

Estudio para análisis de falla EAF 136/2025

“Desconexión forzada de la barra N°3 66 kV de S/E Las Arañas”

Fecha de Emisión: 21/04/2025

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	28/03/2025
Hora	07:06
Consumos desconectados (MW)	5.86
Demanda previa del sistema (MW)	9930.23
Porcentaje de desconexión	0.059 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Las Arañas / SE179T0058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 kV y 15 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 5561, piso 17. Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Puente del paño BT3 de S/E Las Arañas / PA019T0058SE179T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la barra 66 kV N°3 de S/E Las Arañas, por operación de protecciones del paño B1, correspondiente al paño que vincula las barras 66 kV N°1 y N°3, ante una falla en un conductor de un puente asociado al paño BT3.

La causa de la falla es atribuida a la contaminación por excremento de ave en un puente ubicado entre el desconectador fusible del paño BT3 y el transformador N°3 66/23 kV de S/E Las Arañas.

d.2 Fenómeno Físico:

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 145_2023	Desconexión forzada de barra 23 kV N°1 de S/E La Portada	29-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "El 29/03/2023 posterior a la falla se realiza el retiro carro interruptor desde celda paño E14 en S/E La Portada y se realiza transferencia de cargas de Alimentador Adasa a otros alimentadores de S/E La Portada, debido a la indisponibilidad operacional de interruptor 52E14 afectado por falla y con daños no reparables en lo inmediato." "El 29/03/2023 desde las 17:00 horas en adelante se realiza sellado de accesos por ductos y trincheras que permiten entrada de roedores a switchgear de celdas, en sala eléctrica de S/E La Portada." "Centro de control Transmisión informa a CEN la necesidad de utilizar el paño 52ET2 actualmente disponible en SE La Portada y con esto recuperar los consumos afectados, lo cual requiere trabajos en media Tensión para conexión de cargas a 52ET2, configuración de Protección asociada con ajustes similares a 52E14 para la carga a conectar y pruebas del relé utilizado." "Se detecta un aumento descontrolado de roedores en los alrededores de S/E La Portada, por lo cual se tomará contacto con propietario de Arenera aledaña, para solicitar su acción con relación a ejecutar desratizaciones permanentes en sus instalaciones." "Establecer comunicaciones con autoridades sectoriales dando a conocer del establecimiento de tomas irregulares tanto para vivienda como faenas de tipo industrial que generan desechos que atraen atraídos roedores, los que posteriormente se desplazan a la Subestación." "Debido a la proliferación de roedores en las cercanías de la SE La Portada, se aumentará la frecuencia actual de dos meses de desratizado de la instalación, que en adelante se realizará cada un mes." "Se realizará sellado de ductos y trincheras en patio de Subestación La Portada."
EAF 146_2023	Desconexión del transformador N°1 66/15 kV de S/E Tumbes	29-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "El día 03/04/2023 de realizó Control de plagas en S/E Tumbes. Se adjuntan informes en los anexos". "Se incorporará en el plan de inversiones el reemplazo de las protecciones electromecánicas a digitales para mejorar la reportabilidad de eventos".
EAF 205_2023	Falla en línea de 66 kV San Fernando - Puquillay	07-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se realiza reemplazo de aislación con descarga en estructura N°18 de L66kV San Fernando-Placilla detectada en inspección pedestre realizada la madrugada del 08/05/2023 en momentos de la emergencia. Además, se realiza inspección pedestre e inspección con dron a L66kV San Fernando-Placilla y L66kV Placilla-Puquillay detectando descarga en conductor y cruceta y ave a nivel de piso con descargas".
EAF 215_2023	Falla en línea 66 kV Parral - Cauquenes	18-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se considerará la instalación de streamer shields en los 3 linepost de la estructura N°54 y peinetas en la cruceta."

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAf 232_2023	Desconexión de barra N°1 23 kV de S/E Constitución	30-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: <i>"Corrección de la designación de fases en Control F6 del Paño ET1 de S/E Constitución. Sincronización horaria del control F6 del interruptor 52ET1 de S/E Constitución. Reemplazo del interruptor 52ECE asociado al banco de condensadores de S/E Constitución"</i> .
EAf 270-2023	Falla en línea 110 kV Las Luces - Taltal	21-06-2023	CGE Transmisión S.A. señala que: <i>"Se solicitará nuevamente gestiones a la autoridad municipal para pedir mayor fiscalización del sector, ahora comprendido entre las estructuras 500 y 548, en donde se observa la aparición de basurales clandestinos, con acumulación de elementos y desechos orgánicos que atraen la presencia de aves carroñeras."</i> <i>"Se han instalado, en otras estructuras similares afectadas por aves, peinetas adicionales (en fase que sea posible sin acortar distancias) y disuadores de aves, por lo anterior y considerando que la estructura ahora afectada N°507 no cuenta con estos elementos, se considera realizar la instalación de estos dispositivos en una próxima desconexión programada del tramo de línea afectada."</i> Minera Las Cenizas S.A. indica que: <i>"Implementar un sistema que permita monitorear a distancia las subestaciones y poder interrogar los relés, para identificar las fallas."</i>
EAf 299-2023	Falla en línea 110 kV Las Luces - Taltal	11-07-2023	CGE Transmisión S.A. señala que: <i>"Se han instalado, en otras estructuras similares afectadas por aves, peinetas adicionales (en fase que sea posible sin acortar distancias) y disuadores de aves, por lo anterior y considerando que la estructura ahora afectada N°453 no cuenta con estos elementos, se considera realizar la instalación de estos dispositivos en una próxima desconexión programada del tramo de línea afectada"</i> .
EAf 302_2023	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Hernán Fuentes	18-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se realizó inspección visual al estado de la barra de 23 kV, para descartar algún daño ocasionado por el cortocircuito descartando esta situación. Se llevó a cabo el reemplazo de fusibles y de bastones portafusibles correspondientes a SSAA de la subestación, dañados por la magnitud del cortocircuito. Se deben revisar los planos de la instalación para verificar el correcto alambrado de las señales de estado del interruptor hacia los relés de protección.
EAf 323_2023	Falla en barra de 66 kV de S/E Constitución	31-07-2023	CGE Transmisión S.A. señala que <i>"no aplica"</i> .
EAf 377_2023	Desconexión forzada del transformador 115/14.2 kV de S/E Las Compañías	26-08-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Se analizan eventos de relé SEL 387 T1. Se acude a la subestación y evalúan posibles daños a instalaciones. Se encontró descarga en grillete de fijación de aislación a estructura de salida MT del transformador. Se observan aves posadas en estructuras, con dificultad para volar, por lo que se concluye que las descargas fueron provocadas por aves. Se descarta falla interna de transformador y decide solicita conexión"</i> . <i>"Se instalará protección aislada en las tres fases del cable de cobre que está en la zona de falla"</i> .
EAf 390_2023	Falla en línea 2x110 kV El Peñón - La Roca N°2	04-09-2023	La empresa Sistema Austral de Transmisión Troncal S.A. S.A. señala que <i>no hay acciones correctivas a corto plazo</i> . La empresa CGE Transmisión S.A. señala que <i>"se corrige fecha en relé SEL 311C S2 del 03-09-23 al 04-09-2023"</i> .
EAf 405_2023	Desconexión forzada de línea 66 kV Punitaqui - El Sauce	13-09-2023	CGE Transmisión S.A. señala que <i>"se realizará análisis para determinar la posibilidad de evitar la operación indeseada de Paño B1 de SE Punitaqui, frente a fallas aguas arriba considerando que la tensión permanece producto de plantas de generación de pequeña escala."</i>
EAf 420_2023	Desconexión forzada del transformador N°2 110/13.8 kV de S/E Centro	27-09-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"Con ocasión de la falla presentada, se procede al retiro del roedor encontrado en sector Transformadores de potenciales de paño CT1 y se realiza el reemplazo de 3 fusibles dañados de media tensión del conjunto TTPP."</i> <i>Se realiza el sellado de ductos instalados por proyecto ampliación S/E Centro (decreto), los cuales se encontraron con sus extremos abiertos, posibilitando en esta ocasión el ingreso de roedores hacia trincheras y Switchgear de media tensión."</i> <i>Se realizará nueva revisión de trincheras y sellado de posibles puntos de ingreso de roedores a las celdas de MT de S/E Centro, ya que la empresa que ejecutaba ampliación en SE Centro desmovilizó a su personal, dejando las instalaciones en las cuales trabajaban, quedando algunas condiciones de riesgo por falta de sellado en canalizaciones tendidas."</i>

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 450_2023	Desconexión forzada del transformador N°1 110/23 kV de S/E Vicuña	21-10-2023	- La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se analizan eventos de relé SEL 387 T1. Se acude a la subestación y evalúan posibles daños a instalaciones. Se encontró ave con descargas en patio lado MT del Transformador de Poder. Se descarta falla interna de transformador y se energiza exitosamente el transformador." - La empresa Compañía General de Electricidad S.A. no indica acciones correctivas.
EAF 493_2023	Desconexión forzada del transformador N°1 66/13.8 kV de S/E Curanilahue	11-11-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realiza reemplazo de pararrayos dañados y reparación de fuga de aceite de transformador T-1 junto a sus mediciones eléctricas completas para verificar integridad del transformador, las cuales resultan exitosas."
EAF 506_2023	Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo	18-11-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Se realizará la instalación de desviadores de vuelo entre E-31 y E-32 de la línea LT 66 kV Alonso de Ribera-Colocolo." "Existe una iniciativa de remplazo de protecciones de los paños B5 y B6 en curso en el NUP 4295."
EAF 078_2024	Desconexión forzada de la barra 23 kV N°1 de S/E Cabildo	18-02-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Al día siguiente, 19 de febrero, se solicita la desconexión por Curso Forzoso N°2024016714 para realizar limpieza de la contaminación generada por la descarga y verificar el estado operacional del equipo."
EAF 082_2024	Desconexión forzada de los transformadores N°1 y N°2 154/66 kV de S/E Parral	20-02-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: - "Se deberá sincronizar con horario UTC el relé SEL 387 del transformador T2". - "Se reemplazará el cable dañado. 30/06/2024". - "Se sellarán canaletas y ductos para evitar tránsito de roedores". - "Se realizará cuando se reemplace el cable dañado 30/06/2024".
EAF 093_2024	Falla en la línea 66 kV Horcones - Curanilahue Norte	02-03-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: - "Se retiraron del reporte de eventos SER las variables 59VS y 59VP, de manera de evitar sobreescritura de registros relevantes en adelante." - La empresa Sistema de Transmisión del Sur S.A. indica que no aplica. - La empresa Frontel S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo. - La empresa Parque Eólico Lebu - Toro SpA indica lo siguiente: "Las protecciones de PEL, en caso de tener algún comportamiento inadecuado, serán revisadas por la empresa H. Briones, quienes son expertos en el manejo de estos equipos. De ser necesario, ante un comportamiento inadecuado, se realizaría una nueva configuración."
EAF 103_2024	Falla en línea 66 kV Horcones - Curanilahue Norte	10-03-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se agregará los elementos 51G 51GT y 52A a los registros secuenciales (SER) para mejor entendimiento de futuras fallas en el relé SEL 311C del paño 52BT2 de S/E Lebu según SD 2024030388 para el martes 2 de abril.
EAF 106_2024	Desconexión forzada de barra 23 kV N°3 de S/E La Portada	16-03-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Ocurrida la falla, personal de CGE realiza una revisión a distancia de las instalaciones, observándose que debido a la descarga ocasionada por ave en parte superior de equipo primario 52E30, existen daños en los bushings de lado fuente y carga de este equipo, lo cual imposibilita su puesta en servicio nuevamente. Por esta razón se procede a dejar fuera de servicio equipo 52E30, transfiriendo los consumos de este alimentador mediante red de Distribución para no afectar clientes finales. Se inicia la planificación para realizar reemplazo del equipo primario dañado a la brevedad posible. El reemplazo de equipo dañado se realiza mediante solicitud de desconexión por curso forzoso SD N°2024026968, que se adjunta, la cual se ejecutó con éxito el 17/03/2024 entre las 01:14 y 04:53 horas, normalizándose la operación del equipo cabecera de Alimentador Arenales 52E30 en SE La Portada". "Se estima que la proliferación de este tipo de aves(jote)se debe a las basurales clandestinas ubicados en las cercanías de la Subestación La Portada. La observación práctica muestra que estas aves por las noches buscan resguardo en las alturas, en este caso en postes y estructuras. Por ello, se incorporará un plan de chequeo al exterior y cercanías de la SE La Portada de modo de poder solicitar el retiro y/o control de dichos basurales clandestinos por parte de la autoridad competente, con el fin de lograr el alejamiento de estas aves de la subestación".
EAF 163_2024	Desconexión del transformador 66/15 kV N°1 de S/E Pillanlelbún	18-04-2024	Las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A. no indican acciones correctivas de corto plazo.
EAF 225_2024	Falla en la línea 66 kV Nahuelbuta - Angol	17-06-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "No aplica. Personal verificó que no existían daños en la LT". La empresa STS S.A. señala: "No hay".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 445_2024	Desconexión forzada del transformador N°5 154/66 kV de S/E Coronel	23-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se instalarán púas, las cuales tendrán la finalidad de evitar el ingreso de animales en puntos energizados del transformador de poder y mitigar la ocurrencia de un evento de similares características. Fecha de ejecución 16 de septiembre."
EAF 447_2024	Falla en la línea 66 kV Temuco - Pumahue N°2	25-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se ingresa SD N°2024090122 para efectuar la instalación de peinetas en cruceta de estructura N°1 e instalación de cubierta protectora a puentes superiores en la misma estructura, trabajos asociados a LT 66 kV Temuco - Pumahue N°2." La empresa Besalco Transmisión SpA indica lo siguiente: "Se encuentra en proceso de revisión interna un EAP que pretende corregir el problema de las operaciones indeseadas del al Transformador N°1 220/66/13,8 kV de 90 MVA de S/E Varones, en particular se está analizando la desactivación de la función de sobrecorriente residual de tiempo definido (50G). Dentro de la primera quincena del mes de septiembre esperamos tener este EAP listo para su envío y revisión."
EAF 451-2024	Falla en la línea 110 kV PFV Javiera - Taltal	28-08-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Verificación de integridad de las instalaciones, identificación de posibles fuentes de atracción para las aves en sector desértico, para minimizar riesgo de que nuevas aves se posen en la misma estructura. La estructura N°143 tiene instalada como medida de mitigación peinetas y disuadores de aves. Se contempla en próxima intervención el día 07/09/2024, en desconexión programada, realizar el retiro de bretel fase central e instalación de amortiguadores. Se envía correo electrónico a PFV Javiera con recomendaciones y solicitando revisión de configuración y pruebas de actual implementación de reconexión (configurada el 30/07/2022)".
EAF 487-2024	Apertura intempestiva del interruptor 52ET2 de S/E Constitución	26-10-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se corrigió manualmente el horario en la unidad de control y protección Form 6 del 52ET2. Es necesario corregir las entradas de las fases C y A del equipo, ya que están intercambiadas. Esta modificación se realizará mediante software en la unidad de control y protección F6 del 52ET2. Considerando que el relé de respaldo MICOM P642 no registró evento, pero se puede suponer que operó, ya que se observó el LED de indicación de Trip encendido. Por lo tanto, se verificará el correcto funcionamiento del registro de eventos y oscilogramas".
EAF 512-2024	Falla en la línea 66 kV Los Ángeles - Central Parque Eólico Los Buenos Aires	23-10-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se realizó cambio de aislación dañada en fase lateral derecha en la estructura N°83. Se retiró el nido de la estructura N°84 y se deja en un lugar seguro, además se realiza el cambio en la aislación dañada de la fase lateral derecha y se monta una peineta Anti - Ave. Se realizará la revisión del ajuste de sobrecorriente residual de las protecciones SEL-351 del paño BT4 y SEL 311C del paño B4. Bajo la SD N°2024113011 se realizará mejora en la lógica de cierre del interruptor 52BT4, para la habilitación del cierre del equipo sin tensión en barra."
EAF 537-2024	Falla en línea 66 kV Parinacota - Quiani.	07-11-2024	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 594-2024	Desconexión forzada del transformador N°3 110/23 kV de S/E La Portada	25-12-2024	Acción correctiva de corto plazo lo siguiente: "Ocurrida la falla, personal de CGET realiza una revisión a distancia de las instalaciones, observándose que, debido a la descarga ocasionada por ave en aisladores ubicados en parte superior de estructura, lado fuente de reconector 52ET3, existen daños en conector salida de cable control desde equipo primario, en cable control y en control F6 asociado a 52ET3, lo cual imposibilita su puesta en servicio nuevamente. Por esta razón se procede a preparar un nuevo equipo, que se encuentra disponible, para ejecutar reemplazo inmediato, transfiriendo los consumos de alimentadores involucrados mediante red de distribución para lograr afectación menor de clientes finales. Una vez realizada la planificación y configuración de nuevo equipo, de características similares al dañado, se ejecuta faena de reemplazo, observándose además en estructura superior daños en aislador polimérico que también requiere reemplazo y algunas conexiones a tierra cortadas las cuales deben ser repuestas. El reemplazo de equipo primario, control y aislación dañada se realiza con éxito normalizándose la operación de 52ET3 el 01/01/2025 a las 04:01 horas." Acción correctiva de Largo plazo lo siguiente: "Se estima que la proliferación de este tipo de aves se debe a los basurales clandestinos asociados a tomas ubicados en las cercanías de la Subestación La Portada, por lo cual se insistirá con autoridad competente para el control y retiro de los mencionados basurales, con el fin de lograr el alejamiento de estas aves de la subestación. En relación con las características de las instalaciones, se planificarán y ejecutarán, de ser posible con técnica de líneas energizadas, actividades tendientes a instalar peinetas cortas en estructuras, instalación disuasores de vuelo de aves, instalación de mangas contraíbles o mecánicas en conductores de bajada estructura que permitan mejorar actual aislación en 23kV existente para mitigar impacto de aves. Se estima que dentro de los próximos tres meses se realizará la solicitud formal a la autoridad competente para el control y retiro de los basurales clandestinos cercanos a la Subestación La Portada."
EAF 001-2025	Desconexión forzada del transformador N°3 110/23 kV de S/E La Portada	01-01-2025	CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Como acción inmediata y para normalizar los consumos de T3 en S/E La Portada, el día de la falla, se realizó el bypass de equipo 52ET3 según IL N° 2025000001, ingresado a Neomante. Se realizaron las coordinaciones necesarias para disponer de un Equipo de reemplazo para 52ET3 y materiales para realizar mejoramientos en estructura superior, ejecutándose el 15/01/2025 una desconexión por curso forzoso, DCF N° 2025004037, coordinada debidamente con CEN, mediante la cual se realizaron los siguientes trabajos correctivos: • Reemplazo de equipo dañado 52ET3 actualmente con bypass según IL N°2025000001. • Reemplazo de aislación dañada por una de mayor tamaño (longitud y distancia de fuga) para alejar conductor energizado y con ello evitar acortamiento de distancia por nuevo acercamiento de aves. • Reemplazo de conductores de llegada y salida a 52ET3, los cuales se encontraba recocidos y en mal estado producto de cortocircuito provocado por ave. • Recubrimiento con cinta aislante 15kV del conductor desnudo en los puntos vulnerables donde existe posible contacto de aves. • Instalación de púas (peinetas) metálicas anti-aves, en parte superior de estructura, para evitar el posicionamiento de aves en la estructura."
EAF 021-2025	Desconexión forzada del transformador N°1 66/13.8 kV de S/E Curanilahue	03-02-2025	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: • "Se realizan mediciones eléctricas al transformador T-1 e interruptor 52CT1 para verificar estado. Con fecha 22 de enero, se montan púas a interruptor 52CT1 para evitar el trepado de gatos".
EAF 022-2025	Falla en línea 2x110 kV La Ruca - Ovalle N°1	14-01-2025	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: • "Se rescatan remotamente y se analizan los eventos de las protecciones. Se realizó inspección del tramo entre las estructuras 01 y 63. Se encontró evidencias de la falla. Se realizó inspección con Drone entre las estructuras 63 y 55." "Evaluar instalación de medio disuasivo de aves."
EAF 036-2025	Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo	21-01-2025	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "Está en desarrollo el proyecto NUP 4295, que remplazara las protecciones electromecánicas a digitales en el paño B5 y B6, agregando características de registros de eventos y oscilográficos."
EAF 045-2025	Falla en línea 2x110 kV La Ruca - Ovalle N°2	30-01-2025	CGE Transmisión S.A. señala: "Se rescatan remotamente y se analizan los eventos de las protecciones. Se realizó inspección del tramo entre las estructuras E38 a la E50. Se encontró evidencias de la falla en la E48. Instalación de disuasores para aves (Noviembre-2025)".

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAf 055-2025	Desconexión forzada de la barra 23 kV N°3 de S/E La Portada	02-02-2025	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Como acción inmediata y para normalizar los consumos de la barra MT asociada a T3 en S/E La Portada, se aplicó plan de recuperación ante indicios de falla en alimentador Arenales, procediendo a abrir interruptor 52E30 y cerrando interruptor 52ET3. Con ello se recupera la barra y alimentador Alto La Chimba. Se revisa integridad de instalaciones en terreno y se procede al cierre del interruptor 52E30 para normalizar consumos de alimentador Arenales. En posterior revisión en detalle se detecta daño en tierra de protección que baja por poste donde se ubica ECM (donde se produce falla provocada por ave y que afecta el conjunto aislación y ferretería), por lo que se procede a reparar y mejorar la conexión a tierra con ICF 2025013690 el lunes 10 de febrero de 2025". "Se instalarán disuadores de aves de tipo reflectante, actualmente en proceso de importación. Proveedor indica fecha de entrega abril 2025. En el intertanto se realizará piloto con disuadores del tipo luminoso. Plazo mes de marzo de 2025".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAf 274-2023, EAf 547-2023, EAf 469-2024 y EAf 524-2024).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a un puente ubicado entre el desconectador fusible del paño BT3 y el transformador N°3 66/23 kV de S/E Las Arañas.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. remite antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados a la S/E Las Arañas, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Compañía General de Electricidad S.A. señala: "Rural".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor.

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

- Informe de probatorios (incluye registros fotográficos).

h. Comuna donde se presenta la falla

13505: San Pedro.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (30/03/2025)	Informe de 5 días (04/04/2025)
CGE Transmisión S.A.	28/03/2025	08/04/2025
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	29/03/2025	03/04/2025

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Las Arañas	ST Zonal	Barra N°3 66 kV	07:06	07:27
S/E Las Arañas	ST Zonal	Transformador N°3 66/23 kV	07:06	15:20

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Las Arañas	San Pedro / C1	San Pedro	2.66	0.027	1652	07:06	07:27	07:27
Las Arañas	San Pedro / C1	Santo Domingo	0.04	0.000	21	07:06	07:27	07:27
Las Arañas	Entel - Ariztía / C2	San Pedro	1.30	0.013	28	07:06	07:27	07:27
Las Arañas	Los Culenes / C3	San Pedro	0.64	0.006	340	07:06	07:27	07:27
Las Arañas	Los Culenes / C3	Melipilla	0.86	0.009	552	07:06	07:27	07:27
Las Arañas	Superpollo / E1	San Pedro	0.15	0.002	14	07:06	15:20	10:03
Las Arañas	Superpollo / E1	San Pedro	0.21	0.002	1	07:06	15:20	15:35

Total: 5.86 MW 0.059 % 2608

- Los montos y horarios corresponden a lo informado por la empresa Compañía General de Electricidad S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Las Arañas	San Pedro / C1	CGE	Regulado	2.66	0.35	0.35	0.9
Las Arañas	San Pedro / C1	CGE	Regulado	0.04	0.35	0.35	0.0
Las Arañas	Entel - Ariztía / C2	CGE	Regulado	1.30	0.35	0.35	0.5
Las Arañas	Los Culenes / C3	CGE	Regulado	0.64	0.35	0.35	0.2
Las Arañas	Los Culenes / C3	CGE	Regulado	0.86	0.35	0.35	0.3
Las Arañas	Superpollo / E1	CGE	Regulado	0.15	8.23	2.95	0.4
Las Arañas	Superpollo / E1	CGE	Regulado	0.21	8.23	8.48	1.8

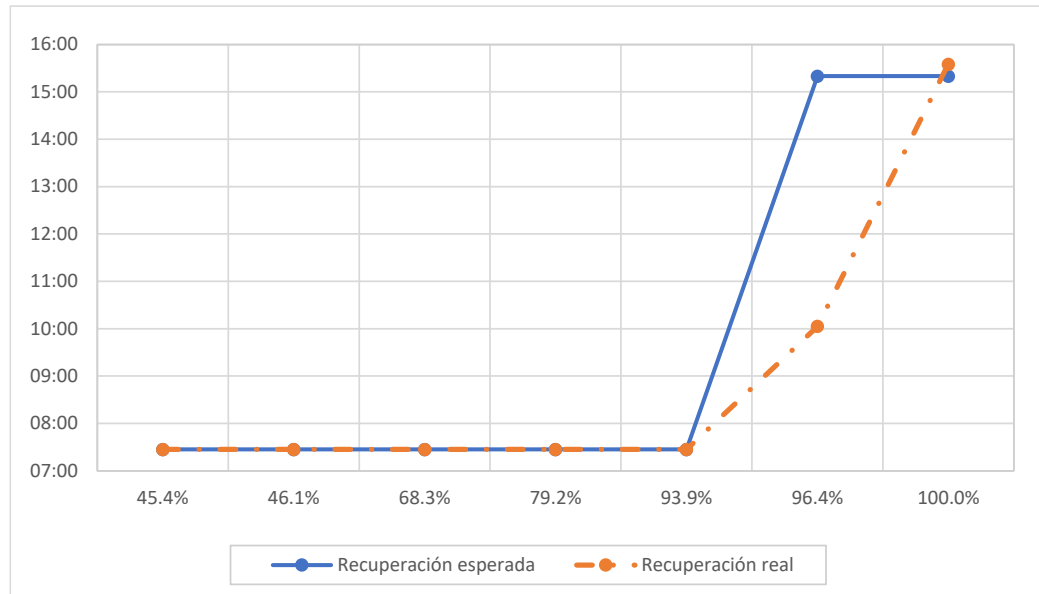
Clientes Regulados : 4.1 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 4.1 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Compañía General de Electricidad S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que un 2.5% de los consumos afectados fueron recuperados de manera previa a la disponibilidad de la barra MT respectiva, correspondientes a consumos del alimentador Superpollo (paño E1) que fueron recuperados mediante generación auxiliar.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.69	0.35	13.39
Último 20 %	1.17	8.48	0.14
100 % Total	5.86	8.48	0.69

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9930.23 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Atacama (TG2A y TG2B), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Ralco (U1 y U2), Rapel (U1, U2 y U4) y Taltal (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 28 de marzo de 2025.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 28 de marzo de 2025.

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 marzo de 2025.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de marzo de 2025.

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 en S/E Las Arañas:

- Las barras N°1 y N°3 66 kV se encontraban operando acopladas (interruptor 52B1 cerrado), correspondiente a la condición normal de operación.
- Las barras N°1 y N°2 66 kV se encontraban operando desacopladas (interruptor 52BS abierto), correspondiente a la condición normal de operación.
- La barra N°4 66 kV se encontraba en vacío, energizada de manera radial desde S/E Reguladora Rapel, a través de la línea 66 kV Reguladora Rapel - Tap Nihue - Las Arañas (abiertos desconectores 89B4 y 89B5 de S/E Las Arañas), correspondiente a la condición normal de operación.

Otros antecedentes relevantes

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

"Siendo las 07:06 hrs, se produce la operación por protecciones del Interruptor 52B1 interruptor que protege los transformadores T3 (Barra 23kV) y T4 (Barra 13,2kV), en el mismo instante de la operación del interruptor 52B1 se produce la apertura de la fase A del desconectador fusible 89BT3-F de S/E Las Arañas que protege al transformador N°3 por lo que se presume que la falla se encuentra aguas abajo del Desconectador Fusible (DF), por lo que se decide abrir los DDFF 89BT3-F y 89BT3 para aislar el transformador N°3 y recuperar los consumos del Transformador N°4 a las 07:27.

Se dispone de generador auxiliar de 1 MVA para abastecer los consumos de la barra de 23kV el cual es energizado a las 10:03 recuperando 0,2MW, que sirve el alimentador Superpollo, quedando 1 cliente libre sin suministro, la fábrica de alimentos Agrosuper Las Arañas, la cual no podía ser respaldada por el generador auxiliar.

Una vez aislado el punto de falla, se procede a revisar visualmente los elementos del paño BT3, se revisa el paño E1. Debido a que en esos momentos no se detecta evidencia concreta que explique la causa de la falla, se decide realizar pruebas eléctricas al transformador N°3 así como la toma de muestras de aceite para análisis cromatográfico y fisicoquímico, las cuales se envían de urgencia para análisis en el laboratorio de la empresa JORPA. No se observan desviaciones en los parámetros medidos en el transformador, así mismo, los exámenes de aceite cromatográficos y fisicoquímico confirman que el transformador se encuentra en condiciones normales y no evidencia la existencia de una falla interna.

Una vez obtenidos los resultados y las evidencias de la causa de la operación, se procede a normalizar las instalaciones mediante microcorte del interruptor 52B1 a las 15:18.

A las 15:20 se realiza el cierre del interruptor 52B1 recuperando el 100% de los consumos de MT del transformador N°4 y queda energizado el transformador N°3, y finalmente a las 15:35 se recuperan los consumos de este transformador.

Posteriormente el 2 de abril se realizó una inspección con Drone del área donde se registró la falla, encontrándose evidencia de descarga eléctrica en un puente, aguas debajo de los desconectores fusible, coincidiendo con la fase en la que se quemó el fusible. Las imágenes también muestran algunas trazas de fecas de ave en la estructura y restos menores en el suelo, bajo la fase A, que corresponde a la fase que registró la falla".

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

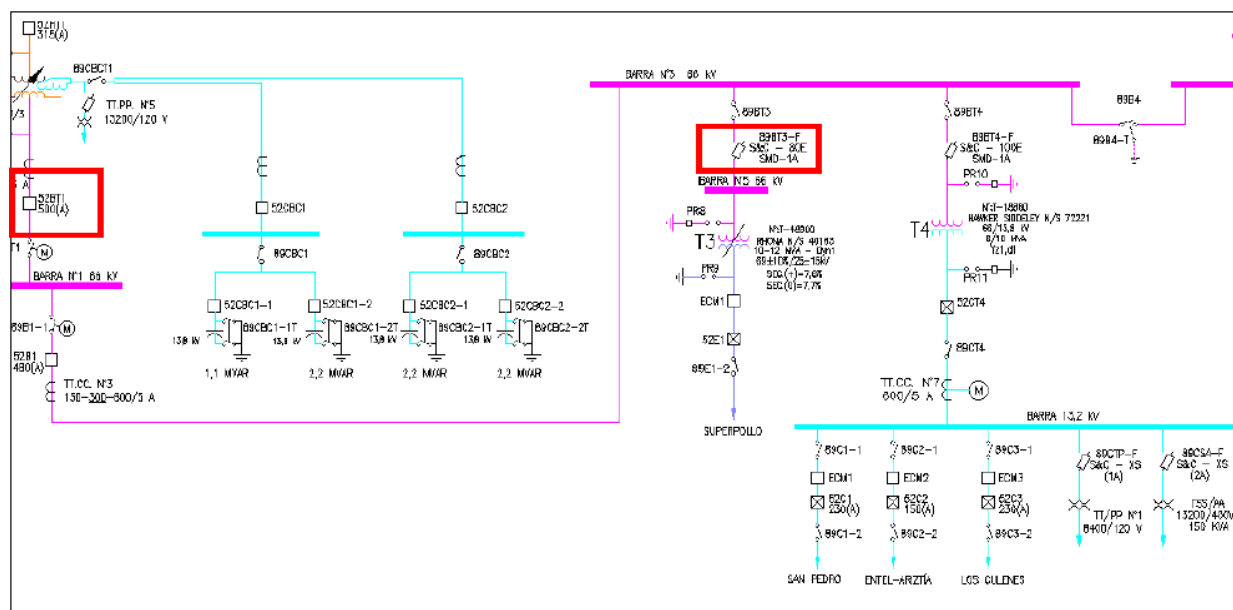
La empresa CGE Transmisión S.A. señala:

- "Revisión visual del paño BT3".
- "Revisión de reconector paño E1".
- "Pruebas eléctricas al transformador de poder N°3".
- "Análisis de aceite a transformador de poder N°3".
- "Inspección con Drone, realizada el 2 de abril".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

No se indican.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
07:06	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Las Arañas, correspondiente al equipo que vincula las barras 66 kV N°1 y N°3, por operación de su protección de distancia residual ante una falla en un puente del paño BT3.
07:06	CGE Transmisión S.A.	Operación del fusible de la fase A del desconector fusible 89BT3-F de S/E Las Arañas, ante una falla en un puente del paño BT3.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
28/03/2025	CGE Transmisión S.A.	07:13	Apertura de los interruptores 52C1 y 52C2 de S/E Las Arañas, asociados a los alimentadores San Pedro y Entel - Ariztía, respectivamente.
28/03/2025	CGE Transmisión S.A.	07:16	Apertura del interruptor 52C3 de S/E Las Arañas, asociado al alimentador Los Culenes.
28/03/2025	CGE Transmisión S.A.	07:26	Apertura del desconectador 89BT3 de S/E Las Arañas, asociado al transformador N°3 66/23 kV.
28/03/2025	CGE Transmisión S.A.	07:27	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Las Arañas, energizando la barra N°3 66 kV y el transformador N°4 66/13.8 kV de la S/E.
28/03/2025	CGE Transmisión S.A. / CGE S.A.	07:27	Cierre de los interruptores 52C1, 52C2 y 52C3 de S/E Las Arañas, recuperando los consumos de los alimentadores San Pedro, Entel - Ariztía y Los Culenes, respectivamente.
28/03/2025	CGE Transmisión S.A.	07:50	Apertura del interruptor 52E1 de S/E Las Arañas, asociado al alimentador Superpollo.
28/03/2025	CGE Transmisión S.A.	08:25	Apertura de los desconectores 89E1-1 (lado barra) y 89E1-2 (lado alimentador) de S/E Las Arañas, asociados al alimentador Superpollo.
28/03/2025	CGE S.A.	10:03	Se informan recuperados 14 clientes del alimentador Superpollo de S/E Las Arañas (paño E1), mediante un generador auxiliar.
28/03/2025	CGE Transmisión S.A.	14:51	Se informa que no se detectaron fallas en el transformador N°3 66/23 kV ni en el paño E1 de S/E Las Arañas.
28/03/2025	CGE Transmisión S.A.	14:51	Cierre del desconectador fusible 89BT3-F de S/E Las Arañas, asociado al transformador N°3 66/23 kV de la S/E.
28/03/2025	CGE Transmisión S.A.	15:17	Cierre del desconectador 89E1-1 (lado barra) de S/E Las Arañas, asociado al alimentador Superpollo.
28/03/2025	CGE Transmisión S.A.	15:18	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Las Arañas, iniciando un microcorte a los consumos abastecidos desde el transformador N°4 66/13.8 kV de la S/E.
28/03/2025	CGE Transmisión S.A.	15:19	Cierre del interruptor 89BT3 de S/E Las Arañas, asociado al transformador N°3 66/23 kV de la S/E.
28/03/2025	CGE Transmisión S.A.	15:20	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Las Arañas, normalizando la barra N°3 66 kV y el transformador N°4 66/13.8 kV. Se energiza en vacío el transformador N°3 66/23 kV de la S/E.
28/03/2025	CGE Transmisión S.A.	15:21	Cierre del interruptor 52E1 de S/E Las Arañas, por energización de pruebas en vacío.
28/03/2025	CGE Transmisión S.A.	15:22	Apertura del interruptor 52E1 de S/E Las Arañas, asociado al alimentador Superpollo.
28/03/2025	CGE Transmisión S.A.	15:32	Cierre del desconectador 89E1-2 (lado alimentador) de S/E Las Arañas, asociado al alimentador Superpollo.
28/03/2025	CGE Transmisión S.A. / CGE S.A.	15:35	Cierre del interruptor 52E1 de S/E Las Arañas, normalizando la totalidad de los consumos del alimentador Superpollo.

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

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

Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Las Arañas, correspondiente al equipo que vincula las barras 66 kV N°1 y N°3, por operación de la zona 1 de su protección de distancia residual ante una falla en un puente del paño BT3 de la S/E, atribuida a contaminación por excremento de ave. Adicionalmente, la mencionada falla provocó la operación del fusible de la fase A del desconectador 89BT3-F.

A raíz de la desconexión forzada de la barra N°3 66 kV de S/E Las Arañas, se produjo la pérdida de aproximadamente 5.86 MW en la mencionada subestación.

El paño B1 de S/E Las Arañas, correspondiente al equipo que vincula las barras 66 kV N°1 y N°3 de la S/E, cuenta con relés GE-D60 y GE-D30 como sistemas de protección, los cuales tienen implementadas, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra.

Cabe señalar que, debido a que tanto el transformador N°3 66/23 kV como el transformador N°4 66/13.8 kV de S/E Las Arañas no disponen de interruptores de poder dedicados en sus devanados de 66 kV, y a que ambos se conectan a la barra N°3 66 kV de S/E Las Arañas a través de desconectores fusibles, no se cuenta con una coordinación entre los sistemas de protección del paño B1 con los desconectores fusibles de los transformadores N°3 y N°4.

- Registro oscilográfico del relé GE-D60 del paño B1 de S/E Las Arañas.



En los canales digitales se aprecia la activación y orden de trip instantánea de la zona 1 de la protección de distancia residual (señales *GND DIST Z1 OP* y *TRIP* en ambos relés).

Por último, se menciona que los registros oscilográficos utilizados en este informe corresponden a imágenes incluidas en el Informe de Falla de 5 días de la empresa CGE Transmisión S.A. Si bien la empresa remitió los archivos COMTRADE de ambos relés, estos no se pudieron abrir al estar incompletos.

- Registro de eventos del relé GE-D60 del paño B1 de S/E Las Arañas.

Event Number	Date / Time	Cause	Event Number	Date / Time	Cause
117469	Mar 28 2025 10:06:12.208916	GND DIST Z3 PKP A	117487	Mar 28 2025 10:06:12.218924	PART 79 >D30 On
117470	Mar 28 2025 10:06:12.213917	GND DIST Z2 PKP A	117488	Mar 28 2025 10:06:12.221421	AR RIP
117471	Mar 28 2025 10:06:12.216420	GND DIST Z1 PKP A	117489	Mar 28 2025 10:06:12.223921	PH DIST Z3 PKP AB
117472	Mar 28 2025 10:06:12.216420	GND DIST Z1 OP A	117490	Mar 28 2025 10:06:12.223921	PHASE IOC1 PKP A
117473	Mar 28 2025 10:06:12.216420	NEUTRAL TOC1 PKP	117491	Mar 28 2025 10:06:12.223921	PHASE IOC1 OP A
117474	Mar 28 2025 10:06:12.216420	PHASE TOC1 PKP A	117492	Mar 28 2025 10:06:12.226419	SC OP Z1 21 On
117475	Mar 28 2025 10:06:12.216420	Trip On	117493	Mar 28 2025 10:06:12.228921	PH DIST Z2 PKP CA
117476	Mar 28 2025 10:06:12.216420	PART79 On	117494	Mar 28 2025 10:06:12.228921	PH DIST Z3 PKP CA
117477	Mar 28 2025 10:06:12.216420	PART 50BF On	117495	Mar 28 2025 10:06:12.243926	PH DIST Z2 DPO CA
117478	Mar 28 2025 10:06:12.216420	DISP OSCILO On	117496	Mar 28 2025 10:06:12.243926	PHASE IOC1 DPO A
117479	Mar 28 2025 10:06:12.216420	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	117497	Mar 28 2025 10:06:12.251432	GND DIST Z2 DPO A
117480	Mar 28 2025 10:06:12.218924	FAULT RPT TRIG	117498	Mar 28 2025 10:06:12.251432	GND DIST Z3 DPO A
117481	Mar 28 2025 10:06:12.218924	TRIP PHASE A	117499	Mar 28 2025 10:06:12.253934	PH DIST Z3 DPO AB
117482	Mar 28 2025 10:06:12.218924	TRIP PHASE B	117500	Mar 28 2025 10:06:12.253934	PH DIST Z3 DPO CA
117483	Mar 28 2025 10:06:12.218924	TRIP PHASE C	117501	Mar 28 2025 10:06:12.253934	GND DIST Z1 DPO A
117484	Mar 28 2025 10:06:12.218924	TRIP 3-POLE	117502	Mar 28 2025 10:06:12.252644	52B1 CE Off
117485	Mar 28 2025 10:06:12.218924	AP1 52B1 On	117503	Mar 28 2025 10:06:12.258937	AR 3-P/1 RIP
117486	Mar 28 2025 10:06:12.218924	AP2 52B1 On	117504	Mar 28 2025 10:06:12.259647	52B1 AB On

- Registro de eventos del relé GE-D30 del paño B1 de S/E Las Arañas.

Event Number	Date / Time	Cause	Event Number	Date / Time	Cause
3497287405	Mar 28 2025 10:06:12.208917	GND DIST Z3 PKP A	3497287419	Mar 28 2025 10:06:12.216421	AP2 52B1 On
3497287406	Mar 28 2025 10:06:12.211418	NEUTRAL IOC2 PKP	3497287420	Mar 28 2025 10:06:12.218921	FAULT RPT TRIG
3497287407	Mar 28 2025 10:06:12.211418	NEUTRAL IOC2 OP	3497287421	Mar 28 2025 10:06:12.221418	PH DIST Z3 PKP AB
3497287408	Mar 28 2025 10:06:12.213919	GND DIST Z2 PKP A	3497287422	Mar 28 2025 10:06:12.226419	PH DIST Z2 PKP CA
3497287409	Mar 28 2025 10:06:12.216421	GND DIST Z1 PKP A	3497287423	Mar 28 2025 10:06:12.226419	PH DIST Z3 PKP CA
3497287410	Mar 28 2025 10:06:12.216421	GND DIST Z1 OP A	3497287424	Mar 28 2025 10:06:12.226419	SC OP Z1 On
3497287411	Mar 28 2025 10:06:12.216421	NEUTRAL TOC1 PKP	3497287425	Mar 28 2025 10:06:12.241423	PH DIST Z2 DPO CA
3497287412	Mar 28 2025 10:06:12.216421	PHASE TOC1 PKP A	3497287426	Mar 28 2025 10:06:12.251432	PH DIST Z3 DPO AB
3497287413	Mar 28 2025 10:06:12.216421	TRIP On	3497287427	Mar 28 2025 10:06:12.251432	PH DIST Z3 DPO CA
3497287414	Mar 28 2025 10:06:12.216421	PART79 On	3497287428	Mar 28 2025 10:06:12.251432	GND DIST Z2 DPO A
3497287415	Mar 28 2025 10:06:12.216421	PART 50BF On	3497287429	Mar 28 2025 10:06:12.251432	GND DIST Z3 DPO A
3497287416	Mar 28 2025 10:06:12.216421	DISP OSC On	3497287430	Mar 28 2025 10:06:12.253935	GND DIST Z1 DPO A
3497287417	Mar 28 2025 10:06:12.216421	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	3497287431	Mar 28 2025 10:06:12.257690	52B1 CE Off
3497287418	Mar 28 2025 10:06:12.216421	AP1 52B1 On	3497287432	Mar 28 2025 10:06:12.260189	52B1 AB On

De acuerdo con los registros de eventos de las figuras anteriores, se aprecia la activación y orden de trip instantánea de la zona 1 de la protección de distancia residual (registros N°117471 y N°117472 del relé GE-D60 y registros N°3497287409 y N°3497287410 del relé GE-D30). La apertura efectiva del interruptor 52B1 de S/E Las Arañas se produjo en un tiempo de 43.72 ms (diferencia de tiempo entre los registros N°3497287432 y N°3497287413 del relé GE-D30).

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

Detalle de la generación programada para el día 28 de marzo de 2025 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 28 de marzo de 2025 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 28 de marzo de 2025 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de marzo de 2025 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa CGE Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al paño B1 de S/E Las Arañas.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Las Arañas.

- Se concluye correcta operación del fusible de la fase A del desconectador 89BT3-F de S/E Las Arañas.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura automática del interruptor 52B1 de S/E Las Arañas, correspondiente al equipo que vincula las barras 66 kV N°1 y N°3, por operación de la zona 1 de su protección de distancia residual ante una falla en un puente del paño BT3 de la S/E, atribuida a contaminación por excremento de ave. Adicionalmente, la mencionada falla provocó la operación del fusible de la fase A del desconectador 89BT3-F.

Con lo anterior, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protección del paño B1 de S/E Las Arañas.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 28 de marzo de 2025.

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 solicitará información respecto de auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

- No se solicitará información adicional.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 28 de marzo de 2025

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 28 de marzo de 2025	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	305	297	297	296	295	295	298	299	269	152	102	95	92	89	89	89	89	89	105	254	264	299	313	311	5 087
Costos Encendido/Detención	20	2	0	0	0	0	0	0	3	13	3	0	0	0	0	0	0	0	13	49	2	2	0	0	106
Costos Totales [kUSD]	325	299	297	296	295	295	298	299	272	165	105	95	92	89	89	89	89	89	118	303	266	301	313	311	5 193
Costo Marginal Quillota 220 kV	91.1	91.1	83.5	83.8	83.9	83.8	94.6	94.7	89.1	73.5	70.6	68.0	58.9	58.9	58.9	58.9	59.0	59.0	62.9	83.7	84.4	84.4	84.4	84.4	76.91
Pérdidas [MWh]	182	165	160	161	159	151	168	175	214	302	318	309	310	305	305	298	298	300	298	267	269	217	176	160	5 665
Consumos Propios [MWh]	324	324	324	324	324	324	324	325	323	309	299	299	299	299	299	299	299	299	308	322	323	324	324	323	7 541
Demanda Total [MWh]	8799	8481	8269	8210	8191	8240	8678	9127	9435	9784	9982	9991	9956	10023	10066	10037	10048	9874	9693	9774	10044	9872	9551	9107	225 232
Generación Total [MWh]	9305	8970	8752	8694	8673	8715	9170	9627	9972	10395	10599	10599	10566	10628	10670	10634	10645	10473	10300	10363	10635	10413	10051	9590	238 438

[illegible]

Periodo Desde:

[illegible]

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

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 28 de marzo de 2025		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		919	872	848	874	848	793	717	612	543	479	408	410	503	648	934	997	1465	1861	2382	2433	2093	1617	1092	832	25 177
PE-TCHAMMA		0	0	1	2	5	14	21	30	38	42	10	4	10	16	34	43	16	16	56	62	30	15	3	0	467
PE-SIERRAGORDA		6	8	11	15	18	21	24	28	26	17	7	7	17	17	47	0	6	75	78	69	40	12	2	1	550
PE-VALLEDELOSIENTOS		1	1	2	2	3	3	4	5	5	4	3	4	14	38	65	0	29	72	79	70	51	29	13	5	503
PE-CERROTIGRE		5	1	0	1	3	4	4	1	0	0	0	1	14	26	102	36	19	19	169	158	115	73	36	12	798
PE-LLANOSDELVIENTO		11	12	14	10	6	3	4	5	0	0	0	0	0	0	0	0	124	104	130	93	41	30	22	14	625
PE-CALAMA		4	6	8	11	15	23	23	18	21	13	3	1	1	1	1	77	102	104	121	139	102	48	27	7	873
PE-TALTAL		35	28	19	13	11	12	14	15	14	10	5	2	2	0	21	0	0	0	0	0	8	3	2	2	215
PE-KALLPA		38	46	38	41	36	29	29	30	30	27	28	20	6	1	2	47	179	211	197	173	109	37	11	4	1370
PE-ANTOFAGASTA		9	8	8	7	8	7	6	0	0	0	2	5	1	4	5	8	40	204	364	364	364	296	71	4	1785
PE-HORIZONTESUR		1	4	11	38	57	69	77	76	74	71	70	63	41	30	26	37	68	40	106	103	52	28	7	3	1149
PE-HORIZONTENORTE		3	6	13	28	37	53	67	74	78	73	64	57	55	46	41	41	83	149	97	124	76	51	27	12	1354
PE-ATACAMA		102	95	79	82	78	53	29	11	6	4	4	15	45	72	91	114	124	131	134	134	129	122	109	79	1840
PE-SARCO		97	94	86	83	75	64	44	27	15	9	6	5	9	18	27	34	42	50	72	94	107	100	89	77	1322
PE-CABOLEONES-1		64	58	55	52	45	35	25	16	8	6	5	5	11	18	26	33	40	51	68	85	87	75	59	46	972
PE-CABOLEONES-2		50	45	43	40	35	27	20	12	7	6	6	8	12	18	24	31	36	45	60	73	73	64	50	38	823
PE-CABOLEONES-3		75	72	66	68	58	48	37	27	16	12	9	9	17	26	37	48	57	62	71	84	89	83	70	59	1197
PE-SANJUAN		135	81	77	84	91	78	60	42	29	19	12	7	12	20	19	37	53	67	98	105	97	66	43	34	1366
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
PE-ELARRAYAN		43	44	44	41	39	35	30	29	27	26	25	30	34	39	43	49	52	54	54	55	51	48	46	42	981
PE-TALINAYPONIENTE		28	33	34	31	27	23	19	18	17	16	16	17	19	25	31	35	38	40	40	39	37	33	29	26	672
PE-TALINAYORIENTE		15	18	16	11	7	4	4	4	4	5	8	13	22	35	49	60	65	66	64	57	42	26	16	12	622
PE-PUNTADETALCA		24	30	33	32	27	23	19	18	19	19	18	21	28	38	50	59	63	61	50	43	37	31	25	23	791
PE-PUNTASIERRA		25	36	43	44	42	50	47	21	17	21	24	23	28	38	50	46	54	53	52	54	46	33	36	28	912
PE-LOSCURUROS		9	14	12	8	6	3	2	3	3	2	3	5	11	20	26	33	40	40	49	41	27	18	11	6	391
PE-MONTEREDONDO		10	9	11	10	9	8	7	6	7	7	7	9	12	14	15	17	18	18	18	16	14	12	10	8	271
PE-PUNTA PALMERAS		11	14	15	16	14	12	11	10	8	8	9	11	12	14	16	17	18	19	19	18	16	14	12	11	326
PE-CANELA		1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	3	4	5	5	6	6	5	4	3	2	2	2	1	64
PE-CANELA-2		8	9	10	11	10	9	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	14	12	11	129
PE-TOTAL		8	9	10	9	8	7	5	5	4	4	6	8	10	12	13	13	13	10	9	8	7	7	6	6	195
PE-UCUQUER-2		0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	28
PE-UCUQUER		0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PE-CARDONAL		0	1	1	1	2	2	3	3	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	0	27
PE-MANANTIALES		0	0	1	2	3	5	6	6	4	3	2	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	0	42
PE-LAESTRELLA		1	3	5	6	8	9	9	9	8	7	5	4	3	2	2	3	4	5	6	7	7	7	7	6	131
PE-LOSCERRILLOS		0	0	1	1	1	2	3	4	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	29
PE-LASPENAS		1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PE-CAMPOLINDO		1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	0	8
PE-ELMAITEN		1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	15
PE-NEGRETE		1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	17
PE-MESAMAVIDA		6	4	3	2	3	2	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	7	6	5	55
PE-ALENA		7	6	5	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	9	9	8	7	71
PE-CUEL		1	1	1	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	3	1	1	17
PE-SANMATIAS		1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	0	9
PE-LOMASDEDUQUECO		6	6	5	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	7	6	6	59
PE-LOSOLMOS		13	9	10	9	7	5	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	10	9	106
PE-RENAICO		3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	4	5	6	6	6	6	5	67
PE-RENAICO-2		5	5	4	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	2	4	6	8	10	10	8	76
PE-MALLECONORTE		8	8	8	7	7	7	7	6	4	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	4	6	6	7	94
PE-MALLECOSUR		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	31
PE-SANGABRIEL		7	6	5	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	9	11	11	9	9	83
PE-LAFLOR		2	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	2	23
PE-LACABANA		6	5	5	4	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	8	9	8	7	71
PE-TOLPANSUR		5	4	4	4	3>																				

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 28 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	3	0	6	0	0	0	3	0	0	0	0	0	26
PFV-MACARENA	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-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	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	0	3	10	15	15	15	0	15	0	0	0	5	1	0	0	0	0	79
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	59	122	133	136	135	138	137	131	124	116	76	4	0	0	0	0	1311
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	7	45	97	123	124	124	121	123	124	117	112	71	17	0	0	0	0	1204
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	10	35	56	62	63	62	59	0	0	49	26	5	0	0	0	0	427
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	99
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	1	25	79	76	46	46	44	41	107	33	24	62	16	0	0	0	0	600
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	44	82	85	85	85	85	85	82	78	78	49	3	0	0	0	0	842
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	20	50	59	56	55	48	43	42	0	1	21	1	0	0	0	0	394
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	17	1	1	1	1	1	1	1	10	9	1	0	0	0	0	48
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	81
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	7	42	76	84	86	88	89	89	87	83	32	41	7	0	0	0	0	812
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	90
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	8	19	22	23	24	25	25	0	0	0	9	0	0	0	0	0	156
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	6	14	16	16	17	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	77
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	8	8	4	1	0	0	0	0	80
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	48	152	188	191	193	195	196	190	179	173	95	8	0	0	0	0	1809
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	13	34	35	35	35	35	35	35	35	35	19	1	0	0	0	0	346
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	1	51	130	158	165	168	168	173	165	156	160	92	19	0	0	0	0	1604
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	18	42	44	45	45	45	44	44	41	40	24	1	0	0	0	0	432
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	1	30	139	231	281	353	374	198	339	191	0	97	6	0	0	0	0	2238
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	1	38	118	146	151	151	79	5	8	3	0	73	6	0	0	0	0	779
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	0	43	131	187	200	200	199	203	204	193	182	106	24	0	0	0	0	1872
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	2	51	134	177	184	185	185	185	185	184	166	103	25	0	0	0	0	1768
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	12	31	34	34	36	38	39	42	43	38	14	0	0	0	0	0	360
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	8	7	7	5	1	0	0	0	0	80
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	86
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	0	26	74	83	73	23	24	25	28	26	15	48	6	0	0	0	0	450
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	11	44	52	54	55	56	57	56	53	54	48	32	0	0	0	0	568
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	24	53	61	57	53	51	0	0	0	39	36	9	0	0	0	0	383
PFV-TALLADO	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-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	37	98	117	119	122	124	123	124	117	60	54	0	0	0	0	0	1094
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	15	54	68	70	37	22	23	24	23	17	40	4	0	0	0	0	398
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	16	41	49	50	50	50	50	50	47	44	19	1	0	0	0	0	468
PFV-FAROL	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-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	87
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	87
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	3	0	0	0	0	38
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	1	34	89	110	117	120	120	120	118	116	108	59	10	0	0	0	0	1121
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	7	16	17	17	18	0	18	0	0	0	6	0	0	0	0	0	98
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	17	52	64	64	66	50	0	0	0	0	27	2	0	0	0	0	341
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	1	41	100	116	120	0	0	0	0	0	0	43	5	0	0	0	0	426
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	0	44	103	121	124	58	4	0	0	0	0	58	6	0	0	0	0	518
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	17	22	22	22	22	22	22	22	21	13	3	0	0	0	0	213
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	71
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	8	8	8	7	7	7	4	0	0	0	0	0	76
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	8	8	8	7	7	7	3	0	0	0	0	0	71
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2										

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 28 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	7	8	7	7	7	3	0	0	0	0	0	50
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	30
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	1	8	20	29	32	17	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	116
PFV-RIOSCONCIDO	0	0	0	0	0	0	0	1	55	91	95	95	96	96	96	97	99	99	92	24	0	0	0	0	1036
PFV-VALLEESCONCIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	42	84	92	95	89	91	87	82	82	38	0	0	0	0	0	0	872
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	8	5	3	0	0	0	0	0	76
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	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	0
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	25
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	35
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	55
PFV-ESPERANZA	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-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LASTERRAZAS	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-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	6
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	0	5	17	29	38	43	43	44	40	33	22	11	1	0	0	0	0	325
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	0	1	5	8	9	9	8	5	8	6	1	0	0	0	0	59</

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																									
viernes, 28 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
PFV-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
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	5	7	7	4	1	0	0	0	0	42
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	29
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CANESA-1	0	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-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ILLAPEL-5	0	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-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ALICAHUE	0	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-CUZCUZ	0	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-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	0	0	0	0	0	22
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	4	4	3	3	0	0	0	0	0	23
PFV-LALIGUA	0	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-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CONDORLIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	6	7	6	5	6	3	0	0	0	0	42
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	40
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	8	9	7	6	4	0	0	0	0	45
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	34
PFV-ELQUEMADO	0	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-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	10	10	9	7	6	5	4	3	1	0	0	0	0	66
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANFRANCISCO	0	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-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
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	0	3
PFV-SLKCB9	0	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-LASTORTOLASDELVERANO	0	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-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	0	41
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-MAIKONO	0																									

Periodo Desde: 28-03-2025 03-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 28 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	41
PFV-ELLITRE2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	6	7	7	6	5	1	0	0	0	0	65
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	31
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	12
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	4	5	3	0	0	0	0	0	29
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	6	4	1	0	0	0	0	0	28
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	3	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	33
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0	18
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	78
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-BELEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	5	5	6	6	5	2	0	0	0	0	0	47
PFV-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	2	2	6	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	7	6	3	1	0	0	0	0	63
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-INDEPENDENCIA	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-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	8	9	8	7	7	6	1	0	0	0	0	55
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	5	6	5	4	1	0	0	0	0	37
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-BELENOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0	70
PFV-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	0	62
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	6
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LOMIRANDA	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-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	44
PFV-HELIOS	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	4	11	20	26	28	28	26	24	20	16	9	1	0	0	0	0	210
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	11	35	49	50	40	52	0	4	34	23	21	5	0	0	0	0	324
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	71
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PESARO	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-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	31
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	5	3	1	0	0	0	0	30
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	7	8	8	5	1	0	0	0	0	42
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	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-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	55
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	2	2	3	5	5	5	5	5	5	1	0	0	0	0	41
PFV-DONEUGENIO	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-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	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-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	46
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	72
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	6	6	5	3	1	0	0	0	0	32
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	39
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LAQUINTA	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-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0			

Periodo Desde: 28-03-2025 03-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 28 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-BARCELONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	7	8	8	7	4	1	0	0	0	0	46
PFV-VERONA	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
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	5	4	2	0	0	0	0	0	22
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ALBATROS	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-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	6	8	8	7	4	1	0	0	0	0	42
PFV-GRANTENO	0	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-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	9	9	8	8	5	1	0	0	0	0	0	75
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	33
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	6	6	5	3	1	0	0	0	0	32
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-CHIMBARONGO	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-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ALDEBARAN	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
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MARGARITAX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	6	5	4	1	0	0	0	0	28
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	6	8	7	5	2	0	0	0	0	0	37
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-EASFGRANEROS	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-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	5	5	3	1	0	0	0	0	23
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	0	1	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	22
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	36
PFV-CATANSOLAR	0	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-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	49
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-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
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	6	7	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	67
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	5	5	4	1	0	0	0	0	62
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-CABIMAS	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-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-EMAITTEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LOSROBLES	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-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	41
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	37
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	29
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	4	4	2	1	0	0	0	0	42
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	31
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	7	4	4	3	1	0	0	0	0	68
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	6	6	3	1	0	0	0	0	36
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANVICENTETT	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-PVPLAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0		

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	9
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	7
0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	5	7	7	7	4	1	0	0	0	38
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	5	5	5	3	0	0	0	0	0	27
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	27
0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	4	3	5	3	1	0	0	0	0	42
0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	0	6	0	0	0	0	0	0	3
0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	63
0	0	0	0	0	0	0	0	7	28	48	57	58	56	54	49	41	34	20	4	0	0	0	0	456
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
0	0	0	0	0	0	0	0	6	26	44	52	55	27	53	0	0	28	18	4	0	0	0	0	313
0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
0	0	0	0	0	0	0	0	6	34	64	77	81	78	74	66	54	42	23	5	0	0	0	0	603

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 28 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	5	6	6	4	1	0	0	0	0	37
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CETUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	25
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	5	6	6	1	0	0	0	0	70
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	7	5	7	7	3	1	0	0	0	69
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	8	5	8	7	4	2	0	0	0	78
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-TESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-CANQUEN	0	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-VELASCOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-CATO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ALTODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	8	8	8	5	7	6	6	1	0	0	0	74
PFV-LENGA	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-COLIBRI	0	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-BULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	43
PFV-TORTUGASOLAR	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-CHILLANHUAMBALHIPER	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-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	3	5	4	3	1	0	0	0	0	44
PFV-SANEDUARDO	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-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	7	5	7	7	5	1	0	0	0	72
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	7	7	7	4	7	6	4	1	0	0	0	65
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	47
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	5	5	5	3	3	2	0	0	0	0	43
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	77
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	8	5	3	4	1	0	0	0	0	70
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	0	1	2	2	2	0	0	0	0	19
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	4	5	5	4	3	1	0	0	0	45
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	8	7	7	8	7	2	1	0	0	0	66
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	5	4	4	5	4	1	0	0	0	50
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	5	6	6	5	1	0	0	0	69
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-VILLACRUZ	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-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	4
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0>																				

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 28 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	56
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAPERLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-TOPACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-QUINTACABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	6	6	5	1	0	0	0	0	65
PFV-LOSBANOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	1	0	0	0	0	51
PFV-CHACAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	36
PFV-SGTTUCAPEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	58
PFV-LOSARANJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	5	4	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PEUMOYUNGAY	0	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-CHOLGUAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ESPIGADEORO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CURACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	57
PFV-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	78
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	8	7	8	7	6	3	1	0	0	0	51
PFV-TURQUIA	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-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	6	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	65
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	6	6	8	8	7	5	1	0	0	0	0	73
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	18
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	49
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	70

[illegible][illegible]

28-03-2025 03-04-2025

[illegible]

28-03-2025 03-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 28 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+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
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	230	230	230	230	230	230	230	230	230	198	0	0	0	0	0	0	0	0	91	230	230	230	230	230	230
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-IEM_CAR	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	106	106	106	106	106	106	106	106	106	180	180	180	180	180	180
ANDINA-CTA_CAR	177	177	177	177	177	177	177	177	177	177	75	75	70	70	70	70	70	70	75	159	159	177	177	177	177
HORNITOS-CTH_CAR	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	75	75	75	75	75	75	75	75	75	160	160	178	178	178	178
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	188	122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	109	109	0	188	188	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	188	188	188	188	188	188	188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	188	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_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
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+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
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_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
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_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
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											

28-03-2025 03-04-2025

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 28 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	340	340	340	340	0	0	340	340	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	283	283	340	340	340	3966
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	340	340	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	680
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_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
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_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
ATACAMA-2TG2B_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_GN_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_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
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	408
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_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
TALTAL-1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-1_GN_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_A	80	74	72	80	80	72	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	538
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80
TALTAL-2_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
TALTAL-2_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GN_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GN_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALTAL-2_GN_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											

28-03-2025 03-04-2025

[illegible]

28-03-2025 03-04-2025

[illegible]

[illegible]

28-03-2025 03-04-2025

[illegible]

28-03-2025 03-04-2025

[illegible][illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
	viernes, 28 de marzo de 2025																								
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSCONDORES-1	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	1949
LOSCONDORES-2	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	1949
LAMINA	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	698
CIPRESES-1	12	12	11	12	12	12	12	12	12	15	15	22	22	22	22	17	17	17	15	12	12	12	12	12	353
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CIPRESES-3	14	14	15	14	14	14	14	14	14	11	11	4	4	4	4	9	9	9	11	14	14	14	14	14	275
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	170
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	1656
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	2064
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	919
LOSHIERROS	10	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	120
LOSHIERROS-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	19
PEHUENCHE-1	170	0	0	0	138	179	230	230	155	201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	265	204	253	270	2295
PEHUENCHE-2	209	171	126	0	0	0	182	195	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	259	210	238	270	200	2059
COLBUN-1	0	0	0	0	0	0	0	142	155	117	0	0	0	0	0	0	0	0	119	120	120	110	0	0	882
COLBUN-2	0	0	124	144	184	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	126	152	110	117	171	1347
MACHICURA-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
MACHICURA-2	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	456
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANCLEMENTE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	63
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	94	88	88	88	64	88	88	88	88	0	56	48	48	0	0	0	0	0	0	16	88	42	25	0	1094
ELTORO-2	112	86	86	86	0	86	112	94	86	0	0	0	0	47	47	0	45	47	0	0	86	86	86	0	1194
ELTORO-3	88	88	67	88	0	88	95	88	88	0	88	0	0	0	0	0	0	0	30	88	88	0	88	0	1071
ELTORO-4	88	88	88	41	0	24	100	96	88	84	88	69	0	0	0	45	0	0	0	88	88	0	88	0	1163
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	689
ANTUCO-1	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	115	116	116	116	116	114	116	116	116	116	116	2783
ANTUCO-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
RUCUE	54	54	54	54	54	54	106	134	54	54	54	54	54	53	54	54	54	54	53	54	54	54	54	54	1430
QUILLECO	23	23	23	23	23	23	46	58	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	615
LAJA1	5	5	5	5	5	5	11	13	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	132
RALCO-1	99	100	99	99	99	99	99	177	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	99	99	1267
RALCO-2	140	177	99	99	99	99	140	177	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	99	161	1489
PALMUCHO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	658
PANGUE-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
PANGUE-2	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	80	80	80	80	80	80	1320
ANGOSTURA-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
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGOSTURA-3	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	576
CANUTILLAR-1	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	59	59	86	86	86	2010
CANUTILLAR-2	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	59	86	86	86	86	2037

Trayectoria de Cotas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Final
LMAULE	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.8	2168.7
CIPRESSES	1315.1	1315.1	1315.1	1315.0	1315.0	1315.0	1315.0	1315.0	1315.0	1315.0	1315.0	1315.0	1315.0	1315.0	1315.0	1315.0	1315.0	1315.0	1315.0	1314.9	1314.9	1314.9	1314.9	1314.9	1314.93
COLBUN	422.9	422.9	422.9	422.9	422.9	422.9	422.9	422.9	422.9	422.9	422.9	422.9	422.9	422.9	422.9	422.9	422.9	422.9	422.8	422.8	422.8	422.8	422.9	422.9	422.87
MACHICURA	257.2	257.2	257.2	257.2	257.3	257.3	257.2	257.3	257.3	257.3	257.3	257.2	257.2	257.2	257.1	257.1	257.0	257.0	257.1	257.1	257.2	257.3	257.3	257.3	257.33
PEHUENCHE	641.3	641.3	641.3	641.4	641.4	641.4	641.2	641.1	641.1	641.0	641.1	641.2	641.3	641.4	641.5	641.6	641.7	641.7	641.8	641.8	641.6	641.4	641.2	641.0	641.04
POLCURA	734.7	735.2	735.6	735.9	735.6	735.9	735.9	735.5	736.0	735.7	735.8	735.6	735.1	734.7	734.2	733.6	733.0	732.3	731.5	731.5	732.3	732.0	732.5	731.5	731.50
ELTORO	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.1	1330.05
ANGOSTURA	316.5	316.6	316.6	316.6	316.7	316.7	316.1	316.1	316.1	316.1	316.1	316.1	316.1	316.0	316.0	316.0	316.0	316.0	316.0	316.0	316.0	316.0	316.0	316.0	316.00
PANGUE	507.7	507.7	507.8	507.8	507.8	507.9	507.9	508.0	508.1	508.1	508.1	508.1	508.1	508.1	508.1	508.1	508.1	508.1	508.1	508.0	508.0	508.0	508.1	508.1	508.09
RALCO	707.1	707.1	707.1	707.1	707.1	707.0	707.0	707.0	707.0	707.0	707.0	707.0	707.0	707.0	707.0	707.0	707.0	707.0	707.0	707.0	707.0	707.0	707.0	706.9	706.93
CANUTILLAR	235.0	235.0	235.0	235.0	235.0	235.0	235.0	235.0	235.0	235.0	235.0	235.0	235.0	235.0	235.0	235.0	234.9	234.9	234.9	234.9	234.9	234.9	234.9	234.9	234.91
RAPEL	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.6	102.62

Trayectoria de Cotas	Inicial
LMAULE	2168.80
CIPRESSES	1315.07
COLBUN	422.91
MACHICURA	257.25
PEHUENCHE	641.40
POLCURA	734.00
ELTORO	1330.10
ANGOSTURA	316.50
PANGUE	507.60
RALCO	707.17
CANUTILLAR	235.05

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 28 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
RAPEL	102.63																								

Costos Marginales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
PAImonte220	101.3	101.7	93.2	94.3	94.4	93.9	105.3	103.7	83.9	57.8	32.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.0	79.1	80.0	83.2	87.3	88.7	59.68
Tarapaca220	100.4	100.6	92.3	93.4	93.5	93.0	104.4	102.7	83.2	57.6	32.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.6	78.1	78.9	82.1	86.2	87.6	59.09
Crucero220	95.8	95.7	88.0	89.0	89.0	88.6	99.4	97.7	79.9	56.7	32.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.0	73.9	74.6	77.9	81.9	83.3	56.41
Atacama220	93.5	93.4	86.0	86.8	86.9	86.7	97.0	95.3	77.3	57.2	32.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	72.1	72.8	76.0	80.0	81.2	55.23
Kapatur220	95.2	95.0	87.5	88.4	88.5	88.1	98.9	97.2	79.6	57.1	33.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.3	73.7	74.3	77.4	81.4	82.9	56.20
LosChangos220	95.1	95.0	87.4	88.3	88.4	88.0	98.8	97.1	79.7	57.1	33.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	73.7	74.3	77.5	81.5	82.9	56.17
Antofagasta110	97.7	97.4	89.8	90.7	90.8	90.2	100.9	98.5	80.6	58.2	33.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.3	76.7	75.8	78.7	82.6	83.8	57.44
DAlmagro220	94.4	94.4	87.0	87.8	88.0	87.9	99.2	97.3	81.9	56.8	31.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	75.8	76.4	79.1	82.3	83.1	56.37
Cardones220	93.4	93.4	85.9	86.5	86.6	86.5	97.5	96.5	82.9	60.4	34.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	76.3	77.3	79.6	82.4	83.4	56.45
Maitencillo220	91.8	91.8	84.4	85.0	85.1	85.2	96.2	95.6	83.8	62.2	36.1	0.7	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	52.7	76.6	77.6	79.5	81.8	82.7	56.29
PAzucar220	92.2	92.2	84.6	85.1	85.3	85.4	96.4	96.0	85.8	64.7	39.6	5.9	4.9	4.8	4.8	4.8	4.9	4.9	54.3	78.6	79.7	81.2	82.9	83.6	58.45
Quillota220	91.1	91.1	83.5	83.8	83.9	83.8	94.6	94.7	89.1	73.5	70.6	68.0	58.9	58.9	58.9	58.9	59.0	59.0	62.9	83.7	84.4	84.4	84.4	84.4	76.91
Polpaico220	92.8	92.7	85.0	85.3	85.3	85.3	96.4	96.4	90.3	73.7	71.8	70.6	61.2	61.2	61.2	61.3	61.3	61.3	63.1	84.5	85.2	85.3	85.3	85.4	78.41
CNavia220	93.8	93.6	85.7	85.9	86.0	86.0	97.2	97.3	91.5	74.7	73.6	73.5	63.9	63.8	63.8	63.8	63.9	63.8	63.9	85.7	86.4	86.4	86.3	86.2	79.87
AJahuel220	93.4	93.4	85.5	85.7	85.8	85.9	97.0	97.0	91.3	74.6	73.9	74.3	64.4	64.4	64.4	64.4	64.4	64.4	63.8	85.4	86.1	85.9	85.9	85.8	79.88
Ancoa220	91.3	91.6	84.0	84.2	84.2	84.4	94.9	94.5	90.0	73.7	73.3	74.1	64.1	64.1	64.1	64.1	64.1	64.1	63.1	84.0	84.3	83.8	83.6	83.6	78.63
Concepcion154	93.7	93.8	86.0	86.3	86.3	86.4	97.2	97.1	93.4	76.7	76.4	77.2	66.8	66.8	66.8	66.8	66.9	67.0	65.8	87.5	88.0	87.2	86.5	86.2	81.37
Charrua220	91.4	91.6	84.0	84.3	84.4	84.6	94.9	94.7	90.7	74.3	74.0	74.8	64.8	64.7	64.7	64.8	64.8	64.9	63.8	85.0	85.3	84.6	84.0	84.0	79.13
Ciruelos220	98.2	97.4	88.3	87.8	87.7	87.7	99.5	100.7	97.9	81.4	81.8	83.4	72.2	72.1	72.2	72.2	72.3	74.0	72.8	92.4	93.6	91.0	87.7	85.2	85.40
PMontt220	99.7	98.6	88.8	87.9	87.7	87.6	99.7	101.1	98.7	82.9	83.9	86.2	74.7	74.7	74.8	74.8	74.8	77.8	76.5	94.0	95.2	91.4	86.6	83.0	86.71
Chiloe110	102.2	101.0	90.9	89.8	89.6	89.3	101.6	103.2	100.8	84.9	85.9	88.2	76.4	76.3	76.2	76.1	76.0	78.9	77.1	94.8	96.0	92.0	87.2	83.3	88.24

Inercia GVA's	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	57.1	54.7	55.5	54.5	55.6	55.6	56.3	57.4	53.4	45.6	39.9	39.7	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4	40.4	43.4	50.3	53.5	56.7	56.0	56.0	49.3

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Máximo Absoluto
Crucero220->Tocopilla220	19.3	14.6	19.8	21.0	20.7	20.4	-4.4	-3.9	9.2	-10.1	-12.3	-8.5	9.0	8.0	6.3	5.4	3.0	6.7	-5.7	-13.1	-9.5	-7.1	-5.7	-4.6	21.0
ElLoa220->Tocopilla220	17.6	12.8	18.3	19.4	19.1	18.7	-7.1	-6.6	6.8	-13.5	-16.0	-12.0	6.1	5.0	3.2	2.3	-0.1	4.0	-8.8	-16.2	-12.3	-9.8	-8.3	-7.2	19.4
Tocopilla110->S-AA100	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Tocopilla110->Tamaya110	33.6	24.4	35.5	37.8	37.4	36.8	-13.9	-12.9	13.6	-26.6	-31.8	-24.3	11.2	8.8	5.3	3.7	-0.8	7.1	-18.5	-33.5	-25.7	-20.6	-17.6	-15.0	37.8
Encuentro220->Collahuasi220	150.2	153.9	147.1	155.9	157.6	155.5	156.4	136.1	99.6	90.9	93.3	92.3	97.8	92.6	97.8	123.6	116.1	112.1	145.1	144.9	142.6	144.6	146.6	146.3	157.6
Encuentro220->Lagunas220	140.6	147.9	141.1	147.5	149.3	147.3	146.4	147.3	103.6	34.1	15.3	18.7	17.7	29.1	23.4	32.7	75.4	67.0	67.4	134.0	139.7	136.5	138.3	139.3	149.3
Lagunas220->Collahuasi220	22.2	16.3	16.0	20.5	20.4	20.2	21.9	21.7	58.8	110.5	126.6	124.7	124.6	114.8	115.5	109.6	82.0	82.8	77.2	24.2	14.7	16.0	16.6	17.8	126.6
Lagunas220->NvaVictoria220	-69.6	-73.7	-70.2	-73.2	-74.2	-73.1	-72.7	-72.9	-49.4	-12.4	-2.2	-4.2	-3.6	-9.9	-7.0	-11.5	-35.4	-31.6	-30.7	-66.3	-69.6	-68.1	-69.0	-69.4	74.2
Lagunas220->Tarapaca220	50.2	57.2	52.0	51.7	49.9	48.6	47.8	48.0	38.8	23.3	15.6	12.2	12.3	20.6	12.2	23.3	24.5	32.0	42.5	61.8	63.1	61.5	61.7	59.9	63.1
LosChangos500->Kimal500	717.8	683.9	694.9	745.8	703.8	712.4	635.3	554.1	26.5	-194.3	-432.0	-479.9	-445.9	-362.9	-234.9	-243.0	-98.0	39.2	58.4	229.8	252.1	267.6	357.9	374.2	745.8
LosChangos220->Kapatut220	77.4	41.7	89.4	105.2	57.3	92.1	75.2	25.9	-195.2	64.6	-12.4	-28.3	76.4	145.8	163.7	202.3	219.6	303.3	187.8	-75.4	-152.1	-182.8	-121.0	-125.3	303.3
LosChangos500->Jadresic500	-423.2	-353.6	-412.3	-479.0	-389.1	-432.5	-338.5	-207.9	540.7	469.9	521.6	585.4	446.6	294.3	148.4	117.8	-44.4	-265.2	-87.0	217.5	272.1	287.2	135.1	123.1	585.4
Jadresic500->Cumbre500	-337.2	-261.2	-324.1	-352.4	-239.3	-262.5	-145.6	-12.8	748.3	686.3	743.5	790.3	607.8	418.1	300.7	242.8	285.8	339.1	677.0	981.5	881.4	700.3	251.6	147.6	981.5
Cumbres500->NvaCardones500	-313.4	-246.1	-312.4	-341.9	-244.0	-273.8	-169.6	-6.1	802.0	1101.5	1244.7	1120.0	974.9	830.7	729.3	662.0	664.2	767.5	946.8	890.9	788.9	618.9	212.5	131.2	1244.7
Mejillones220->OHiggins220	2.4	2.8	2.2	1.4	4.0	3.3	14.6	26.1	29.3	11.9	19.3	13.6	1.3	-5.6	-20.8	-12.6	-31.0	-38.5	-56.5	-23.6	-1.0	12.4	17.9	25.4	56.5
Cardones220->CPinto220	16.6	9.6	25.9	33.1	23.9	34.1	22.0	-37.5	-160.9	-380.7	-494.8	-477.4	-472.3	-477.0	-467.6	-445.3	-415.2	-364.4	-300.0	-124.5	-118.8	-93.8	-44.0	-46.8	494.8
Maitencillo220->Cardones220	186.2	169.3	179.7	185.3	166.3	166.9	141.9	95.4	-77.0	-195.0	-281.3	-264.0	-240.4	-215.7	-193.7	-171.0	-156.1	-151.1	-127.8	-8.5	12.9	36.1	96.1	97.2	281.3
Maitencillo220->DonHector220	3.3	12.4	5.0	2.2	5.5	1.8	10.0	24.1	66.9	37.2	-32.2	-57.5	-73.4	-86.4	-92.5	-91.4	-75.2	-48.1	14.3	84.2	87.6	82.3	56.4	46.8	92.5
Maitencillo220->PColorada220_II	12.7	23.4	13.1	8.5	12.3	8.3	21.7	43.4	125.0	168.1	133.2	123.5	109.6	93.8	82.1	74.8	70.5	73.4	93.9	123.8	124.5	119.0	87.3	73.1	168.1
NvaMaitenc500->NvaCardones500	392.5	332.1	402.7	432.7	345.9	386.3	292.5	110.5	-782.5	-1311.9	-1515.0	-1435.6	-1331.5	-1223.7	-1136.7	-1065.6	-1033.0	-1058.5	-1084.6	-782.3	-654.5	-480.4	-90.0	-17.3	1515.0
NvaPAzucar500->NvaMaitenc500	-156.6	-182.9	-88.2	-55.8	-120.1	-25.7	-69.2	-206.5	-1207.1	-1885.2	-1882.9	-1859.2	-1815.9	-1766.0	-1721.8	-1696.5	-1677.2	-1681.2	-1714.3	-1510.0	-1333.2	-1091.6	-619.6	-481.5	1885.2
PColorada220->PAzucar220	66.2	49.5	39.4	40.1	46.9	37.3	38.5	46.4	119.4	183.9	175.0	174.8	168.6	159.6	147.6	146.4	139.6	135.6	142.2	144.2	137.9	118.1	81.2	66.0	183.9
PColorada220->PAzucar220_II	68.8	51.4	40.9	41.7	48.7	38.8	40.0	48.2	124.0	191.1	181.8	181.6	175.2	165.8	153.4	152.2	145.1	140.9	147.8	149.8	143.3	122.8	84.4	68.6	191.1
PAzucar220->DonGoyo220	-110.9	-124.4	-126.7	-115.5	-99.9	-84.7	-72.4	-67.5	-67.4	-66.7	-67.2	-81.2	-103.7	-136.6	-173.7	-203.5	-217.8	-220.2	-208.7	-193.8	-168.1	-137.7	-115.6	-103.3	220.2
PAzucar220->PuntaSierra220	-3.6	-18.6	-37.2	-39.9	-30.0	-44.7	-35.0	-0.9	130.5	243.8	236.5	239.0	229.5	219.8	210.9	212.4	207.4	209.6	208.2	153.8	126.1	104.4	48.3	34.4	243.8
DonGoyo220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DonGoyo220->Talinay220	-67.5	-80.2	-83.0	-74.1	-60.6	-49.8	-42.1	-38.9	-40.1	-40.3	-42.4	-51.3	-69.5	-97.5	-130.3	-154.2	-166.2	-166.7	-154.4	-139.2	-116.8	-89.6	-70.1	-61.0	166.7
PuntaSierra220->LPalmas220	40.0	40.0	28.5	21.5	26.7	16.1	23.8	31.6	156.5	273.1	270.9	276.2	280.7	291.6	302.6	309.1	318.6	321.1	326.8	265.8	216.2	167.3	107.6	77.1	326.8
LPalmas220->LVillos220	68.5	73.7	65.5	59.0	60.4	45.2	49.9	54.9	171.0	288.8	290.1	299.8	309.6	325.5	339.9	348.6	359.1	359.9	361.0	294.5	259.1	204.4	139.5	106.2	361.0
LVillos220->Nogales220	1.7	5.0	0.8	-2.6	-1.4	-9.0	-7.4	-4.3	55.8	116.6	121.2	132.1	141.7	153.6	163.5	166.9	169.7	168.3	161.1	112.9	93.7	66.4	34.9	18.9	169.7
LVillos220->DonaCarmen220	1.7	5.0	0.8	-2.6	-1.4	-9.0	-7.4	-4.3	55.2	115.5	119.2	129.1	138.4	150.7	161.3	164.9	168.0	166.9	160.0	112.8	93.7	66.4	34.9	18.9	168.0
NvaPAzucar500->Polpaico500	280.0	311.4	217.9	180.8	235.7	121.9	137.3	249.4	1283.0	2000.0	2000.0	2000.0	2000.0	2000.0	2000.0	2000.0	2000.0	2000.0	2000.0	1729.1	1501.0	1215.6	709.4	559.7	2000.0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 28 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Quillota220->Polpaico220	446.8	464.3	474.5	468.5	464.2	470.5	422.9	402.5	285.7	-8.2	-44.2	-55.2	-56.6	-61.1	-70.5	-57.4	-48.4	-55.1	-30.2	185.9	236.3	273.8	321.1	347.5	474.5
LoAguirre500->Polpaico500	-164.9	-235.7	-178.6	-162.8	-212.9	-112.8	-43.8	-60.9	-875.0	-1274.6	-1292.1	-1290.0	-1293.6	-1271.9	-1269.8	-1243.9	-1234.1	-1232.1	-1216.0	-1145.2	-954.4	-772.8	-356.4	-314.8	1293.6
LoAguirre500->AJahuel500	-88.4	-8.1	-43.5	-22.4	31.0	-71.0	-166.8	-218.2	510.6	833.2	857.0	868.9	876.6	858.0	852.0	827.8	816.9	819.4	783.1	709.2	520.0	353.1	-12.4	-13.5	876.6
Ancoa500->AJahuel500	575.9	484.1	476.7	422.0	343.2	480.1	664.6	804.6	170.8	-82.8	-75.3	-122.9	-131.8	-128.9	-128.7	-126.4	-122.3	-123.8	-37.9	37.2	240.0	371.2	663.6	590.2	804.6
Charrua500->Ancoa500	63.9	86.0	62.0	65.6	-9.7	67.4	116.6	132.3	-31.6	-138.1	-56.0	-81.9	-91.4	-97.6	-103.4	-108.5	-111.3	-109.2	-116.3	-131.2	-110.0	-50.8	52.0	18.5	138.1
EntreRios500->Ancoa500	131.3	176.6	127.3	134.7	-19.9	138.3	239.4	271.6	-64.8	-283.5	-115.0	-168.2	-187.6	-200.3	-212.3	-222.7	-228.4	-224.3	-238.6	-269.2	-225.8	-104.3	106.7	38.0	283.5
Charrua220->Mulchen220	215.2	181.1	152.6	129.7	128.7	125.3	153.9	168.6	280.5	282.9	282.5	275.5	257.0	256.8	259.8	249.3	250.5	232.3	216.8	267.3	268.2	191.6	143.3	87.9	282.9
Cautin220->RioTolten220	96.3	80.0	56.1	37.4	34.0	30.1	49.3	70.6	88.6	108.5	121.0	124.0	114.4	112.4	110.4	105.5	106.2	96.9	76.2	113.2	96.4	43.0	7.9	-35.1	124.0
Tineo220->PMontt220	38.9	31.5	14.1	-0.3	-3.5	-8.5	-4.6	4.0	19.1	37.2	48.2	57.7	56.2	56.4	54.3	50.9	51.5	46.1	26.8	80.1	56.8	20.0	9.5	-8.6	80.1

Generación PMGD MW	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
SUMA TOTAL PMGD	50.0	49.5	49.9	49.7	49.5	49.2	48.6	60.7	315.4	859.0	1216.1	1403.6	1571.0	1690.8	1768.1	1778.4	1759.7	1605.6	1092.4	264.8	48.5	48.7	48.8	48.6	15926.6
SUMA TOTAL PMGD SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	267.5	811.7	1169.0	1356.5	1524.0	1643.7	1720.8	1731.0	1712.6	1558.3	1045.0	216.8	0.0	0.0	0.0	0.0	14769.3
SUMA TOTAL PMGD EÓLICO	3.4	2.9	3.3	3.1	2.9	2.6	2.0	1.7	1.3	0.7	0.5	0.5	0.4	0.5	0.7	0.8	0.5	0.7	0.8	1.4	1.9	2.1	2.2	2.0	38.9
SUMA TOTAL PMGD PASADA	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	41.6	998.4
SUMA TOTAL PMGD TÉRMICO	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	5.0	120.0

Costos Marginales PMGD	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
Palafitos110	101.5	101.9	93.4	94.5	94.6	94.1	105.5	103.8	84.0	58.0	32.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	79.4	80.3	83.4	87.5	88.9	59.82
MontePatria013	105.4	105.4	96.8	97.3	97.5	97.6	110.3	109.8	105.4	79.5	48.7	7.3	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	64.6	93.5	94.8	96.6	98.6	99.4	68.52
Punitaqui013	108.3	108.2	99.4	99.9	100.1	100.2	113.2	112.8	110.6	83.4	51.1	7.6	6.3	6.2	6.2	6.2	6.3	6.3	67.2	97.2	98.6	100.4	102.5	103.4	70.90
Placilla110	91.7	91.7	84.0	84.4	84.4	84.3	95.2	95.3	90.2	74.4	71.4	68.8	59.6	59.6	59.6	59.6	59.7	59.7	63.7	84.8	85.5	85.5	85.5	85.5	77.67
LaCalera110	94.1	94.1	86.2	86.5	86.6	86.5	97.6	97.8	93.7	77.2	74.2	71.5	61.9	61.9	61.9	61.9	62.0	62.0	65.2	86.8	87.5	87.5	87.5	87.5	79.98
Cabildo023	99.8	99.8	91.4	91.8	91.8	91.7	103.6	103.7	99.5	82.1	78.8	76.0	65.8	65.8	65.8	65.8	65.9	65.9	69.6	92.7	93.4	93.4	93.4	93.4	85.04
Quereo023	91.6	91.6	84.0	84.3	84.3	84.2	95.1	95.3	89.8	74.1	71.1	68.5	59.4	59.4	59.4	59.4	59.4	59.4	63.8	84.9	85.6	85.6	85.6	85.6	77.57
SanFelipe110	97.3	97.3	89.1	89.5	89.5	89.4	100.9	101.1	97.4	80.3	77.1	74.3	64.4	64.4	64.4	64.4	64.5	64.4	68.0	90.6	91.3	91.3	91.3	91.3	83.06
Rungue044	93.2	93.2	85.4	85.8	85.8	85.7	96.8	96.9	89.8	74.1	71.1	68.5	59.4	59.4	59.4	59.4	59.4	59.4	64.6	85.9	86.7	86.7	86.7	86.7	78.33
Casablanca066	100.8	100.8	92.4	92.8	92.8	92.7	104.7	104.8	101.6	83.8	80.5	77.6	67.2	67.2	67.2	67.2	67.3	67.2	71.5	95.1	95.9	95.9	95.9	95.9	86.62
SantaMarta110	96.3	96.3	88.2	88.6	88.6	88.5	99.9	100.1	94.6	78.1	75.0	72.2	62.6	62.6	62.6	62.6	62.6	62.6	66.7	88.8	89.6	89.6	89.6	89.6	81.49
Leyda110	98.1	98.1	89.8	90.2	90.2	90.2	101.8	101.9	96.2	79.3	76.2	73.4	63.6	63.6	63.6	63.6	63.6	63.6	68.0	90.5	91.3	91.3	91.3	91.3	82.94
Lihueimo066	113.8	113.8	104.3	104.7	104.7	104.6	118.1	118.3	120.2	99.2	95.3	91.8	79.5	79.5	79.5	79.5	79.6	79.6	83.8	111.6	112.5	112.5	112.5	112.5	100.48
IsladeMaipo066	103.3	103.3	94.7	95.0	95.0	94.9	107.2	107.3	102.4	85.0	84.1	84.6	73.3	73.3	73.4	67.7	67.8	67.8	73.3	96.9	97.8	97.7	97.7	97.7	89.21
SanBernardo110	95.3	95.3	87.3	87.6	87.6	87.6	98.9	99.0	93.5	77.5	76.7	77.2	66.9	66.9	67.0	61.8	61.9	61.8	66.3	87.8	88.6	88.4	88.4	88.4	81.59
Buin110	93.5	93.4	85.6	85.8	85.9	86.0	97.1	97.1	91.4	74.7	74.0	74.4	64.5	64.4	64.4	64.4	64.5	64.4	63.8	85.5	86.2	86.0	86.0	85.9	79.95
Colchagua066	94.9	94.9	86.9	87.2	87.2	87.2	98.4	98.6	94.0	77.9	77.3	77.9	67.6	67.6	67.6	62.1	62.2	62.2	66.8	88.3	89.1	89.0	89.0	89.0	81.79
LasCabras066	100.7	100.7	92.2	92.5	92.5	92.5	104.4	104.6	103.4	85.8	85.1	85.8	74.4	74.4	74.5	68.4	68.4	68.4	72.0	95.2	96.0	95.9	95.9	95.9	88.32
Curico066	96.1	96.1	88.1	88.4	88.4	88.3	99.7	99.9	94.8	78.7	78.0	78.7	68.2	68.2	68.3	62.7	62.7	62.7	67.5	89.3	90.0	89.9	89.9	89.9	82.69
Hualane066	98.5	98.3	90.1	90.3	90.3	90.7	103.0	103.3	102.6	84.5	83.5	84.2	73.0	72.9	72.8	72.6	72.6	72.6	72.0	96.2	97.6	97.5	97.5	97.3	88.08
Constitucion066	69.7	68.3	62.9	61.9	62.3	67.2	81.1	83.9	85.1	66.9	63.4	62.8	49.6	50.8	52.4	51.3	49.5	48.1	46.0	67.7	71.9	70.7	69.9	68.1	63.82
Tome066	96.5	96.5	88.4	88.7	88.3	88.7	100.1	100.2	94.2	78.2	77.6	78.3	67.9	67.9	67.9	62.3	62.3	62.3	67.5	89.3	90.1	90.0	90.0	90.0	82.63
Cabrero013	93.1	93.1	85.3	85.6	85.2	85.5	96.6	96.7	90.0	74.6	74.0	74.7	64.8	64.8	64.8	59.5	59.5	59.5	64.2	84.9	85.7	85.6	85.6	85.6	79.11
Lebu066	99.5	99.5	91.2	91.5	91.1	91.4	103.2	103.4	95.8	79.5	78.9	79.6	69.0	69.0	69.1	63.4	63.4	63.4	69.8	92.3	93.1	93.0	93.0	93.0	84.83
TresPinos066	99.2	99.2	90.9	91.2	90.8	91.1	102.9	103.0	95.7	79.4	78.8	79.5	68.9	68.9	69.0	63.3	63.3	63.3	69.5	92.0	92.8	92.7	92.7	92.7	84.61
LosAngeles066	96.1	96.1	88.0	88.3	87.9	88.3	99.7	99.8	94.0	78.0	77.4	78.1	67.7	67.7	67.8	62.2	62.2	62.2	67.6	89.4	90.2	90.1	90.1	90.1	82.45
Angol066	108.5	108.5	99.4	99.8	99.3	99.7	112.6	112.7	107.5	89.2	88.5	89.3	77.5	77.5	77.5	71.1	71.1	71.1	80.3	106.2	107.1	106.9	107.0	106.9	94.80
ElAvellano066	95.5	95.5	87.5	87.8	87.4	87.7	99.1	99.2	93.6	77.6	77.0	77.7	67.4	67.4	67.4	61.9	61.9	61.9	67.2	88.8	89.6	89.5	89.5	89.5	81.99
Traiguen066	100.2	100.2	91.8	92.1	91.7	92.0	103.9	104.1	99.2	82.3	81.7	82.4	71.5	71.5	71.5	65.6	65.7	65.6	75.2	99.5	100.4	100.2	100.2	100.2	87.86
Curacautin066	100.1	100.0	91.7	92.0	91.6	91.9	103.8	103.9	98.9	82.0	81.4	82.1	71.2	71.2	71.3	65.4	65.4	65.4	75.2	99.4	100.3	100.2	100.2	100.2	87.70
Lautaro066	95.5	93.7	85.0	84.3	83.9	83.9	96.2	98.7	98.2	81.6	81.4	81.7	71.1	70.8	71.5	71.4	71.5	71.3	69.3	90.8	93.5	92.0	89.3	86.6	83.87
Panguipulli066	109.5	109.5	100.3	100.6	100.2	100.6	113.6	113.7	106.2	88.1	87.4	88.2	76.5	76.5	76.4	70.2	70.3	70.3	73.8	98.0	98.8	98.7	98.7	98.7	92.69
Corral023	98.7	98.7	90.5	90.8	90.4	90.7	102.4	102.6	95.8	79.4	78.8	79.5	69.0	69.0	68.9	63.3	63.4	63.4	68.4	90.8	91.6	91.4	91.5	91.4	84.18
Osorno066	96.8	96.8	88.7	89.0	88.6	88.9	100.4	100.5	93.6	77.6	77.0	77.7	67.4	67.4	67.3	61.9	61.9	61.9	67.4	89.4	90.2	90.1	90.1	90.1	82.52
PuertoVaras013	98.6	98.6	90.3	90.7	90.3	90.6	102.3	102.4	95.2	79.0	78.4	79.1	68.6	68.6	68.5	63.0	63.0	63.0	68.7	91.1	91.9	91.8	91.8	91.8	84.05
Melipulli066	98.4	98.4	90.1	90.4	90.0	90.4	102.0	102.2	95.0	78.8	78.2	78.9	68.4	68.4	68.6	62.8	62.8	62.8	71.0	90.5	91.4	91.4	91.2	91.2	83.89
Colaco066	101.8	101.8	93.3	93.6	93.2	93.5	105.6	105.7	98.9	82.0	81.4	82.1	71.2	71.2	71.4	65.4	65.4	65.4	73.8	94.1	94.9	94.9	94.8	94.8	87.09
Pid-Pid110	108.3	107.0	96.1	94.6	94.4	94.0	107.0	108.9	106.5	90.0	91.3	93.8	81.2	81.2	81.2	81.0	81.0	83.7	81.6	100.6	101.9	97.9	93.0	88.9	93.55
Chonchi110	108.1	106.8	95.9	94.4	94.2	93.8	106.8	108.7	106.3	89.8	91.1	93.6	81.0	81.0	81.1	80.9	80.8	83.6	81.5	100.4	101.7	97.7	92.8	88.7	93.36

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 28 de marzo de 2025	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Sistemas de Almacenamiento	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	140	208	50	68	166	88	173	392	179	21	-27	-75	-412	-589	-736	-751	-685	-596	-43	170	752	804	742	852	889
SAE-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-NUEVA-IMPERIAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-PFV-DIEGO_DE_ALMAGRO_SUR	4.0	4.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	4.0	0.0	-1.0	-4.0	-4.0	-4.0	-4.0	-4.0	-4.0	-4.0	-4.0	0.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.0
SAE-CRCA-ALFALFAL-VR1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAE-CRCA-ALFALFAL-VR2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-49.2	-49.2	-49.1	-22.2	0.0	0.0	-27.2	0.0	49.2	49.2	49.2	39.9	-9.4
SAE-CRCA-PFV-ANDES2B	65.0	107.5	50.0	0.0	0.0	0.0	10.0	46.7	88.7	22.2	0.0	0.0	-116.4	-117.2	-117.6	-118.9	-116.7	-105.5	-12.1	0.0	128.8	128.8	128.8	128.8	200.9
SAE-CRCA-PFV-ANDES2A	65.0	79.0	0.0	25.9	79.0	0.0	15.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-17.1	-66.2	-67.1	-66.5	-60.2	0.0	0.0	79.0	79.0	31.9	79.0	255.7
SAE-CRCA-PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.1	0.0	0.0	-15.6	-37.3	-36.1	-35.7	-35.4	-34.7	-32.5	-22.8	0.0	34.1	49.9	49.9	49.9	49.9	17.7
SAE-CRCA-PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-72.7	-144.0	-144.0	-144.0	-133.3	0.0	0.0	144.0	144.0	144.0	144.0	-18.9
SAE-CRCA-PFV-URIBE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-2.5	-0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	-0.3
SAE-CRCA-PFV-SAN-ANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	0.0	0.0	0.0	-14.8	-29.3	-29.0	-28.5	-27.9	-25.6	-20.0	0.0	0.0	35.0	35.0	35.0	35.0	-1.8
SAE-CRCA-PE-LA-CABANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	65.0	0.0	-1.4	-1.1	-0.9	-0.9	-1.2	-1.6	-2.1	-2.4	-2.7	-3.9	0.0	0.0	9.1	5.2	3.6	88.6
SAE-CRCA-PE-PUNTA-SIERRA	0.0	0.0	0.0	-3.0	-3.0	0.0	2.8	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-3.0	-3.0	0.0	0.0	2.8	0.0	3.0	0.0	-0.4
SAE-CRCA-PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	48.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-32.4	-48.0	-48.0	-48.0	-48.0	-48.0	0.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	40.0
SAE-CRCA-PFV-ANDES4	0.0	0.0	0.0	45.0	90.0	87.5	25.0	46.7	90.1	1.1	0.0	0.0	-65.3	-119.1	-123.1	-124.0	-121.8	-110.0	0.0	15.2	128.8	128.8	128.8	128.8	252.5
SAE-CRCA-PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-10.3	0.0	-50.0	-42.4	-8.4	-12.5	0.0	0.0	14.5	0.0	45.6	60.0	-3.5
SAE-CRCA-PFV MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-27.3	0.0	-47.9	-41.8	-5.4	0.0	0.0	60.0	0.0	60.0	-2.4
SAE-CRCA-PFV-TAMAYA	5.8	17.3	0.0	0.0	0.0	0.0	68.2	68.2	0.0	0.0	-5.8	-17.9	-68.2	-68.2	-68.2	-68.2	-68.2	-68.2	0.0	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	67.6

Reducción de Renovable Estimada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	456	420	412	630	478	717	698	95	26	0	0	0	0	4 051
Total	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	120.0	456.1	419.6	411.7	629.7	477.7	717.3	698.2	94.7	26.4	0.0	0.0	0.0	0.0	4051.3

Exportación Referencial SEN-SADI N+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	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	80	80	80	80	80	80	80	80	0	0	0	0	0	720
PFV-ANDES2A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	720.0

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 28 de marzo de 2025

	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	4.6	4.0	4.0	4.0	4.0	3.3	2.0	2.0	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.1	1.0	1.0	2.8	8.0	8.0	8.0	75.3	8.0	3.1
COSAPILLA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.8	0.3	0.2
ELTORON2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
ALTOSOPICIO	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	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	22.9	1.0	1.0
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	11.6	0.5	0.5
RIOHUASCO	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	1.7	1.7	1.7	1.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	37.6	1.8	1.6
PUCLARO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.2	0.4	0.4
LOSMOLLES	2.9	2.7	4.3	3.7	3.0	2.8	2.9	4.2	3.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	4.0	6.7	8.4	7.6	3.7	2.7	67.0	8.4	2.8
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
CH-HORNITOS	20.7	20.5	20.2	20.1	19.9	19.8	19.7	19.5	19.4	19.4	19.2	19.2	19.1	19.1	19.0	19.0	19.0	19.0	20.2	21.7	22.6	22.6	22.5	22.3	483.7	22.6	20.2
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	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	12.4	12.4	12.3	12.3	12.3	12.3	11.8	11.3	11.2	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.4	11.5	12.0	278.8	12.4	11.6
BLANCO	12.0	11.8	11.7	11.7	11.8	11.9	11.8	11.7	11.7	11.6	11.5	11.4	10.9	10.8	10.7	10.7	10.7	10.9	11.0	12.4	14.1	14.5	14.6	14.4	286.3	14.6	11.9
LOSQUILOS	21.0	20.5	21.1	20.3	21.5	19.8	20.6	20.2	19.4	19.8	19.2	20.1	19.0	18.4	18.7	20.1	17.6	19.0	19.5	19.0	20.1	20.5	19.6	20.1	475.1	21.5	19.8
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	107.5	7.1	4.5
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.9	0.5	0.5
CARENA	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	119.8	5.0	5.0
MINI-ARRAYAN	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	12.1	0.5	0.5
ALFALFAL	81.3	78.5	78.5	78.5	78.5	78.5	78.6	78.5	78.5	78.5	78.5	78.5	77.4	75.2	74.8	74.8	74.8	74.8	74.8	78.1	79.2	81.3	82.3	82.4	1874.8	82.4	78.1
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2
CALIBORO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.0	0.8	0.8
MALLARAUCO	2.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.2	3.0	2.6	2.5	2.6	2.8	3.0	3.2	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	76.7	3.5	3.2
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	54.5	37.1	37.1	37.1	37.1	37.1	37.1	37.1	34.7	32.5	32.5	32.5	31.2	28.3	27.3	27.3	27.3	27.3	27.4	49.7	57.4	57.6	57.5	51.3	916.0	57.6	38.2
SAUZAL	37.8	39.6	40.4	33.9	24.6	22.5	20.9	20.3	19.2	20.2	20.6	20.0	19.9	18.9	18.4	18.3	17.3	18.6	20.6	22.4	27.6	27.9	29.6	40.6	599.9	40.6	25.0
CIPRESILLOS	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.5	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	53.6	2.6	2.2
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	7.8	7.9	8.1	7.4	4.6	4.4	4.0	3.8	3.5	3.6	3.9	3.7	3.7	3.4	3.2	3.1	2.9	3.3	3.5	4.4	5.3	5.6	5.8	7.6	114.5	8.1	4.8
LA-COMPANIA-II	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	32.6	1.4	1.4
LAHIGUERA	31.9	30.5	32.5	31.9	32.9	31.2	31.7	34.8	32.7	31.7	29.6	30.0	27.1	25.3	27.4	28.2	27.3	28.5	30.4	31.8	31.1	31.9	32.7	31.4	734.5	34.8	30.6
LACONFLUENCIA	34.1	30.5	31.3	31.0	0.0	0.0	6.3	41.4	51.7	40.9	0.0	0.0	21.8	37.9	38.2	36.7	39.2	1.8	0.0	11.0	32.4	40.2	37.7	29.8	593.9	51.7	24.7
ELPASO	7.6	7.0	6.7	6.5	6.5	11.7	15.0	6.3	6.4	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	8.0	6.9	17.4	16.1	15.0	15.0	14.6	12.9	8.0	225.4	17.4	9.4
SANANDRES	6.6	6.6	19.8	21.4	21.4	21.3	13.6	9.6	9.1	11.0	10.3	10.0	8.0	7.9	7.9	7.9	7.9	6.7	7.1	10.5	21.5	21.5	21.5	21.5	310.6	21.5	12.9
CONVENTOVIEJO	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	36.9	1.6	1.5	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.1	2.1	2.0	2.0	1.8	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	38.3	2.1	1.6
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	70.3	2.9	2.9
ROBLERIA	2.2	2.2	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	2.1	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	46.3	2.2	1.9
LIRICAY	13.6	13.6	13.6	13.6	14.1	14.1	14.0	13.9	14.2	13.4	10.2	11.0	13.6	13.7	13.7	13.7	13.7	13.7	13.9	14.4	14.4	14.0	13.0	12.2	323.3	14.4	13.5
MARIPOSAS	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	46.0	2.0	1.9
PROVIDENCIA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.2	1.1	1.2	1.2	1.1	1.1	1.2	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.7	1.8	1.8	1.9	1.8	1.8	31.5	1.9	1.3
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.3	0.1	0.1
ELGALPON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.3	0.4	0.3
RIOCOLORADO	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	1.6	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9					

PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.6	1.8	1.9	1.8	1.6	1.3	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.9	0.6
PMGD-PFV-LAS-CHILCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	4.0	1.7
PMGD-PFV-LLUTA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.3	2.3	2.4	2.3	2.1	2.2	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.4	0.9
PMGD-PFV-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.4	7.2	7.3	8.7	8.8	8.5	8.1	8.1	7.3	4.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	77.5	8.8	3.2

	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-CHINCHORRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.7	5.8	6.2	6.3	6.5	5.9	3.2	3.1	2.9	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	48.9	6.5	2.0
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.6	4.3	4.4	4.5	4.5	4.5	4.4	4.2	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	4.5	1.8
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.4	5.8	5.7	7.0	7.2	7.7	8.1	8.2	7.9	5.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	71.9	8.2	3.0
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.9	4.2	4.2	5.0	5.2	5.5	5.9	5.9	5.7	3.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	5.9	2.1
PFV-WILLKA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.7	36.4	54.0	58.6	72.9	75.1	60.2	50.5	46.0	45.2	29.3	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	542.6	75.1	22.6
PFV-POZOALMONTE-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.5	7.3	6.7	8.2	7.8	8.4	8.9	9.0	8.7	6.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	79.8	9.0	3.3
PFV-TAMARUGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.5	1.8	2.1	2.2	2.3	2.3	2.3	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.3	0.8
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.8	0.3
PFV-LOSPUQUIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PICA	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	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	0.1	0.2	2.1	0.3	0.1
PFV-LAHUAYCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.4	4.1	7.6	8.2	8.2	8.0	7.8	7.8	6.7	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	65.7	8.2	2.7
PFV-CALAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.7	8.5	8.4	8.2	8.4	8.5	8.5	8.5	8.2	5.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	83.7	8.5	3.5
PFV-SANPEDRO-GPG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	16.3	45.7	57.4	65.2	76.4	78.8	63.5	54.0	48.9	48.2	33.2	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	590.5	78.8	24.6
PFV-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.8	8.0	8.1	8.2	8.3	8.2	8.2	8.2	8.0	4.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	78.8	8.3	3.3
PFV-USYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.6	14.3	20.7	12.0	29.6	19.5	28.5	28.8	26.0	21.7	10.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	217.0	29.6	9.0
PFV-JAMA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	6.6	13.6	15.8	16.6	16.2	16.6	16.8	16.5	13.7	13.7	10.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	157.8	16.8	6.6
PFV-JAMA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.1	8.4	9.7	10.2	10.1	10.1	10.2	10.0	8.2	8.3	5.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	95.5	10.2	4.0
PFV-AZABACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	14.0	31.4	27.5	30.0	35.2	36.0	33.0	32.0	32.0	30.3	24.7	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	329.1	36.0	13.7
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.3	0.9
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	44.3	116.7	119.8	117.2	108.8	102.8	102.8	102.8	102.8	90.9	10.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1122.5	119.8	46.8
PFV-TAMAYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	22.3	58.9	47.9	38.4	38.3	40.1	39.8	40.0	39.8	39.9	20.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	427.5	58.9	17.8
PFV-MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TAIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	36.9	99.1	104.0	101.3	94.5	90.0	90.1	90.1	90.2	90.1	75.0	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	970.3	104.0	40.4
PFV-CEME-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	64.0	182.0	243.0	304.0	312.0	252.0	213.0	197.0	180.0	88.0	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2058.0	312.0	85.8
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	25.3	29.7	34.9	38.8	39.8	32.7	27.4	24.9	24.5	21.4	2.9	0.0	0.0	0.7	0.0	311.3	39.8	13.0
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	71.0	47.8	45.1	45.0	45.1	45.1	49.6	60.1	60.0	91.6	35.6	0.0	0.0	0.1	0.0	624.4	91.6	26.0
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	45.4	103.9	113.4	134.1	150.9	155.3	127.1	111.2	111.2	106.1	69.3	6.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1235.0	155.3	51.5
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	52.7	128.8	136.5	158.4	185.4	190.1	154.8	134.4	134.0	128.0	109.7	15.5	0.0	0.0	0.0	0.0	1528.7	190.1	63.7
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	30.3	82.4	86.0	107.8	120.0	120.0	96.7	84.0	84.0	77.9	50.4	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	946.8	120.0	39.4
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.7	7.9	8.4	8.2	8.4	8.4	8.4	8.5	8.2	6.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	82.3	8.5	3.4
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.8	8.2	8.5	8.6	8.7	8.7	8.6	8.5	7.3	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	78.2	8.7	3.3
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.7	42.0	55.7	73.4	75.9	76.3	62.5	51.9	47.2	46.7	39.1	4.1	0.0	0.0	0.0	0.0	593.4	76.3	24.7
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.9	29.9	36.8	43.0	49.0	50.8	41.5	35.2	32.0	31.3	25.1	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	386.3	50.8	16.1
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	61.6	72.3	75.2	90.0	89.9	78.8	68.9	63.0	62.2	50.5	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	733.4	90.0	30.6
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.2	0.1
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	21.0	14.9	17.1	17.8	17.0	17.0	28.2	24.3	36.8	35.2	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	237.9	36.8	9.9
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	17.9	18.3	20.8	21.1	21.0	22.3	23.4	23.6	22.8	16.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	214.5	23.6	8.9
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	56.0	58.0	71.5	76.6	78.0	63.1	53.6	49.0	48.2	44.0	5.4	0.0	0.0	0.0	0.0	630.5	78.0	26.3
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.8	8.4	8.7	9.0	8.9	8.8	8.9	9.0	8.4	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	83.3	9.0	3.5
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	31.5	85.3	101.5	105.9	106.1	104.7	101.1	90.3	85.9	78.9	35.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	929.1	106.1	38.7
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	11.6	11.0	11.0	15.3	16.0	13.3	12.0	12.0	11.9	10.2	1.0	0.0	0.0	0.3	0.0	130.7	16.0	5.4
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	51.5	60.5	66.6	65.5	66.3	64.9	64.0	64.0	56.8	35.2	17.9	0.0	0.0	0.0	0.0	632.6	66.6	26.4
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.6	75.8	71.4	56.1	50.1	50.1	50.1	53.9	60.0	52.1	5.8	93.1	0.0	0.0	0.1	0.0	645.0	93.1	26.9
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	76.5	69.6	75.1	94.6	96.1	96.1	74.9	64.0	51.4	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	734.2	96.1	30.6
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	11.7	13.6	19.4	19.7	20.1	14.8	12.0	12.0	11.3	8.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	148.6	20.1	6.2
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	4.8	5.3	5.0	4.9	4.8	4.8	4.9	5.0	4.3	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	5.3	2.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	5.0	4.0	4.0	4.0	5.0	6.1	6.2	6.3	5.6	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	51.4	6.3	2.1
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	7.3	8.0	7.6	7.4	7.4	7.3	7.5	7.5	6.6	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	72.9	8.0	3.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	30.																	

	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-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	43.7	55.5	71.2	73.2	74.0	59.9	51.3	46.0	44.6	37.2	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	574.1	74.0	23.9
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	3.6	6.2	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	6.2	0.9
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.7	2.6	2.1	1.7	1.9	0.9	0.8	1.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.7	0.7
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.7	1.7	1.5	1.2	0.9	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.7	0.4
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.8	1.8	1.4	1.2	1.3	0.6	0.5	0.9	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.8	0.4
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.9	1.2	1.3	0.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	1.3	0.3
PMGD-PFV-CARANCA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.5	0.5
PFV-LOSLOSROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	10.7	18.3	23.5	25.7	26.7	25.0	20.7	16.0	12.3	6.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	188.6	26.7	7.9
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	0.0	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-PMGD-TIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.2	4.7	4.8	4.9	4.9	4.9	4.9	4.7	4.1	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	43.6	4.9	1.8
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.6	7.7	7.7	7.7	7.9	8.1	8.1	8.2	7.9	5.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	77.3	8.2	3.2
PMGD-PFV-EL-NANDU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.4	0.9
PFV-TAMARICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	68.5	78.2	85.3	105.8	109.0	88.1	73.4	67.1	66.2	57.1	7.3	0.0	0.0	0.0	0.0	839.9	109.0	34.6
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.3	7.5	7.9	7.9	7.9	7.9	8.0	7.8	7.2	4.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	73.3	8.0	3.1
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.6	7.7	8.1	8.1	8.1	8.0	8.1	8.1	7.2	3.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.9	8.1	3.2
PFV-CACHIYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.9	8.0	8.1	8.1	8.0	7.9	7.9	7.6	6.4	5.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	75.1	8.1	3.1
PFV-MALAKUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.2	8.1	8.3	8.2	8.1	7.9	7.9	7.8	6.7	3.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	76.5	8.3	3.2
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.0	8.0	8.5	8.7	8.6	8.5	6.6	8.2	8.0	4.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	77.4	8.7	3.2
PMGD-PFV-TAMARAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	4.6	2.0
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.3	1.5	1.5	1.2	1.1	1.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.5	0.4
PMGD-PFV-MARANON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.0	8.3	8.7	5.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	84.3	9.0	3.5
PFV-PMGD-PEÑAFLORESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.9	7.0	7.0	5.8	3.9	4.0	2.6	1.5	3.6	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	42.3	7.0	1.8
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.0	8.2	8.5	8.7	8.8	8.7	8.6	8.4	7.9	4.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	82.3	8.8	3.4
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.3	2.4	2.0	1.4	1.1	0.9	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.4	0.5
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RIO-PEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.8	1.9	1.5	1.3	0.9	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.9	0.4
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.8	1.8	1.2	1.0	1.1	0.7	0.6	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.8	0.5
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.7	6.6	6.8	5.6	4.7	3.2	2.5	1.2	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.2	6.8	1.5
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.1	5.5	7.4	7.0	6.7	3.8	3.2	1.7	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.5	7.4	1.7
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	4.8	5.6	5.1	4.7	4.4	2.9	1.2	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	5.6	1.4
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.1	1.0	0.9	0.6	0.5	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	1.1	0.3
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.8	2.0	2.0	1.4	1.0	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.0	0.5
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.5	5.3	4.9	5.0	4.4	4.4	2.7	1.2	1.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	34.6	5.3	1.4
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.2	2.0	1.8	1.5	0.9	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.2	0.5
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.9	6.1	6.1	5.1	3.4	3.5	2.6	1.4	3.1	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	39.8	6.1	1.7
PMGD-MAYOR-POWER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.3	4.7	4.5	4.8	4.5	4.2	2.5	1.5	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	34.5	4.8	1.4
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.3	2.2	2.2	2.2	1.9	1.3	0.8	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.3	0.7
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.2	6.7	7.1	5.8	5.3	3.6	2.8	1.4	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	39.1	7.1	1.6
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.4	5.3	5.6	5.2	4.9	3.2	2.3	1.2	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.3	5.6	1.4
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	1.8	1.9	2.0	1.7	1.2	0.7	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.0	0.6
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	1.8	1.6	1.4	1.5	1.3	0.9	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.8	0.5
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	2.2	2.0	2.0	1.8	1.9	1.7	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.2	0.6
PFV-ALTOSDETILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.5	1.5	1.3	1.1	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.5	0.3
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.7	1.8	1.5	1.9	2.0	1.9	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.0	0.7
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.9	1.8	1.5	1.1	1.2	0.8	0.6	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.9	0.5
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.8	7.1	7.0	6.3	4.5	4.0	2.5	1.5	1.1	0.7	0.3	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
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.3	2.3	1.7	1.2	1.5	0.8	0.7	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.3	0.6
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	3.3	3.4	2.2	1.8	2.3	1.6	0.9	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	3.4	0.8
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.6	4.2	4.1	3.7	3.2	3.0	2.3	1.3	2.5	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	4.2	1.3
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.0	1.8	1.6	1.0	0.8	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	2.0	0.5
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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
PMGD-PFV-BELEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.9	4.6	4.7	4.2	2.9	2.8	2.3	0.9	1.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	4.7	1.2
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	0.4	0.1
PMG-PFV-PATAGUILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.3	6.1	6.5	5.1	3.2	3.7	2.6	1.3	3.4	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	37.9	6.5	1.6
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.8	1.9	1.6	1.0	1.0	0.8	0.4	0.9	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.9	0.5
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.8	6.9	6.9	6.8	5.4	5.4	3.3	1.8	2.1	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	44.7	6.9	1.9
PMGD-PFV-CURACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.5	6.3	6.4	5.5	4.7	3.0	2.4	1.4	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	35.2	6.4	1.5
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	4.1	4.3	3.6	2.2	2.4	2.0	1.1	1.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	4.3	1.0
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.0	3.7	3.9	3.1	2.6	1.9	1.5	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	3.9	0.9
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.4	5.0	6.2	5.0	4.8	2.9	2.5	1.1	0.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.0	6.2	1.4
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.3	5.3	5.5	5.5	4.5	3.1	2.2	1.1	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	5.5	1.4
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.0	1.7	1.9	1.7	1.5	1.1	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.9	0.4
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.2	6.1	6.8	6.4	5.6	3.6	3.1	1.5	1.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.1	6.8	1.7
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.4	1.7	1.5	1.6	0.9	0.8	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.7	0.4
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.1	1.7	1.6	1.6	0.9	0.6	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.2	0.5
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.5	6.4	6.5	5.8	4.4	4.3	2.4	1.6	1.4	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.9	6.5	1.7
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.1	6.4	6.6	5.6	4.9	4.8	2.8	1.8	1.8	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	6.6	1.8
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.6	6.4	6.1	5.2	4.3	4.1	2.5	1.4	1.3	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	39.1	6.4	1.6
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	3.9	4.1	3.1	2.8	2.9	1.6	1.0	1.6	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	4.1	1.1
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.5	8.0	8.1	6.3	6.2	5.6	3.2	2.5	1.8	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	8.1	2.2
PMGD-PFV-EL-TRIUNFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	63.0	114.3	134.1	134.0	127.0	113.9	122.3	89.6	77.9	40.4	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1038.3	134.1	43.3
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	47.4	58.8	64.0	77.2	77.2	60.3	52.4	51.0	50.6	37.5	3.5	0.0	0.0	0.0	0.0	594.6	77.2	24.8
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	37.7	46.3	50.5	62.6	61.9	49.1	45.0	47.0	47.0	27.5	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	489.3	62.6	20.4
PFV-NORTHWEST	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	8.1	7.0	7.1	8.5	7.5	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	46.1	8.5	1.9
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.2	1.3	1.3	1.3	1.1	1.1	1.3	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.3	0.5
PFV-PUNTAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.6	1.6	1.7	1.6	1.3	1.6	1.6	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.7	0.6
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	2.2	2.5	2.2	2.0	2.3	2.0	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.5	0.8
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.2	2.5	2.2	2.0	2.3	2.1	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.5	0.8
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.6	0.5	1.6	1.4	1.5	1.5	1.3	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.6	0.4
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.4	6.8	7.1	7.1	5.0	6.1	7.1	7.1	6.5	4.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	62.9	7.1	2.6
PFV-LUCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.3	7.1	7.6	7.3	6.6	8.1	8.0	7.8	6.8	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	68.1	8.1	2.8
PMG-PFV-DON-OSCAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.6	6.5	7.3	6.9	6.0	7.4	7.3	7.1	5.6	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	61.5	7.4	2.6
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.1	2.0	1.8	2.1	2.1	2.0	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.1	0.7
PMGD-PFV-SOFIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.0	2.0	1.7	1.6	1.8	2.0	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.0	0.7
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	5.9	7.5	7.1	6.5	7.6	7.6	7.4	6.5	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.4	7.6	2.6
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.9	6.8	6.9	6.2	5.9	6.1	5.1	3.2	2.9	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	49.4	6.9	2.1
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.1	0.9	0.9	0.9	0.8	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.1	0.3
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	3.8	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	3.8	0.3
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.7	7.1	7.4	7.3	5.5	6.0	7.4	7.3	6.3	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	62.6	7.4	2.6
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	1.8	1.9	1.6	1.4	1.7	1.8	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.9	0.6
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.1	2.1	2.1	1.5	1.8	2.1	2.1	2.1	1.2	0.1	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-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.5	7.0	7.1	6.6	5.4	7.3	7.2	7.0	6.7	4.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	63.6	7.3	2.6
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.3	2.4	2.7	1.5	2.5	2.8	2.7	2.4	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.3	2.8	1.0
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	6.1	8.8	8.5	7.8	5.7	8.0	8.0	8.0	8.0	5.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	76.4	8.8	3.2
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.8	8.5	8.6	7.8	4.9	7.9	8.0	8.0	7.9	5.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	72.9	8.6	3.0
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.1	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.4	0.9
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.5	1.7	1.8	1.7	1.3	1.1	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.8	0.5
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	34.6	15.2	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	3.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	81.1	34.6	3.4
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.4	1.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.7	0.5
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	1.4	1.3	1.4	1.2	1.1	1.4	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.4	0.5
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.3	6.9	7.0	6.3	6.1	5.8	6.1	5.6	6.4	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	7.0	2.4
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	2.2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.2	0.7
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.4	4.3	7.1	5.7	5.7	6.0	4.9	6.0	4.9	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	7.1	2.1
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	6.5	0.3	0.0	0.0	0.0	3.1	7.1	8.8	7.7	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	38.1	8.8	1.6
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.0	1.9	1.7	1.9	1.6	1.9	1.9	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.0	0.7
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.5	1.7	1.5	1.5	1.5	1.7	1.6	1.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.7	0.6
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.1	5.2	6.4	4.6	4.6	5.5	4.0	6.4	5.3	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	47.8	6.4	2.0
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	2.0	2.1	1.9	2.0	1.9	1.7	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.1	0.7
PMGD-PFV-PERSEFONE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	1.9	1.6	1.4	1.3	1.8	2.2	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.3	0.7
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.8	1.7	1.6	1.5	1.4	1.5	1.9	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.9	0.6
PFV-ILLAPEL5X	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.0	2.0	1.6	1.3	1.8	1.6	2.1	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.1	0.7
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.1	2.3	2.4	2.1	1.7	1.7	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.4	0.7
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.4	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	1.8	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.3	0.7
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.9	2.0	1.6	1.6	1.6	1.8	1.7	1.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.0	0.7
PFV-SANTAULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.3	2.1	1.7	2.2	1.7	2.1	2.3	2.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.3	0.8
PMGD-PFV-TUERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	1.7	1.5	1.7	1.2	1.1	1.0	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.8	0.6
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	2.6	5.8	5.7	5.7	5.3	4.0	2.9	4.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.2	5.8	1.7
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.6	5.3	5.4	5.9	4.7	2.7	2.4	3.0	5.0	4.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	41.8	5.9	1.7
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.3	4.2	4.1	3.6	4.0	3.6	3.7	4.0	3.8	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.7	4.2	1.5
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	1.6	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.2	0.7
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.9	1.7	1.6	1.7	1.4	1.1	1.2	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.9	0.6
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.2	7.6	7.6	8.3	6.6	6.9	6.6	8.5	7.5	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	68.5	8.5	2.9
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.6	1.7	1.6	1.7	1.5	1.4	1.3	1.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.7	0.6
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.6	0.2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.5	2.8	2.5	2.5	2.7	2.5	2.2	1.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.8	0.9
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	3.0	3.4	3.4	2.9	2.3	1.7	2.1	2.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	3.4	1.0
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	1.1	1.3	1.2	1.1	1.0	0.7	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.3	0.4
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.9	1.9	1.7	1.4	1.3	1.0	0.7	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.9	0.5
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	3.1	4.2	5.0	4.1	3.7	4.3	3.8	2.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	5.0	1.4
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.1	2.2	1.8	1.6	1.4	0.9	0.7	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.2	0.6
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.6	2.7	3.2	2.5	3.3	2.1	1.1	0.8	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	3.3	0.9
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.1	2.0	1.3	1.4	1.4	0.9	0.6	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	2.1	0.5
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.3	4.3	5.1	5.2	4.5	3.7	3.9	5.6	4.1	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.9	5.6	1.7
PMGD-PFV-ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.8	6.6	7.6	7.3	6.1	5.1	3.5	7.1	5.5	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	55.6	7.6	2.3
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TABOLANGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.1	7.6	7.9	7.3	6.4	4.8	3.8	8.1	6.9	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	8.1	2.6
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.2	2.1	2.1	1.9	2.1	1.9	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.2	0.8
PFV-OLVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	6.0	6.1	4.9	4.7	4.1	2.9	2.8	2.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	37.6	6.1	1.6
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.2	2.2	1.5	1.6	1.3	0.9	1.0	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.2	0.6
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	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	1.4	0.9	0.1
PMGD-PFV-CORSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.4	5.6	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.4	3.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	54.9	5.7	2.3
PFV-PMGD-EL-HU																											

	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-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.5	7.4	7.3	6.5	6.5	5.8	3.8	1.8	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	46.8	7.4	1.9
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.3	5.6	5.9	5.8	5.8	5.0	3.4	1.7	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	39.2	5.9	1.6
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	1.8	1.6	1.6	1.4	0.9	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.8	0.5
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.1	1.5	1.6	1.0	0.7	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.1	0.5
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	1.1	1.1	1.0	0.6	0.4	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	1.1	0.2
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.1	3.9	3.7	3.4	3.0	2.7	1.3	1.6	2.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	26.8	3.9	1.1
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	3.0	4.5	4.9	4.5	2.6	1.8	1.7	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	4.9	1.1
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.1	2.1	1.7	1.6	1.0	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.1	0.5
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.7	1.7	1.5	1.4	1.2	0.8	0.4	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.7	0.4
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.8	1.6	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	25.9	3.1	1.1
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.1	6.3	6.7	5.8	5.3	3.3	2.7	1.3	1.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	38.4	6.7	1.6
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	2.2	2.0	1.7	1.2	0.9	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	2.2	0.5
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	4.6	6.0	6.1	5.8	4.2	2.8	1.6	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	35.4	6.1	1.5
PUNTA-DEL-VIENTO	2.8	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.9	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	2.5	2.7	2.5	2.6	2.7	2.9	2.9	2.9	66.9	3.0	2.8
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.7	5.1	4.7	4.8	4.3	4.0	2.5	1.2	1.2	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	5.1	1.4
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.0	2.2	2.0	2.0	1.7	1.2	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.2	0.6
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	4.1	4.2	3.8	3.4	2.9	2.7	1.0	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	4.2	1.1
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	5.1	6.4	6.9	6.8	5.1	4.0	1.7	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	6.9	1.7
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.2	2.4	2.1	2.0	1.7	1.1	0.6	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.4	0.6
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	1.9	1.6	1.7	1.7	1.5	0.7	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.9	0.6
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.9	1.9	1.5	1.6	1.6	1.5	0.6	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.9	0.5
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.2	2.2	1.6	1.6	2.0	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.2	0.7
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	2.6	2.6	2.2	1.3	3.1	3.1	2.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	3.1	0.9
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.1	2.4	2.2	2.0	2.1	2.0	0.8	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.4	0.7
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.9	3.3	3.1	3.7	3.3	2.0	2.5	2.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	3.7	1.1
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.3	5.3	5.5	4.9	4.2	1.0	4.1	1.8	2.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	34.4	5.5	1.4
PMGD-PFV-JILGUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.5	1.6	1.4	1.3	1.3	1.3	0.7	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.6	0.5
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	3.9	4.9	4.6	4.7	5.0	5.0	1.8	2.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	35.8	5.0	1.5
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	1.8	1.4	1.3	1.4	1.3	0.7	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.8	0.5
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.0	2.1	1.8	1.7	1.7	1.9	0.7	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.1	0.6
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.0	2.0	1.6	1.4	1.4	1.0	0.8	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.0	0.6
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.9	1.6	1.3	1.5	1.5	0.9	1.2	1.2	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.9	0.6
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	2.5	3.5	3.3	3.1	3.0	3.1	2.7	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	3.5	1.0
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	3.0	4.0	4.0	3.8	3.6	0.5	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	4.0	0.9
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	3.5	3.7	3.4	3.3	3.0	3.3	1.2	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	3.7	1.1
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	3.1	4.0	4.1	3.4	3.8	3.4	3.1	1.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	4.1	1.3
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.9	2.1	1.9	1.9	1.7	1.3	0.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.1	0.6
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.8	2.2	2.0	1.8	1.8	1.7	2.0	0.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.2	0.7
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	4.3	5.5	5.2	4.5	4.9	4.0	4.5	2.8	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	40.3	5.5	1.7
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	3.1	3.8	3.6	3.5	3.1	2.8	2.7	1.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	3.8	1.2
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	3.1	3.7	3.5	3.0	3.2	2.9	3.2	1.8	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	3.7	1.2
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.5	1.9	1.9	1.6	1.8	1.7	1.1	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.9	0.6
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.8	3.5	3.5	3.3	3.3	3.2	2.1	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.2	3.5	1.0
PMGD-PFV-CABIMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.1	0.0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.2	2.1	1.8	2.0	1.5	0.9	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.2	0.6
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.1	1.3	1.2	1.3	1.1	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.3	0.3
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	3.1	4.3	4.2	3.9	3.7	3.8	3.3	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	4.3	1.3
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.4	2.3	2.2	2.1	2.2	1.9	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.4	0.7
PMGD-PFV-HIUUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.2	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.2	0.6
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	0.9	0.8	0.9	0.7	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.1	7.0	7.0	6.2	3.8	3.8	3.1	1.4	2.5	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	7.0	1.7
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.4	2.9	2.8	2.0	2.1	1.9	1.0	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.9	0.8
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.1	6.7	6.5	5.8	3.8	3.4	2.9	1.5	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	39.5	6.7	1.6
PMGD-PFV-RUCAPAINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.9	7.9	8.1	7.1	5.1	4.0	3.9	1.8	1.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	8.1	1.9
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.6	6.7	6.3	5.8	3.3	3.2	3.0	1.3	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.3	6.7	1.6
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.3	4.6	4.5	3.5	2.9	2.2	2.2	1.1	0.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	4.6	1.1
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.8	7.2	7.2	6.2	4.3	3.6	3.3	1.6	1.2	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	7.2	1.8
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.2	6.7	6.5	6.0	3.5	3.1	3.1	1.4	1.6	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	38.5	6.7	1.6
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.3	2.2	2.1	1.8	1.1	0.9	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.3	0.5
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.9	2.0	1.8	1.5	1.0	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.0	0.5
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.9	6.4	6.7	6.3	5.3	3.6	2.8	1.3	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	38.3	6.7	1.6
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	0.9	1.0	0.9	0.6	0.4	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	1.0	0.2
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.6	1.8	1.7	1.4	0.9	0.7	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.8	0.4
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.3	0.0
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.3	5.5	6.0	4.4	3.4	4.3	3.1	1.7	2.4	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	36.1	6.0	1.5
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.3	0.1
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.2	1.4	1.2	1.5	1.0	0.5	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.2	0.5
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.5	6.8	6.5	5.4	3.3	4.1	3.1	1.4	1.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.6	6.8	1.6
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.4	1.3	1.0	1.3	0.8	0.4	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.4	0.4
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.2	1.2	1.2	0.6	0.8	0.5	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.2	0.3
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.9	2.1	1.3	1.2	1.3	0.9	0.5	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	2.1	0.5
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.5	7.2	7.0	4.8	5.0	4.9	3.1	1.8	1.9	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	43.4	7.2	1.8
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	1.0	0.1
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.8	1.5	1.3	0.2	0.0	0.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.9	0.3
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.9	1.8	1.2	1.0	1.2	0.7	0.5	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.9	0.5
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.7	1.8	1.3	0.9	1.1	0.7	0.5	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.8	0.4
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	2.6	1.7	1.4	1.8	1.1	0.7	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.6	0.6
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.9	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	7.5	13.6	20.2	19.3	18.5	20.2	16.5	17.8	12.9	6.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	154.0	20.2	6.4
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.2	2.1	1.9	1.5	0.9	1.6	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.2	0.7
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	1.9	1.8	1.6	1.3	0.9	0.8	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.9	0.5
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.8	2.0	1.8	1.8	1.5	1.0	0.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.0	0.5
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.2	2.2	1.9	1.5	1.0	1.2	0.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.2	0.7
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.8	1.8	1.6	1.4	1.2	0.8	1.3	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.8	0.5
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	6.0	6.2	5.8	4.9	4.6	4.2	3.0	5.0	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	44.2	6.2	1.8
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.7	1.7	1.3	1.1	0.7	0.4	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.7	0.4
PMGD-PFV-VILLA-CVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.2	1.8	1.6	1.2	0.8	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	2.2	0.5
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.9	7.8	7.6	6.7	6.0	5.6	2.9	3.7	4.9	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	54.7	7.8	2.3
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	5.0	5.0	4.8	3.8	3.3	2.0	1.2	1.0	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.9	5.0	1.2
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.3	2.0	1.8	1.5	1.3	0.7	0.6	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.3	0.6
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.1	2.1	1.7	1.6	1.6	0.9	0.6	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.1	0.6
PMGD-PFV-CETUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.6	1.7	1.5	1.3	0.8	0.7	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.7	0.4
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	0.9	0.3
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	1.9	2.0	1.5	1.4	0.8	0.5	0.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.0	0.5
PFV-JOSOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.0	0.8	0.8	0.7	0.7	0.4	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.0	0.3
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.1	0.6	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.7	0.5
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.0	7.2	7.1	5.6	5.8	5.4	4.3	2.2	1.9	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	47.3	7.2	2.0
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	1.6	0.1
PFV-PMGD-BARCELONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.0	6.8	7.0	6.5	6.0	6.0	4.6	3.5	2.3	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	49.8	7.0	2.1</

	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-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.4	5.4	6.1	5.9	6.2	6.1	5.2	4.7	4.1	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	6.2	2.1
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.6	3.1	3.1	3.4	2.5	2.6	2.5	2.3	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.1	3.4	1.0
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	3.1	3.4	3.3	3.7	3.4	3.1	2.7	2.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.8	3.7	1.2
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.8	5.4	6.6	6.3	6.5	5.4	5.3	5.4	5.1	2.0	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	52.2	6.6	2.2
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	3.7	5.5	5.7	6.0	5.1	4.4	4.1	3.2	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	41.5	6.0	1.7
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	4.5	5.7	5.5	5.7	4.6	4.0	3.1	1.9	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	5.7	1.7
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.6	1.8	1.8	1.7	1.7	1.6	1.2	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.8	0.6
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.3	2.0	2.0	2.0	1.4	0.7	0.9	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.0	0.5
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.7	1.9	1.6	1.6	0.9	0.6	0.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.9	0.5
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.2	4.1	6.0	6.6	5.9	4.9	2.9	2.1	2.3	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	41.6	6.6	1.7
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.3	4.3	6.4	6.9	6.0	5.0	3.0	2.2	2.3	2.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	6.9	1.8
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.4	1.3	1.3	1.9	1.6	0.8	0.9	0.9	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.9	0.5
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.6	1.9	1.7	1.3	0.9	0.6	0.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.9	0.5
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	3.9	4.0	5.9	5.6	4.6	3.2	2.0	2.1	3.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	37.7	5.9	1.6
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.9	1.8	1.7	1.3	0.8	0.6	0.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.9	0.5
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	1.6	2.3	2.5	2.4	1.5	1.1	1.1	1.1	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.5	0.7
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.9	2.0	2.0	1.4	0.7	0.8	0.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.0	0.5
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.3	2.1	2.1	2.2	1.6	0.8	1.0	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.2	0.6
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.6	2.0	2.2	2.0	1.4	1.0	0.5	0.6	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.2	0.6
PMGD-PFV-TES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.0	1.3	1.4	1.4	1.1	0.9	0.6	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.4	0.4
PMG-PFV-ALTODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.3	5.2	7.2	7.4	6.3	5.0	3.3	1.9	2.0	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	7.4	1.9
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.1	2.7	3.2	3.1	2.6	1.5	1.3	1.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	3.2	0.9
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.1	4.8	6.6	7.3	6.5	5.0	3.2	2.0	2.5	2.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	44.9	7.3	1.9
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.1	2.2	2.1	1.7	1.6	1.1	1.1	0.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.2	0.6
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.0	4.5	6.7	7.1	7.2	5.5	2.7	2.8	2.4	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	45.8	7.2	1.9
PMGD-PFV-CHILLAN-HUAMBALI-HIPER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.2	1.2	1.0	0.9	0.5	0.4	0.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.2	0.3
PMGD-PFV-CANQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.6	0.2
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	4.1	5.2	7.9	7.3	8.1	5.3	3.5	1.9	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	8.1	2.0
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.6	1.7	1.8	1.7	1.6	1.2	0.9	0.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.8	0.5
PFV-LOS-NARANJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ESPIGA-DE-ORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	2.0	1.6	1.9	1.9	1.9	1.8	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.0	0.7
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.9	4.8	5.3	5.6	5.1	4.8	3.8	2.7	1.0	2.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	39.2	5.6	1.6
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	4.8	5.3	5.8	5.0	5.7	3.7	1.8	2.6	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	5.8	1.7
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.9	2.0	1.7	1.8	1.9	1.7	1.6	1.2	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.0	0.7
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	0.9	0.9	1.0	0.7	0.7	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	1.0	0.3
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.9	4.4	2.8	2.3	1.3	1.5	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	4.9	0.8
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.4	5.1	6.4	6.9	6.1	4.6	2.9	1.9	1.6	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	6.9	1.8
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	1.4	1.9	1.9	2.0	1.3	0.9	1.0	1.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.0	0.6
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.4	2.2	2.3	2.3	1.5	0.9	1.0	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.3	0.6
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.6	1.9	2.4	2.3	2.0	1.1	1.0	1.1	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.4	0.7
PMGD-PFV-CATO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	2.1	2.1	2.2	1.6	0.8	1.0	1.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.2	0.6
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.4	2.0	2.1	2.1	1.6	0.8	0.8	0.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.1	0.6
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.7	1.7	1.6	1.2	0.8	0.5	0.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.7	0.5
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.0	2.0	1.8	1.9	2.0	1.9	1.9	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.0	0.7
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	1.7	1.6	1.3	1.1	0.7	0.4	0.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	2.0	0.5
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.7	1.9	1.8	1.7	1.0	0.8	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	1.9	0.5
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.0	2.1	1.7	1.5	1.1	0.8	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.1	0.5
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	2.1	1.6	1.5	1.1	0.8	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	2.1	0.5
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.1	1.8	1.7	1.3	0.9	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.1	0.5
PMGD-PFV-SAN-VICENTE-TT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.9	1.0	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	1.0	0.5	0.1	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-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.2	2.2	1.7	1.6	1.5	0.8	0.6	0.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.2	0.6
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.1	2.1	1.4	1.3	1.1	0.5	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.1	0.5
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.8	4.9	6.2	6.0	4.7	4.4	3.1	1.4	1.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	37.8	6.2	1.6
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.5	1.9	1.8	1.1	1.1	1.0	0.5	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.9	0.5
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.0	1.6	1.1	1.2	0.9	0.4	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.0	0.5
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.4	2.5	1.9	1.8	1.6	0.9	0.7	0.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.5	0.6
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.8	1.9	1.6	1.7	1.9	1.8	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.1	0.7
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.5	0.2
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	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	0.1	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.3	0.1
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.0	1.6	1.4	1.4	0.8	0.5	0.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.0	0.5
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	0.8	0.7	0.6	0.6	0.6	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.8	0.2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.9	2.0	1.5	1.7	1.6	1.1	1.1	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.0	0.5
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.3	2.4	1.9	1.9	1.9	1.6	0.9	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.4	0.6
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	1.9	1.5	1.6	1.6	1.4	0.7	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.0	0.6
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	1.9	1.7	1.9	1.6	1.3	0.8	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.9	0.5
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.5	1.4	1.5	1.9	1.0	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.9	0.4
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.8	6.8	7.3	6.2	6.3	5.3	4.9	3.0	2.5	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	48.8	7.3	2.0
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.1	2.1	1.8	1.5	1.4	0.9	0.8	1.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.1	0.6
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	24.4	42.9	53.8	60.2	50.3	48.3	25.3	19.7	21.3	18.0	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	372.6	60.2	15.5
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.4	1.8	1.8	1.5	1.4	0.8	1.3	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.8	0.5
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.5	1.4	1.4	1.0	0.9	1.2	1.5	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.5	0.5
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.0	7.5	7.2	6.6	5.2	4.9	6.0	7.9	7.3	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	7.9	2.6
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.7	6.3	6.7	6.2	5.4	4.5	3.0	6.1	5.7	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	6.7	2.1
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.1	6.6	6.5	6.1	5.2	4.3	4.2	6.4	5.9	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.6	6.6	2.2
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.1	7.3	7.4	6.4	5.2	5.1	3.3	1.5	1.8	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	46.5	7.4	1.9
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.0	8.0	8.0	6.2	6.2	5.1	3.4	3.7	5.1	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	52.2	8.0	2.2
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	5.0	4.9	3.8	4.0	3.3	2.3	2.3	2.8	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	5.0	1.3
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.8	1.1	1.4	1.3	0.9	1.0	0.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.4	0.4
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.1	2.1	1.4	1.7	1.2	0.7	0.9	0.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.1	0.6
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.5	1.6	1.4	1.2	1.0	1.0	1.1	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.6	0.5
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	3.2	1.7	2.5	3.3	3.7	2.8	1.4	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	3.7	0.9
PMGD-PFV-CONDOR-LA-LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	0.0	0.0	1.4	2.4	2.4	1.9	2.4	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.5	0.7
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.0	2.1	1.9	1.7	1.4	1.2	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.1	0.5
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	1.9	1.3	1.4	1.4	0.9	0.5	0.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.0	0.5
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.1	1.4	1.4	1.4	0.9	1.9	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.9	0.5
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	3.9	4.5	4.4	3.9	3.0	2.9	3.8	3.4	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	4.5	1.4
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.3	1.6	1.2	1.4	1.0	0.6	0.7	0.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.6	0.4
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	7.5	9.0	8.8	7.5	7.1	8.0	8.0	8.0	7.7	3.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	76.0	9.0	3.2
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.0	2.0	1.9	1.5	1.2	1.1	2.2	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.2	0.7
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.9	8.1	7.9	5.1	6.0	5.3	2.8	2.9	2.7	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	49.2	8.1	2.1
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.0	2.0	1.6	1.3	1.4	0.8	0.5	1.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	2.0	0.5
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.8	5.8	0.0	0.0	3.2	4.3	2.7	1.4	3.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	5.8	1.2
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.5	6.1	6.6	5.7	4.7	4.6	3.1	1.4	1.9	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	40.3	6.6	1.7
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.1	1.5	1.4	1.3	1.0	1.0	1.3	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.5	0.5
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	1.9	1.9	1.8	1.5	1.1	1.1	1.6	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.9	0.6
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.0	1.8	1.5	1.2	1.1	1.7	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0			

28-03-2025

	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
TALTAL-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL-1_GNL	65.0	73.0	82.0	80.0	97.0	94.0	105.0	107.0	92.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	93.0	108.0	106.0	100.0	1230.0	108.0	51.3
TALTAL-2_GNL	86.0	67.0	98.0	98.0	99.0	98.0	99.0	110.0	97.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	92.0	94.0	110.0	100.0	1283.0	110.0	53.5
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	17.6	18.4	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	18.4	2.3
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-1_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GUACOLDA-2_CAR	130.0	130.3	130.0	129.4	129.8	130.2	130.1	129.6	129.3	74.1	38.9	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	38.4	42.2	97.8	129.0	130.0	129.6	129.5	2208.2	130.3	92.0
GUACOLDA-3_CAR	153.4	153.4	153.4	145.0	152.2	153.5	153.5	153.5	151.7	108.3	56.4	40.0	40.1	40.0	40.1	40.1	50.5	113.1	151.3	152.9	153.5	153.5	153.5		2703.0	153.5	112.6
GUACOLDA-4_CAR	152.4	152.4	152.4	144.7	150.5	152.0	151.9	151.4	151.3	96.5	42.5	39.2	39.2	39.2	39.3	39.3	59.4	114.0	151.6	152.3	152.3	152.4	152.3		2667.7	152.4	111.2
GUACOLDA-5_CAR	154.6	154.8	154.4	148.8	152.2	153.1	153.5	153.6	152.4	97.2	33.2	30.4	30.5	30.5	30.5	30.5	46.5	113.6	152.8	153.0	153.4	154.1	154.0		2618.2	154.8	109.1
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	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	23.7	23.7	1.0
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARBALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-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
NUUEVAVENTANAS_CAR	248.0	229.0	236.0	231.0	234.0	229.0	236.0	252.0	237.0	234.0	243.0	183.0	94.0	84.0	84.0	98.0	193.0	215.0	264.0	266.0	266.0	267.0	266.0	267.0	5156.0	267.0	214.8
CAMPICHE_CAR	91.0	87.0	109.0	221.0	269.0	268.0	247.0	259.0	242.0	228.0	202.0	124.0	90.0	90.0	88.0	89.0	129.0	123.0	206.0	269.0	231.0	176.0	226.0	245.0	4309.0	269.0	179.5
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
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	56.5	53.1	18.6	7.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3	18.6	18.5	49.8	35.2	0.0	0.0	0.0	323.6	56.5	13.5
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
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0																							

28-03-2025

Termo	107939	45.8%
-------	--------	-------

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 28 de marzo de 2025

Hora Mov.	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consignas	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Descaple	Condición	Neomante	Centro de
09:20:00	GOSEAGUA	GOSEAGUA	4.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GENERACIÓN	
09:20:00	PE LOBOS ENZABARES	PE LOBOS ENZABARES	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PE CANELA-2	PE CANELA-2	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PE CANELA-2	PE CANELA-2	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PE LACABANA	PE LACABANA	1.0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PE RINMACO	PE RINMACO	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW, origen: Promotivo, SSCC - Bloque CFC	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PE SERRA GORDA	PE SERRA GORDA	14.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.7 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	MANCOSA	MANCOSA	1.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GENERACIÓN	
09:20:00	VINALS BLT COGÉN	VINALS BLT COGÉN	11.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	ARABACO	
09:20:00	SANANDRES	SANANDRES	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	ANILCO	
09:20:00	PIV ANDÉS-4	PIV ANDÉS-4	6.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128.1 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	CI	AIAS ANDÉS
09:20:00	COC	COC	0.0	N	-	CI	-	OM	Asista Pomita Generalizada con SE NO (a la hora de SE Conecto)	Pomita Generalizada con SE NO	-	ACCIONA	
09:20:00	PE PONTALPIERAS	PE PONTALPIERAS	10.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW, origen: SSTR, SSCC - Bloque CFC	Pomita Generalizada con SE NO	-	ACCIONA	
09:20:00	PE SANGABRIEL	PE SANGABRIEL	1.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	ACCIONA	
09:20:00	PE TOLPANBUR	PE TOLPANBUR	1.0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW, origen: Promotivo, SSCC - Bloque CFC	Pomita Generalizada con SE NO	-	ACCIONA	
09:20:00	PIV ALMEDIJA	PIV ALMEDIJA	30.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW, origen: SSTR, SSCC - Bloque CFC	Pomita Generalizada con SE NO	-	ACCIONA	
09:20:00	PIV ELUOMERO	PIV ELUOMERO	70.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78.8 MW, origen: SSTR, SSCC - Bloque CFC	Pomita Generalizada con SE NO	-	ACCIONA	
09:20:00	PIV LUYTA	PIV LUYTA	10.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW, origen: SSTR, SSCC - Bloque CFC	Pomita Generalizada con SE NO	-	ACCIONA	
09:20:00	PIV LACRUZOLAR	PIV LACRUZOLAR	20.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40.1 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ACCIONA	
09:20:00	PE MESAMAYDA	PE MESAMAYDA	1.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PE LOSCURUROS	PE LOSCURUROS	1.0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW, origen: Promotivo, SSCC - Bloque CFC	Pomita Generalizada con SE NO	-	AIAS ANDÉS	
09:20:00	PE LOSCUMOS	PE LOSCUMOS	1.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	AIAS ANDÉS	
09:20:00	PIV ANDÉS-3A	PIV ANDÉS-3A	10.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	AIAS ANDÉS	
09:20:00	PIV ANDÉS-3A	PIV ANDÉS-3A	10.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.0 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	AIAS ANDÉS	
09:20:00	PIV BOLEDO-1	PIV BOLEDO-1	64.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.0 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	AIAS ANDÉS	
09:20:00	PE CAMPO LINDO	PE CAMPO LINDO	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	AIAS ANDÉS	
09:20:00	PIV ANDÉS-8	PIV ANDÉS-8	63.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130.0 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	AIAS ANDÉS	
09:20:00	PE SAMATIAS	PE SAMATIAS	1.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	AIAS ANDÉS	
09:20:00	PE TALINAYORIENTE	PE TALINAYORIENTE	1.0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW, origen: Gen. Actual, SSCC - Bloque CFC	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PE TALINAYORIENTE	PE TALINAYORIENTE	1.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PIV MALGARDA	PIV MALGARDA	90.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189.0 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ACCIONA	
09:20:00	PE VALLEDE LOSVENTOS	PE VALLEDE LOSVENTOS	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PIV LANCHELLAMPÓS	PIV LANCHELLAMPÓS	48.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75.1 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENLAJA	
09:20:00	PIV SANTASABES	PIV SANTASABES	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.05 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PIV NEVUZOLLAGUA	PIV NEVUZOLLAGUA	2.0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PIV PAMATIGUE	PIV PAMATIGUE	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PE CABO LONES-1	PE CABO LONES-1	3.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3.0 MW, origen: SSTR, SSCC - Bloque CFC	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PE CABO LONES-2	PE CABO LONES-2	3.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PE CABO LONES-3	PE CABO LONES-3	10.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.0 MW, origen: SSTR, SSCC - Bloque CFC	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PE LARABAN	PE LARABAN	1.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PE PUNTALCORNADA	PE PUNTALCORNADA	0.0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PE LAESTRELLA	PE LAESTRELLA	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PIV CERROCOMANDOR	PIV CERROCOMANDOR	48.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60.0 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PIV CONEJO	PIV CONEJO	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74.4 MW, origen: SSTR, SSCC - Bloque CFC	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PIV MARABELLA	PIV MARABELLA	17.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PIV MARBELLA	PIV MARBELLA	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PIV MONTE-2	PIV MONTE-2	6.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PIV PIZAZA MONTE-3	PIV PIZAZA MONTE-3	6.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PE CALPA	PE CALPA	60.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.0 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PIV LARABAN-2	PIV LARABAN-2	4.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PIV LARABAN-2	PIV LARABAN-2	4.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PIV FINESTERRA	PIV FINESTERRA	118.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202.1 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PIV LACABANA-1	PIV LACABANA-1	8.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.0 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PIV LACABANA-2	PIV LACABANA-2	8.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.0 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PIV LACABANA-2	PIV LACABANA-2	8.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12.0 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PIV SOL DELLA	PIV SOL DELLA	11.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.7 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PIV SOL DELLA	PIV SOL DELLA	11.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PIV VALLEDE SOL	PIV VALLEDE SOL	70.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135.9 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PE BERNABE	PE BERNABE	184.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 234.2 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PIV CAMPODEL SOL	PIV CAMPODEL SOL	45.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49.0 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PE MONTE MISTO	PE MONTE MISTO	30.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.0 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PIV MANZANO	PIV MANZANO	6.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.0 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PE MONTE MISTO	PE MONTE MISTO	30.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.0 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	PE MONTE REDONDO	PE MONTE REDONDO	0.0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW, origen: Promotivo, SSCC - Bloque CFC	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR	
09:20:00	PE CALAMA	PE CALAMA	14.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW, origen: Gen. Actual, SSCC - Bloque CFC	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR	
09:20:00	PE CALAMA	PE CALAMA	12.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14.5 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR	
09:20:00	PE LAS SALINAS	PE LAS SALINAS	97.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135.0 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR	
09:20:00	PIV CARPINO	PIV CARPINO	44.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59.2 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR	
09:20:00	PEÑON	PEÑON	0.0	N	LC	PS	-	CI	Finaliza adscripción SSCC CTF (*)	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENEL GREEN POWER	
09:20:00	LOBOS DE LA CHAMA	LOBOS DE LA CHAMA	0.0	N	OM	PS	-	CI	Finaliza adscripción SSCC CTF (*)	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENLAJA	GENERADORA METROPOLITANA
09:20:00	CARLA QUEÑEN-2	CARLA QUEÑEN-2	5.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	LAP	
09:20:00	GUAYAMA-1	GUAYAMA-1	4.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PE LUCHEN-2	PE LUCHEN-2	22.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30.4 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PE CARCO	PE CARCO	1.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	CARLA QUEÑEN-1	CARLA QUEÑEN-1	5.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	LAP	
09:20:00	LORENA-1	LORENA-1	1.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	PUNTLA	
09:20:00	PIV ELILICANO	PIV ELILICANO	56.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73.1 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	NOVAOCCIO POWER	
09:20:00	PIV SOLAR MONTAÑES	PIV SOLAR MONTAÑES	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	NOVAOCCIO POWER	
09:20:00	PE PLANTASIERRA	PE PLANTASIERRA	3.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	PACIFIC HYDRO	
09:20:00	PE CUEL	PE CUEL	1.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.0 MW, origen: Promotivo, SSCC - Bloque CFC	Pomita Generalizada con SE NO	-	PUNTLA	
09:20:00	BOCAL GRABO-2	BOCAL GRABO-2	1.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	PACIFIC HYDRO	
09:20:00	PIV LUZDE NORTÉ	PIV LUZDE NORTÉ	73.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89.2 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	NOVAOCCIO POWER	
09:20:00	PE MONTE-1	PE MONTE-1	1.0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	HIDRO MALE	
09:20:00	PE CERRO TIGRE	PE CERRO TIGRE	1.0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.0 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PIV CEME	PIV CEME	90.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94.7 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PIV SANTANDRÉS	PIV SANTANDRÉS	10.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	GENERADORA METROPOLITANA	
09:20:00	PIV TAMANGO	PIV TAMANGO	10.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20.3 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PIV SANDELLONES	PIV SANDELLONES	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PE ATACAMA	PE ATACAMA	2.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PE ELLEN	PE ELLEN	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0.0 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PE LLANDESVIENTO	PE LLANDESVIENTO	8.0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PIV VALLESDONDO	PIV VALLESDONDO	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PIV JAMA-1	PIV JAMA-1	16.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70.4 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PIV SANDELLONES-2	PIV SANDELLONES-2	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.0 MW, origen: Gen. Actual	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PIV DONACAMEN	PIV DONACAMEN	10.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10.0 MW, origen: SSTR	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PE TOMAMMA	PE TOMAMMA	0.0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW, origen: SSTR, SSCC - Bloque CFC	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PE NEURITE	PE NEURITE	4.0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.0 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PE NEURITE	PE NEURITE	4.0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.0 MW, origen: Promotivo	Pomita Generalizada con SE NO	-	ENOR CHILE	
09:20:00	PI												

LI2023001495 - LI2024000440 - LI2021001953 - LI2024001291

28-03-2025													
Hora Movt.	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consignas	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de
21:38:00	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	272.0	N	-	PC	-	OM					AES ANDES
21:38:00									Cambio CMG				
21:38:00	LOSVENTOS	LOSVENTOS GNL C. CNAVA	0M	DRO	DLC	FS	-	RE				L1025000551	GENERADORA METROPOLITANA
21:38:00	LOSUNICOS	LOSUNICOS DIESEL	139.0	RO	LC	FP	-	OT	Sincronizaba en paralelo. Se 2020030923			D0052608923	LOS UNICOS
21:38:00	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1.0	DN	DLC	FP	-	OT	Disponibilidad CTF				ENCHORILE
22:10:00	NEVEN	NEVEN DN B	3.0	DN	DLC	FP	-	OM					NEVEN
22:10:00	TER TENO GAS (U1-U2B)	TENOGAS SUP	43.0	N	LC	PC	-	OM					ENCHORILE
22:10:00	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BLUINSE-BL3 COGEN	23.0	N	LC	PC	PCP	OM					SANTA FE
22:10:00	YUNGAY 3	YUNGAY 3 GN A	63.0	N	-	PC	-	OM					CARDONES
22:10:00									Cambio CMG				
22:10:00	CORONEL	CORONEL GN A	46.0	RO	LC	PC	MTP	OM				L1024000348	STS
22:10:00	YUNGAY 2	YUNGAY 2 GN A	52.0	N	LC	PC	-	OM					CARDONES
22:12:00	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1.0	N	LC	MT	-	OM					ENCHORILE
22:25:00	NEVEN	NEVEN DN B	3.0	N	LC	PC	-	OM	Disponibilidad CTF				NEVEN
22:27:00	ATACAMA-1	ATACAMA-1T53A T53A GNL A	63.0	DRO	DLC	FP	POP	OM					
22:42:00	ATACAMA-1	ATACAMA-1T53A T53A GNL A	63.0	RO	LC	MPT	POP	OM				L10233001495 - L10240000440 - L10231001953 - L10240001291	ENEL GENERACION
22:53:00	ATACAMA-1	ATACAMA-1T53A T53A GNL A	63.0	RO	LC	MT	POP	OM				L10233001495 - L10240000440 - L10231001953 - L10240001291	ENEL GENERACION
22:53:00	ATACAMA-2	ATACAMA-1T53A T53A GNL A	63.0	RO	LC	MT	POP	OM				L10233001495 - L10240000440 - L10231001953 - L10240001291	ENEL GENERACION
23:00:00	NEUVARENCA	NEUVARENCA T53A-TYP GN B	39.0	LC	LC	PC	POP	OM	Cambio de combustible de GNL E a GNL A			L10231001953 - L102330009173 - L10220001626 - L10240001947 - L1025000587	ENEL GENERACION
23:00:00	CORONEL	CORONEL GN A	46.0	RO	LC	MT	MTP	OM					GENERADORA METROPOLITANA
23:18:00	YUNGAY 3	YUNGAY 3 GN A	25.0	N	LC	MT	-	OM					STS
23:18:00	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BLUINSE COGEN	23.0	N	-	PC	PCP	OM				L1024000348	CARDONES
23:18:00	NEVEN	CAMPICHE CAR	0M	N	LC	MT	-	OM	Cambio CMG				SANTA FE
23:18:00	TER TENO GAS (U1-U2B)	TENOGAS SUP	3.0	N	LC	MT	-	OM					NEVEN
23:18:00	YUNGAY 2	YUNGAY 2 GN A	25.0	N	LC	MT	-	OM					ENCHORILE
23:21:00	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	272.0	N	-	PC	-	OM					CARDONES
23:41:00	ATACAMA-1	ATACAMA-1T53A T53A GNL A	0.0	RO	LC	CS	POP	OM				L10233001495 - L10240000440 - L10231001953 - L10240001291	AES ANDES
												L10233001495 - L10240000440 - L10231001953 - L10240001291	ENEL GENERACION

INFORME DIARIO

Viernes 28 de Marzo del 2025



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	DF	PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
BESS Alfalfal VR2	187.6	195.5	+4.22 %		PMG HP Llaquereo	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes	-	0.0	-		PMG HP MC1	45.7	43.8	-4.33 %	PMG
BESS Andes IV	515.2	1063.4	+106.41 %	LF	PMG HP MC2	11.8	12.7	+7.76 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	355.5	377.5	+6.19 %	LF	PMG HP MC3	12.0	13.3	+10.50 %	PMG
BESS Andes Solar IIB	580.2	786.4	+35.55 %	LF	PMG HP Mariposas	48.0	46.0	-4.17 %	PMG
BESS Angamos	-	3.0	GNP		PMG HP Nalcas	36.0	40.2	+11.63 %	PMG
BESS Arica	0.0	2.3	GNP		PMG HP Ojos de Agua	171.3	181.8	+6.13 %	PMG
BESS Capricornio	192.0	273.2	+42.28 %		PMG HP Palacios	11.4	11.3	-0.35 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Piedras Negras	64.5	64.4	-0.11 %	PMG
BESS Coya	576.0	483.5	-16.06 %		PMG HP Pulelfu	64.8	67.5	+4.20 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	20.0	14.6	-27.00 %	LF	PMG HP Punta del Viento	70.3	66.9	-4.81 %	PMG
BESS Don Humberto	120.1	110.2	-8.26 %	RO	PMG HP Renaico	106.7	138.3	+29.62 %	PMG
BESS El Manzano	120.0	107.0	-10.87 %		PMG HP Río Huasco	0.0	37.6	-	PMG
BESS La Cabaña	22.5	120.8	+436.21 %		PMG HP San Clemente	63.0	44.7	-29.05 %	PMG
BESS María Elena	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	7.5	2.3	-69.40 %	PMG
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-		PMG PFV Alto del Sol	74.3	15.8	-78.68 %	PMG
BESS Nuevo Quillagua	-	726.9	GNP		PMG PFV Antay	75.6	72.2	-4.52 %	PMG
BESS Punta Sierra	5.8	4.8	-17.60 %		PMG PFV Caracas II	23.2	62.5	+169.97 %	PMG
BESS Salvador	199.6	160.3	-19.67 %		PMG PFV Castilla	14.4	22.5	+56.53 %	PMG
BESS San Andrés	140.0	196.2	+40.13 %		PMG PFV Chercan	37.5	62.4	+66.73 %	PMG
BESS Tamaya	278.6	321.9	+15.51 %	LF	PMG PFV De los Andes	79.8	48.0	-39.88 %	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PFV Del Desierto	71.6	72.9	+1.79 %	PMG
BESS del Desierto	-	0.0	-		PMG PFV Don Oscar	37.4	42.5	+13.66 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	384.0	357.2	-6.99 %	DF	PMG PFV Espiga de Oro	21.5	14.9	-30.90 %	PMG
HE Angostura	576.0	575.0	-0.17 %	RO, MM	PMG PFV Llançay	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	2755.1	3169.0	+15.02 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	5.9	2.0	-65.82 %	PMG, P
HE Canutillar	3433.7	3334.0	-2.90 %		PMG PFV Lucas Solar	38.1	45.2	+18.46 %	PMG
HE Cipreses	1086.4	1196.3	+10.11 %		PMG PFV Machicura	34.8	52.2	+50.00 %	PMG
HE Colbún	1824.7	2538.0	+39.09 %		PMG PFV North West	85.8	0.0	-100.00 %	PMG
HE El Toro	5251.4	4546.7	-13.42 %	RO	PMG PFV Palermo	13.5	36.9	+173.81 %	PMG
HE Los Cóndores	3900.0	3824.0	-1.95 %	RO	PMG PFV Pataguilla	44.1	37.9	-14.03 %	PMG
HE Machicura	456.0	433.0	-5.04 %	RO, LF	PMG PFV Peumo Yungay	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	2497.2	2278.9	-8.74 %	RO, MM	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.8	14.4	-2.58 %	PMG
HE Pehuenche	4049.0	3500.9	-13.54 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.3	0.7	+150.00 %	PMG
HE Pilmaiquén	426.0	436.8	+2.53 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	85.8	82.3	-4.05 %	PMG
HE Ralco	2761.4	3043.9	+10.23 %	RO	PMG PFV Quilmo	71.8	44.9	-37.45 %	PMG
HE Rapel	473.4	575.0	+21.47 %	LF, MM	PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
HP Abanico	688.4	740.7	+7.59 %	RO	PMG PFV Rucasol	-	37.1	-	PMG
HP Alfalfal	1572.3	1906.7	+21.27 %	RO	PMG PFV SDGx01	4.8	0.0	-100.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Sol del Norte	72.1	51.4	-28.74 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Ancoa	374.4	309.0	-17.47 %	LF
HP Blanco	490.0	286.3	-41.57 %	MM
HP Capullo	84.0	83.6	-0.48 %	
HP Carilafquen	216.0	207.5	-3.93 %	
HP Chacabquito	0.0	107.5	GNP	DF
HP Chacayes	998.0	916.0	-8.21 %	
HP Chapiquina	75.0	75.3	+0.39 %	
HP Convento Viejo	43.2	36.9	-14.68 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	124.8	133.1	+6.67 %	
HP Curillinque	2009.9	1715.1	-14.67 %	
HP Digua	0.0	0.0	-	
HP El Paso	253.0	0.0	-100.00 %	
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P
HP Florida II	164.0	165.2	+0.73 %	
HP Guayacán	193.4	193.2	-0.11 %	
HP Hornitos	639.0	483.7	-24.30 %	
HP Isla	1611.9	1368.2	-15.12 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	362.0	278.8	-22.98 %	
HP La Confluencia	678.0	593.9	-12.40 %	RO
HP La Higuera	902.0	734.5	-18.57 %	RO
HP La Mina	697.3	379.2	-45.62 %	
HP Laja I	121.7	0.0	-100.00 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	68.5	68.5	+0.03 %	MM
HP Lircay	336.0	323.3	-3.78 %	
HP Loma Alta	895.5	715.5	-20.10 %	RO
HP Los Hierros	120.0	160.2	+33.47 %	RO
HP Los Hierros II	18.7	23.4	+25.03 %	MM
HP Los Molles	69.4	67.0	-3.51 %	RO
HP Los Quilos	531.0	475.1	-10.53 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	90.0	71.6	-20.49 %	
HP Mocho	72.0	77.6	+7.83 %	
HP Palmucho	657.8	654.2	-0.54 %	
HP Peuchen	103.0	67.1	-34.87 %	
HP Providencia	24.0	32.0	+33.33 %	
HP Pullinque	195.0	223.1	+14.40 %	
HP Puntilla	361.0	338.1	-6.34 %	RO
HP Queltehues	903.0	856.2	-5.19 %	RO
HP Quilleco	572.7	467.0	-18.46 %	
HP Río Picoiquen	9.6	10.9	+13.02 %	
HP Rucatayo	498.0	490.1	-1.59 %	
HP Rucue	1332.8	1162.0	-12.82 %	RO
HP Río Colorado	38.4	46.6	+21.35 %	
HP San Andres	393.2	310.6	-21.02 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1164.0	599.9	-48.46 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG PFV Teno Solar	35.8	41.1	+14.97 %	PMG
PMG PFV Tutuvén	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Venezia	41.8	93.7	+124.03 %	PMG
PMG PFV Villa Longaví	65.3	56.0	-14.26 %	PMG
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	33.2	-	PMG, MM
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	120.3	103.6	-13.88 %	PMG
PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	1.2	-	PMG
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	-	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV EL TRIUNFO	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4893.5	5082.4	+3.86 %	RO
TER Angamos-ANG2	4956.5	5378.3	+8.51 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	148.9	-74.15 %	
TER Arauco MAPA	1032.0	984.9	-4.57 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	MM
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1560.5	107.4	(*) -93.12 %	RO, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	4657.1	5062.8	+8.71 %	RO, LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	593.6	600.4	+1.15 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	123.9	+3.25 %	
TER Campiche	1220.4	4309.0	(*) +253.08 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	180.0	816.0	+353.33 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	120.0	180.0	+50.00 %	DF
TER Cardones	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Sauzalito	84.7	114.5	+35.10 %	RO, DF
HP Volcán	222.9	225.9	+1.33 %	
PE ANTOFAGASTA	1743.4	0.0	(*) -100.00 %	LF
PE Alena	68.6	35.5	-48.28 %	
PE Atacama	1772.4	1015.2	-42.73 %	
PE Aurora	341.7	337.6	-1.22 %	
PE Cabo Leones 1	935.9	1077.6	+15.13 %	
PE Cabo Leones 2	792.3	773.6	-2.36 %	
PE Cabo Leones 3	1149.6	1192.3	+3.72 %	LF
PE Calama	998.7	834.0	-16.48 %	
PE Campo Lindo	8.5	74.1	+773.07 %	
PE Canela	60.9	0.0	-100.00 %	
PE Canela 2	123.1	0.0	-100.00 %	
PE Cardonal	24.8	94.0	+278.49 %	
PE Cerro Tigre	693.7	663.7	-4.34 %	
PE Cuel	16.6	17.4	+4.92 %	
PE El Arrayán	936.0	1005.7	+7.45 %	
PE El Maitén	14.1	7.0	-50.52 %	
PE Horizonte Norte	1274.6	611.9	-51.99 %	P
PE Horizonte Sur	1138.8	642.4	-43.59 %	P
PE Kallpa	1305.2	1126.9	-13.66 %	
PE La Cabaña	49.4	11.4	-76.96 %	
PE La Estrella	124.1	73.6	-40.64 %	
PE La Flor	22.5	2.3	-89.74 %	
PE Lebu	9.6	0.8	-92.16 %	
PE Llanos del Viento	386.4	642.4	+66.28 %	
PE Lomas de Duqueco	56.2	54.1	-3.81 %	
PE Los Buenos Aires	24.9	17.3	-30.48 %	
PE Los Cerrillos	26.8	71.5	+166.75 %	
PE Los Cururos	377.4	257.5	-31.77 %	
PE Los Olmos	101.4	87.2	-14.05 %	
PE Malleco Norte	89.4	84.0	-6.12 %	
PE Malleco Sur	29.7	72.5	+144.33 %	
PE Manantiales	39.5	29.7	-24.82 %	
PE Mesamavida	53.0	65.7	+23.99 %	
PE Monte Redondo	258.5	200.0	-22.62 %	
PE Negrete	16.3	10.7	-34.22 %	
PE Puelche Sur	529.6	493.6	-6.80 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	310.4	382.7	+23.28 %	
PE Punta Sierra	875.1	729.8	-16.61 %	
PE Punta de Talca	756.3	267.9	-64.58 %	
PE Renaico	64.5	0.8	-98.76 %	
PE Renaico II	73.3	18.3	-75.03 %	
PE San Gabriel	80.1	23.7	-70.41 %	
PE San Juan	1312.8	1514.0	+15.32 %	
PE San Matías	9.3	125.7	+1256.32 %	
PE San Pedro	179.7	226.4	+25.93 %	
PE San Pedro 2	303.4	321.1	+5.82 %	
PE Sarco	1270.6	1354.2	+6.58 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	216.2	205.9	-4.76 %	LF
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	
TER Cochrane-CCH1	4449.5	4869.5	+9.44 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4496.8	4785.4	+6.42 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	MM
TER Colihues Diésel	0.0	-	-	
TER Colihues HFO	0.0	-	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	323.6	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	42.2	GNP	LF
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	90.2	GNP	
TER Degañ	5.3	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	55.4	GNP	
TER El Peñón	5.2	23.7	+356.35 %	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	374.4	304.4	-18.70 %	LF
TER Escuadrón	17.1	35.1	+105.62 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.9	GNP	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 2	2200.0	2208.2	+0.37 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2754.5	2703.0	-1.87 %	RO
TER Guacolda 4	2699.7	2667.7	-1.19 %	RO
TER Guacolda 5	2687.0	2618.2	-2.56 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	3731.3	3560.6	-4.58 %	LF
TER Kelar Diésel	0.0	384.0	GNP	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	
TER Lautaro I	600.9	504.9	-15.97 %	
TER Lautaro II	88.0	67.8	-22.95 %	RO, DF
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	535.9	309.2	-42.30 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	341.0	245.8	-27.93 %	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Sierra Gorda Este	659.0	640.1	-2.87 %		TER Los Pinos	0.0	380.0	GNP	
PE Talinay Oriente	599.6	571.1	-4.76 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	641.9	602.5	-6.15 %		TER Los Vientos GNL	0.0	416.0	GNP	RO
PE Taltal	245.8	252.1	+2.57 %		TER Los Vientos Gas Arg	1071.2	338.0	-68.45 %	
PE Tchamma	446.4	650.9	+45.79 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	54.9	5.5	-89.92 %		TER Mantos Blancos	0.0	8.8	GNP	DF
PE Totoral	185.3	259.5	+40.06 %	RO	TER Masisa	264.0	188.4	-28.64 %	
PE Ucuquer 2	26.5	8.2	-69.22 %		TER Mejillones-CTA	3187.4	3188.9	+0.05 %	
PE Valle de los Vientos	481.2	483.1	+0.38 %		TER Mejillones-CTH	3235.6	3147.1	-2.73 %	
PFV Almeyda	194.1	319.8	+64.71 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	150.0	130.7	-12.89 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	318.1	632.6	+98.88 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	425.6	645.0	+51.55 %	LF	TER Mejillones-CTM3 GNL	3703.1	3366.6	-9.09 %	
PFV Andes Solar IV	518.3	734.2	+41.67 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	719.8	726.1	+0.87 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	327.0	329.1	+0.67 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1128.8	733.4	-35.03 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	223.0	GNP	LF
PFV CEME 1	2252.2	2058.0	-8.62 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2158.2	2422.1	+12.23 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	397.5	237.9	-40.16 %		TER Nehuenco I Gas Arg	6662.3	6667.0	+0.07 %	
PFV Carrera Pinto	537.3	447.4	-16.73 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	423.1	593.4	+40.25 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	251.3	165.0	-34.35 %		TER Nehuenco II Gas Arg	6989.3	7560.0	+8.17 %	
PFV Conejo	753.2	783.9	+4.08 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya	779.0	624.4	-19.85 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	67.3	103.1	+53.27 %	
PFV Diego de Almagro	152.8	147.0	-3.79 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1065.5	1340.9	+25.85 %		TER Norgener-NT01	0.0	-	-	
PFV Domeyko	1121.2	929.1	-17.13 %		TER Norgener-NT02	0.0	-	-	
PFV Don Humberto	324.4	324.5	+0.02 %		TER Nueva Aldea	1224.0	960.4	-21.54 %	
PFV Doña Antonia	550.5	81.1	-85.27 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Doña Carmen	66.1	0.0	-100.00 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	10.6	13.6	+27.83 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV El Manzano	312.9	389.8	+24.59 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	804.9	594.6	-26.13 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV El Romero	1249.8	1038.3	-16.92 %		TER Nueva Renca Gas Arg	6372.6	7066.0	+10.88 %	
PFV Elena	571.2	386.3	-32.37 %		TER Nueva Ventanas	4907.8	5156.0	+5.06 %	
PFV Finis Terrae	1881.9	1528.7	-18.77 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	408.0	559.9	+37.23 %	
PFV Granja Solar	475.5	657.0	+38.17 %	RO	TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	749.0	553.2	-26.15 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	540.6	377.1	-30.24 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Jama	268.9	253.3	-5.78 %	LF	TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	483.4	392.1	-18.89 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV LOS NARANJOS	22.0	0.0	-100.00 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1382.8	2272.0	+64.30 %	LF
PFV La Cruz Solar	434.7	311.3	-28.38 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	135.2	65.7	-51.44 %	LF	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	559.2	489.3	-12.49 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1635.5	2288.0	+39.90 %	
PFV La Silla	11.1	11.8	+5.93 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	296.1	329.4	+11.25 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Lalackama II	89.5	101.2	+13.09 %	
PFV Las Salinas	1767.7	1235.0	-30.14 %	
PFV Leyda	527.2	249.3	-52.72 %	P
PFV Llano de Llampos	562.0	576.0	+2.50 %	
PFV Los Loros	328.6	188.6	-42.61 %	
PFV Luz del Norte	1022.1	722.3	-29.34 %	
PFV Malgarida	844.8	1070.1	+26.67 %	
PFV María Elena	346.4	0.0	-100.00 %	LF, DF
PFV Meseta de los Andes	603.1	705.4	+16.95 %	
PFV Nuevo Quillagua	846.1	645.3	-23.74 %	
PFV Pampa Camarones	36.5	43.2	+18.36 %	
PFV Pampa Solar Norte	435.6	391.2	-10.20 %	
PFV Pampa Tigre	37.8	630.5	+1568.07 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	51.1	51.0	-0.10 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	44.5	79.8	+79.24 %	
PFV Quilapilun	456.3	391.4	-14.22 %	
PFV Rio Escondido	1036.0	723.0	-30.21 %	LF
PFV Salvador	108.1	60.1	-44.42 %	LF
PFV San Andres	115.7	21.3	-81.62 %	LF
PFV San Pedro	823.8	590.5	-28.33 %	
PFV Santa Isabel	1320.7	871.5	-34.01 %	LF
PFV Santiago	210.1	372.6	+77.34 %	
PFV Sol de Lila	213.0	148.6	-30.24 %	LF
PFV Sol de los Andes	595.4	512.3	-13.95 %	
PFV Sol del Desierto	1830.2	1122.5	-38.67 %	
PFV Taira	1629.4	970.3	-40.45 %	
PFV Tamango	256.5	111.1	-56.69 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1136.8	830.9	-26.90 %	P
PFV Tamaya Solar	450.4	427.5	-5.09 %	
PFV Uribe Solar	467.8	214.5	-54.16 %	DF
PFV Usya	38.3	217.0	+467.14 %	LF
PFV Valle Escondido	903.9	574.1	-36.49 %	LF
PFV Valle del Sol	1210.5	946.8	-21.79 %	
PFV Willka	577.2	542.6	-5.98 %	
PMG Cauquenes	76.4	62.1	-18.64 %	PMG
PMG HP Aillin	2.7	1.2	-57.32 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.6	28.6	+3.60 %	PMG, RO
PMG HP Callao	4.8	5.5	+13.87 %	PMG
PMG HP Carena	120.0	119.8	-0.17 %	PMG, RO, MM, DF
PMG HP Chiburgo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	72.0	54.9	-23.75 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.3	+0.24 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	17.8	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.07 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	53.9	-2.36 %	PMG
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO, DF
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	7713.7	8112.8	+5.17 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	0.0	598.4	GNP	RO, MM
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	360.2	161.8	-55.09 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	DF
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	770.0	1230.0	+59.74 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	907.3	1283.0	+41.41 %	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	38.3	GNP	
TER Teno Gas GLP	141.5	183.3	+29.59 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	281.9	261.9	-7.08 %	LF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	5.2	98.9	+1802.31 %	
TER Trincao	1.1	7.7	+614.81 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	504.0	927.2	+83.98 %	
TER Viñales	528.0	585.2	+10.83 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	LF
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	330.9	GNP	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	335.5	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	222517.3	220487.0	-0.91 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cóndor La Ligua	7.8	13.6	+75.37 %
PMGD HP Allipén	58.0	20.9	-64.00 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.5	22.8	+1.45 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	90.7	93.8	+3.47 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	15.2	20.6	+35.76 %
PMGD HP Caliboro	20.3	20.1	-1.19 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	46.9	43.7	-6.83 %
PMGD HP Collil	16.6	5.3	-67.91 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	7.1	5.8	-17.24 %
PMGD HP Cumpeo	20.3	38.1	+87.73 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	23.8	21.7	-8.57 %
PMGD HP Dongo	15.0	4.7	-68.75 %
PMGD HP Donguil	0.2	0.2	+7.99 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	1.0	1.2	+25.59 %
PMGD HP El Agrio	0.0	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	12.1	-
PMGD HP El Atajo	22.2	24.2	+9.15 %
PMGD HP El Brinco	2.8	2.9	+3.52 %
PMGD HP El Canelo	38.5	48.0	+24.57 %
PMGD HP El Colorado	4.3	4.1	-5.38 %
PMGD HP El Diuto	48.7	48.7	+0.09 %
PMGD HP El Galpón	8.1	8.2	+1.47 %
PMGD HP El Llano	8.5	7.2	-15.30 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-98.32 %
PMGD HP El Portal	15.6	16.2	+3.53 %
PMGD HP El Toro N°2	6.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	22.0	25.7	+17.03 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	16.1	9.8	-38.91 %
PMGD HP La Bifurcada	4.3	4.6	+6.52 %
PMGD HP La Compañía II	31.1	32.5	+4.76 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.9	12.3	+3.60 %
PMGD HP Las Flores	13.5	13.2	-1.92 %
PMGD HP Las Vertientes	39.8	39.9	+0.11 %
PMGD HP Los Bajos	122.3	123.4	+0.88 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	4.4	6.9	+57.75 %
PMGD HP Los Corrales II	3.5	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	21.5	25.9	+20.44 %
PMGD PFV Lo Miranda	10.8	20.3	+87.59 %
PMGD PFV Lo Sierra	6.5	11.8	+81.04 %
PMGD PFV Lockma	86.5	83.3	-3.68 %
PMGD PFV Loica	19.5	1.1	-94.56 %
PMGD PFV Loma Tendida	21.5	20.5	-4.81 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	9.0	11.9	+31.93 %
PMGD PFV Loncura	19.7	61.9	+214.42 %
PMGD PFV Loreto	8.7	11.8	+35.91 %
PMGD PFV Los Banos	50.7	31.0	-38.88 %
PMGD PFV Los Cisnes	36.0	33.9	-5.83 %
PMGD PFV Los Gorriones	16.9	16.3	-3.85 %
PMGD PFV Los Jotes	12.4	16.9	+35.83 %
PMGD PFV Los Lagos	3.1	8.9	+185.81 %
PMGD PFV Los Libertadores	14.4	26.5	+84.24 %
PMGD PFV Los Lirios	41.0	42.3	+3.22 %
PMGD PFV Los Magnolios	4.1	8.5	+109.58 %
PMGD PFV Los Molinos	24.5	53.0	+116.41 %
PMGD PFV Los Morros I	7.9	5.9	-24.90 %
PMGD PFV Los Nogales	15.0	39.0	+159.80 %
PMGD PFV Los Paltos	5.0	14.0	+180.00 %
PMGD PFV Los Patos	17.5	16.2	-7.66 %
PMGD PFV Los Perales	4.2	16.4	+294.41 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	10.6	8.3	-21.70 %
PMGD PFV Los Tauretes	21.3	13.3	-37.48 %
PMGD PFV Los Tilos	16.2	20.6	+27.72 %
PMGD PFV Los Tordos	43.6	31.3	-28.24 %
PMGD PFV Luce Solar	5.1	11.2	+118.63 %
PMGD PFV Luders	6.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lumbreras	14.8	14.9	+0.61 %
PMGD PFV Luna	5.6	4.6	-18.57 %
PMGD PFV Luna del Norte	13.6	18.5	+35.66 %
PMGD PFV Macao	46.7	57.6	+23.23 %
PMGD PFV Macarena Solar	8.4	8.2	-2.62 %
PMGD PFV Maikono	3.5	12.1	+244.57 %
PMGD PFV Maimalicán	41.9	38.1	-9.14 %
PMGD PFV Maitenlahue	4.1	12.7	+209.25 %
PMGD PFV Malaquita II	85.0	76.5	-10.02 %
PMGD PFV Malinke	7.2	9.0	+25.00 %
PMGD PFV Malloco	11.5	12.9	+12.01 %
PMGD PFV Malvilla	5.2	11.5	+121.00 %
PMGD PFV Manao	16.0	17.6	+10.15 %
PMGD PFV Mandinga	20.0	21.5	+7.45 %
PMGD PFV Marambio	9.2	10.8	+17.92 %
PMGD PFV Marañon	66.5	84.3	+26.88 %
PMGD PFV Marchigue II	44.9	45.5	+1.38 %
PMGD PFV Marchigue VII	4.8	11.3	+134.79 %
PMGD PFV Margarita X	7.1	26.2	+268.14 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	24.5	21.4	-12.59 %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	0.0	0.0	-
PMGD HP MSA-I	1.6	6.8	+322.23 %
PMGD HP Maisán	2.0	2.1	+2.25 %
PMGD HP Mallarauco	57.3	66.5	+15.87 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.0	-
PMGD HP Melo	38.8	37.2	-4.15 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.7	3.0	+11.36 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-78.89 %
PMGD HP Munilque	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque II	8.0	8.1	+1.41 %
PMGD HP Palmar	24.0	28.8	+19.88 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.6	2.9	-17.68 %
PMGD HP Pichilonco	0.6	0.0	-100.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	9.9	9.2	-7.51 %
PMGD HP Purísima	2.0	2.4	+20.48 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	0.0	-
PMGD HP Reca	3.9	3.8	-2.97 %
PMGD HP Roblería	23.1	47.5	+105.17 %
PMGD HP Río Mulchén	0.0	0.0	-
PMGD HP Río Trueno	0.0	5.8	-
PMGD HP Santa Elena	4.2	5.7	+37.49 %
PMGD HP Santa Isabel	6.0	5.9	-0.41 %
PMGD HP Santa Rosa	8.4	11.6	+38.11 %
PMGD HP Sauce Andes	11.5	10.9	-5.20 %
PMGD HP Trailelfú	2.8	5.2	+85.80 %
PMGD HP Tranca del Toro	5.9	6.1	+4.52 %
PMGD HP Tranquil	4.2	6.0	+42.91 %
PMGD HP Truful Truful	16.9	18.0	+6.50 %
PMGD PE El Arbol	9.2	7.8	-14.67 %
PMGD PE El Nogal	8.4	6.3	-24.56 %
PMGD PE Huajache	0.0	0.0	-
PMGD PE Las Peñas	10.5	8.2	-22.26 %
PMGD PE Lebu III	6.9	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	0.0	0.0	-
PMGD PE Ucuquer	2.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	72.3	39.1	-45.98 %
PMGD PFV Albatros	10.9	7.5	-30.60 %
PMGD PFV Albor Solar	44.9	37.3	-16.99 %
PMGD PFV Alcaldesa	46.4	31.3	-32.41 %
PMGD PFV Alcon Solar	14.3	26.8	+87.34 %
PMGD PFV Aldebaran	2.9	26.0	+798.62 %
PMGD PFV Alhué	18.1	26.4	+45.82 %
PMGD PFV Alianza	37.0	42.3	+14.27 %
PMGD PFV Alicahue	7.5	16.9	+124.80 %
PMGD PFV Alto Bellavista	13.1	0.1	-99.09 %
PMGD PFV Alto Solar	5.6	12.0	+114.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Marin	27.8	24.0	-13.40 %
PMGD PFV María Dolores	78.1	48.5	-37.95 %
PMGD PFV María Pinto	11.7	11.3	-3.92 %
PMGD PFV Meco Chillan	50.0	20.3	-59.41 %
PMGD PFV Meli	63.2	36.4	-42.52 %
PMGD PFV Membrillo	10.5	13.4	+27.90 %
PMGD PFV Mercurio Sur	12.0	16.5	+37.70 %
PMGD PFV Milán A	11.5	15.3	+33.48 %
PMGD PFV Mitchi	88.8	77.3	-12.89 %
PMGD PFV Montt	6.1	16.9	+177.54 %
PMGD PFV Mostazal	32.8	37.2	+13.35 %
PMGD PFV Moya	42.6	49.1	+15.23 %
PMGD PFV Mutupín	57.5	41.2	-28.23 %
PMGD PFV Nahuén	23.8	38.6	+61.97 %
PMGD PFV Nan	16.1	48.0	+199.33 %
PMGD PFV Nazarino Verano	15.3	18.8	+22.90 %
PMGD PFV Newentun	12.8	34.0	+164.41 %
PMGD PFV Nihue	4.1	10.9	+169.38 %
PMGD PFV Norte Chico	5.3	4.9	-6.79 %
PMGD PFV Ocoa	7.1	14.6	+106.06 %
PMGD PFV Olivia	19.2	17.7	-7.82 %
PMGD PFV Olivier	16.2	15.3	-5.51 %
PMGD PFV Olivillo	16.3	37.6	+131.32 %
PMGD PFV Orion	19.7	12.8	-34.69 %
PMGD PFV Orquidea Solar	11.4	19.4	+70.93 %
PMGD PFV Ovalle Norte	65.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ovejería	41.3	40.9	-0.87 %
PMGD PFV PAS1	49.0	71.9	+46.71 %
PMGD PFV PSF El Peral	58.4	49.7	-15.01 %
PMGD PFV PSF Horizonte	35.0	26.2	-25.20 %
PMGD PFV PVP La Rosa	9.2	15.7	+70.43 %
PMGD PFV PVP Unihue	19.3	15.6	-19.11 %
PMGD PFV Pachira	67.4	55.2	-18.12 %
PMGD PFV Paillihue	74.5	57.3	-23.01 %
PMGD PFV Paine	80.3	82.3	+2.50 %
PMGD PFV Palto Sunlight	17.8	50.5	+183.45 %
PMGD PFV Pama	13.2	14.2	+7.58 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	28.9	25.2	-12.90 %
PMGD PFV Panquehue II	23.1	28.5	+23.71 %
PMGD PFV Paraguay	19.1	35.8	+87.54 %
PMGD PFV Paranal	17.6	18.2	+3.03 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	19.3	12.3	-36.28 %
PMGD PFV Parque Curicura	42.5	28.4	-33.28 %
PMGD PFV Parque El Olivar	69.7	57.3	-17.81 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	1.2	1.3	+7.38 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	29.8	40.7	+36.94 %
PMGD PFV Parque La Colonia	55.0	42.7	-22.32 %
PMGD PFV Parque La Travesía	14.0	67.5	+383.52 %
PMGD PFV Parque Nancagua	28.2	33.7	+19.50 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	68.2	44.6	-34.70 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	10.2	15.0	+47.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos de Til Til	3.1	7.8	+150.00 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	23.2	24.0	+3.45 %
PMGD PFV Amparo del Sol	14.3	16.6	+15.80 %
PMGD PFV Anakena	55.3	77.0	+39.32 %
PMGD PFV Añcahual	50.5	51.3	+1.70 %
PMGD PFV Antonia	6.7	6.5	-3.86 %
PMGD PFV Argomedo	23.4	38.4	+63.75 %
PMGD PFV Arica	41.8	78.7	+88.57 %
PMGD PFV Ariztía	3.1	1.4	-55.34 %
PMGD PFV Armazones	44.1	41.1	-6.71 %
PMGD PFV Aromo del Verano	13.9	10.8	-22.53 %
PMGD PFV Astillas	66.4	77.4	+16.65 %
PMGD PFV Avel Solar	76.8	55.5	-27.65 %
PMGD PFV Avellano	49.0	36.9	-24.68 %
PMGD PFV Aviles	11.2	29.9	+167.02 %
PMGD PFV Axel Solar	10.5	17.5	+66.70 %
PMGD PFV Ayla	78.4	49.4	-37.02 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	16.7	14.8	-11.05 %
PMGD PFV Barcelona	45.8	58.0	+26.59 %
PMGD PFV Belenos Til Til	70.3	42.7	-39.16 %
PMGD PFV Bellavista	13.5	13.1	-3.10 %
PMGD PFV Bellavista	98.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Belén	46.3	32.0	-30.82 %
PMGD PFV Berrueco	69.6	41.6	-40.22 %
PMGD PFV Blu	23.2	21.0	-9.66 %
PMGD PFV Buenas Yervas	48.7	58.8	+20.90 %
PMGD PFV Bulnes	42.4	46.4	+9.42 %
PMGD PFV Bulnes Barones	15.3	11.1	-27.55 %
PMGD PFV Bérnago	11.2	12.3	+10.58 %
PMGD PFV CE Caldera	50.2	68.2	+35.94 %
PMGD PFV CUARZO	-	13.0	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	45.0	58.0	+28.84 %
PMGD PFV Cabilsol	11.5	16.3	+41.74 %
PMGD PFV Cabimas	0.7	0.7	-7.04 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	41.4	-9.40 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	83.1	75.1	-9.61 %
PMGD PFV Caimi	0.0	0.1	-
PMGD PFV Calama	80.6	83.7	+3.86 %
PMGD PFV Calle Larga	5.4	15.6	+189.26 %
PMGD PFV Candelaria Solar	20.9	11.5	-45.10 %
PMGD PFV Canelillo	11.8	16.7	+41.78 %
PMGD PFV Canesa	6.9	18.8	+172.61 %
PMGD PFV Canquén	0.0	3.3	-
PMGD PFV Cantera	2.9	7.0	+137.54 %
PMGD PFV Cantillana	77.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cara De Gallo	4.4	5.1	+13.74 %
PMGD PFV Caracoles	21.9	11.4	-47.97 %
PMGD PFV Caranca	14.4	13.4	-7.25 %
PMGD PFV Casa de Lata	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque San Javier	42.3	30.0	-29.01 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	31.5	40.3	+28.06 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	32.6	35.1	+7.54 %
PMGD PFV Pastrán	53.2	76.0	+42.73 %
PMGD PFV Patagua	30.2	36.1	+19.52 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	48.8	65.8	+34.77 %
PMGD PFV Pedreros	5.2	15.7	+202.50 %
PMGD PFV Pegasus	20.8	13.6	-34.60 %
PMGD PFV Pellin	69.8	43.4	-37.78 %
PMGD PFV Pelumpen	8.2	13.8	+69.61 %
PMGD PFV Penaflor	52.8	64.9	+22.93 %
PMGD PFV Pencahue	41.3	35.7	-13.69 %
PMGD PFV Pencahue Este	20.3	14.6	-28.22 %
PMGD PFV Pepa	24.6	38.5	+56.46 %
PMGD PFV Pequen	20.6	12.4	-39.92 %
PMGD PFV Peraillo	13.9	15.3	+9.93 %
PMGD PFV Perséfone	3.3	6.2	+85.54 %
PMGD PFV Pesaro	5.1	12.0	+134.50 %
PMGD PFV Pica	1.7	1.8	+7.43 %
PMGD PFV Pichon	14.6	12.1	-17.10 %
PMGD PFV Picunche	67.9	40.5	-40.34 %
PMGD PFV Piduco	24.0	17.6	-26.62 %
PMGD PFV Pilipilén	5.1	13.0	+153.92 %
PMGD PFV Piquero	16.9	52.2	+209.25 %
PMGD PFV Pirque	5.1	5.5	+8.43 %
PMGD PFV Pitotoy	11.8	11.4	-2.81 %
PMGD PFV Pitra	4.2	14.0	+232.14 %
PMGD PFV Placilla	29.4	22.8	-22.70 %
PMGD PFV Playerito	21.9	16.0	-26.98 %
PMGD PFV Playero	21.9	16.1	-26.54 %
PMGD PFV Playeron	21.6	15.8	-26.81 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	53.9	46.2	-14.39 %
PMGD PFV Plomo Verano	17.8	12.6	-29.45 %
PMGD PFV Población	5.7	10.8	+88.77 %
PMGD PFV Pocillas	16.6	14.6	-11.96 %
PMGD PFV Pomuyeto	20.0	14.3	-28.60 %
PMGD PFV Portezuelo	15.0	11.9	-20.79 %
PMGD PFV Pretty Field	7.8	21.0	+169.41 %
PMGD PFV Puangue	19.9	19.4	-2.32 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	10.8	13.0	+20.71 %
PMGD PFV Pueblo Seco	67.8	42.7	-37.04 %
PMGD PFV Puelche	18.8	17.0	-9.32 %
PMGD PFV Puente Solar	15.3	11.5	-24.80 %
PMGD PFV Pullallí	5.6	16.9	+202.14 %
PMGD PFV Punta Baja	9.1	14.5	+59.12 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	46.9	62.9	+34.24 %
PMGD PFV Queltehue	11.5	11.2	-3.03 %
PMGD PFV Quemados	55.0	29.1	-47.20 %
PMGD PFV Quetena	80.0	78.2	-2.31 %
PMGD PFV Quillay	5.5	11.5	+107.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Casabermeja	54.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Casuto	4.7	13.2	+180.00 %
PMGD PFV Catemu	3.6	11.3	+213.06 %
PMGD PFV Cato Solar	21.6	14.4	-33.22 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cauquenes	21.4	14.7	-31.39 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	28.4	52.6	+85.05 %
PMGD PFV Cefalu Solar	4.5	16.8	+278.51 %
PMGD PFV Centauro Solar	64.7	42.9	-33.71 %
PMGD PFV Cetus	8.4	13.1	+56.38 %
PMGD PFV Chacabuco	22.0	54.1	+145.73 %
PMGD PFV Chacaico	36.3	33.3	-8.22 %
PMGD PFV Chalinga	13.9	15.5	+10.98 %
PMGD PFV Champa	15.3	43.0	+181.05 %
PMGD PFV Chancon	10.9	11.3	+3.58 %
PMGD PFV Chañar del Verano	23.3	22.6	-3.06 %
PMGD PFV Chequen Solar	63.2	40.3	-36.24 %
PMGD PFV Chicauma Verano	60.0	27.8	-53.61 %
PMGD PFV Chilener	14.8	12.3	-16.98 %
PMGD PFV Chillán Huambali	8.4	9.1	+9.20 %
PMGD PFV Chimbarongo	7.8	12.3	+57.69 %
PMGD PFV Chinchorro	37.7	49.7	+31.84 %
PMGD PFV Cholguan	18.6	7.9	-57.54 %
PMGD PFV Chuchifí	11.1	16.1	+44.83 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	40.3	43.4	+7.54 %
PMGD PFV Citrino	5.3	2.3	-57.55 %
PMGD PFV Ckilir	87.0	83.9	-3.52 %
PMGD PFV Clementina	32.0	26.2	-18.20 %
PMGD PFV Cocharcas	21.5	13.1	-38.90 %
PMGD PFV Cocinillas	12.5	15.4	+23.29 %
PMGD PFV Coinco	10.2	9.8	-3.74 %
PMGD PFV Colchagua	4.4	13.3	+201.59 %
PMGD PFV Colibri	0.0	4.7	-
PMGD PFV Colina	71.4	51.8	-27.53 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	9.8	11.1	+13.29 %
PMGD PFV Condor Chepica	7.4	15.9	+115.78 %
PMGD PFV Condor Pelvin	19.1	11.8	-38.45 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.7	8.9	+15.86 %
PMGD PFV Cordillerilla	7.1	6.1	-15.13 %
PMGD PFV Corso	20.8	54.8	+164.29 %
PMGD PFV Cortijo	56.0	43.8	-21.64 %
PMGD PFV Covadonga	76.0	80.7	+6.29 %
PMGD PFV Coyunche	22.9	16.9	-26.19 %
PMGD PFV Crucero	8.0	12.7	+58.50 %
PMGD PFV Cruz	17.6	17.6	-0.06 %
PMGD PFV Curacavi	18.9	14.2	-25.07 %
PMGD PFV Curaco	57.0	31.9	-44.08 %
PMGD PFV Cuz Cuz	11.6	16.7	+44.04 %
PMGD PFV Dadinco	24.6	15.7	-36.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Quilmo Solar	43.8	17.8	-59.38 %
PMGD PFV Quinantu	30.5	25.0	-17.93 %
PMGD PFV Quinta	9.1	15.4	+70.01 %
PMGD PFV Quinta Cabrero	65.2	31.8	-51.32 %
PMGD PFV RDCL SAN	17.6	48.9	+177.48 %
PMGD PFV REN	32.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV RLA	5.1	0.8	-84.71 %
PMGD PFV Ranguil	29.1	13.5	-53.59 %
PMGD PFV Ratulemus	21.7	14.7	-32.61 %
PMGD PFV Rauquen	27.0	2.1	-92.06 %
PMGD PFV Rcu	22.5	8.1	-64.07 %
PMGD PFV Recoleta	36.9	47.0	+27.50 %
PMGD PFV Rengo	32.4	33.3	+2.81 %
PMGD PFV Rexner	19.3	11.0	-43.16 %
PMGD PFV Rimini	17.8	43.4	+144.51 %
PMGD PFV Rinconada	36.7	35.8	-2.45 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	28.6	54.7	+91.46 %
PMGD PFV Rinconada Norte	21.0	19.5	-7.11 %
PMGD PFV Rodeo	10.0	11.7	+17.05 %
PMGD PFV Roma	11.8	12.7	+7.71 %
PMGD PFV Romeria	37.6	42.9	+13.95 %
PMGD PFV Rosario	5.9	4.0	-32.89 %
PMGD PFV Rovián	14.1	34.6	+145.11 %
PMGD PFV Rucapaine	60.7	46.2	-23.87 %
PMGD PFV Río Peuco	18.0	17.8	-1.00 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	2.9	2.9	-
PMGD PFV S. Francisco Parral	14.0	13.0	-7.28 %
PMGD PFV SDSI	22.3	17.2	-22.52 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	13.4	-
PMGD PFV SGT Catapilco	14.1	47.8	+240.01 %
PMGD PFV SGT Tucapel	57.7	39.4	-31.65 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	18.7	16.6	-11.09 %
PMGD PFV SP Malloa	12.0	11.5	-4.34 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	5.4	11.9	+120.86 %
PMGD PFV Salerno Solar	4.3	10.6	+144.91 %
PMGD PFV Samo Bajo	10.8	14.7	+35.96 %
PMGD PFV San Alberto	25.7	16.5	-35.68 %
PMGD PFV San Antonio	29.5	6.9	-76.78 %
PMGD PFV San Camilo	20.1	14.7	-26.96 %
PMGD PFV San Carlos	12.9	11.1	-13.61 %
PMGD PFV San Eduardo	2.0	1.8	-8.08 %
PMGD PFV San Emilio I	14.1	12.7	-9.96 %
PMGD PFV San Eugenio	72.5	57.3	-21.04 %
PMGD PFV San Francisco	7.7	13.9	+80.91 %
PMGD PFV San Isidro	5.2	10.2	+96.35 %
PMGD PFV San José II	26.2	17.0	-35.14 %
PMGD PFV San Pedro	6.4	0.6	-90.47 %
PMGD PFV San Rafael	21.8	12.9	-40.91 %
PMGD PFV San Ramiro	23.5	34.8	+48.00 %
PMGD PFV San Vicente TT	8.2	8.4	+2.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Darlín	17.0	38.3	+125.12 %
PMGD PFV Diego de Almagro	70.6	70.6	+0.04 %
PMGD PFV Don Andrónico	7.6	8.9	+17.19 %
PMGD PFV Don Enrique	53.7	76.4	+42.30 %
PMGD PFV Don Eugenio	9.1	13.0	+43.44 %
PMGD PFV Don Jorge	6.5	16.3	+152.40 %
PMGD PFV Don Mariano	28.3	12.5	-55.76 %
PMGD PFV Don Martín	20.2	17.1	-15.37 %
PMGD PFV Don Matías	19.4	13.5	-30.61 %
PMGD PFV Don Rodrigo	37.5	30.8	-17.94 %
PMGD PFV Don Simón	46.5	17.8	-61.77 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	15.3	12.3	-19.50 %
PMGD PFV Doña Regina	21.6	12.2	-43.74 %
PMGD PFV Doñihue	14.1	33.1	+134.47 %
PMGD PFV Duqueco Solar	66.1	62.4	-5.73 %
PMGD PFV EA SF Graneros	20.9	11.8	-43.67 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	8.6	12.8	+49.71 %
PMGD PFV Ea Maitén	18.1	14.3	-20.82 %
PMGD PFV Eclipse	23.8	2.2	-90.97 %
PMGD PFV El Boco	6.3	40.9	+548.89 %
PMGD PFV El Caiquén	77.6	58.2	-24.95 %
PMGD PFV El Cardenal	9.1	12.7	+38.66 %
PMGD PFV El Carpintero	22.6	60.5	+167.30 %
PMGD PFV El Castaño	13.7	55.6	+307.25 %
PMGD PFV El Cernicalo	8.5	8.2	-3.66 %
PMGD PFV El Cernicalo II	8.5	7.5	-11.82 %
PMGD PFV El Chercan	75.0	54.0	-28.08 %
PMGD PFV El Chincol	13.0	14.6	+12.23 %
PMGD PFV El Chucao	20.0	13.2	-33.67 %
PMGD PFV El Cuervo	5.4	10.2	+88.75 %
PMGD PFV El Cóndor	4.0	5.3	+33.17 %
PMGD PFV El Divisadero	13.5	23.2	+71.77 %
PMGD PFV El Estero	19.8	5.1	-74.19 %
PMGD PFV El Flamenco	62.0	40.6	-34.46 %
PMGD PFV El Gaviotín	13.1	18.7	+43.42 %
PMGD PFV El Huaso	11.3	11.1	-1.95 %
PMGD PFV El Ingenio	14.8	51.0	+245.90 %
PMGD PFV El Interlocutor	11.2	12.2	+8.84 %
PMGD PFV El Laurel	30.0	24.9	-17.24 %
PMGD PFV El Litre	65.0	39.1	-39.78 %
PMGD PFV El Loro Choroy	66.8	61.9	-7.38 %
PMGD PFV El Mirlo	35.4	35.4	-0.20 %
PMGD PFV El Monte	12.6	11.2	-10.51 %
PMGD PFV El Palqui	15.0	14.8	-1.53 %
PMGD PFV El Picurio	12.7	14.3	+12.20 %
PMGD PFV El Pilpen	13.9	14.3	+2.59 %
PMGD PFV El Pitio	20.3	14.9	-26.55 %
PMGD PFV El Piuquen	17.5	11.4	-34.95 %
PMGD PFV El Queltehue	13.4	14.3	+6.87 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sand Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Adriana	5.7	10.1	+76.67 %
PMGD PFV Santa Amelia	4.1	14.8	+262.99 %
PMGD PFV Santa Blanca	11.2	10.4	-7.69 %
PMGD PFV Santa Carolina	11.5	11.3	-1.91 %
PMGD PFV Santa Cecilia	10.3	10.6	+2.52 %
PMGD PFV Santa Clara	6.2	10.0	+60.71 %
PMGD PFV Santa Cruz	15.0	44.7	+198.53 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	41.7	40.1	-3.93 %
PMGD PFV Santa Emilia	35.5	21.9	-38.41 %
PMGD PFV Santa Ester	22.5	14.1	-37.56 %
PMGD PFV Santa Francisca	39.5	33.4	-15.46 %
PMGD PFV Santa Inés	20.1	12.4	-38.43 %
PMGD PFV Santa Julia	11.5	19.1	+65.83 %
PMGD PFV Santa Laura	7.3	11.8	+61.92 %
PMGD PFV Santa Lucía	42.1	55.7	+32.25 %
PMGD PFV Santa Luisa	21.2	13.1	-38.18 %
PMGD PFV Santa Margarita	5.8	13.1	+125.77 %
PMGD PFV Santa Pamela	65.0	67.7	+4.03 %
PMGD PFV Santa Rita	22.2	12.6	-43.03 %
PMGD PFV Santa Teresita	72.6	46.5	-35.91 %
PMGD PFV Santuario	6.8	16.4	+140.59 %
PMGD PFV Saturno Norte	14.0	25.1	+79.12 %
PMGD PFV Siete Colores	28.6	33.4	+16.52 %
PMGD PFV Sirimavo	12.9	10.5	-18.42 %
PMGD PFV Sofia	17.7	15.1	-14.77 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	50.7	37.8	-25.35 %
PMGD PFV Sol del Maule	17.6	14.2	-19.25 %
PMGD PFV Sol del Norte	13.6	18.3	+34.78 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	8.6	6.1	-29.68 %
PMGD PFV Solaris	-	8.8	-
PMGD PFV Soy Solar	10.5	18.9	+81.07 %
PMGD PFV Sunhunter	48.3	72.1	+49.05 %
PMGD PFV Sunray	-	0.0	-
PMGD PFV Tabolango	21.6	65.9	+204.79 %
PMGD PFV Talagante	30.9	30.2	-2.30 %
PMGD PFV Talca	27.2	24.9	-8.35 %
PMGD PFV Talhuén	21.9	23.5	+7.26 %
PMGD PFV Tallado	2.3	2.3	+2.20 %
PMGD PFV Tamarama	39.8	48.1	+20.88 %
PMGD PFV Tamarugo	23.7	19.5	-17.61 %
PMGD PFV Tambo Real	13.5	10.5	-22.01 %
PMGD PFV Taranto	14.7	41.9	+184.40 %
PMGD PFV Taruca	39.2	19.3	-50.68 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tes Solar	12.5	11.6	-7.01 %
PMGD PFV Tierra	32.5	45.0	+38.47 %
PMGD PFV Tijeral	12.5	13.4	+6.71 %
PMGD PFV Til Til	11.5	13.1	+13.96 %
PMGD PFV Topacio	21.5	14.4	-32.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Quemado	7.5	14.3	+90.80 %
PMGD PFV El Queule	12.7	18.4	+44.57 %
PMGD PFV El Rayador	23.3	62.6	+169.07 %
PMGD PFV El Reconquistador	23.1	14.7	-36.25 %
PMGD PFV El Resplandor	20.4	12.1	-40.59 %
PMGD PFV El Roble	50.7	40.6	-19.96 %
PMGD PFV El Romeral	32.3	39.2	+21.48 %
PMGD PFV El Salitral	27.8	22.4	-19.29 %
PMGD PFV El Sauce	16.7	10.3	-38.56 %
PMGD PFV El Sharon	7.6	12.2	+59.95 %
PMGD PFV El Tiuque	7.6	6.3	-17.85 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	42.2	-11.19 %
PMGD PFV El Trile	76.9	58.8	-23.46 %
PMGD PFV El Trébol	0.0	11.5	-
PMGD PFV El Turpial	12.8	14.6	+14.02 %
PMGD PFV El Zorzal	20.7	13.7	-33.66 %
PMGD PFV El Ñandú	19.3	21.8	+12.71 %
PMGD PFV Enami Solar	30.7	32.8	+6.84 %
PMGD PFV Encino	12.2	10.3	-15.64 %
PMGD PFV Encon	15.7	44.2	+181.59 %
PMGD PFV Erinome	19.2	15.1	-21.24 %
PMGD PFV Escorial del Verano	16.3	15.3	-5.90 %
PMGD PFV Esfena	33.7	36.7	+8.69 %
PMGD PFV Esperanza	5.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV FRAGATA	-	14.7	-
PMGD PFV Faramalla	11.8	10.1	-14.19 %
PMGD PFV Fardela Negra	3.8	10.3	+171.84 %
PMGD PFV Filomena	17.7	12.9	-27.20 %
PMGD PFV Flor del Llano	40.3	34.6	-14.14 %
PMGD PFV Florencia Solar	21.8	41.8	+92.14 %
PMGD PFV Foster	4.2	16.6	+294.77 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	37.7	28.8	-23.55 %
PMGD PFV Francisco	7.1	13.1	+84.08 %
PMGD PFV Fulgor	19.9	14.8	-25.48 %
PMGD PFV Fuster del Verano	56.3	23.8	-57.71 %
PMGD PFV GR Lemu	40.6	28.9	-28.90 %
PMGD PFV GR Peumo	17.4	32.4	+86.40 %
PMGD PFV GR Pitao	27.3	47.3	+73.33 %
PMGD PFV GR Rauli	49.0	34.4	-29.84 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	21.5	48.2	+124.42 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	28.4	26.6	-6.24 %
PMGD PFV Gabriela	88.0	76.7	-12.87 %
PMGD PFV Girasoles	14.3	12.3	-13.81 %
PMGD PFV Granada	34.7	51.5	+48.27 %
PMGD PFV Granate	52.9	77.9	+47.30 %
PMGD PFV Guadalao	5.7	17.1	+200.53 %
PMGD PFV Guadalupe	46.8	34.3	-26.61 %
PMGD PFV Guanaco Solar	92.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Guarana	3.9	13.3	+237.82 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Torino	27.2	29.3	+7.69 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	19.1	11.1	-42.10 %
PMGD PFV Tortuga	2.3	14.2	+517.47 %
PMGD PFV Tranque del Sol	29.4	56.8	+93.00 %
PMGD PFV Trebal	18.9	11.2	-40.96 %
PMGD PFV Trebo	10.0	12.1	+20.72 %
PMGD PFV Trica-Dos	6.9	13.2	+90.58 %
PMGD PFV Tricahue II	24.4	5.6	-77.05 %
PMGD PFV Trinidad	4.4	14.3	+226.14 %
PMGD PFV Tucuguere	5.1	15.2	+198.82 %
PMGD PFV Turquía	10.8	5.9	-44.96 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.0	0.3	-
PMGD PFV VELASCO SOLAR	8.6	8.2	-3.83 %
PMGD PFV Valle Este II	59.1	73.3	+24.06 %
PMGD PFV Valle Oeste II	54.3	75.9	+39.85 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	13.8	11.4	-17.17 %
PMGD PFV Ventisquero	42.2	46.8	+10.83 %
PMGD PFV Venturada	68.8	43.2	-37.19 %
PMGD PFV Verona	4.7	7.4	+57.91 %
PMGD PFV Vicente	15.8	10.6	-33.10 %
PMGD PFV Victoria	89.5	78.8	-12.00 %
PMGD PFV Villa Alegre	21.8	28.0	+28.51 %
PMGD PFV Villa CVE	-	0.5	-
PMGD PFV Villa Cruz	7.0	16.5	+135.43 %
PMGD PFV Villa Moscoso	4.8	11.6	+143.51 %
PMGD PFV Villa Prat	16.5	13.2	-19.92 %
PMGD PFV Villa Seca	8.2	13.9	+68.90 %
PMGD PFV Villa Solar	16.1	12.9	-19.94 %
PMGD PFV Violeta	58.8	39.8	-32.26 %
PMGD PFV Vituco 2B	4.1	12.8	+212.17 %
PMGD PFV Viñas del Sol	11.6	45.9	+295.05 %
PMGD PFV Yahutela	30.8	33.7	+9.45 %
PMGD PFV Ñihue	3.4	4.4	+30.44 %
PMGD PFV Ñiquén	13.1	13.9	+5.91 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	1.3	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Génova	34.7	63.3	+82.34 %
PMGD PFV Helios	3.0	1.0	-64.86 %
PMGD PFV Hijuela 4	21.9	14.9	-32.01 %
PMGD PFV Homero	13.7	12.6	-8.10 %
PMGD PFV Hormiga	7.8	9.5	+21.47 %
PMGD PFV Hornitos	1.1	0.2	-79.25 %
PMGD PFV Huape	18.6	11.3	-38.97 %
PMGD PFV Huaquelon	53.2	72.9	+37.11 %
PMGD PFV Huigan	60.5	48.5	-19.83 %
PMGD PFV Hurtado	17.7	16.2	-8.41 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV ISIDRO	12.5	60.0	+381.21 %
PMGD PFV Idahue del Verano	11.6	12.0	+3.88 %
PMGD PFV Illapel 5X	10.2	16.8	+65.00 %
PMGD PFV Independencia	20.9	13.0	-37.82 %
PMGD PFV Itahue Solar	23.4	25.5	+8.95 %
PMGD PFV Jahuel	41.0	31.0	-24.53 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	40.2	40.2	-0.14 %
PMGD PFV Jaururo	5.0	14.7	+193.40 %
PMGD PFV Javiera Carrera	57.3	44.9	-21.70 %
PMGD PFV Jilguero	13.3	13.9	+4.22 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	4.7	6.3	+32.49 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	5.3	11.5	+117.17 %
PMGD PFV La Acacia	18.6	33.7	+81.24 %
PMGD PFV La Blanquina	54.5	38.3	-29.64 %
PMGD PFV La Chapeana	10.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Chimba Bis	8.3	19.2	+129.98 %
PMGD PFV La Esperanza II	44.9	44.4	-1.16 %
PMGD PFV La Estancia	12.0	9.4	-21.42 %
PMGD PFV La Foresta	7.3	12.9	+76.61 %
PMGD PFV La Frontera	24.0	25.7	+7.27 %
PMGD PFV La Gamboina	38.5	18.9	-51.01 %
PMGD PFV La Gonzalina de Tuniche Sunlight	-	1.6	-
PMGD PFV La Huerta	11.8	14.9	+26.51 %
PMGD PFV La Lajuela	13.6	34.5	+153.60 %
PMGD PFV La Ligua	5.8	17.5	+201.21 %
PMGD PFV La Manga	17.5	10.1	-42.13 %
PMGD PFV La Muralla	7.4	10.6	+42.26 %
PMGD PFV La Palma Solar	78.0	47.1	-39.67 %
PMGD PFV La Paz	62.0	37.2	-39.91 %
PMGD PFV La Perla	11.2	18.7	+66.29 %
PMGD PFV La Vendimia	70.1	56.3	-19.69 %
PMGD PFV La Victoria	69.2	45.8	-33.85 %
PMGD PFV Lagunilla	11.4	3.1	-73.12 %
PMGD PFV Laja Andino	81.7	51.3	-37.18 %
PMGD PFV Las Arboledas	17.6	12.3	-30.01 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.8	5.9	-13.14 %
PMGD PFV Las Cabras	3.4	12.4	+267.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	46.2	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Diésel Colaco Pargua	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.4	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.5	-
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 Exequiel Fernández	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	15.4	-
PMGD TER HBS	-	1.4	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER Holley	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	12.1	-
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	-	19.7	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	27.7	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Cachañas	37.6	41.4	+10.24 %
PMGD PFV Las Catitas	38.9	52.9	+35.83 %
PMGD PFV Las Chacras	5.6	10.8	+93.04 %
PMGD PFV Las Chilcas	42.0	41.4	-1.33 %
PMGD PFV Las Codornices	9.4	16.1	+71.17 %
PMGD PFV Las Golondrinas	48.9	41.5	-15.21 %
PMGD PFV Las Lechuzas	9.3	15.0	+61.29 %
PMGD PFV Las Majadas	50.7	63.6	+25.46 %
PMGD PFV Las Mercedes	11.9	11.4	-4.38 %
PMGD PFV Las Mollacas	10.8	4.6	-57.59 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	5.3	20.3	+283.77 %
PMGD PFV Las Palomas	16.3	13.9	-14.66 %
PMGD PFV Las Perdices	6.6	13.4	+103.48 %
PMGD PFV Las Rojas	12.0	17.2	+42.92 %
PMGD PFV Las Tacas	-	12.6	-
PMGD PFV Las Taguas	24.5	75.6	+208.91 %
PMGD PFV Las Tencas	29.2	38.4	+31.64 %
PMGD PFV Las Terrazas	8.9	6.2	-30.56 %
PMGD PFV Las Torcazas	4.8	13.7	+183.99 %
PMGD PFV Las Tortolas	20.2	11.7	-41.74 %
PMGD PFV Las Turcas	6.3	7.1	+12.70 %
PMGD PFV Lenga	3.6	27.4	+660.28 %
PMGD PFV Liebre Verano	23.1	27.2	+17.78 %
PMGD PFV Lima	6.5	14.3	+121.09 %
PMGD PFV Linares	42.3	50.2	+18.80 %
PMGD PFV Lingue	4.7	14.5	+208.53 %
PMGD PFV Lipangue	5.5	12.6	+128.73 %
PMGD PFV Liquidambar	62.6	43.6	-30.39 %
PMGD PFV Lirio del Campo	12.0	10.7	-11.24 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	18.2	49.2	+171.29 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	27.3	21.4	-21.58 %
PMGD PFV Llay Llay	44.3	52.5	+18.50 %
PMGD PFV Lloica	16.8	19.7	+17.12 %
PMGD PFV Lluta Solar	23.0	21.6	-6.18 %
PMGD PFV Lo Boza	0.5	0.1	-86.79 %
PMGD PFV Lo Chacón	8.6	10.6	+23.83 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mayor Power	-	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	-	10.5	-
PMGD TER PRP Campesina	-	15.7	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	47.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	13.5	-
PMGD TER PRP Tambores	-	12.1	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	13.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	15140.7	15738.0	+3.95 %

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 (*)

PE ANTOFAGASTA	Generación en prueba de Puesta en Servicio.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Campiche	Mayor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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 Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 y 2023012246.
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 202312242 y 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Atacama 1 GNL	0.0	TV1C indisponible. Causa informada: Limitación de Barra de 220 kV sección 1 de S/E Atacama asociada a la limitación IL 2025000581 de Transelec, según SDCF 2025033846. Indisponible por falla en la partida, según IF 2025002606 e IF 202502595.
TER Candelaria 2 Gas Arg	54.0	Indisponible. Causa informada: Contaminación del agua del sistema de refrigeración con aceite, según SDCF 2025034014.
TER San Isidro I GNL	0.0	Indisponible. Causa informada: Disparo del ciclo por operación sistema contra incendio TG, según IF 2025002433.
TER Santa María	0.0	Indisponible. Causa informada: Bloqueo del eje de turbina, según IF 2025002519.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
BESS Andes IV	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 2025000533.
BESS Andes Solar IIB	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000532.
BESS Tamaya	88.0	Limitado a 65 MW. Causa informada: Inversores de anomalías en su funcionamiento impiden la correcta carga de las baterías, según IL 2025000594.
HE Rapel	100.0	U-5 con limitación. Causa informada: Se declara mínimo técnico de 65 MW y un máximo de 70 MW para evitar TRIP por temperaturas altas y daños producto de las mismas, sin CPF ni CSF, según IL 2025000445
PFV Andes Solar II-B	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 32, según IL 2025000530
PFV Andes Solar IV	99.0	Limitada a 128.79 MW. Causa informada: Indisponibilidad CORE 4, según IL 2025000531.
PFV Rio Escondido	81.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Limitación de inversores a raíz de incendio presentado el día 30.01.2025, según IL 2025000550.
PFV Santa Isabel	93.0	Limitada en 152.6 MW. Causa informada: Maniobras de normalización de inversores y string de módulos fotovoltaicos, según IL 2024001951.
PFV Sol de Lila	64.5	Limitada en 98 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 11 Cabinas de Transformación MT por revisión integral de estado de cabinas indisponibles, según IL 2024001990.
PFV Valle Escondido	91.4	Limitada a 98.46 MW. Causa informada: Falla en Inversor 11 del circuito 3 e inversor 19 del circuito 7, según IL 2025000024.
TER Atacama 1 Diésel	68.0	TG1B limitada a 31 MW con combustible diésel. Causa informada: Alta presión diferencial de cámaras en circuito secundario, según IL 2025000355.
TER Atacama 2 GNL	98.0	Limitada a 340 MW. Causa informada: Falla de bomba de vacío del condensador, según IL 2024001947.
TER Guacolda 2	85.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2025000179.
TER IEM	51.0	Limita en 180 MW. Causa informada: Falla en sistema de lubricación del VTI A, según IL 2025000435
TER Nehuenco 9B Gas Arg	95.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.
TER Quintero 1A Gas Arg	100.0	Limitada. Causa informada: Luego de realizar una boroscopia a la TG, queda disponible bajo las siguientes restricciones: Se soportan sólo 10 arranques posteriores como máximo hasta la fecha del mantenimiento mayor programado (08/04/2025), sin servicios complementarios (CPF, CSF). El periodo de detención debe ser de 11 horas mínimo, cuando la unidad llega al MT debe esperar 30 min, antes de continuar con su proceso a carga base, según IL 2025000540.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura		65.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Pangué		50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel		80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 1		0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL		0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte Norte		0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Horizonte Sur		0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2		0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA		0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)		Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura		100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017. C. Angostura con restricción operativa. Respecto de la operación de las unidades de la central hidroeléctrica Angostura (CH Angostura) no se apliquen incrementos del caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2024 hasta el 31 de marzo de 2025. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Biobío durante la época estival. De acuerdo con carta GO N° 194/2024. No puede participar en SSCC de CPF, CSF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2024001875.
HE Antuco		100.0	Limitada. Causa informada: Debido al inicio de la temporada de riego 2024 - 2025, la central deberá generar en forma constante todo el caudal del afluente natural más el caudal que la DOH solicite turbinar por la central El Toro, según IL 2024001968.
HE El Toro		100.0	Limitada. Causa informada: Durante el periodo de riego, la central podrá variar su potencia activa si se cumplen las siguientes condiciones, la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día, según IL 2024001967.
HE Los Cóndores		100.0	De acuerdo con el marco operativo global de la Central Los Cóndores, todas las variaciones en el caudal son determinadas por la Dirección de Obras Hidráulicas (DOH), previa solicitud de la Junta de Vigilancia del Río Maule o, en su caso, por la generación. En consecuencia, las extracciones de agua de la Laguna del Maule deben realizarse preferentemente desde la Central Los Cóndores, de acuerdo con los principios de uso eficiente del recurso hídrico. Cabe destacar que tanto los ajustes operativos de la Central Los Cóndores como las compuertas de extracción de la Laguna del Maule están bajo el control y supervisión directa de la DOH, lo que impide que la central pueda modular su generación de manera autónoma, según IL 2025000512.
HE Pangué		100.0	Limitada. Causa informada: Por compromisos en periodo de riego podrá operar por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De lunes a domingo de 09.00 hrs. a 19.00 hrs: Generar a una potencia mínima de 20 MW con unidades enclavadas para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s (variaciones bruscas de caudal). El horario de inicio y término de la bajada y subida de carga podría variar ± una hora, siempre y cuando se logre cumplir con las cotas objetivo del embalse Ralco declaradas en el convenio con la JVBB. Se debe respetar en todo momento un caudal mínimo de 40 m3/s y un caudal promedio diario de 65 m3/s, según IL 2025000184.
HE Pehuenche		100.0	Sistema ERAG/EDAG con limitación. Causa informada: Se detecta falla presente en los equipos de la celda maestra del esquema, según IL 2025000101.
HE Ralco		100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HP Abanico		100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSSC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Limitación. Causa informada: Mínimo técnico operacional por unidad de 90 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Trica, según IL 2025000120.
HP La Higuera	100.0	Limitada a no bajar de 90 MW. Causa informada: Evitar desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45, según IL 2025000240.
HP Rucue	100.0	Limitada la central con el fin de operar en carga estable, minimizando las variaciones de carga, que no sean de causa natural, durante las 24 horas del día. La Central no puede participar en el control terciario de frecuencia, según IL 2024001857.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000107.
TER Atacama 2 GNL	100.0	Limitada a prestar AGC. Causa informada: Falla de comunicaciones, según IL 2025000108.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSSC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSSC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	0.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002071.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 3 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 3 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 3 horas, según IL 2024002072.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 25 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 25 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 16 horas, según IL 2024002073.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 22 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 22 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 11 horas., según IL 2024002074.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas, según IL 2024002075.
TER Kelar GNL	100.0	TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2025000535.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Limitación. Causa informada: Unidad TG2 no puede realizar AGC entre 70 MW y 85 MW por aumento en la T° del túnel de carga. Unidad no podrá prestar servicios complementarios entre 70 MW y 85 MW, según IL 2025000441.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Leyda, PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (Ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PE Punta de Talca, PE Antofagasta, Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 102.61 m.s.n.m. y un gasto de 6 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.43 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento con cota 422.91 m.s.n.m. y un gasto de 124 MWh.
01:42	Pacific Hydro	C. PE Punta Sierra limitación de control de reactivos. Causa informada: Anormalidad sistemas de comunicaciones, según IL 2025000582.
01:51	Comasa	C. Lautaro 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar dámper del modo By Pass del filtro de mangas, según SDCF 2025033849.
03:52	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 cancelada limitación, según IL 2025000560.
05:31	Enel Generación	C. Atacama TG1A indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2025002595.
07:06	CGE - Transmisión	S/E Las Arañas interruptor 52B1 del transformador N°3 69/23 kV 10/12 MVA y transformador N°4 66/13.8 kV 4/5 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 8.5 MW de consumos, según IF 2025002598.
07:27	CGE - Transmisión	S/E Las Araña interruptor 52B1 del transformador TR4 de 66/23 kV 5 MVA cerrado, normalizado el 62% de los consumos, transformador N°3 de 69/23 kV 10/12 MVA queda indisponible.
08:00	Transelect	S/E San Vicente paño AT3 con restricción para ser transferido a la barra B de 154 kV. Causa informada: Anormalidad en desconectador AT3-B, según IL 2025000585.
08:50	Transelect	S/E Abanico 154 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte de árbol en cercanías de las instalaciones, según SICF 2025033780.
08:53	Celeoredes	S/E San Luis paños J5 y J8 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión del transformador principal TG del ciclo 1 de la central San Isidro, para lavado manual de bushing por contaminación excesiva, según SDCF 2025033845.
10:03	CGE - Transmisión	S/E Las Arañas se recuperan 0,2 MW de consumos por redes de media tensión.
10:14	CGE - Transmisión	S/E Curicó transformador N°2 66/13.2 kV y 30 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de aceite al cambiador de taps, según SICF 2025033891.
10:23	Enel Generación	C. Antuco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el sistema hidráulico, según SICF 2025033893.
10:35	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda y tala de árboles, según SICF 2025033898.
11:28	CGE - Transmisión	S/E Los Maquis interruptor CT1 general de barra de 13,8 kV, con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de árboles en redes de media tensión, según SICF 2025033936.
11:40	Enel Generación	C. Atacama TG1A sincronizada en pruebas, según IF 2025002595.
12:06	Enel Generación	C. Atacama TG1A disponible, según IF 2025002595.
12:43	CGE - Transmisión	S/E Curicó transformador N°2 66/13.2 kV y 30 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025033891.
12:52	AES Andes	C. Angamos ANG2 limitada en 115 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión de válvula de control de la turbina, según SICF 2025034085.
12:52	Colbún	C. Candelaria 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Contaminación del agua del sistema de refrigeración con aceite, según SDCF 2025034014.

Hora	Centro de Control	Observación
13:30	Enel Generación	C. Antuco cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025033893.
13:45	CGE - Transmisión	S/E Los Maquis interruptor CT1 general de barra de 13,8 kV, cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025033936.
14:30	Transec	S/E Atacama barra de 220 kV sección 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cableado de los potenciales de barra 2 a barra 1 por problemas a nivel secundario de las referencias de tensión de los relés de sincronismo, según SICF 2025033806.
14:42	Transec	S/E Ancoa interruptor K4 cancelada limitaciones, normalizada protección 50BF, según IL 2024001963.
15:00	Enel Generación	C. Atacama CC2 limitada a 340 MW. Causa informada: Fuga de gases en la junta de expansión N°2 de la unidad TG2A, según IL 2025000587.
15:32	Transec	Línea de 110 kV Sauzal - Codegua 2 disponible y cerrada, según IF 2025002565, SDCF 2025034022, 2025034023, 2025032584 y 2025032585.
15:35	CGE - Transmisión	S/E Las Arañas en servicio transformador N°3 de 69/23 kV, 10/12 MVA, quedando recuperado el 100% de los consumos, según IF 2025002598.
15:50	San Andrés	C. Dos Valles U-1 disponible, según IF 2025002603.
15:50	Colbún	C. Machicura limitada a un mínimo de 16 MW y un máximo de 40 MW. Causa informada: Para garantizar las entregas de riego y asegurar el cumplimiento de la dotación correspondiente aguas abajo de la central San Ignacio (canal Molino y otros), así como para mantener la integridad de las adecuaciones realizadas en el río para captar dichos caudales, según IL 2025000588. Cancelada IL 2025000427.
16:00	Enel Generación	C. Atacama 1 TG1B+TV1C indisponible por falla en la partida, según IF 2025002606.
16:00	Enel Generación	C. Atacama TV1C cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025033846.
16:30	Transec	S/E Lagunas cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025033093.
16:50	Transec	S/E Abanico 154 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025033780.
17:53	Engie Generación	C. CTM3 TV sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Falla en válvula de atemperación, según IF 2025002601.
17:57	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Copayapu - Copiapó con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Grampa desprendida en cadena de aislación, según SDCF 2025034115.
18:01	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Los Peumos - Curacautín cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025033898.
19:20	Engie Generación	C. CTM3 TV sincronizada en pruebas, según, según IF 2025002601.
19:30	Engie Generación	BESS Tamaya limitado a 65 MW. Causa informada: Inversores de anomalías en su funcionamiento impiden la correcta carga de las baterías, según IL 2025000594.
19:52	CGE - Transmisión	Línea de 110 kV Copayapu - Copiapó cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2025034115.
20:24	AES Andes	C. Angamos ANG2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2025034085.
20:40	Pacific Hydro	C. PE Punta Sierra cancelada limitación por control de reactivos, según IL 2025000582.
21:05	STM	S/E Chacabuco banco de condensadores N°5 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad al sistema de control del 52EC2B, según SDCF 2025034141.
23:14	Transec	S/E Monterrico 52A2 de línea de 154 kV Monterrico - Parral interrupción forzada por protecciones, sin consumos afectados. Causa informada: Se investiga, según IF 2025002607.
23:27	Transec	S/E Monterrico 52A2 de línea de 154 kV Monterrico - Parral cierre sin éxito, según IF 2025002607.
23:45	Transec	S/E Lagunas 52J16 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar relleno de gas SF6 a 52J16 por alarma de baja presión, según SDCF 2025034144.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:00	STS	CDC solicita reducir 7.8 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
09:30	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -26,6 [MW/m]
10:58	CGE - Transmisión	CDC solicita reducción de 6 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -914,9 [MW]
11:54	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
17:19	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 50 MVA de S/E Las Arañas.
18:40	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 30,4 [MW/m]
18:43	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV El Peñón - La Ruca - Ovalle.
19:00	STS	CDC finaliza reducción de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Cabrero por control de transferencia del transformador N° 2 de 66/23 kV, 16 MVA.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 723,2 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Enfragen Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Enfragen Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA.	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA.	31/10/2023	20:00		
Colbún	S/E Los Changos y S/E Cumbre sin datos Scada	10/03/2024	16:35		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
AES Andes	S/E Bolero datos SCADA.	17/07/2024	10:42		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA.	18/09/2024	17:51		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	C. PE Canela 1 y 2 señal de generación disponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. PFV San Andrés sin señal de generación actual y generación disponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	C. PFV Andes 4 señal Sitr de potencia disponible con valor erroneo, según IL 2024001808.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Bolero 1 señal Sitr de potencia disponible con valor errónea, según IL 2024001807.	18/11/2024	14:30		
AES Andes	C. PFV Andes 2B señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001917.	07/12/2024	09:31		
Enor Chile	C. PFV JAMA con informe de limitación. Causa informada: Central presenta problema de reportabilidad de potencia disponible hacia el coordinador, según IL 2024001918.	07/12/2024	10:00		
Engie Generación	C. PFV Los Loros con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador. Según IL 2024001919.	07/12/2024	11:50		
AES Andes	C. PFV Andes señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001925.	08/12/2024	08:55		
AES Andes	C. PFV Andes 2 señal Sitr de potencia disponible con valor erróneo, según IL 2024001924.	08/12/2024	08:55		
SUN Power	C. PFV Pelicano y Luz del Norte datos scada F/S	21/12/2024	17:10		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel con informe de limitación. Causa informada: Central con problema en dato de disponibilidad enviado hacia el Sitr del Coordinador, según IL 2024002013.	24/12/2024	00:17		
Enor Chile	Minera Mantos blancos datos SCADA F/S.	23/01/2025	12:40		
Capullo	C. Capullo y C. Pulelfu datos Scada F/S	27/01/2025	14:11		
Enfragen Prime Energía	S/E Central Llanos Blancos sin datos Sitr	08/02/2025	08:00		
STS	S/E María Elena datos SCADA F/S.	17/03/2025	01:43		
STM	S/E El Salto paños JT1 y JR datos SCADA F/S.	17/03/2025	19:00		
Siemens	PFV Wilka datos SCADA F/S.	25/03/2025	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
LAP	Hot Line Principal	08/01/2025	09:08		
Cía. Minera Escondida	Hot Line Principal F/S.	17/02/2025	08:00		
Tinguiririca Energía	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/02/2025	15:17		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
CGE - Transmisión	S/E Pitruquén 52B1 y 52BS cerrados, 52B3 y 52B4 abiertos por control transferencia del transformador de 220/66 kV y 75 MVA de S/E Lastarria (S/E Pitruquén desde S/E Temuco).	12/02/2025	21:47		
CGE - Transmisión	S/E Perales 66 kV se transfiere hacia S/E Talcahuano para disminuir profundidad de falla.	20/02/2025	18:55		
Transec	S/E Jadresic línea de 220 kV Jadresic - Monte Mina 1 y 2 abierta por control de transferencias del Transformador 500/220 kV y 750 MVA S/E Jadresic.	27/03/2025	08:41		
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	27/03/2025	23:19	28/03/2025	06:42
Acciona	S/E Don Héctor abierto interruptor J3 por Ctx. línea de 220 kV Don Héctor - Punto Colorada 1 y 2	28/03/2025	12:37	28/03/2025	19:17
Transec	S/E Don Héctor abierto interruptores J7 y J10 por Ctx. línea de 220 kV Don Héctor - Punto Colorada 1 y 2.	28/03/2025	12:38	28/03/2025	19:16
Enfragen Prime Energía	Energía S/E Don Héctor abierto interruptor J6 por Ctx. línea de 220 kV Don Héctor - Punto Colorada 1 y 2	28/03/2025	12:38	28/03/2025	19:17
Transec	S/E Parral alimentada desde S/E Maule por control transferencia línea de 154 kV Charrúa - Concepción.	28/03/2025	19:37		
CGE - Transmisión	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A12 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	28/03/2025	20:00	28/03/2025	22:18
Enor Chile	S/E Solís interruptores A3 - A4 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	28/03/2025	20:01	28/03/2025	22:17
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	28/03/2025	23:35		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2	27/03/2024	20:13		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	07/12/2024	16:25		
Transelec	S/E Nueva Pichirropulli 52J11 y 52J12 de la línea de 220 kV Tíneo - Nueva Pichirropulli 2.	04/03/2025	22:18		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	07/03/2025	00:00		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2.	07/03/2025	00:00		
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	15/03/2025	12:52		
Celeoredes	Línea de 220 kV Santa María - Charrúa 2.	24/03/2025	01:15		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/03/2025	20:11	28/03/2025	08:48
Nexpertia	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2	27/03/2025	20:12	28/03/2025	08:48
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	27/03/2025	23:52	28/03/2025	08:50
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.	28/03/2025	02:54	28/03/2025	08:28
Transelec	Línea de 220 kV Tíneo - Nueva Pichirropulli 1.	28/03/2025	03:15		
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2.	28/03/2025	08:24	28/03/2025	18:44
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	28/03/2025	21:33		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	28/03/2025	22:54		
Transelec	Línea de 220 kV Tíneo - Nueva Pichirropulli 1.	28/03/2025	23:46		
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	28/03/2025	23:50		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día
28 de marzo de 2025

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 21-04-2025 08:14:39

Estación: Ejecución Estación, Ejecución Estación

Total registros General: 245

Total registros Subestación: 109

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Cooradado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2025023451	Subestación	Ejecución Estación	SOCIEDAD TRANSMISIÓN METROPOLITANA S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	683	S/E CHACABUDD	20093	S/E CHACABUDD DC28	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión al sistema de control del interruptor 52C28 asociado al banco de condensadores 28	Revisión al sistema de control del interruptor 52C28 asociado al banco de condensadores 28, debido a que no cierra por vía remota ni local.	Los trabajos serán realizados por personal especializado de protecciones y control	No tiene consumo afectado		ninguno				28-03-25 21:03	28-03-25 23:00	28-03-25 21:05	28-03-25 22:15
2025022674	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	367	S/E ILAPUEL	terridio_cable otro: terridio_cable	Alarmado de control	Sin Limitación	Trabajos asociados a proyecto de ampliación en S/E ILAPUEL NUP 1337 Coquebueno. Se requiere la conexión al EDAC alimentador 52S1. Esta solicitud CEN va asociada, a SO 202502286 por retiro y traslado del alimentador 52S1. Mincha a la posición N°5 de la nueva sala de células.	Bajo riesgo durante el trabajo. Actividades controladas y planificadas	A solicitud de FERROVAL, a través de SODI N° 177 Intermexempes. Se requiere la conexión al EDAC alimentador 52S1. Entre trabajos considero realizar alarmado de control desde la protección EDAC hacia el alimentador 52S1 de la nueva sala de células. Además se realizarán pruebas efectivas desde la protección EDAC al nuevo alimentador N°5.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 20:00	30-03-25 08:00	29-03-25 15:15	30-03-25 22:04			
2025027864	Subestación	Ejecución Estación	CMCE 1 SPA [3N_REVISIONE]	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAE	31996	PA S/E MIRAE J3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Trabajos de mantenimiento en S/E CEME1	Riesgo bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Relacionado con desconexión de LT 220 kV CEME 1 - Minaje por trabajos de mantenimiento en S/E CEME1	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 20:00	29-03-25 05:00	28-03-25 20:03	29-03-25 06:50	
2025022604	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	367	S/E ILAPUEL	324	BA S/E ILAPUEL 23KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos asociados a proyecto de ampliación en S/E ILAPUEL NUP 1337 Coquebueno. El Trabajo consiste en la desconexión de la barra de 23 KV S/E Ilapel, para el retiro y traslado del alimentador 52S1 Mincha y conestados en nueva sala de células. MT 23 KV posición N°5, considere su Puerta en Servicio.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fuera planificada y controlada en terreno, no existe riesgo sobre ningún equipo	A solicitud de FERROVAL, a través de SODI N° 178 Intermexempes. Se requiere desconectar de la barra de 23 KV S/E Ilapel para el retiro del alimentador 52S1 Mincha, para su traslado y conestados hacia nueva sala MT 23 KV posición N°5, considere PES. Los consumos serán regulados por redes de MT. Se requiere fagado de cable subterráneo del circuito Mincha abierto en ambos extremos. Se requiere desconectar del TS 50 N°2025022640	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 20:00	29-03-25 16:00	28-03-25 23:18	30-03-25 22:04		
20250230708	Subestación	Ejecución Estación	CONDOSOAR SPA	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1783	S/E CONEJO	16704 S/E CONEJO L-1 16705 S/E CONEJO L-1 16706 S/E CONEJO MT1 16707 S/E CONEJO C1 16708 S/E CONEJO C2 16709 S/E CONEJO C3 16710 S/E CONEJO C4 16711 S/E CONEJO C5 16712 S/E CONEJO C6 16713 S/E CONEJO BC1 16714 S/E CONEJO BC2 16715 S/E CONEJO BA 28428	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a equipos y protecciones de paflo (1 en S/E Francisco. Condiciones requeridas: Alerta y Bloqueado 52L1, BR1L, BR12, 52T1, 52MT1 y celdas de media tensión en S/E Corrego.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a equipos y protecciones de paflo (1 en S/E Francisco. Condiciones requeridas: Alerta y Bloqueado 52L1, BR1L, BR12, 52T1, 52MT1 y celdas de media tensión en S/E Corrego.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 19:30	29-03-25 04:30	28-03-25 19:33	29-03-25 03:57			
20250230706	Subestación	Ejecución Estación	CONDOSOAR SPA	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16718 S/E SECCIONADORA FRANCISCO J1 16719 S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2 16720 S/E SECCIONADORA FRANCISCO J3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a equipos y protecciones de paflo (1 en S/E Francisco. Se requiere desenergizada la barra principal 220 KV en S/E Francisco. Condiciones requeridas: Alerta y Bloqueado 52L1, BR1-1, BR1-2, 52L2, BR12-1, BR12-2, 52L3, BR13-1 y BR13-2 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a equipos y protecciones de paflo (1 en S/E Francisco. Se requiere desenergizada la barra principal 220KV en S/E Francisco. Condiciones requeridas: Alerta y Bloqueado 52L1, BR1-1, BR1-2, 52L2, BR12-1, BR12-2, 52L3, BR13-1 y BR13-2 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 19:30	29-03-25 04:30	28-03-25 19:33	29-03-25 03:57			
2025031861	Subestación	Ejecución Estación	SOCIEDAD TRANSMISIÓN METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	699	S/E LO PRADO	801 802	BA S/E LO PRADO 66KV BP1 BA S/E LO PRADO 120V BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará el lavado de aisladores de equipos primarios en patio AT/MT, asociados a Barras A4 y 12 KV en SE Lo Prado	Operación innecesaria de mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Freente a una operación automática del componente trifásico 120 solo recomendará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STA.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 14:00	28-03-25 18:00	28-03-25 12:16	28-03-25 13:40	
2025029558	Subestación	Ejecución Estación	TRANSNORONA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	27	C5 S/E LOS CHANGOS 49	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento ordinario en compensación serie CKB. Incluye lavado de condensadores en plataforma.	Riesgos asociados: Riesgo de operación no deseada de equipos, acortamiento de distancia, descarga eléctrica. Medidas de control: conocer y aplicar guía de mantos, mantener distancias seguras de equipos energizados. Aplicar sistema de bloqueo de acuerdo a estándares TEN. Doble chequeo de equipo a intervenir. Aplicar 1 regla de oro para trabajos en AT. Detector de tensión y elementos operacionales en buen estado.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: interruptor 52CK9 cerrado. Desconectores BRCK9-1, BRCK9-2 abiertos y bloqueados. Desconectores BRCK9-17, BRCK9-21 cerrados y bloqueados. Desconectores BRCK9-3 cerrado y en modo local.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 12:00	28-03-25 18:00	28-03-25 11:33	28-03-25 14:12		
2025033936	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Fomento	430	S/E LOS MAQUIS [CCE]	23895 23896	PA S/E LOS MAQUIS [CCE] CT1 S/E LOS MAQUIS [CCE] 66KV BC1	Roca y poder frange servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de CSE, según SODI de curso Fomento N°71212025, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52CT1 de S/E Los Maquis, que cumple las funciones de general de 13,8 kV del T2, y cubre de alimentador de 13,8 kV Los Robles, de la misma S/E, por trabajos de poda de emergencia cercana a la red de MT/BT de distribución. Riesgo alto.	A solicitud de CSE, según SODI de curso Fomento N°71212025, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52CT1 de S/E Los Maquis, que cumple las funciones de general de 13,8 kV del T2, y cubre de alimentador de 13,8 kV Los Robles, de la misma S/E, por trabajos de poda de emergencia cercana a la red de MT/BT de distribución. Riesgo alto.	A solicitud de CSE, según SODI de curso Fomento N°71212025, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52CT1 de S/E Los Maquis, que cumple las funciones de general de 13,8 kV del T2, y cubre de alimentador de 13,8 kV Los Robles, de la misma S/E, por trabajos de poda de emergencia cercana a la red de MT/BT de distribución. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 11:25	28-03-25 18:00	28-03-25 11:28	28-03-25 13:45		
2025033891	Subestación	Ejecución Estación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	469	S/E CURICO	307	T20 S/E CURICO BT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar refino de aceite del CBCE del Transformador N°2 de S/E Curico.	Riesgo controlado según procedimiento interno CSE Transmisión.		No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 10:12	28-03-25 13:00	28-03-25 10:14	28-03-25 12:43	
2025022320	Subestación	Ejecución Estación	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	2559	Intervención	Origen Externo	Programada	2288	S/E GUANDAMARINA	28950	S/E GUANDAMARINA H3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No Reconectar 52H3 en S/E Guandamarina, a solicitud de CSE por temas de Lavado de aislación S/E La Portada y equipos de patio AT/MT.	Riesgo controlado de parte de CSE Trabajos en SE La Portada	Mantenimientos operacionales coordinados con CSE (La Portada) y SATTU(Guandamarina). Fases asociadas a SO 2025022266. (SODI de CSE, registro interno SATTU)	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 10:00	28-03-25 17:00	28-03-25 11:16	28-03-25 13:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 21-04-2025 08:14:39

Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Fallida

Total registros General: 245

Total registros Subestación: 109

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Cooradado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025032286	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1890	S/E LA PORTADA	22634 22635 22636 22637 22638 22639 22640 22641 22642 22643 22644 22645 22646 24800 17969 32477 32478	S/E LA PORTADA HT1 S/E LA PORTADA ET1 S/E LA PORTADA E12 S/E LA PORTADA E13 S/E LA PORTADA E14 S/E LA PORTADA SUSA S/E LA PORTADA HT1 S/E LA PORTADA HT2 S/E LA PORTADA E23 S/E LA PORTADA E24 S/E LA PORTADA E30 S/E LA PORTADA CT1 S/E LA PORTADA BP S/E LA PORTADA E1P S/E LA PORTADA HT3 L	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación en S/E La Portada	Riesgos controlados „según procedimientos internos de CCEH“	Retiro de reconexión automática de S2H5 en S/E Guadalupe (Propiedad de SHY) Señalizar precaución en S2H5 en S/E La Portada Retiro de reconexión automática de alimentadores Alto La Chumba S2E11 y Arvenales S2E30 en S/E La Portada	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 10:00	28-03-25 17:06	28-03-25 10:50	28-03-25 12:58
2025030937	Subestación	Ejecución Exitosa	ENXEX S.A.	363	Intervención	Origen Interno	Programada	1828	S/E CENTRAL DIESEL ENXEX	21307 21308	S/E CENTRAL DIESEL ENXEX HT1 S/E CENTRAL DIESEL ENXEX HT2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación a equipos de patio y llegada a la subestación.	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones Requeridas: Señalizar No Reconectar SE Magallanes S2H4 - SE ENXEX S2D1 y S2D2	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 09:00	28-03-25 15:00	28-03-25 10:08	28-03-25 14:25
2025032275	Subestación	Ejecución Exitosa	SGM SALAS S.A.	1762	Intervención	Origen Interno	Programada	2236	S/E CARBONATO	30084 30085 30086 30087 30088 30089 30090 30091 30091 30091 30093 30094 30095	S/E CARBONATO HT1 S/E CARBONATO ET1 S/E CARBONATO E1 S/E CARBONATO E2 S/E CARBONATO E3 S/E CARBONATO E4 S/E CARBONATO E5 S/E CARBONATO E6 S/E CARBONATO E7 S/E CARBONATO E8 S/E CARBONATO E9 S/E CARBONATO E10 S/E CARBONATO E11 S/E CARBONATO E12	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación a equipos primarios de la SE Carbonato con línea energizada	El riesgo en bajo, para se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Carbonato: No reconectar interruptor S2HT1. S/E Asucar Norte: No reconectar interruptor S2HT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 09:00	28-03-25 15:00	28-03-25 08:00	28-03-25 13:10
2025032885	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Interno	Programada	686	S/E CURACAY	725 726 727 728 729 4298	BA S/E CURACAY 440V B2 BA S/E CURACAY 440V B2 BA S/E CURACAY 120V BP1 BA S/E CURACAY 120V BP2 BA S/E CURACAY 120V BP3 BA S/E CURACAY 120V BP4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Se realizará el lavado de aisladores de equipos primarios en patios AT/MT, asociados a Barras 44 y 12 kV en SE Curacay	Operación indexada de mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Frete a una operación automática del componente sulfato S75 solo recomendar previa coordinación con el CEN. Trabajos energizados en plan de mantenimiento anual de STM	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 09:00	28-03-25 13:00	28-03-25 09:30	28-03-25 17:11
2025032546	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2380	Intervención	Origen Interno	Programada	674	S/E ALONSO DE CORDOVA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Se realizará mantenimiento correctivo en SCL EFACCE de subestación, debido a problemas de comunicación que existe con equipo S2ET1A interruptor barra auxiliar 1A de subestación.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos requieren el retiro del sistema de control local lo que provocara pérdida de comunicaciones hasta el SCADA por 30 min. aprox. en dos ocasiones previa coordinación con despachador de turno.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 09:00	28-03-25 18:00	28-03-25 10:09	28-03-25 10:48
2025032389	Subestación	Ejecución Exitosa	SOMEXIN DON GUYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Desconexión	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GUYO	24145	PA S/E DON GUYO J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Instalación sensor de corriente de fuga en aislador asociado a desconector BBA-2 patio J4 S/E Pan de Azúcar. Instalación, ajuste y montaje estación base. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas: Alerta y bloqueo S224, BBA-1, BBA-2 y BBA-3 en S/E Don Goyo. Cerrado y bloqueado BBA-17 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de tensiones.	Instalación sensor de corriente de fuga en aislador asociado a desconector BBA-2 patio J4 S/E Pan de Azúcar. Instalación, ajuste y montaje estación base. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas: Alerta y bloqueo S224, BBA-1, BBA-2 y BBA-3 en S/E Don Goyo. Cerrado y bloqueado BBA-17 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 09:00	28-03-25 17:30	28-03-25 10:45	28-03-25 18:27
2025032522	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2380	Intervención	Origen Interno	Programada	701	S/E LORD COCHRANE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Instalación de servidor para respaldo de Front End N°3. Conexión a la energía eléctrica y a la red. Programación de configuración y comunicación con servidor principal. Se conectan servidores y se actualiza configuración de Front End de respaldo.	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos producen pérdida de comunicaciones de un minuto en dos ocasiones cada jornada. La pérdida de comunicaciones se con todos las subestaciones Balsa, Lampa y Apogimbo de STM, debidamente coordinada con el Centro de control	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:30	28-03-25 19:00	28-03-25 09:04	28-03-25 13:17
2025029678	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MANTENCILLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Mantenimiento URT/CL en S/E Mantencillo.	Bajo	Actividades: -C/2 Mantencillo: NPH Syd00 Pafos Caseros y Sams. Los turnos asociados a este mantenimiento son: Limpieza, Revisión de Tensiones, Revisión de Log de alarmas y Errores, Revisión de la configuración, Log de comunicación ED / CDC. Notas: Durante el desarrollo del mantenimiento, los datos de los Pafos 13.1, 13.2, 13.3 y 13.4 se podrán verse afectados a Scala por un tiempo no superior a 10 minutos. Además, en el desarrollo del mantenimiento, los datos de los Pafos 13.1 y 13.2 se podrán verse afectados al Scala de Caseros por un tiempo no superior a 10 minutos. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Mantencillo o a 220kV Mantencillo Caseros, C2 o a 220kV Mantencillo Caseros, C2 o a 220kV Mantencillo Santo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del plan de Emergencia: Subestación Mantencillo, Sala GIS, Gabinete Syd00: Delimitar y señalar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:30	28-03-25 11:30	28-03-25 08:50	28-03-25 16:50
2025033780	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	242	S/E CENTRAL ABANICO	2743	BA S/E CENTRAL ABANICO 254KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Curso y prueba a edad que expone riesgo de acortamiento de distancia, ubicado en el exterior de la S/E Abanico.	Bajo	Actividades: Carta de arbol en cercanía de la SE Abanico. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, involucrada. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 154 kV-Abanico o Pafos Transformación AT5-Abanico. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del plan de Emergencia: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:50	28-03-25 18:50

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025021729	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	478	S/E ISLA DE MAIPO	943 942 943 944 945 946 949 950 951 952 953 954 955 12809 15651 15652 17348 17254 24195 24194 30831	S/E ISLA DE MAIPO B3 S/E ISLA DE MAIPO B1 S/E ISLA DE MAIPO B7 S/E ISLA DE MAIPO C4 S/E ISLA DE MAIPO C3 S/E ISLA DE MAIPO E2 S/E ISLA DE MAIPO B71 S/E ISLA DE MAIPO E73 S/E ISLA DE MAIPO C71 S/E ISLA DE MAIPO E2 S/E ISLA DE MAIPO B2 S/E ISLA DE MAIPO C72 S/E ISLA DE MAIPO C4 S/E ISLA DE MAIPO B72 S/E ISLA DE MAIPO B73 S/E ISLA DE MAIPO C1 S/E ISLA DE MAIPO C1 S/E ISLA DE MAIPO B4 S/E ISLA DE MAIPO C3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará el lavado de aislación de todos los elementos de la subestación mediante Mérica LEE. Se requiere bloqueo de reconexión automática en los siguientes equipos: Interruptor 5283 en SE Paine, Interruptor 5283 en SE Bajo Matigilla, Interruptor 5285 en SE Elías y Interruptor 5284 en SE Isla de Maipo; Interruptores MT 52C1, 52C2, 52C3, 52C4, 52C5, 52C7 y 52C72 en SE Isla de Maipo. Adicionalmente se requiere contar de no reconectar de los siguientes interruptores: 5283, 52871, 5287, 52C71, 52C72 y 52C73 de SE Isla de Maipo. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos realizados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos de Lavado de Aislación con LEE a distancia.	Trabajos programados según plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 10:51	28-03-25 18:01	
2025021731	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1636	S/E PAPELERA TALAGANTE	15064 15065 15066 15067 15068 15355 15356 15871 28660	S/E PAPELERA TALAGANTE B1 S/E PAPELERA TALAGANTE B71 S/E PAPELERA TALAGANTE C71 S/E PAPELERA TALAGANTE C1 S/E PAPELERA TALAGANTE C3 S/E PAPELERA TALAGANTE C4 S/E PAPELERA TALAGANTE C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación a todos los elementos de la subestación con Mérica de LEE. Se requiere contar de no reconectar de los siguientes equipos: Interruptor 5281 de SE Isla de Maipo, Interruptores 52871, 52C1, 52C2, 52C3, 52C4 y 52C4 de SE Papelera Talagante. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo Medio, trabajos ejecutados bajo estrictas medidas de seguridad y según procedimientos de Lavado de Aislación con LEE a distancia.	Trabajos programados según plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 09:40	28-03-25 15:07	
2025029651	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	974	S/E HUASCO	2509	S/E HUASCO HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CMP por lavado de aislación de líneas 110 CAPM1 y CAPM2, equipos primarios de Subestación con sistema energizado.	Rajo.	Actividad: A solicitud de CMP según SCDI 164 a 169 por lavado de aislación de líneas 110 CAPM1 y CAPM2, equipos primarios de Subestación con sistema energizado. Realización: Pulso Línea UNED, HUA-CAMP 2 (No reconectar). Instalación con riesgo: Pulso Línea UNED, HUA-CAMP 2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 20:29	
2025030630	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA	22510	S/E ESMERALDA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No Reconectar 52C71 a solicitud de TRANSELEC por trabajos de Lavado de Aislación a equipos primarios cables B1, IT, B1, IT, IT1, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N°2 y de transferencia, marcos de línea en S/E Alcamo.	Riesgo bajo y controlado, trabajos de Transmlec.	5201 15557 de TRANSELEC, control interno TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 08:00	03-04-25 18:00	11-03-25 06:08	02-04-25 15:52	
2025020995	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	1876 1877	BA S/E ANDES (AES ANDES) 220KV B71 BA S/E ANDES (AES ANDES) 220KV B72	Obras Civiles	Sin Limitación	Excavaciones, montaje de fundaciones y estructuras para 19 de barras N° 1 y N°2.	Riesgo en controlado, se tomarán las medidas para realizar el trabajo seguro.	Previsión en SE Andes: SEÑALIZAR Y NO RECONECTAR 21203-21204-21205-25206-21207-25208-25210-52409-52122	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:26	28-03-25 13:56	
2025021776	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1812	S/E ALTO HOSPICIO	21084	S/E ALTO HOSPICIO C30	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1.- Se realizará el reemplazo del equipo reconector de media tensión asociado al alimentador 52C30 Alamos para la implementación EDAC, señal S7H que solicité al CEN, equipos eléctricos. 2.- Se realizará PFI del proyecto NUP 4940 según avance conforme en plataforma PGP.	Trabajo con riesgos controlados, se realiza PF de acuerdo a las condiciones del terreno.	-Se debe realizar la transferencia del 100% de los consumos asociados al alimentador 52C30 Alamos. Interruptor debe quedar a disposición del jefe de fauna para realizar pruebas Rameta/focal de apertura/cierre. Monitores de desconexión (52C30 Alamos): Transferir 100% de los asociados al alimentador 52C30 Alamos. Abrir 52C30 Alamos. Abrir disyuntor B7C30-1 Abrir disyuntor G5C1 Instalar 2 juegos de tierra provisionales aguas arriba y aguas abajo del reconector 52C30. Monitores de normalización (52C30 Alamos): Cerrar disyuntor G5C1. Cerrar disyuntor B7C30-1 Cerrar 52C30 Alamos. Normalizar consumos. *Los monitores de apertura y posterior cierre asociadas a los disyuntor B7C30-1 y G5C1 las realizará personal de TA.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 09:00	28-03-25 20:58	
2025030144	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELQUÉN	1299 1306	S/E PELQUÉN B1 S/E PELQUÉN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere por proyecto OAG7 precautoria sobre la línea 140kV Piquén Malha, para los trabajos en cerco bulling e instalación de tornillos en sala de cables.	Riesgo Bajo y Controlado.	se requiere la precaución de no reconectar 52B72 de S/E Piquén, además se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Peláquez, bloqueo de reconexión del 52B1 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Malha Nueva.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 10:17	28-03-25 12:53	
2025025139	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2376	S/E DAMASCAL	31953	S/E DAMASCAL H1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere precaución de no reconectar al pulso seleccionando por lavado de aislación a la línea a solicitud de CCE.	Nivel de riesgo declarado por CCE 1x	Se requiere precaución de no reconectar al pulso seleccionando por lavado de aislación a la línea a solicitud de CCE.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 09:01	28-03-25 15:54	
2025020640	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORDES	1417 24174	PA S/E PUNTA DE CORDES B72 PA S/E PUNTA DE CORDES B3	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_DA_13 NUP3887 "Aumento de capacidad Línea 140k VV Punta de Cordes "Juncho". La precaución de Puntu A7. Trabajo bajo de patio AT, retro grúas, escape y excavación para fundaciones.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 y la precaución de no reconectar 52B72 ambos de S/E Punta de Cordes.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 14:00	28-03-25 09:14	28-03-25 12:50	
2025027905	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	414	S/E TRAGUÉN	12970	S/E TRAGUÉN C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Previsión operacional a barra de 13.2 KV (NO reconectar 52C7) por faena de recorte de S/E Traguen asociada a proyecto de ampliación de dicha instalación (NUP 3884)	Riesgo Controlado de acuerdo a Protocolos CSFT y Empresas Compañías. Trabajos considerando medidas de seguridad correspondientes a tipo de faena.	Previsión operacional a barra de 13.2 KV (NO reconectar 52C7) por faena de recorte de S/E Traguen asociada a proyecto de ampliación de dicha instalación. NUP 3884	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:24	28-03-25 20:05	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Cooradado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025027982	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1642	S/E RAPEL	12276 12277 12278	S/E RAPEL J71 S/E RAPEL J72 S/E RAPEL J75	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Poda y riego bajo línea energizada. Coordinado con C. Rapel.	Bajo	Actividades: Roca y poda bajo la línea de intervención entre la Central Rapel y la subestación Rapel. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a las líneas de intervención. Instalaciones en Riesgo: S/E Rapel: Paflo de 220 kV J71 e J72 e J75. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 16:50
2025028307	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 15480, se solicita Bloquear a la recomanación inmovilizado del interruptor S162 de S/E Maule y Bloquear a la recomanación inmovilizado Interruptor S1672 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 06:07	28-03-25 18:01
2025028685	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2022	S/E CONSTITUCION B1	Roca y poda Faja verde/terreno	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 15511, se solicita Bloquear a la recomanación inmovilizado interruptor S785 de S/E Constitución e interruptores S3871 y S3872 de S/E Fénix, por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 06:07	28-03-25 18:01
2025028803	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27991	PA S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CELEO REDES por proyecto ampliación S/E Mulchén y Saccionamiento de LT 2x220 kV Rio Malleco - Mulchén NUP 3273 se requiere bloquear a la recomanación de línea 220 kV Rio Malleco - Mulchén C1 y C2.	Bajo.	Restricción: Bloquear a la recomanación. Instalaciones en riesgo: Paflo línea S217, RMACAULONCH 1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar interruptor asociado al paflo de línea. Nota: Condición solicitada por Cable Redes con ID 2025028416	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:50	28-03-25 16:50
2025028812	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27988	PA S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CELEO REDES por proyecto ampliación S/E Mulchén y Saccionamiento de LT 2x220 kV Rio Malleco - Mulchén NUP 3273 se requiere bloquear a la recomanación de línea 220 kV Rio Malleco - Mulchén C1 y C2.	Bajo	Restricción: Bloquear a la recomanación. Instalaciones en riesgo: Paflo línea S214, RMACAULONCH 2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar interruptor asociado al paflo de línea. Nota: Condición solicitada por Cable Redes con ID 2025028416	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:50	28-03-25 16:50
2025031399	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	661	Desconexión	Origen Interno	Programada	204	S/E SAN PEDRO (CTNG)	46	S/E SAN PEDRO (CTNG) HS	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo en equipos del paflo seleccionado. Trabajos coordinan con la desconexión de la línea 120 kV San Pedro - Pellaibaca	Riesgo bajo, controlado y programado.	Finalizado el mantenimiento y retiradas las tierras, se realizará fabricación a distancia a desconectar todo barra BMS-5, Por lo que se requiere prevención de no reconectar paflos asociados a las barra N°2 110 kV	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:43	28-03-25 18:01
2025028911	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27989	PA S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CELEO REDES por proyecto ampliación S/E Mulchén y Saccionamiento de LT 2x220 kV Rio Malleco - Mulchén NUP 3273 se requiere bloquear a la recomanación de línea 220 kV Rio Malleco - Mulchén C1 y C2.	Bajo.	Restricción: Bloquear a la recomanación. Instalaciones en riesgo: Paflo central S25 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar interruptor asociado al paflo. Nota: Condición solicitada por Cable Redes con ID 2025028416	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:50	28-03-25 16:50
2025028956	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2197	S/E SECCIONADORA RIO MALLECO	27992	PA S/E SECCIONADORA RIO MALLECO J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CELEO REDES por proyecto ampliación S/E Mulchén y Saccionamiento de LT 2x220 kV Rio Malleco - Mulchén NUP 3273 se requiere bloquear a la recomanación de línea 220 kV Rio Malleco - Mulchén C1 y C2.	Bajo.	Restricción: Bloquear a la recomanación. Instalaciones en riesgo: Paflo central S18 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar interruptor asociado al paflo. Nota: Condición solicitada por Cable Redes con ID 2025028416	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:50	28-03-25 16:50
2025029297	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MANTENCILLO	2587 2591	S/E MANTENCILLO HR S/E MANTENCILLO HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desmontaje y montaje de equipos primarios en paflo AT en S/E Mantencillo.	Medio	Actividades: SE Mantencillo: Carga, Traslado y Montaje de los equipos primarios Paflo HS. ***Nota: Traslado a lugar de montaje, desmontaje y elevación de equipos. ***Nota: Montaje de los equipos primarios TTCC, TFPF, INT. de Probar, Desconectarador CPT y CPT, PPM. ***Nota: Conectar con el control topografía en todo momento de la actividad. ***Nota: Respetar las distancias mínimas a puntos energizados. ***Nota: Paflo HS se encuentra transfiriendo. ***Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para mitigar la contaminación de aislación de equipos del paflo 110 kV. Restricciones: Subestación Mantencillo, S2H12 con bloqueo a la recomanación inmovilizado. Subestación Mantencillo, S2H8 (Paflo HS se encuentra Transferido) con bloqueo a la recomanación inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea UNES, MAC-Cardones o T. Tráfico 02, 220/110kV Mantencillo. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Mantencillo, Delimitar la zona de trabajo N/A Se utilizan conos y cadenas plásticas.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 10:48	28-03-25 20:32
2025029300	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MANTENCILLO	107	MANTENCILLO TR2 220/110,3,20V 80MVA LU	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desmontaje y montaje de equipos primarios en paflo AT en S/E Mantencillo.	Medio	Actividades: SE Mantencillo: Carga, Traslado y Montaje de los equipos primarios Paflo HS. ***Nota: Traslado a lugar de montaje, desmontaje y elevación de equipos. ***Nota: Montaje de los equipos primarios TTCC, TFPF, INT. de Probar, Desconectarador CPT y CPT, PPM. ***Nota: Conectar con el control topografía en todo momento de la actividad. ***Nota: Respetar las distancias mínimas a puntos energizados. ***Nota: Paflo HS se encuentra transfiriendo. ***Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para mitigar la contaminación de aislación de equipos del paflo 110 kV. Restricciones: Subestación Mantencillo, S2H12 con bloqueo a la recomanación inmovilizado. Subestación Mantencillo, S2H8 (Paflo HS se encuentra Transferido) con bloqueo a la recomanación inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Paflo Línea UNES, MAC-Cardones o T. Tráfico 02, 220/110kV Mantencillo. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Mantencillo, Delimitar la zona de trabajo N/A Se utilizan conos y cadenas plásticas.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 10:48	28-03-25 20:32

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estatus Operativo	Estatus Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025029318	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	2582	PA S/E MATENCILLO H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desmontaje y montaje de equipos primarios en patio A7 en S/E Matencillo.	Medio	Actividades: S/E Matencillo: Carga, Traslado y Montaje de los equipos primarios Paflo H5.***Nota:Traslado a lugar de montaje, desmontaje y elevación de equipos.***Nota:Montaje de los equipos primarios TTCC, TP99, INT. de Poder, Desconectador CPY y SP, PWR.***Nota:Control con el control topográfico en todo momento de la actividad.***Nota:Respetar las distancias mínimas a puntos energizados.***Nota: Paflo H5 se encuentra trasladado.***Nota: Se realizará normalización diaria del terreno para mitigar la contaminación de aislación de equipos del patio 110 kV. Restricciones: Subestación Matencillo, S2H12 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Matencillo, S2H8 (Paflo H5) se encuentra trasladado con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: Paflo Linea INTS, MAT-Cardenas o Tr. Trifásico 02, 220/110kV Matencillo. Temperatura de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: Subestación Matencillo, Delimitar la zona de trabajo. N/A. Se utilizaran conos y cadenas plásticas.	No tiene consumo afectado				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 10:48	28-03-25 20:32	
2025029543	Subestación	Ejecución Exitosa	ANA MARIA S.A.	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA J3 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de interchife, por trabajos de lavado de aislación en Línea 220KV Ana María - Lagoonas C1 y C2.	Instalación con riesgo: Paflos J1, J2, J4 e J5 de S/E Ana María. Durante los trabajos de lavado de aislación en Línea 220KV Ana María - Lagoonas, a solicitud de interchife.	Condiciones: No reconectar interruptores S212, S224 y S225 de S/E Ana María. - Nivel de riesgo: Bajo. - Observaciones: a solicitud de interchife, por trabajos de lavado de aislación en Línea 220KV Ana María - Lagoonas C1 y C2.	No tiene consumo afectado				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 16:50	
2025030299	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	S/E LA RONDA	963 967 968	S/E LA RONDA B2 S/E LA RONDA B3 S/E LA RONDA B5	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 RUP/BBB "Ampliación S/E La Ronda". La presentara de Paflo AT. Trabajos bajo de patio AT, excavaciones conalcantaras, instalación de malla tierra, relleno y compactado. Además, para trabajos de instalación estructuras Bajas de TTCC, TP99, Int. Giro y Aplome.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del S2B2 y S2B5 de St San Fernando y la permitación operacional de no reconectar el S2B7 de St San Vicente de Tr.	No tiene consumo afectado				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 07:57	28-03-25 18:01	
2025030926	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 15607 se solicita: Bloquear a la reconexión inmovilizada del interruptor S2A2 de S/E Maule y Bloquear a la reconexión inmovilizada. Interruptor S2A7 de S/E Lineros por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado				28-03-25 08:00	28-03-25 17:30	28-03-25 06:07	28-03-25 18:01	
2025031057	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1899	BA S/E ATACAMA 230KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama: Lavado de aislación y pedestales asociados a los paflos J1, J2, J4, J5, J6, y J71. Transformador N°71, Marcos de barra Principal Sección N°1 y Barra de Transferencia. Lavado se realizará de manera secuencial. Restricciones: Subestación Atacama, S211, S2171, S212, S214, S215, S218, S219, S221 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Atacama, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Central San Atacama, S2C-1A, S2C1-10, S2C-1B Y S2C1-12 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Tap OFF ENLACE, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Mispá, S221 y S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Chiguini, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Mispá, C1 o Paflo Acceptor J801-Atacama o Paflo Transformación L01-Atacama o Paflo Transformación L02-Atacama a Paflo Transformación L0A-Atacama o Tr. Trifásico ITL, 220KV-Atacama o Barra 230 kV, Sección 1-Atacama. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Bajo	Subestación Tap OFF ENLACE, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Mispá, S221 y S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Chiguini, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Mispá, C1 o Paflo Acceptor J801-Atacama o Paflo Transformación L01-Atacama o Paflo Transformación L02-Atacama a Paflo Transformación L0A-Atacama o Tr. Trifásico ITL, 220KV-Atacama o Barra 230 kV, Sección 1-Atacama. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 07:58	28-03-25 18:50	
2025031058	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1428	T20 S/E ATACAMA J71	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Atacama: Lavado de aislación y pedestales asociados a los paflos J1, J2, J4, J5, J6, y J71. Transformador N°71, Marcos de barra Principal Sección N°1 y Barra de Transferencia. Lavado se realizará de manera secuencial. Restricciones: Subestación Atacama, S211, S2171, S212, S214, S215, S218, S219, S221 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Atacama, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Central San Atacama, S2C-1A, S2C1-10, S2C-1B Y S2C1-12 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Tap OFF ENLACE, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Mispá, S221 y S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Chiguini, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Mispá, C1 o Paflo Acceptor J801-Atacama o Paflo Transformación L01-Atacama o Paflo Transformación L02-Atacama a Paflo Transformación L0A-Atacama o Tr. Trifásico ITL, 220KV-Atacama o Barra 230 kV, Sección 1-Atacama. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Bajo	Subestación Tap OFF ENLACE, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Mispá, S221 y S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Chiguini, S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama Mispá, C1 o Paflo Acceptor J801-Atacama o Paflo Transformación L01-Atacama o Paflo Transformación L02-Atacama a Paflo Transformación L0A-Atacama o Tr. Trifásico ITL, 220KV-Atacama o Barra 230 kV, Sección 1-Atacama. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 07:58	28-03-25 18:50	
2025031670	Subestación	Ejecución Exitosa	BESALCO TRANSMISIÓN S/A	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2346	S/E LOS VILLANES	3551 3550	BA S/E LOS VILLANES 110KV BP2 BA S/E LOS VILLANES 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Los Villanes: Alambrado de nuevo block de prueba, por la incorporación de nuevo paflo de 110 kV HT1 a protección diferencial de barra (RUP 3281).	Bajo	Actividades: S/E Los Villanes: Alambrado de nuevo block de prueba, por la incorporación de nuevo paflo de 110 kV HT1 a protección diferencial de barra (RUP 3281). Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Los Villanes: Barra Principal de 110 kV sección 1 a 2. Temperatura de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fama: S/E Los Villanes: Se bloquearán los disyuntor y arranques de la protección 87B de 110 kV.	No tiene consumo afectado				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:12	28-03-25 13:48	
2025031738	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	630	S/E CAUCUQUES	559	BA S/E CAUCUQUES 13.2KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Carga de ajustes y pruebas por Estudio de Coordinación y Ajuste de Protecciones 23020-00-45-T-002 Rev. 3, revisado y aprobado por el CDN RUP 1480 PPV Tulsuén por S2C2 de S/E Cauquenes.	Rajo, carga de ajustes y pruebas por Estudio de Coordinación y Ajuste de Protecciones 23020-00-45-T-002 Rev. 3, revisado y aprobado por el CDN RUP 1480 PPV Tulsuén por S2C2 de S/E Cauquenes.	Carga de ajustes y pruebas por Estudio de Coordinación y Ajuste de Protecciones 23020-00-45-T-002 Rev. 3, revisado y aprobado por el CDN RUP 1480 PPV Tulsuén por S2C2 de S/E Cauquenes.	No tiene consumo afectado				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 09:28	28-03-25 20:05	
2025032534	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHAMBLA	104	T30 S/E CHAMBLA J71 - UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: S/E Charras: Drenado de aceite desde vehículo inferior Unidad Reserva banco ATR1 al cual se encuentra desenergizado de sus conexiones primarias. Actividades a nivel de piso. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fama: No hay.		Actividades: S/E Charras: Drenado de aceite desde vehículo inferior Unidad Reserva banco ATR1 al cual se encuentra desenergizado de sus conexiones primarias. Actividades a nivel de piso. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fama: No hay.	No tiene consumo afectado				28-03-25 08:00	30-03-25 18:00	28-03-25 10:48	28-03-25 20:20	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 21-04-2025 08:14:39

Estado: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa

Total registros General: 245

Total registros Subestación: 109

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Subestación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023032553	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CPRES SPA (SN_REVISION)	2143	Intervención	Origen Interno	Programada	2407	S/E LOS NARANJOS (SN_REVISION)	33681	S/E LOS NARANJOS ET1 (SN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Energización y puesta en servicio S/E Los Naranjos, incluyendo cables de media tensión y servicios auxiliares. Condiciones requeridas: a disposición jefe de línea equipos paño ET1 S/E Los Naranjos. Asociado a NUP 2225.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Energización y puesta en servicio S/E Los Naranjos, incluyendo cables de media tensión y servicios auxiliares. Condiciones requeridas: a disposición jefe de línea equipos paño ET1 S/E Los Naranjos. Asociado a NUP 2225.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	31-03-25 23:59	28-03-25 13:25	01-04-25 00:00
2023032653	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	251	S/E CENTRAL SAN GONDO (I)	638	T20 S/E CENTRAL SAN GONDO (I) T01	Lavado de Adición	Sin Limitación	Se requiere realizar Lavado y Limpieza manual de Bushing transformador de Poder 10 por acumulación excesiva de contaminación.	Riesgo bajo para el sistema	Transformador Principal Turbina Gas Central San Gondo 1 (I, Pulso y 3 a 8 Alimentar). Unidad se encuentra indisponible con IF 2025032453	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 20:00	28-03-25 08:23	29-03-25 15:24
2023022950	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23416	PA S/E LOS CHANGOS 011	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SD00 021_2025), Se realizará lavado de adición mediante pátin manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. 0111 - Los Changos. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52111 No reconectar. Riesgos del jefe de línea. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 20:20
2023033036	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	655	S/E SAN LUIS	12357	S/E SAN LUIS 113-14	Roca y poda fango servidumbre	Sin Limitación	A solicitud de Transaf, se requiere la precaución de no reconectar de paño 113-14 en S/E San Luis por trabajos de Corte y poda de árboles bajo conductor	Riesgos declarados por empresa Transaf	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 06:29	28-03-25 18:20
20230229408	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2952	PA S/E CARDONES HM	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SE Cardones: por reparación de punto térmico P3 en estructura 04 de LT 110kV Cardones - Copayapu C2	Rajo	Actividad: SE Cardones: Según SD01 048 y 049 por reparación de punto térmico P3 en estructura 04 de LT 110kV Cardones - Copayapu C2. Restricciones: LT 110kV Cardones - Copayapu C2. Instalaciones en riesgo: LT 110kV Cardones - Copayapu C2. Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. SD01 Relacionada (b) No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 10:21	28-03-25 18:50
2023033845	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSFORMADORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Corto Frenado	655	S/E SAN LUIS	12399 12566	S/E SAN LUIS 05 S/E SAN LUIS 05-8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Central San Gondo, se requiere la desconexión de correa feroza de los paflos 05 y 05-8 de S/E San Luis, por trabajos en sus instalaciones correspondiente a la desconexión del transformador principal TG del ciclo 5 de la central San Gondo, para lavado manual de bushing por contaminación externa.	Riesgos controlados por central San Gondo	Se comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 20:00	28-03-25 08:53	29-03-25 12:14
20230226172	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2465	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Cabelco según SD01 por Lavado mecanizado de Adición.	Rajo.	Actividad: A solicitud de Cabelco según SD01 16 por Lavado mecanizado de Adición. Restricciones: Paflo Línea UN03, SDA-Línea 2 (No reconectar). Instalaciones en riesgo: Paflo Línea UN03, SDA-Línea 2. Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. SD01 Relacionada (b) No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 20:20
20230229649	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2507	S/E HUASCO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de CMP por lavado de adición de líneas 110 CAPM1 y CAPM2, equipos primarios de Subestación con sistema energizado.	Rajo.	Actividad: A solicitud de CMP según SD01 164 a 169 por lavado de adición de líneas 110 CAPM1 y CAPM2, equipos primarios de Subestación con sistema energizado. Restricciones: Paflo Línea UN04, HUA-CMP 1 (No reconectar). Instalación con riesgo: Paflo Línea UN04, HUA-CMP 1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 20:20
2023022368	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DORANES DE COLLAPALARI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1850	S/E COLLAPALARI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Comisión SCADA Spectrum RTU Subestaciones CMDC C20+ y SE Principal Collapalari que pueden provocar intermitencia de los señales SFR de S/E Collapalari	Riesgo bajo, trabajos a nivel de comunicaciones, que pueden provocar intermitencia de los señales SFR de S/E Collapalari	Comisión SCADA Spectrum RTU Subestaciones CMDC C20+ y SE Principal Collapalari que pueden provocar intermitencia de los señales SFR de S/E Collapalari	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 19:00	28-03-25 06:30	28-03-25 19:33
20230229172	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24671	PA S/E LOS CHANGOS K13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SD00 021_2025), Se realizará lavado de adición mediante pátin manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paflo Línea LK13, Los Changos - Kimal. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K13 No reconectar. Riesgos del jefe de línea. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 20:20
20230229400	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23415	PA S/E LOS CHANGOS 020	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SD00 021_2025), Se realizará lavado de adición mediante pátin manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paflo Línea L20, LCH-Kaputar. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52100 No reconectar. Riesgos del jefe de línea. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 20:20
20230229406	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23413	S/E LOS CHANGOS 07	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SD00 021_2025), Se realizará lavado de adición mediante pátin manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paflo Línea L07, LCH-Kaputar. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 5207 No reconectar. Riesgos del jefe de línea. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 20:20
20230229196	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24657	PA S/E LOS CHANGOS 012	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SD00 021_2025), Se realizará lavado de adición mediante pátin manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. 4 D112 - Los Changos. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52112 No reconectar. Riesgos del jefe de línea. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 20:20
20230229178	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24672	PA S/E LOS CHANGOS K14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TEN (SD00 021_2025), Se realizará lavado de adición mediante pátin manual a las instalaciones de TEN en los patios de 500 kV, 220 kV y ATR en SE Los Changos.	Instalaciones en riesgo: Paflo Cent. Diag. 0E14 Los Changos. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, 52K14 No reconectar. Riesgos del jefe de línea. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 20:20

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2025032090	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	2585	S/E MATENCILLO JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MPR reducidos, normal, mec o reemplazo de desconector desconectado en S/E Matencillo.	Bajo	ACTIVACIÓN: S/E Matencillo, Paflo 220KV por Obra CAPEX no VI. INIUP 48303: Proyecto Reemplazo de Desconectores: REEMPLAZO 800H-18_12 (Demontage de pakes de contacto y paflo de aisladores 800H-18_12)(Demontage de structures supporteurs del desconector 800H-18_12)(Finalado de equipamiento 800H-18 se retirará a CARO de la S/E MATENCILLO, NOTIA 1: el paflo JR se encontrará desconectado, bajo proyecto NIUP 4832, NOTIA 2: 800H-18 se encuentra desconectado a nivel primario en ambos extremos, NOTIA 3: Se utilizará sonda pluma, el cual no transitará por carátulas existentes, Nota4: Paflo de transporte en monitores de pluma para control de distancias seguras. Restricciones: Subestación Matencillo, 5212 con bloqueo a la recomenación remonificada. Subestación Matencillo, 5213 con bloqueo a la recomenación remonificada. Subestación Matencillo, 5213 con bloqueo a la recomenación remonificada. Subestación Matencillo, 5216 con bloqueo a la recomenación remonificada. Subestación Matencillo, 5217 con bloqueo a la recomenación remonificada. Subestación Matencillo, 5217 con bloqueo a la recomenación remonificada. Subestación Matencillo, 5217 con bloqueo a la recomenación remonificada. Subestación Matencillo, 5215 con bloqueo a la recomenación remonificada.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:37	28-03-25 21:23	
2025032984	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2231	S/E HUALQUI	30007 30008	S/E HUALQUI JR S/E HUALQUI JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transatel se requiere deshabilitar la recomenación automática y la precaución de no recomenación de paflo JR y JS respectivamente en S/E Hualqui, por trabajos de Corte y Poda en LT 220 KV Chermis - Huailai.	Riesgo declarado por empresa Transatel.	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:29	28-03-25 14:37
2025032846	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1662	S/E MULCHEN	15241 15243	S/E MULCHEN JS S/E MULCHEN J4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Bloqueo de Recomendación Automática de Paflos JS y J4 asociados a LT 220 KV Rio Mallico - Mulchén C1 y C2 por trabajos en Proyecto ampliación S/E Mulchén y Sectoramiento de LT 26220 KV Rio Mallico - Mulchén NIUP 3273 se requiere realizar obra cimbra a nivel de piso y aislado vehicular a nivel de piso bajo LT 26220 KV Rio Mallico-Mulchén Vaso T215 a T216, propiedad Ferrovial	Riesgo de operación de LT 220 KV Rio Mallico - Mulchén, por trabajos en cercanía	Proyecto ampliación S/E Mulchén y Sectoramiento de LT 26220 KV Rio Mallico - Mulchén NIUP 3273	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:22	28-03-25 12:52	
2025032588	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	869	S/E LA RINDA	962 964 969 966	S/E LA RINDA C1 S/E LA RINDA C2 S/E LA RINDA C3 S/E LA RINDA CTS	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere por proyecto 21_185_OA_15 NIUP1889" Ampliación S/E La Rinda". La preautotira de Paflo J4". Trabajos bajo de paflo J4, excavaciones convalidadas, instalación de malla tierra, refuerzo y compactado. Además, para trabajos de instalación estructura Baja de TTCC, TTTP, ref. Giro y Apilado.	Riesgo medio y controlado.	No existirá afectación a clientes finales. Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de recomenación de las interrupciones S2C1, S2C2, y S2C3 de S/E La Rinda, además de la precaución operacional de no recomenar el S2C1 de S/E La Rinda. Se anexa S2C3 informativo 118.5 a la Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 07:58	28-03-25 18:01	
2025032278	Subestación	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2231	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI JR S/E HUALQUI JR	Roca y poder Franja verdeantre	Sin Limitación	A solicitud de empresa Transatel se requiere deshabilitar la recomenación automática de LT 220 KV Hualqui - Lagunailla asociado a paflos JR y JS de S/E Hualqui por trabajos de corte y poda de árboles.	Riesgo declarado por empresa Transatel.	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:29	28-03-25 18:42
2025030635	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	1877	BA S/E ANDES (AES ANDES) 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Actividades de Montaje de Subestación GS en Paflo 111	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	30-03-25 20:00	30-03-25 08:48	30-03-25 19:15	
2025033432	Subestación	Ejecución Exitosa	SOMMER DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	146	Desconexión	Origen Interno	Programada	1637	S/E DON GOYO	24145 24147	PA S/E DON GOYO JR PA S/E DON GOYO JR1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos para reemplazamiento a paflo J4 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NIUP 3384. Condiciones requeridas: Alberto y bloqueado 5214, 8014-1, 8014-2, 8014-3, 521R1, 8014-1, 801R1-2 en S/E Don Goyo. Cerrado 8014-27 en S/E Don Goyo. Alberto y bloqueado 5214, 8014-1, 8014-2, 8014-3 en S/E Pan de Azúcar. Cerrado y bloqueado 8014-27 en S/E Pan de Azúcar.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Trabajo para reemplazamiento a paflo J4 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NIUP 3384. Condiciones requeridas: Alberto y bloqueado 5214, 8014-1, 8014-2, 8014-3, 521R1, 8014-1, 801R1-2 en S/E Don Goyo. Cerrado 8014-27 en S/E Don Goyo. Alberto y bloqueado 5214, 8014-1, 8014-2, 8014-3 en S/E Pan de Azúcar. Cerrado y bloqueado 8014-27 en S/E Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 19:00	28-03-25 08:41	28-03-25 18:27	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Substación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025032089	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	1640	SA S/E MATENCILLO 220KV BPT-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MPR reducidos, normal, mec o reemplazo de desconector desconectado en S/E Matencillo.	Bajo	Actividad: S/E Matencillo, Paflo 220KV por Obra CAPEX no VI. RUP 48303: Proyecto Reemplazo de Desconectores: REEMPLAZO B80R-18_12(Desmontaje de paflo de contacto y paflo de aisladores B80R-18_12(Desmontaje de estructuras soportantes del desconector B80R-18_12(Instalado de equipamiento B80R-18 se retira a cargo de la S/E MATENCILLO, ACTA 1: el paflo 18 se encontrará desconectado, bajo proyecto RUP 4832,ACTA 2: B80R-18 se encuentra desconectado a nivel primario en ambos extremos, ACTA 3: Se utilizó camión pluma, el cual no transitará por carátulas anteriores, Nota1: Apoyo de topografía en manivela de pluma para control de distancias seguras. Restricciones: Subestación Matencillo, 5212 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación Matencillo, 5213 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación Matencillo, 5213 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación Matencillo, 5216 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación Matencillo, 5217 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación Matencillo, 5217 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación Matencillo, 5217 con bloqueo a la recomendación inmovilizada. Subestación Matencillo, 5215 con bloqueo a la recomendación inmovilizada.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 09:37	28-03-25 21:23		
2025031824	Subestación	Ejecución Exitosa	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	23275	S/E MATENCILLO 125	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere No Reconectar 52115 de S/E Matencillo a solicitud de TRANSELEC por bases en S/E Matencillo. Proyecto Reemplazo de Desconectores: REEMPLAZO B80R-18: Desmontaje de desconector B80R-18.	Riesgo controlado de parte de Transalec en S/E Matencillo.	(SODI 15668 de TRANSELEC, registro interno ST5)	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 09:41	28-03-25 21:05	
2025031702	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATENCILLO	7551 7553	S/E MATENCILLO 105 S/E MATENCILLO 86	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transalec: SODI 15667: Proyecto Reemplazo de Desconectores: REEMPLAZO B80R-18: Desmontaje de desconector B80R-18.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades en instalaciones de tensiones.	A solicitud de Transalec: SODI 15667: Proyecto Reemplazo de Desconectores: REEMPLAZO B80R-18: Desmontaje de desconector B80R-18. Condiciones requeridas: Guadalupe No reconectar 5216 y 52105 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 09:34	28-03-25 21:28	
2025032534	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COMISA SPA [BN_REVISION]	2143	Intervención	Origen Interno	Programada	2407	S/E LOS NARANJOS	3543	T20 S/E LOS NARANJOS BT1 [BN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Ennegreción y puesta en servicio de línea 66 KV Los Naranjos -Tap Los Naranjos y puesta en servicio de Subestación Los Naranjos, incluyendo transformador de poder 66/23 KV 12 160A. Condiciones requeridas: a disposición jefe de fama, equipo paflo BT1 y ET1 S/E Los Naranjos. Asociado a RUP 2225.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Ennegreción y puesta en servicio de línea 66 KV Los Naranjos -Tap Los Naranjos y puesta en servicio de Subestación Los Naranjos, incluyendo transformador de poder 66/23 KV 12 160A. Condiciones requeridas: a disposición jefe de fama, equipo paflo BT1 y ET1 S/E Los Naranjos. Asociado a RUP 2225.	No tiene consumo afectado	ninguno		28-03-25 08:00	01-03-25 23:59	28-03-25 13:25	01-04-25 00:00		
2025024636	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA	92084 92085	S/E CODEGUA H3 S/E CODEGUA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transalec, se requiere el bloqueo a la recomendación de Paflos H3 y H4 de S/E Codegua, para realizar Corte y paflo de arbolito bajo conductor LT 120KV Codegua-Alba Jahuai, C1 - C2.	Riesgo a controlar por Transalec.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 06:29	28-03-25 16:20	
2025030825	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	449	S/E CHACHUJUN	597	PA S/E CHACHUJUN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC según SODI 15605: Ser 79/5381 desconectado inmovilizado a interruptor 5282. Bloqueo a la recomendación inmovilizada ambos de S/E Chachujun por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 06:07	28-03-25 18:01	
2025028910	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1945	S/E TAP OFF 538	1666	TAP OFF 538 69kV 16 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Refuerzo de aceto T1 SE 538.	Riesgo bajo: Trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Se requieren las siguientes condiciones en SE 538: B98T1-1 Abierto y bloqueado. 528T1 Abierto. 52CT Abierto, retirado y bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 07:30	28-03-25 18:00	28-03-25 07:53	28-03-25 20:54	
2025028911	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1944	S/E TAP OFF 537	1665	TAP OFF 537 69kV 16 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Refuerzo de aceto T1 SE 537.	Riesgo bajo: Trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Se requieren las siguientes condiciones en SE 537: B98T1-1 Abierto y bloqueado. 528T1 Abierto. 52CT Abierto, retirado y bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 07:30	28-03-25 18:00	28-03-25 07:53	28-03-25 20:54	
2025028912	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1943	S/E TAP OFF 536	1664	TAP OFF 536 69kV 16 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento Desconector 69KV B98T1 -1, Pararrayes Paflo T1, T2P 69KV Paflo T1.	Riesgo bajo: Trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Se requieren las siguientes condiciones en: SE 536: B98L2-3 CT Cerrado y bloqueado. B98L2-3 Abierto y bloqueado. Secundarios C: B98S Abierto y bloqueado. SE 538: B98T1-1 Abierto y a disposición. 52CT Abierto, retirado y bloqueado. 528T1 Abierto. SE 536: B98L1-1 Abierto y bloqueado. 528T1 Abierto. SE 537: B98T1-1 Abierto y bloqueado. 528T1 Abierto. SE 538: B98T1-1 Abierto y bloqueado. 528T1 Abierto.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 07:30	28-03-25 18:00	28-03-25 07:53	28-03-25 20:54	
2025028913	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1945	S/E TAP OFF 538	1666	TAP OFF 538 69kV 16 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento Desconector B98T1, Interruptor 528T1, Pararrayes Paflo T1, T2P 69KV Paflo T1, T2P 69KV Paflo T1, Residencia Tierra T1, Transformador 69KV T1 SE 538.	Riesgo bajo: Trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	Se requieren las siguientes condiciones en: SE 538: B98L2-3 CT Cerrado y bloqueado. B98L2-3 Abierto y bloqueado. Secundarios C: B98S Abierto y bloqueado. SE 538: B98T1-1 Abierto y bloqueado. B98T1-1, Abierto y a disposición. 528T1 Abierto. SE 536: B98L1-1 Abierto y bloqueado. 528T1 Abierto. SE 537: B98T1-1 Abierto y bloqueado. 528T1 Abierto. SE 538: B98T1-1 Abierto y bloqueado. 528T1 Abierto.	No tiene consumo afectado	ninguno			28-03-25 07:30	28-03-25 18:00	28-03-25 07:53	28-03-25 20:54	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202302849	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Externo	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	17655	S/E CENTRAL TOCOPILLA S IV- ALIMENTADOR ELICDA, solicitado por CSE.	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en S/E Central Tocopilla de alimentador ELICDA, solicitado por CSE.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E Central Tocopilla se requiere la apertura de S220, con un tiempo entre de 3 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno				28-03-25 07:00	28-03-25 07:03	28-03-25 07:00	28-03-25 07:03
202303045	Subestación	Ejecución Exitosa	ARCADIA GENERACIÓN SOLAR S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1758	S/E CACHIPUYAL		tendido_cable otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transel: Trabajo con línea desenergizada. Reemplazo de aislación polimérica en estructuras.	El riesgo en bajo, se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Cachipuyal: Bloqueo a la reconexión interruptor S322	No tiene consumo afectado		ninguno				28-03-25 07:00	28-03-25 19:00	28-03-25 08:07	28-03-25 18:30
2023025431	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1985	S/E TOCOPILLA	1667	T20 S/E TOCOPILLA DT1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Tocopilla con microscorte por 3 minutos.	Riesgo controlado, según procedimiento interno CSE	Apertura de S202 en Central de Engie y apertura de alimentador Centro S220, alimentador Cerro S2227 en S/E Tocopilla. Cantidad de clientes afectado por alimentador: Centro: 3.004 clientes (21.9 MW) y Cerro 6.505 clientes (17.2 MW).	Consumo Regulado	CSE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno			28-03-25 07:00	28-03-25 07:03	28-03-25 07:00	28-03-25 07:03	
2023029534	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	3911	S/E OGP1	1599	T20 S/E OGP1 B75	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Verificación de protecciones eléctricas y mecánicas al Transformador OGP1 220/69 kV N°5	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos	Condiciones operacionales requeridas: Abierto y a disposición S2275, S2875, B0175-L, B0175-2, B0175-3, B0875-L, B0875-2 y B0875-3.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 07:00	28-03-25 23:59	28-03-25 12:10	28-03-25 20:17	
2023030130	Subestación	Ejecución Exitosa	CONDISO SOLAR SPA	1884	Desconexión	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	18719	S/E SECCIONADORA FRANCISCO 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aislación polimérica en estructuras LT 220 kV Diego de Almagro - Francisco. Trabajos realizados por Transel. Condiciones requeridas: Abierto y Bloqueado S222, B022-L, B022-2 y B022-3 en S/E Francisco. Central y Bloqueado B022-27 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de tanques.	Reemplazo de aislación polimérica en estructuras LT 220 kV Diego de Almagro - Francisco. Trabajos realizados por Transel. Condiciones requeridas: Abierto y Bloqueado S222, B022-L, B022-2 y B022-3 en S/E Francisco. Central y Bloqueado B022-27 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 07:00	28-03-25 19:00	28-03-25 08:10	28-03-25 18:27	
2023030536	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	12	RE S/E DIEGO DE ALMAGRO J21 242KV B0MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220kV Francisco-D. Almagro, C1.	ACTIVIDADES: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro.Trabajo con línea desenergizada. Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E349-E350. Restricciones: Subestación D. Almagro, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cachipuyal, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: Reactor EL 220 kV D. Almagro a L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 a L 220kV Cachipuyal-D. Almagro, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, instalación de (03) tierras zonales en E349 Lado Entrada y (03)tierras zonales en E350 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo jefe de Faena instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de tierras perimetrales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Perimetrales, una por grupo. Bloqueo jefe de Faena "inmovilizada".	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 07:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:00	28-03-25 18:30		
2023030540	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	12	RE S/E DIEGO DE ALMAGRO J21 242KV B0MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en L 220kV Francisco-D. Almagro, C1.	Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro.Trabajo con línea desenergizada. Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E349-E344. Restricciones: Subestación D. Almagro, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cachipuyal, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: Reactor EL 220 kV D. Almagro a L 220kV Francisco-D. Almagro, C1 a L 220kV Cachipuyal-D. Almagro, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, instalación de (03) tierras zonales en E349 Lado Entrada y (03)tierras zonales en E344 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo jefe de Faena instalación de tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de tierras perimetrales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Perimetrales, una por grupo. Bloqueo jefe de Faena "inmovilizada".	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 07:00	28-03-25 18:00	28-03-25 09:20	28-03-25 18:30		
2023031282	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISIÓN TÉCNICA S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2288	S/E GUANDAMARINA	28951	S/E GUANDAMARINA IM	Lavado de Aislación	Sin Limitación	No Reconectar S22M en SE Guandamarina a solicitud de Engie, por temas de lavado de aislación en S/E Desaut.	Riesgo de operación de interruptores durante las faenas de lavado de aislación.	S220 N°8 DE Engie registro interno de STI.	No tiene consumo afectado		ninguno				28-03-25 07:00	28-03-25 16:00	28-03-25 09:24	28-03-25 12:31
2023032007	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	30254 21260 21261	S/E CALAMA NUEVA J701 S/E CALAMA NUEVA J11 S/E CALAMA NUEVA J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere No Reconectar S217S1-S211-L y S2112 de SE Calama-Nueva a solicitud de ENGIE por Tendido, tendido, remate de malla puesta a tierra aérea y conductor eléctrico (tro-king), entre puntos de línea sobre barra N°3 (J5-J6), de S/E Calama-Nua.	Riesgo controlado de parte de ENGIE.	S201 E1 de ENGIE, registro interno TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado		ninguno				28-03-25 07:00	29-03-25 19:00	28-03-25 07:38	30-03-25 20:23

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Substación	IDB	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202503052	Subestación	Ejecución Exitosa	AGUAS ANTOFAGASTA	352	Intervención	Origen Interno	Programada	1860	S/E DESALANT	17894	S/E DESALANT HT2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislación de todos los pafos asociados a la Barra de L23 HV	Mitigado de lavado a distancia, riesgo bajo.	Condiciones Requeridas, No Reconectar: S/E Magillman 52H5 S/E Desalant 52H1 S/E Guardamarina 52H4	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 07:00	28-03-25 16:00	28-03-25 10:04	28-03-25 12:31
202503204	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODESUA	32091	S/E CODESUA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa CGE Transmisión se requiere desactivar la estación automática de 11 kV Codigua - San Francisco de Mostaza asociado a pafos B2 en S/E Codigua, debido a maniobras operacionales de desconexión por trabajos de mantenimiento preventivo y correctivo a estructuras de LT 66 kV TAP Hospital - Paine	Riesgo declarado por empresa CGE Transmisión	A solicitud de empresa CGE Transmisión se requiere transferir la carga de pafos B2 en S/E Paine a pafos B2 en S/E Codigua	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 07:00	28-03-25 16:00	28-03-25 08:34	28-03-25 13:44
2025031445	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	353	S/E EJERCITO	109	T20 S/E EJERCITO B12	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del Transformador T2 de S/E Ejercito, debido a la atención de puntos con sobre temperatura en los DOCC B9C7-2, B9CA-1 y B9C7-2.	Riesgo bajo y controlado, los trabajadores se realizarán en instalaciones desenergizadas	Los consumos asociados al transformador T2 de S/E Ejercito, serán repagados por redes de MT desde otras SSE de la zona.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 00:30	28-03-25 08:30	28-03-25 00:18	28-03-25 06:59
2025031447	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	353	S/E EJERCITO	1498	BA S/E EJERCITO 15kV B2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En relación a la solicitud CEN (2025031445) se requiere la desconexión de la barra de MT N° 2 asociada al Transformador T2 de S/E Ejercito, debido a la atención de puntos con sobre temperatura en los DOCC B9C7-2, B9CA-1 y B9C7-2.	Riesgo bajo y controlado, los trabajadores se realizarán en instalaciones desenergizadas.	Los cargas de la barra de MT N° 2 (Transformador T2) de S/E Ejercito, serán repagadas por redes de MT desde otras SSE de la zona.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 00:30	28-03-25 08:30	28-03-25 00:18	28-03-25 06:43
2025031449	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	353	S/E EJERCITO	229	BC S/E EJERCITO C02 15kV 2.5 MWAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	En relación a la solicitud CEN (2025031447) se realizará la desconexión de los BRCC N° 2 de S/E Ejercito, debido a la atención de punto con sobre temperatura en los DOCC B9C7-2, B9CA-1 y B9C7-2.	Riesgo bajo y controlado, los trabajadores se realizarán en instalaciones desenergizadas.	Se considera la desconexión de los BRCC N° 2, debido a la desconexión de la barra MT N°2 de S/E Ejercito.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 00:30	28-03-25 08:30	28-03-25 00:18	28-03-25 06:43

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Central	IDG	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023030923	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LOS GUINDOS GENERACION SPA	288	Intervención	Origen Interno	Programada	294	TER LOS GUINDOS	1799	TER LOS GUINDOS U2	Otro Tipo de Trabajo	135	Sincronización de la Unidad Los Guindos U2 al sistema y permanecer en servicio según perfil de generación adjunto para realizar mediciones socioeconómicas de acuerdo a compromiso RCA.	El riesgo del trabajo es bajo.	Sincronización de la Unidad Los Guindos U2 al sistema y permanecer en servicio según perfil de generación adjunto para realizar mediciones socioeconómicas de acuerdo a compromiso RCA.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		28-03-25 21:00	29-03-25 05:00	28-03-25 21:55	29-03-25 04:14
2023030709	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR SPA	1884	Desconexión	Origen Interno	Programada	356	PPV CONEJO SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a equipos y protecciones de paflo #1 en S/E Francisco. Condiciones requeridas: PPV Campo Solar fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a equipos y protecciones de paflo #1 en S/E Francisco. Condiciones requeridas: PPV Campo Solar fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-03-25 19:30	29-03-25 04:30	28-03-25 19:35	29-03-25 03:57
2023034085	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANSAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	377	TER ANSAMOS	1966	TER ANSAMOS U2	Otro Tipo de Trabajo	115	Revisión y reparación del sistema de control coordinado de la unidad ANSG	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Unidad limitada en 135 MW en SCCC	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		28-03-25 12:52	28-03-25 20:00	28-03-25 12:52	28-03-25 20:24
2023034054	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLORIN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	89	TER CANDELABRA	749	TER CANDELABRA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Revisión sistema de enfriamiento y cambio de refrigerante.	Medio	Contaminación del agua del sistema de refrigeración con aceite, por lo que se debe revisar el sistema de enfriamiento cambio de refrigerante.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		28-03-25 12:30	28-03-25 23:59	28-03-25 12:52	28-03-25 23:38
2023033885	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	116	HE ANTUCO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar revisión a Compuerta de toma 2 bocanoma Laja por falla, la cual se encuentra trabada con todo en el accionamiento.	Riesgo bajo para el sistema.	Durante mantenimiento operacional, se encontró que la compuerta de toma 2 en bocanoma Laja se encuentra trabada y con fuerte ruido en el sistema de accionamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-03-25 10:25	28-03-25 13:00	28-03-25 10:23	28-03-25 13:30
2023030582	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PANQUE SOLAR LITIDA SPA [EN_REVISIÓN]	2215	Intervención	Origen Interno	Programada	2157	PPV LITIDA [EN_REVISIÓN]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección termográfica sobre módulos fotovoltaicos de PPV Leyda. Se requiere planta generando a máxima potencia sin instrucciones de limitación por parte de CDC.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Inspección termográfica sobre módulos fotovoltaicos de PPV Leyda. Se requiere planta generando a máxima potencia sin instrucciones de limitación por parte de CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-03-25 09:00	28-03-25 17:00	28-03-25 11:22	29-03-25 00:00
2023030595	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLORIN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	99	TER NEHUENCO 98	754	TER NEHUENCO 98 U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	MPS lavado líneas de 220 KV NMS E/5	Bajo	MPS lavado líneas 220 KV Y SUBSTACION NENH. En caso de fallas, no recomendar. Coordinar con Jefe de Pampa la normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-03-25 08:00	28-03-25 14:00	28-03-25 08:50	28-03-25 10:00
2023030718	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INVERSIONES HORRITOS SPA	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORRITOS		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	174.26	Control de carbones generador (sistema de excitación)	Riesgo bajo debido a que se interviene de a un carbón a la vez	Control de carbones generador, maniobra rutinaria	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-03-25 08:00	28-03-25 17:01	28-03-25 08:03	28-03-25 17:10
2023030734	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	386	TER MEILLONES	1986	TER MEILLONES CTM2	Otro Tipo de Trabajo	159	Inspección técnica a los carbones del generador, verificar medidas y estado físico.	Inspección de carbones del generador	Todos los riegos asociados están controlados	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		28-03-25 08:00	28-03-25 17:00	28-03-25 08:43	28-03-25 09:54
2023030982	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1990	TER TOCOPILLA TG2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores transformador de poder HT2.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riegos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Toconipilla, Alarma: S2 HT2-1, S2 CTG2, S2DTT, Alarma: 89 HT2-1, 89 HT2-2, 89 HT2-3, 89CTG2, 89DTT2. Servicios Auxiliares TG2 Conmutados. ENCARGADO MANIOBRA: S/E Toconipilla, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-03-25 08:00	28-03-25 16:00	28-03-25 09:43	28-03-25 11:05
2023030981	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1989	TER TOCOPILLA TG1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aisladores transformador de poder HT1.	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riegos existentes de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: Alarma: S2 HT1, S2 CTG1, S2DTT, Alarma: 89 HT1-1, 89 HT1-2, 89 HT1-3, 89CTG1, 89DTT1. Servicios Auxiliares TG1 Conmutados. ENCARGADO MANIOBRA: S/E Toconipilla, Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		28-03-25 08:00	28-03-25 16:00	28-03-25 09:43	28-03-25 11:05
2023033849	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA SPA	66	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzado	211	TER LAUTARO	1757	TER LAUTARO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se revisará y se reparará dampér del modo By Pass del filtro de murgin.	Revisión y reparación del dampér modo By Pass al filtro de murgin.	Sin Comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		28-03-25 02:18	28-03-25 23:59	28-03-25 03:51	29-03-25 04:04

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Trama()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025027863	Línea	Ejecución Exitosa	CEME 1 SPA [3N_REVISION]	605	Desconexión	Origen Externo	Programada	1847	CEME 1 - MIRAJE 220KV	4522	CEME 1 - MIRAJE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Desconexión de LT 220 KV CEME 1 - Miraje por trabajos de mantenimiento en S/E CEME1	Riesgo bajo. No afecta al Sistema Eléctrico Nacional	Trabajos de mantenimiento en S/E CEME1	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 20:00	29-03-25 05:00	28-03-25 20:03	29-03-25 08:50
2025030797	Línea	Ejecución Exitosa	CONISO SOLAR SPA	1894	Desconexión	Origen Interno	Programada	897	SECCIONADORA FRANCISCO - CONISO 220KV	1750	SECCIONADORA FRANCISCO - CONISO 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo a equipos y protecciones de paflo 15 en S/E Francisco. Condiciones requeridas: Alberto y Itzampalá 52.1, 89.1.2 en S/E Francisco. Alberto y Itzampalá 52.1 y 89.1 en S/E Coniso.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a equipos y protecciones de paflo 15 en S/E Francisco. Condiciones requeridas: Alberto y Itzampalá 52.1, 89.1.2 en S/E Francisco. Alberto y Itzampalá 52.1 y 89.1 en S/E Coniso.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 19:30	29-03-25 04:30	28-03-25 19:35	29-03-25 09:57	
2025032380	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	199	PARISO - SECCIONADORA FRANCISCO 220KV	1243 1752	PARISO - TAP LALCAXAMA 220KV C1 TAP LALCAXAMA - SECCIONADORA FRANCISCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Cabrejo Solar SpA (5009 6731), Desconexión de línea 220 KV Paposo-Francisco por Mantenimiento preventivo a equipos y protecciones de paflo 15 en S/E Francisco. Se requiere desenergizada la barra principal 220 KV en S/E Francisco	Instalaciones en riesgo: L220 KV PAA-TAL-FCC, C1 Temporalidad de los riesgos: 01 semana de los trabajos Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: L220 KV Paposo-Tap Off Talal-Francisco, Indisponible (Tap Off Talal queda energizado indistintamente desde S/E Paposo) Bloques del jefe de fama: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 19:30	29-03-25 04:30	28-03-25 19:48	29-03-25 04:01	
2025034115	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	1478	COPAYAPU - COPAPO 110KV	3423 3904	COPAYAPU - EST-AA 110KV C1 EST-AA - COPAPO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Por inminente riesgo de operación de LT 110KV Copayapo-Copapo, debido a hallazgo de grietas desenergizadas, correspondiente a la suspensión de cadena de aislación en base central en Est. N°17, por lo cual para su reparación se requiere desconexión de LT antes mencionada, que se encuentra normalmente energizada en vacío	Riesgo bajo, trabajos se realizan con líneas desenergizadas		No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 18:00	28-03-25 20:00	28-03-25 17:57	28-03-25 19:52	
2025031362	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	474	LO PRADO - CURACAY 48KV	1205 4428 4429 4430 4431 4432 4425 4426	LO PRADO - TORRE 26 44KV C2 EST-26 - EST-68 48KV C2 EST-68 - EST-68 48KV C2 EST-68 - CURACAY 48KV C2 LO PRADO - TORRE 26 44KV C1 EST-68 - CURACAY 48KV C1 EST-26 - EST-68 48KV C1 EST-68 - EST-68 48KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizó el lavado de aisladores de equipos primarios en paflos AT/MT de SE Lo Prado	Operación indeseada de mientras se ejecuta el lavado de aislación en SE Lo Prado	Frete a una operación automática del componente fallado 275 solo recomendará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STMA.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 14:00	28-03-25 18:00	28-03-25 12:16	28-03-25 13:40	
2025031363	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	457	CERRO NAVIA - SAN PABLO 110KV	879 1053 933 931	CERRO NAVIA - TAP SAN PABLO 110KV C1 TAP SAN PABLO - SAN PABLO 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP SAN PABLO 110KV C2 TAP SAN PABLO - SAN PABLO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizó el lavado de aisladores de equipos primarios en paflos AT/MT de SE Lo Prado	Operación indeseada de mientras se ejecuta el lavado de aislación en SE Lo Prado	Frete a una operación automática del componente fallado 275 solo recomendará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STMA.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 14:00	28-03-25 18:00	28-03-25 12:16	28-03-25 13:40	
2025031364	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	1641	TAP SAN PABLO - LO AGUIRE 110KV	3908 3909	TAP SAN PABLO - TAP LO PRADO 110KV C1 TAP LO PRADO - LO AGUIRE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizó el lavado de aisladores de equipos primarios en paflos AT/MT de SE Lo Prado	Operación indeseada de mientras se ejecuta el lavado de aislación en SE Lo Prado	Frete a una operación automática del componente fallado 275 solo recomendará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en plan de mantenimiento anual de STMA.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 14:00	28-03-25 18:00	28-03-25 12:16	28-03-25 13:40	
2025032064	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	93	CENTRAL CARENA - LO PRADO 48KV	4311	CENTRAL CARENA - LO PRADO 48KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de SAESA se requiere precaución de No Reconectar LT 48 KV Carena - Lo Prado por trabajos de Lavado de aislación paflo AT de S/E Lo Prado	Riesgos declarados por SAESA	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 14:00	28-03-25 18:00	28-03-25 12:27	28-03-25 13:44	
2025034022	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4749 4747	EST -28 - EST 97A 110KV C2 SAUZAL - EST -28 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Prueba con localizador de falla, para determinar que no existen otros vientos afectados por robo, antes de la normalización.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 14:00	28-03-25 23:59	28-03-25 14:30	28-03-25 15:32	
2025034023	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	1852	SAUZAL - CODEGUA 110KV	4748 4746	EST -28 - EST 97A 110KV C1 SAUZAL - EST -28 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Prueba con localizador de falla, para determinar que no existen otros vientos afectados por robo, antes de la normalización.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 14:00	28-03-25 23:59	28-03-25 14:30	28-03-25 15:32	

|--|

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2025029497	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	PARRAL - CAUQUENES 66KV	3277 3229	PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1 TAP PASO HONDO - CAUQUENES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Mantenimiento con líneas energizadas en la LT 66KV Peral-Cauquenes. Se requiere bloquear recomendación de S2B3 de SE Perul y ejecución en S2B3 de Tap Paso Hondo, lo cual se encuentra coordinado con Chilquinta.	Riesgo medio con bloqueo	MPS con LEE	No tiene consumo afectado		ninguno				28-03-25 08:28	28-03-25 17:28	28-03-25 11:00	28-03-25 18:01
2025011338	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	ORICORDO - CONCHO 220KV	1981 1982 1983	ORICORDO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de ENGIE (SODI 18), Trabajo de obras civiles y montaje de 2er cuerpo de estructura cercano línea Cuacuro Cacho (Proyecto de Agua Potable).	Instalaciones en riesgo: L 220KV Cuacuro Cacho C1 Temporalidad de los riesgos: Durante el trabajo Nivel de riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Cuacuro, S2B8 No reconectar. Trameros, SE Cacho: S2A1. Bloqueo del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 20:20	
2025025572	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHAMBUJA - HUAPLEN 220KV	4327 4336	E243 - HUAPLEN 220KV C1 CHAMBUJA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Instalación de elementos vidrios, pasante postural, vigas, placas, refuerzo, losa y hormigonado. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos vidrios: pasante postural, vigas, placas, refuerzo, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Churrua-Huaplen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 05:05	28-03-25 20:20	
2025018987	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - BASISA 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén. S2H1 posee reconexión automática automatizada, SE Curco se coordinará con STS lo no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:47	28-03-25 18:00	
2025018641	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELPEUCO 110KV	3048	4435A - MELPEUCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Roca, poda, tala menor y chequeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo las normas de seguridad.	S/E Curco se coordinará con STS lo no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:47	28-03-25 18:00	
2025024542	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARDONES 220 KV	3689 3182	SECCIONADORA EL ROSAL - EST. 65A 220KV C2 SECCIONADORA EL ROSAL - EST. 65A 220KV C1 [Bn, REVISIÓN]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de vegetación, Segun SODI N° 15223.	Se toman todas las medidas de seguridad para realizar trabajo seguro, riesgo bajo.	SE El Rosal: No reconectar S2A, S2A5.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	31-03-25 18:00	28-03-25 06:38	30-03-25 13:35	
2025021848	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	COSSIGUA - ALTO JAHUEL 110KV	4750 4751 4752	EST. 98N - EST. 128 110KV C1 EST. 128 - EST. 246 110KV C1 EST. 146 - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor, en línea energizada - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a las líneas L 110KV Codagua-Alto Jahuel, C1 y L 110KV Codagua-Alto Jahuel, C2 - Instalaciones en Riesgo: L 110KV Codagua-Alto Jahuel, C1 o L 110KV Codagua-Alto Jahuel, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del jefe de Tarea: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 05:05	28-03-25 16:50	
2025021849	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1853	COSSIGUA - ALTO JAHUEL 110KV	4753 4754 4755	EST. 98N - EST. 128 110KV C2 EST. 128 - EST. 246 110KV C2 EST. 146 - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor, en línea energizada - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a las líneas L 110KV Codagua-Alto Jahuel, C1 y L 110KV Codagua-Alto Jahuel, C2 - Instalaciones en Riesgo: L 110KV Codagua-Alto Jahuel, C1 o L 110KV Codagua-Alto Jahuel, C2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueo del jefe de Tarea: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 05:05	28-03-25 16:50	
2025021939	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1833	DAMASCAL - VICUÑA 110KV	4477 4478	EST. 88A - EST. 90 110 KV C1 EST. 90 - VICUÑA 110 KV C1	Lavado de Adición	Sin Limitación	Lavado de adición con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor S2H5 de SE Damascal (SODI Chilquinta).	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:50	28-03-25 15:52	
2025021385	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	216	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	486	SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA - LAS CABRAS 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Se realizaron trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, tema planificado y controlado en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV San Vicente TT los cables, se requiere bloqueo de reconexión del interruptor S2B4 de SE San Vicente. Sin consumo afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 09:14	28-03-25 16:48	
2025023955	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHAMBUJA - CONCEPCION 220KV	1320	CHAMBUJA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Churrua Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 07:55	28-03-25 18:30	
2025023960	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1632	HUICULLA - CHAMBUJA 220KV	3881	ESTRUCTURA 166 - CHAMBUJA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220 KV Churrua-Huaplen, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 05:05	28-03-25 16:50	
2025023967	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARDONES 220 KV	4157	EST. 65A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de vegetación. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca, corta y poda de vegetación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Rosal Los Vardones, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de Tarea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 05:05	28-03-25 16:50	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramite	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025029045	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	1731 1732	GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA B9 110KV C1 ESTRUCTURA B9 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACION CON LA INSTALACION EN SERVICIO	TRABAJO CON RIESGOS CONTROLADOS	SE REQUIERE BLOQUEO DE LA RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DEL 3203 EN SE CALLEGUILLOS, CONDICIÓN QUE SE MANTENDRÁ EFECTIVA DURANTE LA EJECUCIÓN DE LOS TRABAJOS.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 08:55	20-03-25 18:01
2025024081	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4289	LOS NOTROS - RALCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Ralco-Los Notros, C1 o 1. 220KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 05:05	20-03-25 18:50	
2025024082	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1780	LOS NOTROS - RALCO 220KV	4290 634	LOS NOTROS - TAP ZONA DE CADA 220KV C2 TAP ZONA DE CADA - RALCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Ralco-Los Notros, C1 o 1. 220KV Ralco-Los Notros, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 05:05	20-03-25 18:50	
2025024303	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	PUNTA DE CORTES - TUNCHE 66KV	354 355	PUNTE ALTA - TUNCHE 66KV C1 PUNTA DE CORTES - PUNTE ALTA 66KV C1	Roca y poda franja vordombire	Sin Limitación	Se realizaron trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, fiena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Punta de Cortes - Tunché, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5283 de 5/6 Punta de Cortes. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 09:14	20-03-25 18:48	
2025025104	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Roca y poda franja vordombire	Sin Limitación	Se realizaron control de vegetación en franja de vordombire	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Por trabajos de control de vegetación en tramo de LT 66KV Paine - Isla de Maipo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5283 de 5/6 Paine. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 09:14	20-03-25 15:29	
2025025375	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1025	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	1883	MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a línea de transmisión	Riesgo Bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: Suficiente No Reconectar SE. Maillones 5202 SE EL LINCE 5201	No tiene consumo afectado		ninguno		20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 08:46	20-03-25 18:54	
2025026044	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	363	PAN DE AZÚCAR - MARQUESA 66KV	229	PAN DE AZÚCAR - EST. 35 66KV C1	Roca y poda franja vordombire	Sin Limitación	Poda y roca de árboles cercanos a la línea.	Trabajos de riesgo controlado.	Para este trabajo se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 5285, en 5/6 Pan de Azúcar. El Bloqueo de la reconexión, se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 09:38	20-03-25 18:01	
2025028467	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTRUCCION 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTRUCCION 66KV C1 TAP MINUCO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas. -	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles con proyección de caída en vertes - Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 1. 66KV Construcción-San Javier, C1 - Instalaciones en Riesgo: 1. 66KV Construcción-San Javier, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno		20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 04:36	20-03-25 18:30	
2025027671	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito) en 1. 220KV Cardones-San Andrés, C1.	Bajo	Actividades: 1. 220KV Cardones San Andrés, C1 LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 439 a 457. Restricciones: Subestación Cardones, 5233 con Bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cardones, 5234 con Bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación San Andrés, 5234 con Bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación San Andrés, 5225 con Bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Cardones San Andrés, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: -	No tiene consumo afectado		ninguno		20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 05:05	20-03-25 20:20	
2025025991	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FCC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FCC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1. 220KV Hualpen-Quindío, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 05:05	20-03-25 20:20	
2025025992	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1612	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. No Reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: San Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizada Instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Hualpen-Lagunillas, C1 o 1. 220KV Hualpen-Quindío, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 05:05	20-03-25 20:20	
2025027895	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	434	VICTORIA - TRANQUEN 66KV	511 512	TAP VICTORIA FCC - TRANQUEN 66KV C1 VICTORIA - TAP VICTORIA FCC 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Bloqueo de reconexión a línea 66 KV Victoria-Tranguén como medida de precaución operacional por faena cercana a barra de 66 KV de 5/6 Tranguén asociada a NUP 3894. Se solicita Bloqueo Reconexión al 5284 de SE Victoria. Instalaciones excluidas en medida de puesta a tierra, trabajos bajo línea 66KV, Bodega a Marco de Línea	riesgo bajo. Trabajo considerando medidas y distancias de seguridad.	Bloqueo de reconexión a línea 66 KV Victoria-Tranguén como medida de precaución operacional por faena cercana a barra de 66 KV de 5/6 Tranguén asociada a NUP 3894. Se solicita Bloqueo Reconexión al 5284 de SE Victoria.	No tiene consumo afectado		ninguno		20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 08:24	20-03-25 20:05	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramite	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025026429	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHINCHAPULI 220KV	3438	EST 13.2 - NUEVA PICHINCHAPULI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Rings: L 220KV El Laurel -Nva. Pichinchipuli C1 a L 220KV El Laurel -Nva. Pichinchipuli C2.- Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chiquita.-	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:50	28-03-25 20:20
2025026430	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHINCHAPULI 220KV	3439	EST 13.2 - NUEVA PICHINCHAPULI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Rings: L 220KV El Laurel -Nva. Pichinchipuli C1 a L 220KV El Laurel -Nva. Pichinchipuli C2.- Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con Chiquita.-	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:50	28-03-25 20:20
2025026434	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Rings: L 66KV Pullinque Los Lagos, C2.- Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 05:05	28-03-25 20:20
2025026446	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUCURCO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241A - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Rings: L 220KV Osqueño-Los Peumos, C2.- Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.- Nota: Trabajos coordinados con STN y CGE.-	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 05:05	28-03-25 20:20
2025026488	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 180 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Rings: L 220KV Cautin-Rio Tohen C1 o L 220KV Cautin-Rio Tohen C2.- Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 05:05	28-03-25 20:20
2025026489	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482	CAUTIN - EST. 180 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Rings: L 220KV Cautin-Rio Tohen C1 o L 220KV Cautin-Rio Tohen C2.- Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 05:05	28-03-25 20:20
2025026492	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCONADORA RIO TOLTEN - LATAMBA 220 KV C1 [EN REVISION]	4031 4386 4035 4623 4622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 [EN REVISION] EST. 254A - LATAMBA 220 KV C1 EST. 254A - LATAMBA 220KV C1 [EN REVISION] EST. 181 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 181 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Rings: L 220KV Rio Tohen-Latamba, C1 o L 220KV Rio Tohen-Latamba, C2.- Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: No hay.- Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Trabajos coordinados con STS y Transmision Malgouco.-	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 05:05	28-03-25 18:50
2025027588	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Montaje y Retiro de portales de protección en línea 220kv Puerto Patache condores.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la reconexión.- Subestación Condores, 5221 con bloqueo a la reconexión. Subestación Puerto Patache, 5221, 5213 con bloqueo a la reconexión. Alimentador Las Parcelas Alto Hapiño MT, Reconector C27803 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rings: L 220KV Puerto Patache - Condores, C1. Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 05:05	28-03-25 20:20
2025027817	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGÓ - PELEQUEN 66KV C1 TAP RENGÓ - PELEQUEN 66KV C1 [En Revision]	Obras Civiles	Sin Limitación	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1179 Aumento de Capacidad sobre la LT-66KV Rosario-San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Pelequeñ, para efectuar faenas de traslado, excavaciones, traslado de postes, anclajes y cermas en la Línea de transmisión y trabajos de ODOO a nivel de piso en las proximidades del punto B4 de S/R Pelequeñ.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 5281 en SE Pelequeñ, el interruptor 5282 en Rosario y la protección de no reconectar el interruptor 52872 en SE Rengo.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 09:14	28-03-25 18:01
2025027821	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	861	HERNAN FUENTES - GALLEQUELLOS 110KV	4002	HERNAN FUENTES - GALLEQUELLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	LAVADO DE AISLACIÓN CON LA INSTALACIÓN EN SERVICIO	TRABAJO PROGRAMADOS CON RIESGOS CONTROLADOS	SE REQUIERE BLOQUEO DE RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DEL 5205 EN SE HERNAN FUENTES Y 5202 EN SE GALLEQUELLOS CONDICIÓN QUE SE MANTENDRA EFECTIVA DURANTE LA DURACIÓN DE LOS TRABAJOS.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:55	28-03-25 19:53
2025027828	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUEÑ - MALLOA NUEVA 66KV	393	PELEQUEÑ - MALLOA NUEVA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1177 LT 66KV Pelequeñ-Malloa para efectuar faenas de traslado, excavaciones, traslado de postes, anclajes y cermas en la Línea de transmisión y trabajos de ODOO a nivel de piso en las proximidades del punto B4 de S/R Pelequeñ.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de Pelequeñ, 5284 de la línea L 545KV Malloa-Parral, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 09:14	28-03-25 18:01
2025027930	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	VERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas .-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada en varios sectores.- Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Maule-Parral, C1.- Instalaciones en Rings: L 154KV Maule-Parral, C1.- Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 18:30
2025027921	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas .-	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada en varios sectores.- Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Maule-Parral, C1.- Instalaciones en Rings: L 154KV Maule-Parral, C1.- Temperalidad de los Rings: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 18:30

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramite(i)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025027922	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 224KV	1306 1346	MAULE - VERBAZ BUENAS 224KV C1 VERBAZ BUENAS - LINARES 224KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Roca de vegetación bajo la línea energizada en varios sectores - Restricciones: No reconectar interrupciones que sirven a la línea L 154KV Maule Paralel C1 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Maule Paralel C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 18:30
2025027966	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4081	EST 1206 - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con Chilpanca.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interrupciones asociados a la línea de 220 kV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 y 2 - Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 a 2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 16:50
2025027967	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4080	EST 1206 - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con Chilpanca.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interrupciones asociados a la línea de 220 kV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 a 2 - Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 a 2 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 16:50
2025027979	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	83	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV	133	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Calles.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interrupciones asociados a la línea de 220 kV Quintero - San Luis. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Quintero - San Luis. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 16:50
2025028932	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	1979	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV	130	TAP OFF MARIA DOLORES - CELULOSA LAJA 220KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Mantenimiento de franja de seguridad (Tala, desarme y Roca)	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos revisados entre CMPC y EPS	Se considerara Bloques a la Reconexión de los interruptores S2109 S/R Chelusa, S212 S/R Celulosa Laja, S217 S/R Santa Fe Energía, S2123 S/R Papeles Río Vergara, S2182 S/R Celulosa Santa Fe.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:30	28-03-25 19:42
2025028468	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST 22 - EST 28 66KV C1 EST 23 - EST 364 66KV C1 EST 364 - EST 365 66KV C1 EST 365 - TAP MARINCO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída en varios sectores - Restricciones: No reconectar interrupciones que sirven a la línea L 108KV Contribución San Javier, C1 - Instalaciones en Riesgo: L 108KV Contribución San Javier, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 04:36	28-03-25 18:30
2025028712	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	430	TIERRA AMARILLA - PLANTAS 110KV	586	TIERRA AMARILLA - PLANTAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Atención por reparación de punto con temperatura en union	Riesgo medio controlado. Trabajo mediante método LEEZ	Se solicita bloqueo de reconexión de S21H4 de SE Tierra Amarilla, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos a realizar.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 15:15	28-03-25 18:01
2025028739	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	298	EL EDEN - ALTO DEL CARMEN 110KV	588 1721	EL EDEN - TAP RIO HUASCO 110KV C1 TAP RIO HUASCO - ALTO DEL CARMEN 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Poda y Roca con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Poda y Roca	Se requiere bloqueo de reconexión del S21H1 de SE El Edén, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:45	28-03-25 18:16
2025028830	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICESTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitación	Bloqueo a la reconexión del S28T1 en S/R Central San Javier a solicitud de transmielc debido a trabajos de roca y poda franja de servidumbre de la CT Constitución - San Javier 66KV.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Transmielc.	Documento gestionado a solicitud de transmielc.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:25	28-03-25 17:16
2025029243	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	978	DUBUQUEO - LOS PEHUAS 220KV	1806	EST 241A - LOS PEHUAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Refuge y reparación de camino de acceso a estructura 241, trabajos solicitados por Cateadores -	Bajo	Restricciones: Bloques a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: L 220KV Durante Los Pehuas, C1 - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: No hay - Observaciones: Trabajos coordinados con CTE y CGE y asociados a proyecto MAP 3273 -	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 20:00	28-03-25 09:05	28-03-25 16:50
2025029984	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Retiro de conductores antiguos (posición del circuito original fuera de servicio) en línea 220KV Puerto Patache - condóres próximo a circuito nuevo energizado.	Bajo	Actividades: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Retiro de conductores antiguos (posición del circuito original fuera de servicio) en línea 220KV Puerto Patache condóres próximo a circuito nuevo energizado // (Tramo A - Instalación de Pisas de Tendido y muelles Cuadrilaterales 2, Aterrizado de Estructuras 3, Empolvado de Torres 4, Empolvado del circuito antiguo y Retiro de conductor , aislación existentes, Tramo E279 a E387) Restricciones: Subestación Condóres, S221 con bloqueo a la reconexión, Subestación Puerto Patache, S222, S223 con bloqueo a la reconexión. Alimentador Las Parcelas Alto Huijico MT, Reconector C279C3 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Puerto Patache - Condóres, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Condóres, E-179,3-184,5-186 Bloques jefe de faena Mantener distancia mínima accesible a circuito energizado antes de comenzar labores de retiro de conductores o de instalar torres, cordón en los elementos descritos y personales de acuerdo a las estructuras a	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 05:05	28-03-25 22:48
2025029479	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1522	ANA MARIA - LAGUNAS 220KV	3562 3566	EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C1 EST 71-1 - LAGUNAS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a la T 220KV Ana María - Lagunas Circuito 1 y Circuito 2, el lavado se realiza de forma alternada de trabajo.	Bajo	Condiciones en extremo de Ana María fueron gestionadas con CHON via SDO. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones: S/R Lagunas: No reconectar interruptor S208. No reconectar interruptor S209. S/R Ana María: No reconectar interruptor S211, S212. No reconectar interruptor S214, S215. Trabajos alejados de 60.00 a 18.00 horas.	No tiene consumo afectado	ninguno				28-03-25 08:00	28-03-25 17:00	28-03-25 06:57	28-03-25 12:19

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025029886	Línea	Ejecución Exitosa	COCHABE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	2059	COCHABE - ENCUENTRO 220 KV	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHABE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°319 220KV C1 EST. N°7 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°319 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHABE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°319 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°319 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea Cochabé - Encuentro Cto 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Condiciones requeridas: S/E Cochabé: Sellarizar y No Reconectar 5217, 5214; S/E Encuentro: Sellarizar y No Reconectar 5214, 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 08:19	20-03-25 13:56
2025029893	Línea	Ejecución Exitosa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1043	ANGAMOS - KAPATUP 220KV	1919 1920 1921 1922 1923	ANGAMOS - EST.28 220KV C1 EST.28 - KAPATUP 220KV C1 ANGAMOS - EST.4 220KV C1 EST.28 - KAPATUP 220KV C2 EST.4 - EST.28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación Línea Angamos - Kapatup Zona Costa Cota (Zona N° 2,3,4,5)	Se consideren las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: 5215, 5218 sellarizar y no reconectar; S/E Kapatup: 5216, 5216, 5217, 5218 sellarizar y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 08:19	20-03-25 13:56
2025030067	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	930	EL MARTEN - EL PAICO 66KV	594	EL MARTEN - EL PAICO 66KV C1	Roca y poder Franja venedutubre	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la Franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respete distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexión de interruptor 5281 en SE Bajo Molligua.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 10:16	20-03-25 18:01
2025030068	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Roca y poder Franja venedutubre	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la Franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respete distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloqueo de reconexión de interruptor 5281 en SE Bajo Molligua.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 10:16	20-03-25 18:01
2025030862	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1406	PANMAVEDA - CHACAPURU 66KV	3518 3582	PANMAVEDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACAPURU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas. -	Bajo	Actividades: Acoplamiento de estructura metálica para instalación de trantes en varias vanas Restricciones: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea L 100KV Panmaveda-Chacapurú, C1 Instalaciones en Riesgo: L 100KV Panmaveda-Chacapurú, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 04:36	20-03-25 18:30
2025030883	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PABRAL 154KV	1305	LINARES - PABRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas. -	Bajo	Actividades: Instalación de armadura prefabricada con líneas energizadas en vana 249-250 Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea L 154KV Mado-Paual C1 - Instalaciones en Riesgo: L 154KV Mado-Paual C1 - Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno			20-03-25 08:00	20-03-25 17:30	20-03-25 04:36	20-03-25 18:50
2025031185	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑAS INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 3694 3695 3696 3697 3698 3699 3700	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 389 220KV C1 EST. 389 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 389 220KV C2 EST. 389 - COLLAHUASI 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en Línea Cto 1 y 2 Encuentro - Collahuasi 220 KV	Riesgo para nuestro sistema, las Líneas quedarán sin reconexión automática, además de sellarizar no reconectar durante la ejecución del lavado. Actividad se ejecuta en circuitos de manera alternada.	Las condiciones requeridas en S/E Encuentro: Deshabilitar reconexión automática de 5218 y 5229, sellarizar. No Reconectar S/E Collahuasi: Deshabilitar reconexión automática de 5213 y 5214, sellarizar. No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 08:50	20-03-25 18:17
2025031177	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	336	LINARES - PABRAL 66KV	1123	TAP RETIRO - PABRAL 66KV C1	Roca y poder Franja venedutubre	Sin Limitación	Poda y roce de árboles en la LT Pabral-Retro. Se requiere el bloqueo del 5282 en SE Pabral o 5283 en SE Linares.	Riesgo medio con bloqueo.	Poda y roce.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 09:25	20-03-25 18:01
2025031475	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Lavado de aislación Estructuras 01, 10, 15, 16, 17, 18, 19 Restricciones: Bloquear a la reconexión interrelacionada Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpén-San Vicente, C1 o L 154KV Hualpén-San Vicente, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Estructuras 01, 10, 15, 16, 17, 18, 19 Restricciones: Bloquear a la reconexión interrelacionada Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpén-San Vicente, C1 o L 154KV Hualpén-San Vicente, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 05:05	20-03-25 20:20
2025031476	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Actividades: Lavado de aislación Estructura 01, 10, 15, 16, 17, 18, 19 Restricciones: Bloquear a la reconexión interrelacionada Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpén-San Vicente, C1 o L 154KV Hualpén-San Vicente, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Estructura 01, 10, 15, 16, 17, 18, 19 Restricciones: Bloquear a la reconexión interrelacionada Instalaciones en Riesgo: L 154KV Hualpén-San Vicente, C1 o L 154KV Hualpén-San Vicente, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 05:05	20-03-25 20:20
2025031662	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 100KV	2966	ENTRE RIOS - ANCOA 100KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos por normalización de protección 508R paulo K4.	Riesgo bajo por normalización de protección 508R paulo K4.	Actividades: S/E Anaco: Pruebas de Control y Verificación de Protecciones un paulo transferrido K4, para atención de avería Instalaciones en Riesgo: L 100KV Entre Rios-Anaco, C2 - Temperatura de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Riesgos del jefe de faena: Riesgo de tripa y canales energizados en Protección 508R paulo K4, Riesgo de tripa y cables FO 87L de protección 87L del paulo K4. Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado		ninguno			20-03-25 08:00	20-03-25 17:30	20-03-25 08:50	20-03-25 14:42
2025031896	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑAS INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	3697 3698 3724 3725 3694 3695 3721 3725	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 EST. 202 - EST. 296 220KV C2 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 EST. 202 - EST. 296 220KV C1 EST. 296 - COLLAHUASI 220KV C1	Inspección Visual	Sin Limitación	En S/E Lagunas, Trabajo de Levantamiento visual en el interior de los armarios, más Baha 876/508P (850) RE2020, de las líneas 13 y 14 Levantamiento visual de la alimentación de servicios auxiliares del sistema de teleprotecciones líneas 13 y 14 Levantamiento visual en el interior de los armarios de teleprotecciones de las líneas Lagunas Collahuasi Pafos: 13 y 14.	Riesgo bajo para las personas e instalaciones, se requiere realizar inspección visual en el interior de los armarios, más Baha 876/508P (850) RE2020, de las líneas 13 y 14, el interior de los armarios de teleprotecciones de las líneas 13 y 14.	Se requiere las siguientes condiciones en S/E Lagunas: Interruptor 220 KV 5213 No reconectar (sellarización) Interruptor 220 KV 5214 No reconectar (sellarización)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-03-25 08:00	20-03-25 20:00	20-03-25 11:04	20-03-25 13:38

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Línea	IDG	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202503233	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1581	PARGUA - NUEVA ANCIUD 220KV	3715 1349	EST 37 - EST 105A 220KV C1 PARGUA - EST 36 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar línea 220 kV Pargua - Nos. Anunci a solicitud de Transmie por faenas de Inspección visual de líneas con tregado de estructuras de cruce canal de Chacao.	El riesgo es bajo y controlado por parte de Transmie.	Con aviso de suspensión diaria. Trabajos a realizar dentro de periodos y horarios señalados en SO. (SO00 15730 de Transmie, Registro interno)	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	31-03-25 18:00	28-03-25 09:27	31-03-25 17:28
2025032467	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LASQUELLAS - HUAYLA 220KV	3880	LASQUELLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Huayla-Agallitas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 05:05	28-03-25 20:20	
2025032477	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1581	PARGUA - NUEVA ANCIUD 220KV	3716 1340	EST 105A - NUEVA ANCIUD 220KV C1 EST 36 - EST 37 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección visual con tregado	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Pargua-N.Ancud, C2(Cruce Chacao). Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas, trabajo coordinado con SES.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 05:05	28-03-25 20:20	
2025032521	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	QUELENTAND - LAS AMAÑAS 110KV	4587 4588 4589 4590	QUELENTAND - EST. 108 110KV C1 EST. 108 - EST. 109 110KV C1 EST. 109 - EST. 111 110KV C1 EST. 111 - LAS AMAÑAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará mantenimiento preventivo a LT 66 kV paralelo a LT 110 kV.	Bajo trabajo en proximidades a líneas de transmisión.	Trabajo asociado a CTN 2025031400 se requiere bloqueo de reconexiones de S2H1 en SE Quelentano.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 12:18	28-03-25 18:27	
20250328676	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	877	CARDONES - CORAÑUPU 110KV	1723 1724 1822 3903	CARDONES - ESTRUCTURA 008 110KV C2 ESTRUTURA 008 110KV - CORAÑUPU 110KV C2 CARDONES - EST 60 110KV C1 EST 60 - CORAÑUPU 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Atención de punto con temperatura en unión de puente de fase derecha de Estructura N°04	Riesgo medio controlado. Trabajo mediante metodo LEE	Se solicita bloqueo de reconexión de S2H4 de SE Cardón, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos a realizar.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 09:41	28-03-25 13:21	
2025032934	Línea	Ejecución Exitosa	CHEQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1084	Desconexión	Origen Interno	Programada	982	SAN PEDRO - PEÑABLANCA 110KV	205 2129 1808	SAN PEDRO - EST. 5 110KV C1 EST. 5 - EST. 37 110 KV C1 EST. 37 - PEÑABLANCA 110 KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Se realizará limpieza manual de aisladores en línea seleccionada. Se considera línea desenergizada y aterrizada en ambos extremos.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de no reconectar LT 110 kV San Pedro Miraflores.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:43	28-03-25 18:01	
2025033086	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1547	TAMAPACA - GEGOLFOS 220KV	3600	TAMAPACA - GEGOLFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aislación 1.220KV Tarapacá - Giegolfos C1	Bajo	Actividades: Reemplazo de Aislación (Desconectado, Doble Circuito), Reemplazo de aislación 1.220KV Tarapacá - Giegolfos C1 (7) Desde estructura N° 002 a Estructura N° E79N con C2 paralelo energizado. Restricciones: 1.220KV Tarapacá-Giegolfos, C1, Indisponible. Subestación Tarapacá, S22 con bloqueo a la reconexión. Subestación Giegolfos, S214 / S225 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Tarapacá-Giegolfos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Tarapacá, Est N° 002 a Est N° E79N Bloques de jefe de faena. 1.- Verificar las condiciones ambientales, que se encuentren acorde a parámetros descritos en procedimientos de trabajo. 1. Frecuencia relativa del aire y velocidad del viento). 2.- Mantener distancia mínima admisible a puntos energizados (1,70 metros) en el proceso de retirar de aislantes de tensión e instalación de pasillos a tierra. 3.- Verificar que pertigas puestas a tierra tengan su certificación al día y en terreno. 4.- Aclarar que equipamiento a utilizar en la faena se encuentre en óptimas condiciones y	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 08:00	05-04-25 18:00	28-03-25 09:30	05-04-25 14:00	
2025033082	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1547	TAMAPACA - GEGOLFOS 220KV	3600	TAMAPACA - GEGOLFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1.220KV Tarapacá-Giegolfos C1; Reemplazo de conductor tramo estructuras 04 a E15.	Medio	Actividades: Reemplazo de conductor en línea desenergizada y próximo a instalación energizada en estructuras comunes, 1.220KV Tarapacá-Giegolfos C1, Reemplazo de conductor tramo estructuras 04 a E15 (7 TUMBO A). Reemplazo de conductor, aislación y ferretería. Reemplazo de crucetas, instalación de perfiles/moldes de reparación. Reemplazo de canalillo de cable (cantidad). Restricciones: 1.220KV Tarapacá-Giegolfos, C1, Indisponible. Subestación Tarapacá, S22 con bloqueo a la reconexión. Subestación Giegolfos, S214/ S225 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Tarapacá-Giegolfos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena: Subestación Tarapacá, E6, E12, E18 Bloques jefe de faena C1. Instalación de 3 líneas monophasas zonales por estructuras (9 en total).	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 08:00	05-04-25 19:00	03-04-25 07:47	05-04-25 14:00	
2025033080	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1547	TAMAPACA - GEGOLFOS 220KV	3600	TAMAPACA - GEGOLFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1.220KV Tarapacá-Giegolfos C1; Reemplazo de conductor tramo estructuras 04 a E15.	Medio	Actividades: Reemplazo de conductor en línea desenergizada y próximo a instalación energizada en estructuras comunes, 1.220KV Tarapacá-Giegolfos C1, Reemplazo de conductor tramo estructuras 04 a E15 (7 TUMBO B). Reemplazo de conductor, aislación y ferretería. Reemplazo de crucetas, instalación de perfiles/moldes de reparación. Reemplazo de canalillo de cable (cantidad). Restricciones: 1.220KV Tarapacá-Giegolfos, C1, Indisponible. Subestación Tarapacá, S22 con bloqueo a la reconexión. Subestación Giegolfos, S214/ S225 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1.220V Tarapacá-Giegolfos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena: Subestación Tarapacá, E6, E12, E18 Bloques jefe de faena C1. Instalación de 3 líneas monophasas zonales por estructuras (9 en total).	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 08:00	05-04-25 19:00	28-03-25 07:58	05-04-25 14:00	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025028470	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - (SANJUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CPRESSES - EST 302 154KV C2 EST 3A2A (BL COLORADO) - (FANUE 154KV C2 EST 3A2 - EST 128 (DARANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST 128 (DARANTE EL COLORADO - EST 3A2A (BL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Rajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor en varios puntos. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a las líneas 1. 154KV Cipreses-Rathu, C1 y 1. 154KV Cipreses-Rathu, C2 - Instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Cipreses-Rathu, C1 y 1. 154KV Cipreses-Rathu, C2 - Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 04:36	20-03-25 18:30
2025024068	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHAMBUA - LOS NOTROS 220KV L2	1293 4291 4292 4296	EST 1201 (TAP CHOLGUAÑI) - CHAMBUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST 4 220KV C2 EST 4 - EST 184 220KV C2 EST 184 - EST 1201 (TAP CHOLGUAÑI) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Rajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Los Notros-Antuco-Chamúa, C1 y 1. 220KV Los Notros-Chamúa, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 05:05	20-03-25 18:30
2025024067	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHAMBUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST 1201 (TAP CHOLGUAÑI) - CHAMBUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST 4 220KV C2 EST 4 - EST 184 220KV C2 EST 184 - EST 1201 (TAP CHOLGUAÑI) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Rajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Los Notros-Antuco-Chamúa, C1 y 1. 220KV Los Notros-Chamúa, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 05:05	20-03-25 18:30
2025024057	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHAMBUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST 1201 (TAP CHOLGUAÑI) - CHAMBUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST 4 220KV C2 EST 4 - EST 184 220KV C2 EST 184 - EST 1201 (TAP CHOLGUAÑI) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Rajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Los Notros-Antuco-Chamúa, C1 y 1. 220KV Los Notros-Chamúa, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 05:05	20-03-25 20:20
2025024058	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHAMBUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST 1201 (TAP CHOLGUAÑI) - CHAMBUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST 4 220KV C2 EST 4 - EST 184 220KV C2 EST 184 - EST 1201 (TAP CHOLGUAÑI) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Rajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Los Notros-Antuco-Chamúa, C1 y 1. 220KV Los Notros-Chamúa, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 05:05	20-03-25 20:20
2025028469	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - (FANUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL CPRESSES - CENTRAL CUMBERLAND 154KV C1 CENTRAL CUMBERLAND - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - (FANUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de líneas -	Rajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor en varios puntos. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a las líneas 1. 154KV Cipreses-Rathu, C1 y 1. 154KV Cipreses-Rathu, C2 - Instalaciones en Riesgo: 1. 154KV Cipreses-Rathu, C1 y 1. 154KV Cipreses-Rathu, C2 - Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de faena: Delimitación zona de trabajo -	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 04:36	20-03-25 18:30
2025026493	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCONADORA RIO TOLTEC - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4038 4037	EST 101 - EST 254A 220 KV C2 EST 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST 101 - EST 254A 220KV C2 (EN REVISIÓN) EST 254A - LASTARRIA 220KV C2 (EN REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca, corte y poda de árboles -	Rajo	Actividades: Mantenimiento vegetativo en líneas de alta tensión. Restricciones: Bloquear a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Rio Toltén-Lastaria, C2 y 1. 220KV Rio Toltén-Lastaria, C2 - Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a las líneas, trabajos coordinados con STS y Transmisora Telefónica -	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-25 08:00	20-03-25 18:00	20-03-25 05:05	20-03-25 16:10
2025031087	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1647	TAMAPACA - GEOGIPOS 220KV	3601	TAMAPACA - GEOGIPOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de aislación 1. 220KV Tapapecá - Geogifpos C1	Rajo	Actividades: Reemplazo de aislación (Desconectado; Doble Circuito). Reemplazo de aislación 1. 220KV Tapapecá - Geogifpos C1 // [] Desde estructura N° 002 a Estructura N° 0796 con C2 paralelo emergente). Restricciones: 1. 220KV Tapapecá-Geogifpos, C1, Independiente. Subestación Tapapecá, 5222 con bloqueo a la reconexión - Subestación Geogifpos, 5244 / 5225 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Tapapecá-Geogifpos, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Tapapecá, 45, N° 002 a Est N° 0796 Bloques de jefe de faena: 1.- Verificar las condiciones ambientales, que se encuentren adecuadas a parámetros descritos en procedimientos de trabajo. (Temperatura relativa del aire y velocidad del viento). 2.- Mantener distancia mínima admisible a puntos emergentes (2,70 metros) en el proceso de separar de acuerdo de tensión e instalación de puentes a tierra. 3.- Verificar que portigos puestos a tierra tengan su certificación al día y en terreno. 4.- Revisar que equipamiento a utilizar en la faena se encuentre en óptimas condiciones y en buen estado.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-25 08:00	05-04-25 18:00	18-03-25 09:30	05-04-25 14:00
2025031081	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TAMAPACA - GEOGIPOS 220KV	3601	TAMAPACA - GEOGIPOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1. 220KV Tapapecá-Geogifpos C1, Reemplazo de conductor sobre estructura 04 a 115.	Medio	Actividades: Reemplazo de conductor en línea desenergizada y próximo a instalación emergente en estructuras comunes, 1. 220KV Tapapecá-Geogifpos C1, Reemplazo de conductor tramo estructura 04 a 115 // (TURNO A, Reemplazo de conductor, aislación y tornillos, Reemplazo de crucetas, Instalación de preformados de reparación, Reemplazo de canalillo de cable guardafil). Restricciones: 1. 220KV Tapapecá-Geogifpos, C1, Independiente. Subestación Tapapecá, 5222 con bloqueo a la reconexión - Subestación Geogifpos, 5244 / 5225 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Tapapecá-Geogifpos, C2 Temperatura de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena: Subestación Tapapecá, 45, 112; 118 Bloques jefe de faena C1: Instalación de 3 torres monopólos azules por estructura (9 en total).	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-25 08:00	05-04-25 19:00	05-04-25 07:47	05-04-25 14:00
2025031079	Línea	Ejecución Faltosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TAMAPACA - GEOGIPOS 220KV	3601	TAMAPACA - GEOGIPOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	1. 220KV Tapapecá-Geogifpos C1, Reemplazo de conductor sobre estructura 04 a 115.	Medio	Actividades: Reemplazo de conductor en línea desenergizada y próximo a instalación emergente en estructuras comunes, 1. 220KV Tapapecá-Geogifpos C1, Reemplazo de conductor tramo estructura 04 a 115 // (TURNO B, Reemplazo de conductor, aislación y tornillos, Reemplazo de crucetas, Instalación de preformados de reparación, Reemplazo de canalillo de cable guardafil). Restricciones: 1. 220KV Tapapecá-Geogifpos, C1, Independiente. Subestación Tapapecá, 5222 con bloqueo a la reconexión - Subestación Geogifpos, 5244 / 5225 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Tapapecá-Geogifpos, C2 Temperatura de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Medio. Bloques del jefe de faena: Subestación Tapapecá, 45, 112; 118 Bloques jefe de faena C1: Instalación de 3 torres monopólos azules por estructuras (9 en total).	No tiene consumo afectado	ninguno				20-03-25 08:00	05-04-25 19:00	20-03-25 07:18	05-04-25 14:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(i)	Línea	ID(i)	Tramo(i)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Fluctuante	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025031411	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	622	PAN DE AZÚCAR - DON GONDO 220KV	3125	PAN DE AZÚCAR - DON GONDO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Don Goyo según SOD 6714 por Trabajos para reemplazamiento a paño 14 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3284.	Bajo	Actividad: A solicitud de Don Goyo según SOD 6714 por Trabajos para reemplazamiento a paño 14 en S/E Don Goyo. Asociado a proyecto NUP 3284. Adicionalmente en Riesgo: L 220KV Don Goyo - Pan de Azúcar C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 19:00	28-03-25 10:16	28-03-25 18:41
2025032321	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1280	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV	2948	MATENCILLO - NUEVA MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos de Transmisión: S/E Matencillo: Proyecto Reemplazo de Disyuntor: REEMPLAZO 889-18: Desmontaje de Disyuntor 889-18.	Transmisión: no declara riesgo para las instalaciones de INTERCHE.	A solicitud de Transmisión, se requieren las siguientes condiciones en S/E Matencillo: No reconectar interruptor 5213. Adicionalmente INTERCHE requiere las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: No reconectar interruptores 5212 y 5213.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 18:00	28-03-25 09:41	28-03-25 21:30
2025032560	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	68	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo C1D 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5225 y 5226 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo C1D 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 5225 y 5226 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 16:00	28-03-25 07:39	28-03-25 13:46
2025022901	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo C1D 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5229 y 5230 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Línea 2x220 KV Guacolda - Matencillo C1D 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 5229 y 5230 de S/E Matencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 08:00	28-03-25 16:00	28-03-25 07:39	28-03-25 13:46
2025030720	Línea	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'Higgins 220KV	1942 1943	ATACAMA - EST. 1-202 220KV C1 EST. 1-202 - O'Higgins 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de Transmisión, si ingresa solicitud por Lavado de aislación y pendientes asociados a los pafos L1, L2, L4, R1, R2, R3, R4, R5, R6, R7, R8, R9, R10, R11, R12, R13, R14, R15, R16, R17, R18, R19, R20, R21, R22, R23, R24, R25, R26, R27, R28, R29, R30, R31, R32, R33, R34, R35, R36, R37, R38, R39, R40, R41, R42, R43, R44, R45, R46, R47, R48, R49, R50, R51, R52, R53, R54, R55, R56, R57, R58, R59, R60, R61, R62, R63, R64, R65, R66, R67, R68, R69, R70, R71, R72, R73, R74, R75, R76, R77, R78, R79, R80, R81, R82, R83, R84, R85, R86, R87, R88, R89, R90, R91, R92, R93, R94, R95, R96, R97, R98, R99, R100, R101, R102, R103, R104, R105, R106, R107, R108, R109, R110, R111, R112, R113, R114, R115, R116, R117, R118, R119, R120, R121, R122, R123, R124, R125, R126, R127, R128, R129, R130, R131, R132, R133, R134, R135, R136, R137, R138, R139, R140, R141, R142, R143, R144, R145, R146, R147, R148, R149, R150, R151, R152, R153, R154, R155, R156, R157, R158, R159, R160, R161, R162, R163, R164, R165, R166, R167, R168, R169, R170, R171, R172, R173, R174, R175, R176, R177, R178, R179, R180, R181, R182, R183, R184, R185, R186, R187, R188, R189, R190, R191, R192, R193, R194, R195, R196, R197, R198, R199, R200, R201, R202, R203, R204, R205, R206, R207, R208, R209, R210, R211, R212, R213, R214, R215, R216, R217, R218, R219, R220, R221, R222, R223, R224, R225, R226, R227, R228, R229, R230, R231, R232, R233, R234, R235, R236, R237, R238, R239, R240, R241, R242, R243, R244, R245, R246, R247, R248, R249, R250, R251, R252, R253, R254, R255, R256, R257, R258, R259, R260, R261, R262, R263, R264, R265, R266, R267, R268, R269, R270, R271, R272, R273, R274, R275, R276, R277, R278, R279, R280, R281, R282, R283, R284, R285, R286, R287, R288, R289, R290, R291, R292, R293, R294, R295, R296, R297, R298, R299, R300, R301, R302, R303, R304, R305, R306, R307, R308, R309, R310, R311, R312, R313, R314, R315, R316, R317, R318, R319, R320, R321, R322, R323, R324, R325, R326, R327, R328, R329, R330, R331, R332, R333, R334, R335, R336, R337, R338, R339, R340, R341, R342, R343, R344, R345, R346, R347, R348, R349, R350, R351, R352, R353, R354, R355, R356, R357, R358, R359, R360, R361, R362, R363, R364, R365, R366, R367, R368, R369, R370, R371, R372, R373, R374, R375, R376, R377, R378, R379, R380, R381, R382, R383, R384, R385, R386, R387, R388, R389, R390, R391, R392, R393, R394, R395, R396, R397, R398, R399, R400, R401, R402, R403, R404, R405, R406, R407, R408, R409, R410, R411, R412, R413, R414, R415, R416, R417, R418, R419, R420, R421, R422, R423, R424, R425, R426, R427, R428, R429, R430, R431, R432, R433, R434, R435, R436, R437, R438, R439, R440, R441, R442, R443, R444, R445, R446, R447, R448, R449, R450, R451, R452, R453, R454, R455, R456, R457, R458, R459, R460, R461, R462, R463, R464, R465, R466, R467, R468, R469, R470, R471, R472, R473, R474, R475, R476, R477, R478, R479, R480, R481, R482, R483, R484, R485, R486, R487, R488, R489, R490, R491, R492, R493, R494, R495, R496, R497, R498, R499, R500, R501, R502, R503, R504, R505, R506, R507, R508, R509, R510, R511, R512, R513, R514, R515, R516, R517, R518, R519, R520, R521, R522, R523, R524, R525, R526, R527, R528, R529, R530, R531, R532, R533, R534, R535, R536, R537, R538, R539, R540, R541, R542, R543, R544, R545, R546, R547, R548, R549, R550, R551, R552, R553, R554, R555, R556, R557, R558, R559, R560, R561, R562, R563, R564, R565, R566, R567, R568, R569, R570, R571, R572, R573, R574, R575, R576, R577, R578, R579, R580, R581, R582, R583, R584, R585, R586, R587, R588, R589, R590, R591, R592, R593, R594, R595, R596, R597, R598, R599, R600, R601, R602, R603, R604, R605, R606, R607, R608, R609, R610, R611, R612, R613, R614, R615, R616, R617, R618, R619, R620, R621, R622, R623, R624, R625, R626, R627, R628, R629, R630, R631, R632, R633, R634, R635, R636, R637, R638, R639, R640, R641, R642, R643, R644, R645, R646, R647, R648, R649, R650, R651, R652, R653, R654, R655, R656, R657, R658, R659, R660, R661, R662, R663, R664, R665, R666, R667, R668, R669, R670, R671, R672, R673, R674, R675, R676, R677, R678, R679, R680, R681, R682, R683, R684, R685, R686, R687, R688, R689, R690, R691, R692, R693, R694, R695, R696, R697, R698, R699, R700, R701, R702, R703, R704, R705, R706, R707, R708, R709, R710, R711, R712, R713, R714, R715, R716, R717, R718, R719, R720, R721, R722, R723, R724, R725, R726, R727, R728, R729, R730, R731, R732, R733, R734, R735, R736, R737, R738, R739, R740, R741, R742, R743, R744, R745, R746, R747, R748, R749, R750, R751, R752, R753, R754, R755, R756, R757, R758, R759, R760, R761, R762, R763, R764, R765, R766, R767, R768, R769, R770, R771, R772, R773, R774, R775, R776, R777, R778, R779, R780, R781, R782, R783, R784, R785, R786, R787, R788, R789, R790, R791, R792, R793, R794, R795, R796, R797, R798, R799, R800, R801, R802, R803, R804, R805, R806, R807, R808, R809, R810, R811, R812, R813, R814, R815, R816, R817, R818, R819, R820, R821, R822, R823, R824, R825, R826, R827, R828, R829, R830, R831, R832, R833, R834, R835, R836, R837, R838, R839, R840, R841, R842, R843, R844, R845, R846, R847, R848, R849, R850, R851, R852, R853, R854, R855, R856, R857, R858, R859, R860, R861, R862, R863, R864, R865, R866, R867, R868, R869, R870, R871, R872, R873, R874, R875, R876, R877, R878, R879, R880, R881, R882, R883, R884, R885, R886, R887, R888, R889, R890, R891, R892, R893, R894, R895, R896, R897, R898, R899, R900, R901, R902, R903, R904, R905, R906, R907, R908, R909, R910, R911, R912, R913, R914, R915, R916, R917, R918, R919, R920, R921, R922, R923, R924, R925, R926, R927, R928, R929, R930, R931, R932, R933, R934, R935, R936, R937, R938, R939, R940, R941, R942, R943, R944, R945, R946, R947, R948, R949, R950, R951, R952, R953, R954, R955, R956, R957, R958, R959, R960, R961, R962, R963, R964, R965, R966, R967, R968, R969, R970, R971, R972, R973, R974, R975, R976, R977, R978, R979, R980, R981, R982, R983, R984, R985, R986, R987, R988, R989, R990, R991, R992, R993, R994, R995, R996, R997, R998, R999, R1000, R1001, R1002, R1003, R1004, R1005, R1006, R1007, R1008, R1009, R1010, R1011, R1012, R1013, R1014, R1015, R1016, R1017, R1018, R1019, R1020, R1021, R1022, R1023, R1024, R1025, R1026, R1027, R1028, R1029, R1030, R1031, R1032, R1033, R1034, R1035, R1036, R1037, R1038, R1039, R1040, R1041, R1042, R1043, R1044, R1045, R1046, R1047, R1048, R1049, R1050, R1051, R1052, R1053, R1054, R1055, R1056, R1057, R1058, R1059, R1060, R1061, R1062, R1063, R1064, R1065, R1066, R1067, R1068, R1069, R1070, R1071, R1072, R1073, R1074, R1075, R1076, R1077, R1078, R1079, R1080, R1081, R1082, R1083, R1084, R1085, R1086, R1087, R1088, R1089, R1090, R1091, R1092, R1093, R1094, R1095, R1096, R1097, R1098, R1099, R1100, R1101, R1102, R1103, R1104, R1105, R1106, R1107, R1108, R1109, R1110, R1111, R1112, R1113, R1114, R1115, R1116, R1117, R1118, R1119, R1120, R1121, R1122, R1123, R1124, R1125, R1126, R1127, R1128, R1129, R1130, R1131, R1132, R1133, R1134, R1135, R1136, R1137, R1138, R1139, R1140, R1141, R1142, R1143, R1144, R1145, R1146, R1147, R1148, R1149, R1150, R1151, R1152, R1153, R1154, R1155, R1156, R1157, R1158, R1159, R1160, R1161, R1162, R1163, R1164, R1165, R1166, R1167, R1168, R1169, R1170, R1171, R1172, R1173, R1174, R1175, R1176, R1177, R1178, R1179, R1180, R1181, R1182, R1183, R1184, R1185, R1186, R1187, R1188, R1189, R1190, R1191, R1192, R1193, R1194, R1195, R1196, R1197, R1198, R1199, R1200, R1201, R1202, R1203, R1204, R1205, R1206, R1207, R1208, R1209, R1210, R1211, R1212, R1213, R1214, R1215, R1216, R1217, R1218, R1219, R1220, R1221, R1222, R1223, R1224, R1225, R1226, R1227, R1228, R1229, R1230, R1231, R1232, R1233, R1234, R1235, R1236, R1237, R1238, R1239, R1240, R1241, R1242, R1243, R1244, R1245, R1246, R1247, R1248, R1249, R1250, R1251, R1252, R1253, R1254, R1255, R1256, R1257, R1258, R1259, R1260, R1261, R1262, R1263, R1264, R1265, R1266, R1267, R1268, R1269, R1270, R1271, R1272, R1273, R1274, R1275, R1276, R1277, R1278, R1279, R1280, R1281, R1282, R1283, R1284, R1285, R1286, R1287, R1288, R1289, R1290, R1291, R1292, R1293, R1294, R1295, R1296, R1297, R1298, R1299, R1300, R1301, R1302, R1303, R1304, R1305, R1306, R1307, R1308, R1309, R1310, R1311, R1312, R1313, R1314, R1315, R1316, R1317, R1318, R1319, R1320, R1321, R1322, R1323, R1324, R1325, R1326, R1327, R1328, R1329, R1330, R1331, R1332, R1333, R1334, R1335, R1336, R1337, R1338, R1339, R1340, R1341, R1342, R1343, R1344, R1345, R1346, R1347, R1348, R1349, R1350, R1351, R1352, R1353, R1354, R1355, R1356, R1357, R1358, R1359, R1360, R1361, R1362, R1363, R1364, R1365, R1366, R1367, R1368, R1369, R1370, R1371, R1372, R1373, R1374, R1375, R1376, R1377, R1378, R1379, R1380, R1381, R1382, R1383, R1384, R1385, R1386, R1387, R1388, R1389, R1390, R1391, R1392, R1393, R1394, R1395, R1396, R1397, R1398, R1399, R1400, R1401, R1402, R1403, R1404, R1405, R1406, R1407, R1408, R1409, R1410, R1411, R1412, R1413, R1414, R1415, R1416, R1417, R1418, R1419, R1420, R1421, R1422, R1423, R1424, R1425, R1426, R1427, R1428, R1429, R1430, R1431, R1432, R1433, R1434, R1435, R1436, R1437, R1438, R1439, R1440, R1441, R1442, R1443, R1444, R1445, R1446, R1447, R1448, R1449, R1450, R1451, R1452, R1453, R1454, R1455, R1456, R1457, R1458, R1459, R1460, R1461, R1462, R1463, R1464, R1465, R1466, R1467, R1468, R1469, R1470, R1471, R1472, R1473, R1474, R1475, R1476, R1477, R1478, R1479, R1480, R1481, R1482, R1483, R1484, R1485, R1486, R1487, R1488, R1489, R1490, R1491, R1492, R1493, R1494, R1495, R1496, R1497, R1498, R1499, R1500, R1501, R1502, R1503, R1504, R1505, R1506, R1507, R1508, R1509, R1510, R1511, R1512, R1513, R1514, R1515, R1516, R1517, R1518, R1519, R1520, R1521, R1522, R1523, R1524, R1525, R1526, R1527, R1528, R1529, R1530, R1531, R1532, R1533, R1534, R1535, R1536, R1537, R1538, R1539, R1540, R1541, R1542, R1543, R1544, R1545, R1546, R1547, R1548, R1549, R1550, R1551, R1552, R1553, R1554, R1555, R1556, R1557, R1558, R1559, R1560, R1561, R1562, R1563, R1564, R1565, R1566, R1567, R1568, R1569, R1570, R1571, R1572, R1573, R1574, R1575, R1576, R1577, R1578, R1579, R1580, R1581, R1582, R1583, R1584, R1585, R1586, R1587, R1588, R1589, R1590, R1591, R1592, R1593, R1594, R1595, R1596, R1597, R1598, R1599, R1600, R1601, R1602, R1603, R1604, R1605, R1606, R1607, R1608, R1609, R1610, R1611, R1612, R1613, R1614, R1615, R1616, R1617, R1618, R1619, R1620, R1621, R1622, R1623, R1624, R1625, R1626, R1627, R1628, R1629, R1630, R1631, R1632, R1633, R1634, R1635, R1636, R1637, R1638, R1639, R1640, R1641, R1642, R1643, R1644, R1645, R1646, R1647, R1648, R1649, R1650, R1651, R1652, R1653, R1654, R1655, R1656, R1657, R1658, R1659, R1660, R1661, R1662, R1663, R1664, R1665, R1666, R1667, R1668, R1669, R1670, R1671, R1672, R1673, R1674, R1675, R1676, R1677, R1678, R1679, R1680, R1681, R1682, R1683, R1684, R1685, R1686, R1687, R1688, R1689, R1690, R1691, R1692, R1693, R1694, R1695, R1696, R1697, R1698, R1699, R1700, R1701, R1702, R1703, R1704, R1705, R1706, R1707, R1708, R1709, R1710, R1711, R1712, R1713, R1714, R1715, R1716, R1717, R1718, R1719, R1720, R1721, R1722, R1723, R1724, R1725, R1726, R1727, R1728, R1729, R1730, R1731, R1732, R1733, R1734, R1735, R1736, R1737, R1738, R1739, R1740, R1741, R1742, R1743, R1744, R1745, R1746, R1747, R1748, R1749, R1750, R1751, R1752, R1753, R1754, R1755, R1756, R1757, R1758, R1759, R1760, R1761, R1762, R1763, R1764, R1765, R1766, R1767, R1768, R1769, R1770, R1771, R1772, R1773, R1774, R1775, R1776, R1777, R1778, R1779, R1780, R1781, R1782, R1783, R1784, R1785, R1786, R1787, R1788, R1789, R1790, R1791, R1792, R1793, R1794, R1795, R1796, R1797, R1798, R1799, R1800, R1801, R1802, R1803, R1804, R1805, R1806, R1807, R1808, R1809, R1810, R1811, R1812, R1813, R1814, R1815, R1816, R1817, R1818, R1819, R1820, R1821, R1822, R1823, R1824, R1825, R1826, R1827, R1828, R1829, R1830, R1831, R1832, R1833, R1834, R1835, R1836, R1837, R1838, R1839, R1840, R1841, R1842, R1843, R1844, R1845, R1846, R1847, R1848, R1849, R1850, R1851, R1852, R1853, R1854, R1855, R1856, R1857, R1858, R1859, R1860, R1861, R1862, R1863, R1864, R1865, R1866, R1867, R1868, R1869, R1870, R1871, R1872, R1873, R1874, R1875, R1876, R1877, R1878, R											

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025030612	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1112	O'Higgins - PUN 220KV	2084 2085 2086 2087 2088	EST. N°7 - EST. N°9 220KV C1 EST. N°7 - PUN 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-444 220KV C1 EST. T-444 - EST. N°7 220KV C1 O'Higgins - EST. T-202 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado aisladores Línea 220 kV O'Higgins - Punt.	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins: S225. S/E Punt. S221.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 07:30	28-03-25 12:00	28-03-25 07:44	28-03-25 11:34
2025029841	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	954	SAN FRANCISCO DE HOSPITAL - PUNTE 66KV	339	TAP HOSPITAL - PUNTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciónes	Se realizará mantenimiento preventivo a las estructuras de la 1766V TAP Hospital - Punte, además se realizarán trabajos de control de vegetación en las proximidades de la línea.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión	Para los trabajos antes mencionados, se requiere la desconexión de la 1766KV TAP Hospital - Punte. Se adecuará el sistema a nivel de 66KV para mantener el suministro, sin afectación a clientes reales.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 07:00	28-03-25 16:00	28-03-25 08:16	28-03-25 15:34	
2025030205	Línea	Ejecución Exitosa	AGUAS ANTOFAGASTA S.A.	352	Intervención	Origen Interno	Programada	1011	TAP DESALANT - DESALANT 120KV	1892 1893	TAP DESALANT - EST. N°8 120KV C1 EST. N°8 - DESALANT 120KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciónes	Lavado de aislación entre estructuras 1 a la B de 17 120 Kv Tap Off Desalant.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones Requeridas: SE Hágilinas: No Reconectar S2 HT. SE Guardamarina: No Reconectar S204. SE Default: No Reconectar S201.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 07:00	28-03-25 16:00	28-03-25 08:55	28-03-25 10:04	
202503052	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHUPUAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHUPUAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1. 220KV Francisco-D. Almagro, C1.		Reconectar: Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro, Trabajo con línea desenergizada. Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E349-E350. Restricciones: Subestación D. Almagro, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cachupual, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: Reactor EL 220 kV-D. Almagro o L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 a L 220KV Cachupual-D. Almagro, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (3) tierras zonales en E349 Lado Entrada y (3)Tierras zonales en E350 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo Jefe de Faena Instalación de Tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 07:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:00	28-03-25 18:30	
2025030523	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	918	SECCONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1. 220KV Francisco-D. Almagro, C1.		Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro, Trabajo con línea desenergizada. Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E349-E350. Restricciones: Subestación D. Almagro, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cachupual, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: Reactor EL 220 kV-D. Almagro o L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 a L 220KV Cachupual-D. Almagro, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (3) tierras zonales en E349 Lado Entrada y (3)Tierras zonales en E350 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo Jefe de Faena Instalación de Tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 07:00	28-03-25 18:00	28-03-25 08:00	28-03-25 18:02	
2025030545	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHUPUAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHUPUAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1. 220KV Francisco-D. Almagro, C1.		Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro, Trabajo con línea desenergizada. Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E349-E350. Restricciones: Subestación D. Almagro, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cachupual, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: Reactor EL 220 kV-D. Almagro o L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 a L 220KV Cachupual-D. Almagro, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (3) tierras zonales en E349 Lado Entrada y (3)Tierras zonales en E344 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo Jefe de Faena Instalación de Tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 07:00	28-03-25 18:00	28-03-25 09:20	28-03-25 18:30	
2025030546	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	918	SECCONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	Reemplazo de aisladores poliméricos en desconexión circuito en paralelo energizado en 1. 220KV Francisco-D. Almagro, C1.		Desconexión solo en Circuito Francisco Diego de Almagro, Trabajo con línea desenergizada. Reemplazo de aislación polimérica en estructuras de suspensión en E349-E350. Restricciones: Subestación D. Almagro, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación D. Almagro, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Subestación Cachupual, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizada. Instalaciones en Riesgo: Reactor EL 220 kV-D. Almagro o L 220KV Francisco-D. Almagro, C1 a L 220KV Cachupual-D. Almagro, C1. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, Instalación de (3) tierras zonales en E349 Lado Entrada y (3)Tierras zonales en E344 Lado Salida, con 6 Tierras Zonales Bloqueo Jefe de Faena Instalación de Tierras de manera secuencial y según avance del proyecto. Subestación D. Almagro, Se realizará la instalación de tierras personales en cada fase en donde se realicen trabajos, con 2 Tierras Personales, una por grupo. Bloqueo Jefe de Faena	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 07:00	28-03-25 18:00	28-03-25 09:20	28-03-25 18:02	
2025031906	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCONADORA EL ROSAL - LOS VARNES 220 KV	4157	EST.63A - EST. 1459 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciónes	-Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vares E 120-E121 - LAT 34228V SE El Rosal SE Tierras. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vares E 120-E121 - LAT 34228V SE El Rosal SE Tierras. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV El Rosal-Los Varnes, C3. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Riesgos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		28-03-25 07:00	28-03-25 18:00	28-03-25 05:05	28-03-25 18:50	

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2025032608	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARDONES 220 kV	4157	EST-61A - EST. 145N 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E 127- E128 - LAT 1x220kv SE El Rosal SE Varones. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E 127- E128 - LAT 1x220kv SE El Rosal SE Varones. Restricciones: Bloqueos a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV El Rosal Los Vardones, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Bando: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 07:00	28-03-25 18:00	28-03-25 05:05	28-03-25 16:50
2025032735	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARDONES 220 kV	3680 5182	SECCIONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220kV C1 SECCIONADORA EL ROSAL - EST. 61A 230kV C1 [3N_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E 120- E121 - LAT 1x220kv SE El Rosal SE Varones. SODI 15640.	Riesgo bajo, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos	SE El Rosal: No reconectar S214, S215.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 07:00	29-03-25 20:00	28-03-25 06:38	28-03-25 16:19
2025032737	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARDONES 220 kV	3680 5182	SECCIONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220kV C1 SECCIONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220kV C1 [3N_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de portales de protección a líneas energizadas Vano E 127- E128 - LAT 1x220kv SE El Rosal SE Varones. SODI 15638.	Riesgo bajo, empresa externa controlará el riesgo a personas y equipos	SE El Rosal: No reconectar S214, S215.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 07:00	29-03-25 20:00	28-03-25 06:38	28-03-25 16:19
2025031400	Línea	Ejecución Exitosa	CIE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	TAP OFF NHUEL - LAS ARAÑAS 68KV	4582 4584 4580 4580	TAP OFF NHUEL - EST. 108 68KV C1 EST. 108 - EST. 109 68KV C1 EST. 109 - EST. 111 68KV C1 EST. 111 - LAS ARAÑAS 68KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizar mantenimiento preventivo a línea de transmisión.	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Línea actualmente en encuentro en vacío.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 07:00	28-03-25 18:00	28-03-25 12:18	28-03-25 18:27
2025031968	Línea	Ejecución Exitosa	DIOSO DE ALMAGRO TRANSAMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Interno	Programada	1301	ELAPA - CUMBRES 220KV	2985 2986	ELAPA - CUMBRES 220KV C1 ELAPA - CUMBRES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de la Reconexión Automática de LT 220 kV (Reto - Cumbre C1 a C2) tanto a la vez por lavado de aislación utilizando el método de pilotaje remoto y/o pilotaje manual a los torres de transmisión.	Riesgo de Operación de LT 220 kV (Reto - Cumbre C1 a C2 (uno a la vez) al momento de realizar el lavado.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 07:00	28-03-25 17:00	28-03-25 08:01	28-03-25 13:29
2025030086	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C1 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cable de guarda desde Estructura N° 59 a Estructura N° 73 de línea 220 kV Guacolda - Mantencillo L1 C3 y C4. Los trabajos involucran el retiro del cable de guarda existente, montaje y tensado del nuevo cable, además de empalme de 24 hits de fibra óptica microcortado en capas de mallas.	El riesgo del trabajo es bajo. Se trabajará en instalaciones que no tienen energía.	Reemplazo de cable de guarda desde Estructura N° 59 a Estructura N° 73 de línea 220 kV Guacolda - Mantencillo L1 C3 y C4. Condiciones requeridas: Vigilancias por fibra óptica para líneas 1 y 2 fuera de servicio durante las actividades. NOTA: Esquema respaldado por Onda Portadora (principal).	No tiene consumo afectado		ninguno			28-03-25 06:00	28-03-25 18:00	28-03-25 07:39	28-03-25 13:46

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del

Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas

CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-03-2025 12:03

Finalizado

Número:

2025002598

Solicitante:

Jonatan Andres Molina Correa

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LAS ARAÑAS

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - T2D S/E LAS ARAÑAS BT3

Nombre : T2D S/E LAS ARAÑAS BT3

Fecha Perturbacion : 28-03-2025 07:06

Fecha Normaliza : 28-03-2025 18:30

Protección : Operación de fusible

Interruptor : No aplica

Consumo : 0

Comentario : Consumos informados en IF 2025002596

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Melipilla

San Pedro

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

se investiga

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Transformadores de poder
- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** se investiga
- Elemento:** se investiga
- Fenómeno Eléctrico:** se investiga
- Operación de los interruptores:** se investiga

Observaciones:

- Observaciones:** Desconexión forzada desconectores fusibles 89BT3-F, asociado a transformador N°3. Operación simultanea con el interruptor 52B1 S/E Las Arañas(IF 2025002596)
- Acciones Inmediatas:** Revisión del transformador N°3
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-03-2025 07:06

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-03-2025 18:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

28-03-2025 15:35

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO I - AJUSTES Y REGISTROS DE EVENTOS.zip (/informe_fallas/download_file/67e6b557ad651f285588ca52/ANEXO I - AJUSTES Y REGISTROS DE EVENTOS.zip)	08/04/2025 11:33:40

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO II - PROBATORIOS.zip (/informe_fallas/download_file/67e6b557ad651f285588ca52/ANEXO II - PROBATORIOS.zip)	08/04/2025 11:34:01
 ANEXO III - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/67e6b557ad651f285588ca52/ANEXO III - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	08/04/2025 11:34:13
 IF 2025002596-2025002598 DF 52B1 y 89BT3-F SE Las Arañas 28.03.2025 V1.pdf (/informe_fallas/download_file/67e6b557ad651f285588ca52/IF 2025002596-2025002598 DF 52B1 y 89BT3-F SE Las Arañas 28.03.2025 V1.pdf)	08/04/2025 11:34:34

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-03-2025 11:41

Finalizado

Número:

2025002596

Solicitante:

Jonatan Andres Molina Correa

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LAS ARAÑAS

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E LAS ARAÑAS B1
Nombre : S/E LAS ARAÑAS B1
Fecha Perturbacion : 28-03-2025 07:06
Fecha Normaliza : 28-03-2025 07:27
Protección : Apertura por protecciones
Interruptor : 52B1 S/E Las Arañas
Consumo : 8.5
Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso
Metropolitana
OHiggins

Comuna

Melipilla
San Pedro
Santo Domingo

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

se investiga

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Transformadores de poder
- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Desconexión forzada interruptor 52B1 S/E Las Arañas, afectando los consumos de barra auxiliar 66KV, afectando los consumos del T3 y T4.
- Acciones Inmediatas:** Se despeja instalación con falla (Transformador N°3) y se energiza transformador N°4
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8.5 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 2351

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-03-2025 07:06

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-03-2025 07:27

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

28-03-2025 07:27

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO I - AJUSTES Y REGISTROS DE EVENTOS.zip (/informe_fallas/download_file/67e6aee2ad651f285588ca48/ANEXO I - AJUSTES Y REGISTROS DE EVENTOS.zip)	08/04/2025 11:32:12
 ANEXO II - PROBATORIOS.zip (/informe_fallas/download_file/67e6aee2ad651f285588ca48/ANEXO II - PROBATORIOS.zip)	08/04/2025 11:32:34
 ANEXO III - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf (/informe_fallas/download_file/67e6aee2ad651f285588ca48/ANEXO III - ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.pdf)	08/04/2025 11:32:40
 IF 2025002596-2025002598 DF 52B1 y 89BT3-F SE Las Arañas 28.03.2025 V1.pdf (/informe_fallas/download_file/67e6aee2ad651f285588ca48/IF 2025002596-2025002598 DF 52B1 y 89BT3-F SE Las Arañas 28.03.2025 V1.pdf)	08/04/2025 11:32:49

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-03-2025 04:07

Finalizado

Número:

2025002608

Solicitante:

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LAS ARAÑAS

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 28-03-2025 07:06

Fecha Normaliza : 28-03-2025 15:35

Protección : Operado equipo 52 B3 LAT 66 KV que alimenta a consumos de distribucion las Arañas.

Interruptor : Operado equipo 52 B3 LAT 66 KV que alimenta a consumos de distribucion las Arañas.

Consumo : 2606

Comentario : Operado equipo 52 B3 LAT 66 KV que alimenta a consumos de distribucion las Arañas.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Metropolitana

Comuna

Melipilla

San Pedro

Santo Domingo

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

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:** .
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 2606

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-03-2025 07:06

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-03-2025 15:35

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

28-03-2025 15:35

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Nuevo formato para Anexo IF5D...xlsx (/informe_fallas/download_file/67e79b03ad651f244b5671e7/Nuevo formato para Anexo IF5D...xlsx)	03/04/2025 23:55:29
 SE Las Arañas.docx (/informe_fallas/download_file/67e79b03ad651f244b5671e7/SE Las Arañas.docx)	03/04/2025 23:55:33

ANEXO N°6

Otros antecedentes proporcionados por las empresass

CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	28 de marzo de 2025
Hora	07:06

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla

ID 642 - S/E Las Arañas

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado

Transmisión Zonal - TZ

1.2.3. Elemento o equipo fallado

- a) Interruptor 52B1 - S/E Las Arañas
- b) Desconectador 89BT3-F - S/E Las Arañas

1.3. Causa origen de la falla:

Desconexión forzada del interruptor 52B1 y 89BT3-F debido al rompimiento del dieléctrico del aire, descargando de forma directa contra el plano de tierra en estructura de soporte, causado por fecas de ave.

1.4. Proposición de origen de la falla

Fuerza Mayor

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

1.5. Código de falla

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	ANI1	Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)
Elemento del Sistema Eléctrico	TX4	Estructura o postración
Fenómeno Eléctrico	DI21N	Distancia Residual
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla

Código	Comuna
13505	San Pedro

1.7. Comunas afectadas por la falla

Código	Comuna
13505	San Pedro

1.8. Reiteración

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

- 8 fallas

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

- 0 fallas.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

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

N° de Informe de falla	Fecha	Descripción
2023002665	26-03-2023	OPE26 - Falla en sistema de protección o control
2023005016	27-12-2023	OPE1 – Trabajo en instalaciones
2024004302	06-09-2024	OPE26 - Falla en sistema de protección o control
2024004895	25-10-2024	DIS2 – Sobrecarga
2024004925	28-10-2024	OPE26 – Fallas en Instalaciones de terceros u en otro segmento
2025000477	06-02-2025	OPE6 – Fallas en Instalaciones de terceros u en otro segmento
2025001816	25-02-2025	OPE6– Fallas en Instalaciones de terceros u en otro segmento
2025001891	25-02-2025	OPE6– Fallas en Instalaciones de terceros u en otro segmento

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE TRANSMISION S.A.
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: IVAN ARISTIDES QUEZADA ESCOBAR
Dirección: PDTE. RIESCO 5561 OF 1701 PS 17 LAS CONDES

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Las Arañas	Transformador N°3 66/23 kV	Barra 23kV	07:06	15:35
Las Arañas	Transformador N°4 66/13,2 kV	Barra 13,2kV	07:06	07:27

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: **2025002596 -2025002598**

FECHA DE FALLA:

28 de marzo de 2025

INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

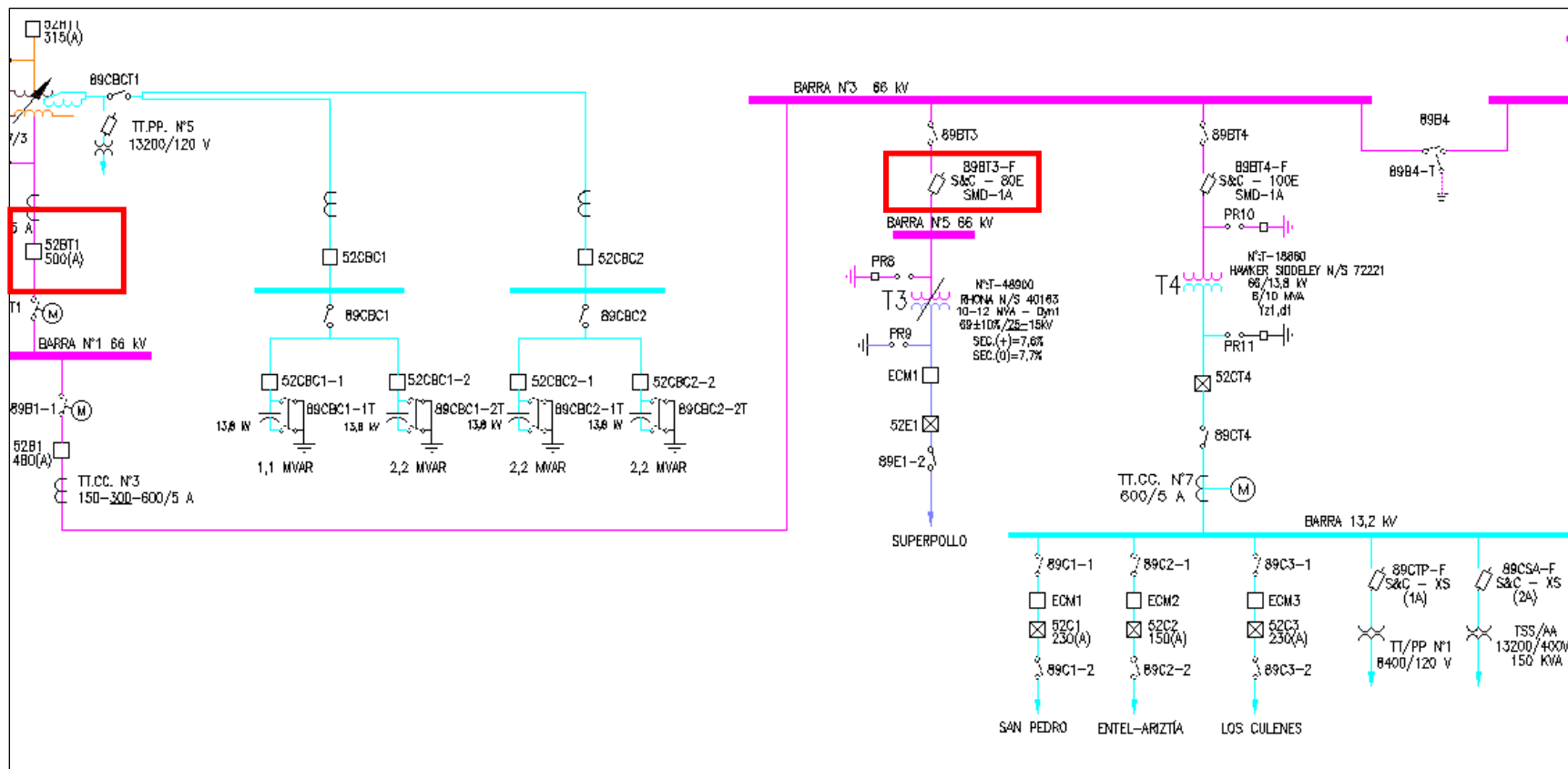


Figura 1: Diagrama Unilineal Paño B1 y BT3 de Subestación Las Arañas

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Las Arañas	T3	Super Pollo	E1	3	07:06	10:03	Se recupera el 100% de los consumos regulados. 14 clientes 0,2MW. 1 cliente libre fuera de servicio (Agrosuper)
	T3	Super Pollo	E1	2,8	07:06	15:35	Se recupera la totalidad de los consumos.
	T4	San Pedro	C1	2,7	07:06	07:27	Se recupera el 100% de los consumos
		Entel-Arztia	C2	1,3	07:06	07:27	Se recupera el 100% de los consumos
		Los Culenes	C3	1,5	07:06	07:27	Se recupera el 100% de los consumos
	Total			11,3			

ENS: 34,528 MWH

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Las Arañas	Desconexión forzada interruptor 52B1 y DDCCFF 89BT3-F S/E Las Arañas, afectando los consumos de barra auxiliar 66KV, afectando los consumos del T3 y T4.	07:06
	Maniobras de recuperación	
Las Arañas	Supervisor transmisión confirma apertura de desconectador fusible 89BT3-F.	07:10
Las Arañas	Abierto interruptor 52C1 Cto. San Pedro.	07:13
Las Arañas	Abierto interruptor 52C2 Cto. Entel-Ariztia.	07:13
Las Arañas	Abierto interruptor 52C3 Cto. Los Culenes.	07:16
Las Arañas	Abierto local desconectador 89BT3.	07:26
Las Arañas	Cerrado interruptor 52B1	07:27
Las Arañas	Cerrado interruptor 52C1 Cto. San Pedro, recuperado 100% el alimentador.	07:27
Las Arañas	Cerrado interruptor 52C2 Cto. Entel-Ariztia, recuperado 100% el alimentador.	07:27
Las Arañas	Cerrado interruptor 52C3 Cto. Los Culenes, recuperado 100% el alimentador.	07:27
Las Arañas	Abierto local interruptor 52E1 Cto Superpollo.	07:50
Las Arañas	Abierto local desconectador 89E1-1, lado barra MT Cto. Superpollo.	08:25
Las Arañas	Abierto local desconectador 89E1-2, lado línea MT Cto. Superpollo.	08:25
Las Arañas	En servicio generador auxiliar local S/E Las Arañas con 0,2MW se recuperan clientes asociados al Cto. 52E1 Superpollo, solo queda un cliente sin suministro, Agrosuper.	10:03
Las Arañas	Supervisor de transmisión informa que no existen novedades en T3 y 52E1 S/E Las Arañas.	14:51
Las Arañas	Cerrado desconectador fusible 89BT3-F.	14:51
Las Arañas	Cerrado local desconectador 89E1-1, lado barra MT Cto. Superpollo.	15:17

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

Las Arañas	Abierto interruptor 52B1, microcorte a T4.	15:18
Las Arañas	Cerrado desconectador 89BT3, sin Tensión.	15:19
Las Arañas	Cerrado interruptor 52B1 S/E Las Arañas, fin microcorte T4, energizado con éxito T3 S/E Las Arañas.	15:20
Las Arañas	Cerrado interruptor 52E1 Cto Superpollo, sin carga con Tensión, por prueba.	15:21
Las Arañas	Abierto interruptor 52E1 Cto Superpollo, fin prueba.	15:22
Las Arañas	Cerrado local desconectador 89E1-2, lado línea MT Cto. Superpollo.	15:32
Las Arañas	Retirado general local S/E Las Arañas con 0,2MW	15:34
Las Arañas	Cerrado interruptor 52E1 Cto Superpollo, normalizado el alimentador.	15:35

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo	Observaciones
UR D60	Las Arañas	B1	21N	0 [s]	Protección 21N - en Z1

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección

7.3.1. SE Las Arañas

7.3.1.1. Relé UR D60 – Paño B1 (Sistema 1)

Elemento protegido (Dir. Adelante): Paño 52B1 - SE Las Arañas

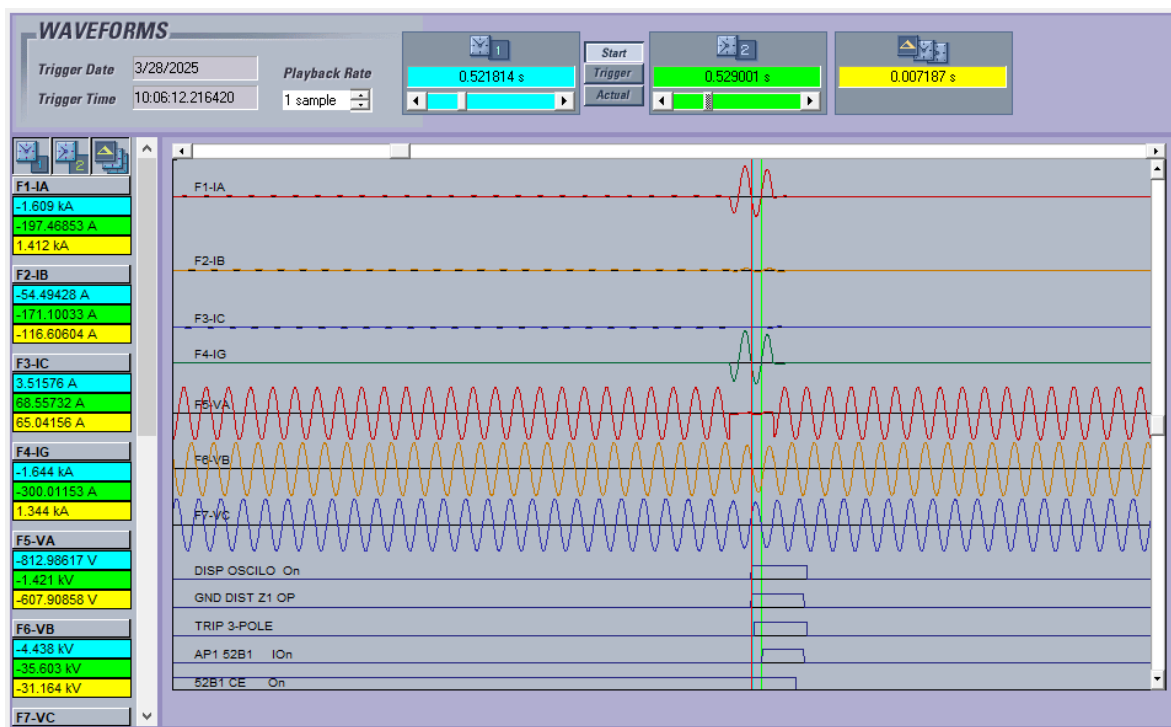
• Reporte de evento.

Fault Report Data:				
Fault Number	619	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	D60-ARAÑAS	EventNumberAtTrigger	117480	
FirmwareRevision	5.60	FaultType	AG	
DateAndTime	2025/03/28 10:06:12.203	Location	-0.5	
TriggerOperand	Trip On	LocationUnits	km	
LineID	52B1	ShotCount	0	
Operated Elements:				
Element 1	GND DIST Z1	Element 4	R Q BR	
Element 2	SRC1 50DD	Element 5	I > 3%	
Element 3	R P BR	Element 6	Block SOFT	
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	72.412 A	350.8 deg	2767.842 A	279.9 deg
Ib	76.329 A	232.7 deg	202.262 A	252.7 deg
Ic	77.106 A	110.0 deg	53.723 A	39.7 deg
Va	37975.468 V	0.0 deg	1696.874 V	255.7 deg
Vb	38398.871 V	239.7 deg	34288.807 V	246.9 deg
Vc	38011.345 V	119.3 deg	33383.450 V	107.4 deg

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

(*) Nota: Registro en horario UTC

• **Registro de Oscilográfico del evento**



En la oscilografía se observa la correcta operación de la protección UR D60, por medio de la función de distancia residual en zona 1 (elemento GND Dist Z1 OP). Se observa, claramente, el aumento en la corriente “IA” e “IG” en magnitud similar (aprox. 2,7[kA]). El estado abierto del interruptor se refleja con la desactivación de la señal “52B1 CE ON”.

• **Registro de eventos relé GE UR D60, interruptor 52B1 - SE Las Arañas.**

Event Number	Date / Time	Cause
117469	Mar 28 2025 10:06:12.208916	GND DIST Z3 PKP A
117470	Mar 28 2025 10:06:12.213917	GND DIST Z2 PKP A
117471	Mar 28 2025 10:06:12.216420	GND DIST Z1 PKP A
117472	Mar 28 2025 10:06:12.216420	GND DIST Z1 OP A
117473	Mar 28 2025 10:06:12.216420	NEUTRAL TOC1 PKP
117474	Mar 28 2025 10:06:12.216420	PHASE TOC1 PKP A
117475	Mar 28 2025 10:06:12.216420	Trip On

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

Event Number	Date / Time	Cause
117476	Mar 28 2025 10:06:12.216420	PART79 On
117477	Mar 28 2025 10:06:12.216420	PART 50BF On
117478	Mar 28 2025 10:06:12.216420	DISP OSCILO On
117479	Mar 28 2025 10:06:12.216420	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
117480	Mar 28 2025 10:06:12.218924	FAULT RPT TRIG
117481	Mar 28 2025 10:06:12.218924	TRIP PHASE A
117482	Mar 28 2025 10:06:12.218924	TRIP PHASE B
117483	Mar 28 2025 10:06:12.218924	TRIP PHASE C
117484	Mar 28 2025 10:06:12.218924	TRIP 3-POLE
117485	Mar 28 2025 10:06:12.218924	AP1 52B1 On
117486	Mar 28 2025 10:06:12.218924	AP2 52B1 On
117487	Mar 28 2025 10:06:12.218924	PART 79 >D30 On
117488	Mar 28 2025 10:06:12.221421	AR RIP
117489	Mar 28 2025 10:06:12.223921	PH DIST Z3 PKP AB
117490	Mar 28 2025 10:06:12.223921	PHASE IOC1 PKP A
117491	Mar 28 2025 10:06:12.223921	PHASE IOC1 OP A
117492	Mar 28 2025 10:06:12.226419	SC OP Z1 21 On
117493	Mar 28 2025 10:06:12.228921	PH DIST Z2 PKP CA
117494	Mar 28 2025 10:06:12.228921	PH DIST Z3 PKP CA
117495	Mar 28 2025 10:06:12.243926	PH DIST Z2 DPO CA
117496	Mar 28 2025 10:06:12.243926	PHASE IOC1 DPO A
117497	Mar 28 2025 10:06:12.251432	GND DIST Z2 DPO A
117498	Mar 28 2025 10:06:12.251432	GND DIST Z3 DPO A
117499	Mar 28 2025 10:06:12.253934	PH DIST Z3 DPO AB
117500	Mar 28 2025 10:06:12.253934	PH DIST Z3 DPO CA
117501	Mar 28 2025 10:06:12.253934	GND DIST Z1 DPO A
117502	Mar 28 2025 10:06:12.252644	52B1 CE Off
117503	Mar 28 2025 10:06:12.258937	AR 3-P/1 RIP
117504	Mar 28 2025 10:06:12.259647	52B1 AB On
117505	Mar 28 2025 10:06:12.263942	Trip Off
117506	Mar 28 2025 10:06:12.263942	PART 50BF Off
117507	Mar 28 2025 10:06:12.263942	RESET TRIP On
117508	Mar 28 2025 10:06:12.266448	NEUTRAL TOC1 DPO
117509	Mar 28 2025 10:06:12.266448	PHASE TOC1 DPO A
117510	Mar 28 2025 10:06:12.266448	Block SOFT DPO
117511	Mar 28 2025 10:06:12.266448	RESET TRIP Off
117512	Mar 28 2025 10:06:12.266448	DISP OSCILO Off

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

Event Number	Date / Time	Cause
117513	Mar 28 2025 10:06:12.266448	AP1 52B1 Off
117514	Mar 28 2025 10:06:12.266448	AP2 52B1 Off
117515	Mar 28 2025 10:06:12.266448	PART 79 >D30 Off
117516	Mar 28 2025 10:06:12.268950	PART79 Off
117517	Mar 28 2025 10:06:12.959134	AR CLOSE BKR1
117518	Mar 28 2025 10:06:12.959134	AR SHOT CNT=1
117519	Mar 28 2025 10:06:12.959134	AR SHOT CNT>0
117520	Mar 28 2025 10:06:12.959134	79CLOSE On
117521	Mar 28 2025 10:06:12.959134	CLOSE On
117522	Mar 28 2025 10:06:12.966636	SC OP 79 21 On
117523	Mar 28 2025 10:06:13.061688	AR LO
117524	Mar 28 2025 10:06:13.061688	AR DISABLED
117525	Mar 28 2025 10:06:13.061688	79CLOSE Off
117526	Mar 28 2025 10:06:13.061688	CLOSE Off
117527	Mar 28 2025 10:06:13.091699	AR BKR1 BLK
117528	Mar 28 2025 10:06:24.265152	DESHAB RECON On
117529	Mar 28 2025 10:06:24.267650	DESHAB RECON Off
117530	Mar 28 2025 10:06:27.280159	SC OP Z1 21 Off
117531	Mar 28 2025 10:06:28.079715	SC OP 79 21 Off
117532	Mar 28 2025 10:26:51.001767	CE MAN 52B1 On
117533	Mar 28 2025 10:26:51.006765	AR RESET
117534	Mar 28 2025 10:26:51.063818	52B1 AB Off
117535	Mar 28 2025 10:26:51.066707	BLOCK 27 Off
117536	Mar 28 2025 10:26:51.082326	52B1 CE On
117537	Mar 28 2025 10:26:51.086693	RST DEVICE On
117538	Mar 28 2025 10:26:51.089191	RESET OP(OPERAND)
117539	Mar 28 2025 10:26:51.089191	RST DEVICE Off
117540	Mar 28 2025 10:26:51.104179	Block SOFT PKP
117541	Mar 28 2025 10:26:51.114171	BLOCK 27 On
117542	Mar 28 2025 10:26:51.303907	Block SOFT OP
117543	Mar 28 2025 10:26:51.503836	CE MAN 52B1 Off
117544	Mar 28 2025 10:26:53.052946	BLOCK 27 Off
117545	Mar 28 2025 10:27:14.717010	BLOCK 27 On
117546	Mar 28 2025 18:18:13.935323	52B1 CE Off
117547	Mar 28 2025 18:18:13.940866	Block SOFT DPO
117548	Mar 28 2025 18:18:13.941828	52B1 AB On
117549	Mar 28 2025 18:18:13.970814	AR BKR1 BLK

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

Event Number	Date / Time	Cause
117550	Mar 28 2025 18:18:25.946491	DESHAB RECON On
117551	Mar 28 2025 18:18:25.948987	DESHAB RECON Off
117552	Mar 28 2025 18:19:48.596346	CE MAN 52B1 On
117553	Mar 28 2025 18:19:48.601340	AR RESET
117554	Mar 28 2025 18:19:48.657113	52B1 AB Off
117555	Mar 28 2025 18:19:48.661274	BLOCK 27 Off
117556	Mar 28 2025 18:19:48.674118	52B1 CE On
117557	Mar 28 2025 18:19:48.676258	RST DEVICE On
117558	Mar 28 2025 18:19:48.678756	RESET OP(OPERAND)
117559	Mar 28 2025 18:19:48.678756	RST DEVICE Off
117560	Mar 28 2025 18:19:48.681252	Block SOFT PKP
117561	Mar 28 2025 18:19:48.691242	BLOCK 27 On
117562	Mar 28 2025 18:19:48.881171	Block SOFT OP
117563	Mar 28 2025 18:19:49.098435	CE MAN 52B1 Off

De acuerdo con el registro, se destaca lo siguiente:

Eventos	Hora	Elemento	Observación
117471	10:06:12.216420	GND DIST Z1 PKP A	Inicio de condición de falla
117472	10:06:12.216420	GND DIST Z1 OP A	condición de falla cumplida
117475	10:06:12.216420	Trip On	condición de TRIP
117484	10:06:12.218924	TRIP 3-Pole	Señal de apertura
117502	10:06:12.252644	52B1 CE Off	Cambio de condición 52B1 de cerrado a abierto
117504	10:06:12.259647	52B1 AB On	Interruptor 52B1 en estado abierto
117536	10:26:51.082326	52B1 CE On	Interruptor 52B1 en estado cerrado
117546	18:18:13.935323	52B1 CE Off	Cambio de condición 52B1 de cerrado a abierto
117556	18:19:48.674118	52B1 CE On	Interruptor 52B1 en estado cerrado

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

7.3.1.2. Relé UR D30 – Paño B1 (Sistema 2)

Elemento protegido (Dir. Adelante): Paño 52B1 - SE Las Arañas

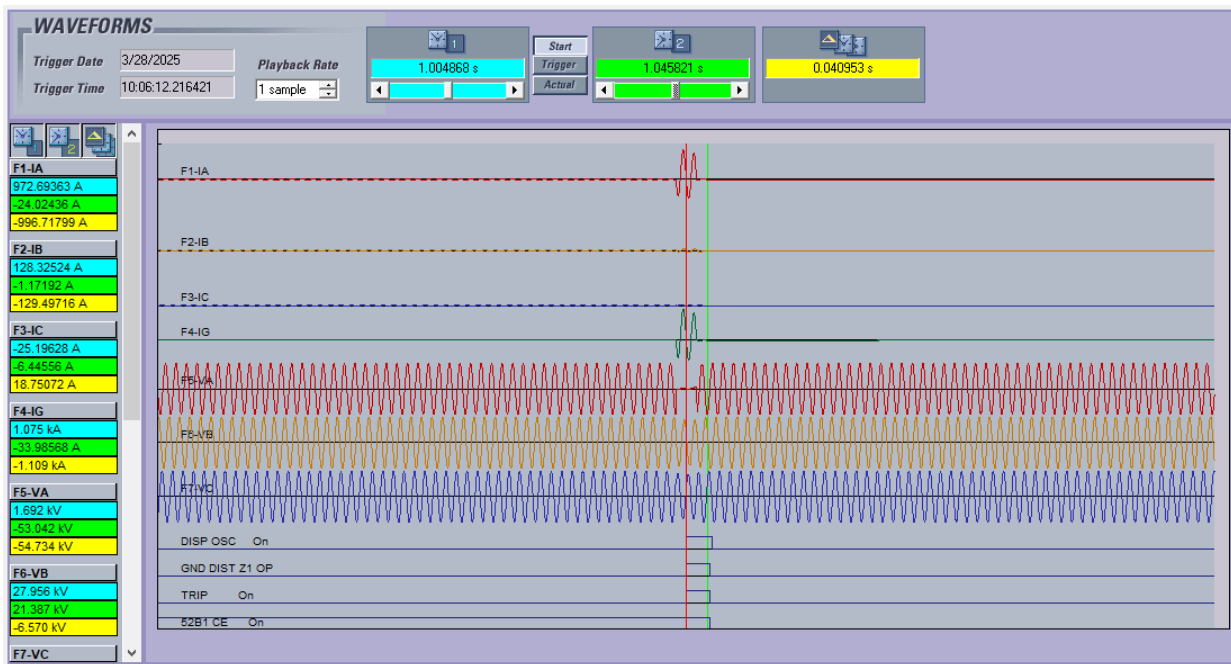
- Reporte de evento.**

Fault Report Data:				
Fault Number	421	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	D30-ARAÑAS	EventNumberAtTrigger	3497287405	
FirmwareRevision	4.40	FaultType	AG	
DateAndTime	2025/03/28 10:06:12.203	Location	-0.5	
TriggerOperand	TRIP On	LocationUnits	km	
LineID	52B1	ShotCount	0	
Operated Elements:				
Element 1	NEUTRAL IOC2	Element 3	SRC1 50DD	
Element 2	GND DIST Z1	Element 4	BLOCK SOFT	
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	72.542	350.0	2771.181	279.9
Ib	76.469	232.3	201.997	252.4
Ic	77.237	109.1	55.349	41.8
Va	37998.527	0.0	1700.050	255.6
Vb	38423.604	239.7	34309.421	246.9
Vc	38031.801	119.3	33404.078	107.4

(*) Nota: Registro en horario UTC

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

- **Registro de Oscilográfico del evento GE UR D30, prot. Sistema 2 paño B1**



En la oscilografía se observa la correcta activación de los elementos de protección en el sistema 2 de protección del paño B1 relé GE UR D30. Se observa, claramente, el aumento en la corriente “IA” e “IG” en magnitud similar (aprox. 2,7[kA]). El estado abierto del interruptor se refleja con la desactivación de la señal “52B1 CE ON”. Señalar que la operación del interruptor 52B1 se produce por acción del sistema 1 de protección GE UR D60 por medio de la función de distancia residual.

- **Registro de eventos relé GE UR D60, interruptor 52B1 - SE Las Arañas.**

Event Number	Date / Time	Cause
3497287405	Mar 28 2025 10:06:12.208917	GND DIST Z3 PKP A
3497287406	Mar 28 2025 10:06:12.211418	NEUTRAL IOC2 PKP
3497287407	Mar 28 2025 10:06:12.211418	NEUTRAL IOC2 OP
3497287408	Mar 28 2025 10:06:12.213919	GND DIST Z2 PKP A
3497287409	Mar 28 2025 10:06:12.216421	GND DIST Z1 PKP A
3497287410	Mar 28 2025 10:06:12.216421	GND DIST Z1 OP A
3497287411	Mar 28 2025 10:06:12.216421	NEUTRAL TOC1 PKP
3497287412	Mar 28 2025 10:06:12.216421	PHASE TOC1 PKP A
3497287413	Mar 28 2025 10:06:12.216421	TRIP On

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

Event Number	Date / Time	Cause
3497287414	Mar 28 2025 10:06:12.216421	PART79 On
3497287415	Mar 28 2025 10:06:12.216421	PART 50BF On
3497287416	Mar 28 2025 10:06:12.216421	DISP OSC On
3497287417	Mar 28 2025 10:06:12.216421	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
3497287418	Mar 28 2025 10:06:12.216421	AP1 52B1 On
3497287419	Mar 28 2025 10:06:12.216421	AP2 52B1 On
3497287420	Mar 28 2025 10:06:12.218921	FAULT RPT TRIG
3497287421	Mar 28 2025 10:06:12.221418	PH DIST Z3 PKP AB
3497287422	Mar 28 2025 10:06:12.226419	PH DIST Z2 PKP CA
3497287423	Mar 28 2025 10:06:12.226419	PH DIST Z3 PKP CA
3497287424	Mar 28 2025 10:06:12.226419	SC OP Z1 On
3497287425	Mar 28 2025 10:06:12.241423	PH DIST Z2 DPO CA
3497287426	Mar 28 2025 10:06:12.251432	PH DIST Z3 DPO AB
3497287427	Mar 28 2025 10:06:12.251432	PH DIST Z3 DPO CA
3497287428	Mar 28 2025 10:06:12.251432	GND DIST Z2 DPO A
3497287429	Mar 28 2025 10:06:12.251432	GND DIST Z3 DPO A
3497287430	Mar 28 2025 10:06:12.253935	GND DIST Z1 DPO A
3497287431	Mar 28 2025 10:06:12.257690	52B1 CE Off
3497287432	Mar 28 2025 10:06:12.260189	52B1 AB On
3497287433	Mar 28 2025 10:06:12.261440	TRIP Off
3497287434	Mar 28 2025 10:06:12.261440	PART79 Off
3497287435	Mar 28 2025 10:06:12.261440	PART 50BF Off
3497287436	Mar 28 2025 10:06:12.263944	AP1 52B1 Off
3497287437	Mar 28 2025 10:06:12.266446	NEUTRAL TOC1 DPO
3497287438	Mar 28 2025 10:06:12.266446	PHASE TOC1 DPO A
3497287439	Mar 28 2025 10:06:12.266446	BLOCK SOFT DPO
3497287440	Mar 28 2025 10:06:12.266446	DISP OSC Off
3497287441	Mar 28 2025 10:06:12.266446	AP2 52B1 Off
3497287442	Mar 28 2025 10:06:12.281455	NEUTRAL IOC2 DPO
3497287443	Mar 28 2025 10:06:24.272644	BLOQ 79 On
3497287444	Mar 28 2025 10:06:27.280161	SC OP Z1 Off
3497287445	Mar 28 2025 10:26:51.062973	52B1 AB Off
3497287446	Mar 28 2025 10:26:51.069975	52B1 CE On
3497287447	Mar 28 2025 10:26:51.074201	CLOSE MANUAL On
3497287448	Mar 28 2025 10:26:51.076699	CLOSE MANUAL Off
3497287449	Mar 28 2025 10:26:51.084192	BLOCK SOFT PKP
3497287450	Mar 28 2025 10:26:51.303912	BLOCK SOFT OP

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

Event Number	Date / Time	Cause
3497287451	Mar 28 2025 18:18:13.940197	52B1 CE Off
3497287452	Mar 28 2025 18:18:13.942199	52B1 AB On
3497287453	Mar 28 2025 18:18:13.960836	BLOCK SOFT DPO
3497287454	Mar 28 2025 18:19:48.656299	52B1 AB Off
3497287455	Mar 28 2025 18:19:48.662801	52B1 CE On
3497287456	Mar 28 2025 18:19:48.666276	CLOSE MANUAL On
3497287457	Mar 28 2025 18:19:48.668772	CLOSE MANUAL Off

De acuerdo con el registro, se destaca lo siguiente:

Eventos	Hora	Elemento	Observación
3497287409	10:06:12.216421	GND DIST Z1 PKP A	Inicio de condición de falla
3497287410	10:06:12.216421	GND DIST Z1 OP A	condición de falla cumplida
3497287413	10:06:12.216421	Trip On	condición de TRIP
3497287431	10:06:12.257690	52B1 CE Off	Cambio de condición 52B1 de cerrado a abierto
3497287432	10:06:12.260189	52B1 AB On	Interruptor 52B1 en estado abierto
3497287446	10:26:51.069975	52B1 CE On	Interruptor 52B1 en estado cerrado
3497287452	18:18:13.942199	52B1 CE Off	Cambio de condición 52B1 de cerrado a abierto
3497287455	18:19:48.674118	52B1 CE On	Interruptor 52B1 en estado cerrado

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo

- Revisión visual del paño BT3
- Revisión de reconectador paño E1
- Pruebas eléctricas al transformador de poder N°3.
- Análisis de aceite a transformador de poder N°3.
- Inspección con Drone, realizada el 2 de abril.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

NA.

9. CONCLUSIONES.

Correctamente se produce la operación del interruptor 52B1 a través de su función de distancia residual 21N para fallas en zona 1. Simultáneamente se produce la operación

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

de 1 fusible, fase A, del desconectador fusible 89BT3-F, por la acción de excremento de ave que se despenden de la estructura metálica que lo sostiene provocando el acortamiento de distancia entre la fase “A” y estructura de soporte generando una descarga contra el plano de tierra.

Como se puede observar en el **Anexo VI**, en las imágenes se puede notar los indicios de descarga entre el puente (barra rígida) aguas abajo del 89BT3-F y la estructura metálica que lo sostiene. También pueden notarse indicios de fecas de ave en la estructura. De todas formas, el elemento que causó la descarga se evaporó por el arco eléctrico, quedando sólo algunos indicios de fecas de ave. Hay que señalar que en S/E Las Arañas se realizó lavado de aislación el día de 3 de febrero de 2025.

La operación simultanea del interruptor 52B1 y del desconectador fusible se explica porque ambos elementos se encuentran a poca distancia, dentro del recinto de S/E Las Arañas, lo indicado considerando que la descarga a tierra fue del orden de 2700 A.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

Siendo las 07:06 hrs, se produce la operación por protecciones del Interruptor 52B1 interruptor que protege los transformadores T3 (Barra 23kV) y T4 (Barra 13,2kV), en el mismo instante de la operación del interruptor 52B1 se produce la apertura de la fase A del desconectador fusible 89BT3-F de S/E Las Arañas que protege al transformador N° 3 por lo que se presume que la falla se encuentra aguas abajo del Desconectador Fusible (DF), por lo que se decide abrir los DDFF 89BT3-F y 89BT3 para aislar el transformador N°3 y recuperar los consumos del Transformador N°4 a las 07:27.

Se dispone de generador auxiliar de 1 MVA para abastecer los consumos de la barra de 23kV el cual es energizado a las 10:03 recuperando 0,2MW, que sirve el alimentador Superpollo, quedando 1 cliente libre sin suministro, la fábrica de alimentos Agrosuper Las Arañas, la cual no podía ser respaldada por el generador auxiliar.

Una vez aislado el punto de falla, se procede a revisar visualmente los elementos del paño BT3, se revisa el paño E1. Debido a que en esos momentos no se detecta evidencia concreta que explique la causa de la falla, se decide realizar pruebas eléctricas al transformador N°3 así como la toma de muestras de aceite para análisis cromatográfico y fisicoquímico, las cuales se envían de urgencia para análisis en el laboratorio de la empresa JORPA. No se observan desviaciones en los parámetros medidos en el transformador, así mismo, los exámenes de aceite cromatográficos y fisicoquímico confirman que el transformador se encuentra en condiciones normales y no evidencia la existencia de una falla interna.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

Una vez obtenidos los resultados y las evidencias de la causa de la operación, se procede a normalizar las instalaciones mediante microcorte del interruptor 52B1 a las 15:18.

A las 15:20 se realiza el cierre del interruptor 52B1 recuperando el 100% de los consumos de MT del transformador N° 4 y queda energizado el transformador N°3, y finalmente a las 15:35 se recuperan los consumos de este transformador.

Posteriormente el 2 de abril se realizó una inspección con Drone del área donde se registró la falla, encontrándose evidencia de descarga eléctrica en un puente, aguas debajo de los desconectores fusible, coincidiendo con la fase en la que se quemó el fusible. Las imágenes también muestran algunas trazas de fecas de ave en la estructura y restos menores en el suelo, bajo la fase A, que corresponde a la fase que registró la falla.

ANEXOS.

- I. ANEXOS I. AJUSTES Y REGISTROS DE EVENTOS**
- II. ANEXO II. PROBATORIOS**
- III. ANEXO III. ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	28 de marzo de 2025
Hora	07:06

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla

ID 642 - S/E Las Arañas

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado

Transmisión Zonal - TZ

1.2.3. Elemento o equipo fallado

- a) Interruptor 52B1 - S/E Las Arañas
- b) Desconectador 89BT3-F - S/E Las Arañas

1.3. Causa origen de la falla:

Desconexión forzada del interruptor 52B1 y 89BT3-F debido al rompimiento del dieléctrico del aire, descargando de forma directa contra el plano de tierra en estructura de soporte, causado por fecas de ave.

1.4. Proposición de origen de la falla

Fuerza Mayor

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

1.5. Código de falla

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	ANI1	Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)
Elemento del Sistema Eléctrico	TX4	Estructura o postración
Fenómeno Eléctrico	DI21N	Distancia Residual
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla

Código	Comuna
13505	San Pedro

1.7. Comunas afectadas por la falla

Código	Comuna
13505	San Pedro

1.8. Reiteración

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

- 8 fallas

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

- 0 fallas.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

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

N° de Informe de falla	Fecha	Descripción
2023002665	26-03-2023	OPE26 - Falla en sistema de protección o control
2023005016	27-12-2023	OPE1 – Trabajo en instalaciones
2024004302	06-09-2024	OPE26 - Falla en sistema de protección o control
2024004895	25-10-2024	DIS2 – Sobrecarga
2024004925	28-10-2024	OPE26 – Fallas en Instalaciones de terceros u en otro segmento
2025000477	06-02-2025	OPE6 – Fallas en Instalaciones de terceros u en otro segmento
2025001816	25-02-2025	OPE6– Fallas en Instalaciones de terceros u en otro segmento
2025001891	25-02-2025	OPE6– Fallas en Instalaciones de terceros u en otro segmento

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: CGE TRANSMISION S.A.
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: IVAN ARISTIDES QUEZADA ESCOBAR
Dirección: PDTE. RIESCO 5561 OF 1701 PS 17 LAS CONDES

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Las Arañas	Transformador N°3 66/23 kV	Barra 23kV	07:06	15:35
Las Arañas	Transformador N°4 66/13,2 kV	Barra 13,2kV	07:06	07:27

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

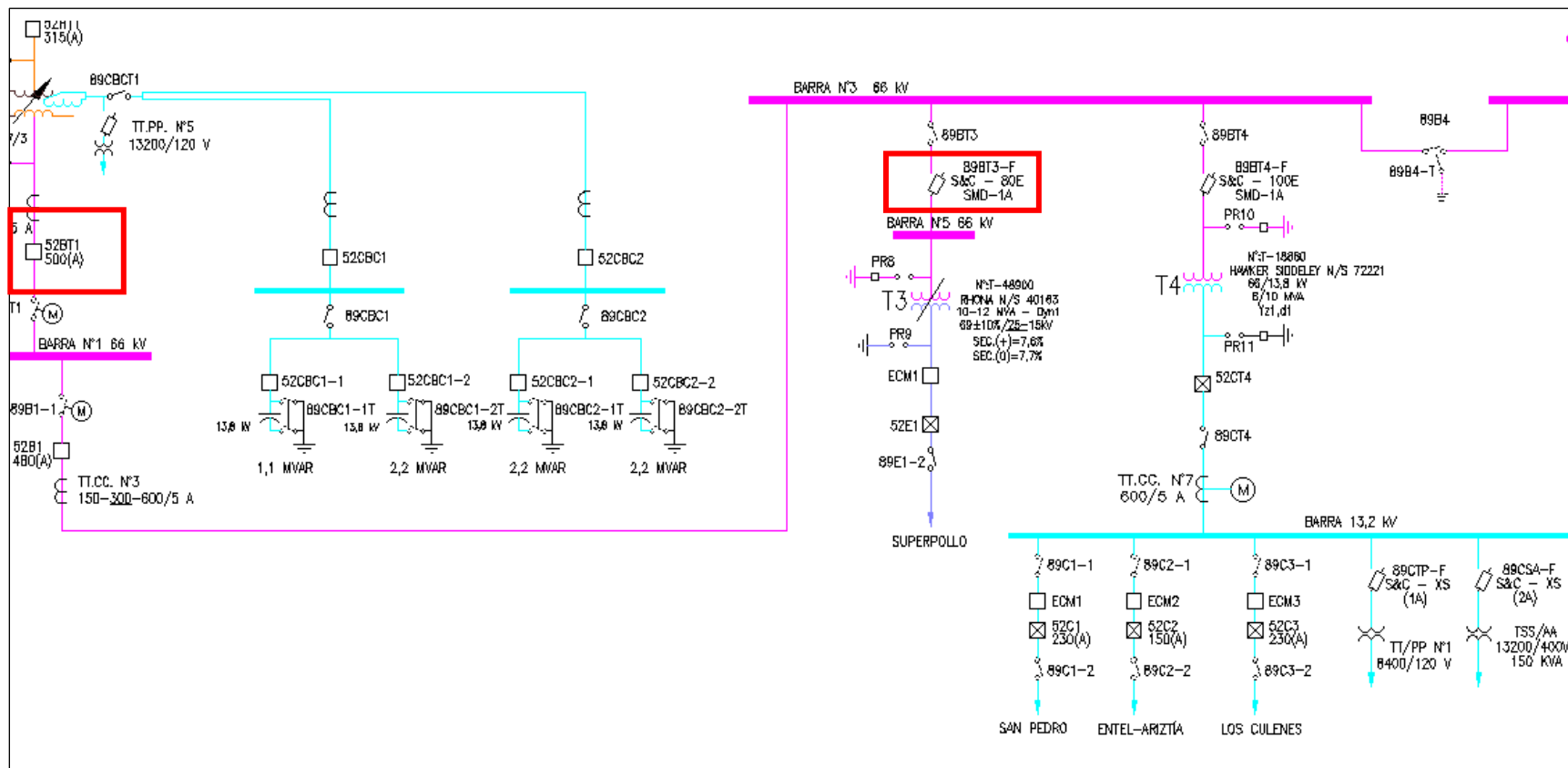


Figura 1: Diagrama Unilineal Paño B1 y BT3 de Subestación Las Arañas

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Las Arañas	T3	Super Pollo	E1	3	07:06	10:03	Se recupera el 100% de los consumos regulados. 14 clientes 0,2MW. 1 cliente libre fuera de servicio (Agrosuper)
	T3	Super Pollo	E1	2,8	07:06	15:35	Se recupera la totalidad de los consumos.
	T4	San Pedro	C1	2,7	07:06	07:27	Se recupera el 100% de los consumos
		Entel-Arztia	C2	1,3	07:06	07:27	Se recupera el 100% de los consumos
		Los Culenes	C3	1,5	07:06	07:27	Se recupera el 100% de los consumos
	Total			11,3			

ENS: 34,528 MWH

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Las Arañas	Desconexión forzada interruptor 52B1 y DDCCFF 89BT3-F S/E Las Arañas, afectando los consumos de barra auxiliar 66KV, afectando los consumos del T3 y T4.	07:06
	Maniobras de recuperación	
Las Arañas	Supervisor transmisión confirma apertura de desconectador fusible 89BT3-F.	07:10
Las Arañas	Abierto interruptor 52C1 Cto. San Pedro.	07:13
Las Arañas	Abierto interruptor 52C2 Cto. Entel-Ariztia.	07:13
Las Arañas	Abierto interruptor 52C3 Cto. Los Culenes.	07:16
Las Arañas	Abierto local desconectador 89BT3.	07:26
Las Arañas	Cerrado interruptor 52B1	07:27
Las Arañas	Cerrado interruptor 52C1 Cto. San Pedro, recuperado 100% el alimentador.	07:27
Las Arañas	Cerrado interruptor 52C2 Cto. Entel-Ariztia, recuperado 100% el alimentador.	07:27
Las Arañas	Cerrado interruptor 52C3 Cto. Los Culenes, recuperado 100% el alimentador.	07:27
Las Arañas	Abierto local interruptor 52E1 Cto Superpollo.	07:50
Las Arañas	Abierto local desconectador 89E1-1, lado barra MT Cto. Superpollo.	08:25
Las Arañas	Abierto local desconectador 89E1-2, lado línea MT Cto. Superpollo.	08:25
Las Arañas	En servicio generador auxiliar local S/E Las Arañas con 0,2MW se recuperan clientes asociados al Cto. 52E1 Superpollo, solo queda un cliente sin suministro, Agrosuper.	10:03
Las Arañas	Supervisor de transmisión informa que no existen novedades en T3 y 52E1 S/E Las Arañas.	14:51
Las Arañas	Cerrado desconectador fusible 89BT3-F.	14:51
Las Arañas	Cerrado local desconectador 89E1-1, lado barra MT Cto. Superpollo.	15:17

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

Las Arañas	Abierto interruptor 52B1, microcorte a T4.	15:18
Las Arañas	Cerrado desconectador 89BT3, sin Tensión.	15:19
Las Arañas	Cerrado interruptor 52B1 S/E Las Arañas, fin microcorte T4, energizado con éxito T3 S/E Las Arañas.	15:20
Las Arañas	Cerrado interruptor 52E1 Cto Superpollo, sin carga con Tensión, por prueba.	15:21
Las Arañas	Abierto interruptor 52E1 Cto Superpollo, fin prueba.	15:22
Las Arañas	Cerrado local desconectador 89E1-2, lado línea MT Cto. Superpollo.	15:32
Las Arañas	Retirado general local S/E Las Arañas con 0,2MW	15:34
Las Arañas	Cerrado interruptor 52E1 Cto Superpollo, normalizado el alimentador.	15:35

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

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

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

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo	Observaciones
UR D60	Las Arañas	B1	21N	0 [s]	Protección 21N - en Z1

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección

7.3.1. SE Las Arañas

7.3.1.1. Relé UR D60 – Paño B1 (Sistema 1)

Elemento protegido (Dir. Adelante): Paño 52B1 - SE Las Arañas

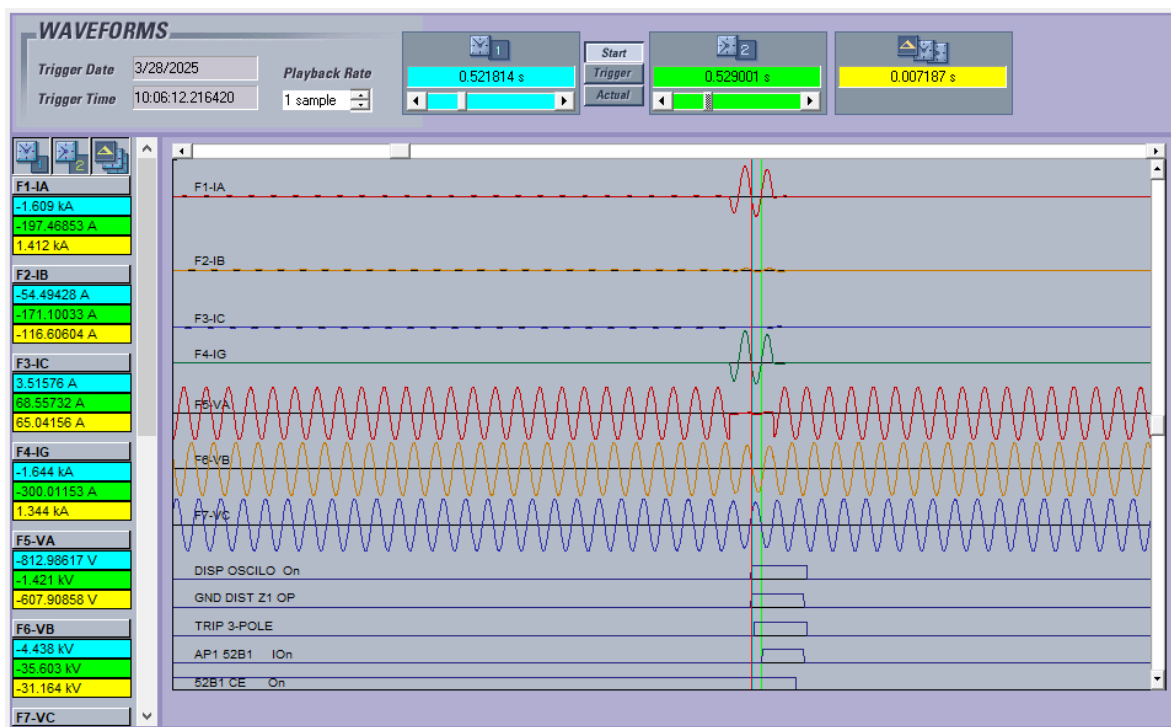
• Reporte de evento.

Fault Report Data:				
Fault Number	619	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	D60-ARAÑAS	EventNumberAtTrigger	117480	
FirmwareRevision	5.60	FaultType	AG	
DateAndTime	2025/03/28 10:06:12.203	Location	-0.5	
TriggerOperand	Trip On	LocationUnits	km	
LineID	52B1	ShotCount	0	
Operated Elements:				
Element 1	GND DIST Z1	Element 4	R Q BR	
Element 2	SRC1 50DD	Element 5	I > 3%	
Element 3	R P BR	Element 6	Block SOFT	
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	72.412 A	350.8 deg	2767.842 A	279.9 deg
Ib	76.329 A	232.7 deg	202.262 A	252.7 deg
Ic	77.106 A	110.0 deg	53.723 A	39.7 deg
Va	37975.468 V	0.0 deg	1696.874 V	255.7 deg
Vb	38398.871 V	239.7 deg	34288.807 V	246.9 deg
Vc	38011.345 V	119.3 deg	33383.450 V	107.4 deg

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

(*) Nota: Registro en horario UTC

• **Registro de Oscilográfico del evento**



En la oscilografía se observa la correcta operación de la protección UR D60, por medio de la función de distancia residual en zona 1 (elemento GND Dist Z1 OP). Se observa, claramente, el aumento en la corriente “IA” e “IG” en magnitud similar (aprox. 2,7[kA]). El estado abierto del interruptor se refleja con la desactivación de la señal “52B1 CE ON”.

• **Registro de eventos relé GE UR D60, interruptor 52B1 - SE Las Arañas.**

Event Number	Date / Time	Cause
117469	Mar 28 2025 10:06:12.208916	GND DIST Z3 PKP A
117470	Mar 28 2025 10:06:12.213917	GND DIST Z2 PKP A
117471	Mar 28 2025 10:06:12.216420	GND DIST Z1 PKP A
117472	Mar 28 2025 10:06:12.216420	GND DIST Z1 OP A
117473	Mar 28 2025 10:06:12.216420	NEUTRAL TOC1 PKP
117474	Mar 28 2025 10:06:12.216420	PHASE TOC1 PKP A
117475	Mar 28 2025 10:06:12.216420	Trip On

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

Event Number	Date / Time	Cause
117476	Mar 28 2025 10:06:12.216420	PART79 On
117477	Mar 28 2025 10:06:12.216420	PART 50BF On
117478	Mar 28 2025 10:06:12.216420	DISP OSCILO On
117479	Mar 28 2025 10:06:12.216420	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
117480	Mar 28 2025 10:06:12.218924	FAULT RPT TRIG
117481	Mar 28 2025 10:06:12.218924	TRIP PHASE A
117482	Mar 28 2025 10:06:12.218924	TRIP PHASE B
117483	Mar 28 2025 10:06:12.218924	TRIP PHASE C
117484	Mar 28 2025 10:06:12.218924	TRIP 3-POLE
117485	Mar 28 2025 10:06:12.218924	AP1 52B1 On
117486	Mar 28 2025 10:06:12.218924	AP2 52B1 On
117487	Mar 28 2025 10:06:12.218924	PART 79 >D30 On
117488	Mar 28 2025 10:06:12.221421	AR RIP
117489	Mar 28 2025 10:06:12.223921	PH DIST Z3 PKP AB
117490	Mar 28 2025 10:06:12.223921	PHASE IOC1 PKP A
117491	Mar 28 2025 10:06:12.223921	PHASE IOC1 OP A
117492	Mar 28 2025 10:06:12.226419	SC OP Z1 21 On
117493	Mar 28 2025 10:06:12.228921	PH DIST Z2 PKP CA
117494	Mar 28 2025 10:06:12.228921	PH DIST Z3 PKP CA
117495	Mar 28 2025 10:06:12.243926	PH DIST Z2 DPO CA
117496	Mar 28 2025 10:06:12.243926	PHASE IOC1 DPO A
117497	Mar 28 2025 10:06:12.251432	GND DIST Z2 DPO A
117498	Mar 28 2025 10:06:12.251432	GND DIST Z3 DPO A
117499	Mar 28 2025 10:06:12.253934	PH DIST Z3 DPO AB
117500	Mar 28 2025 10:06:12.253934	PH DIST Z3 DPO CA
117501	Mar 28 2025 10:06:12.253934	GND DIST Z1 DPO A
117502	Mar 28 2025 10:06:12.252644	52B1 CE Off
117503	Mar 28 2025 10:06:12.258937	AR 3-P/1 RIP
117504	Mar 28 2025 10:06:12.259647	52B1 AB On
117505	Mar 28 2025 10:06:12.263942	Trip Off
117506	Mar 28 2025 10:06:12.263942	PART 50BF Off
117507	Mar 28 2025 10:06:12.263942	RESET TRIP On
117508	Mar 28 2025 10:06:12.266448	NEUTRAL TOC1 DPO
117509	Mar 28 2025 10:06:12.266448	PHASE TOC1 DPO A
117510	Mar 28 2025 10:06:12.266448	Block SOFT DPO
117511	Mar 28 2025 10:06:12.266448	RESET TRIP Off
117512	Mar 28 2025 10:06:12.266448	DISP OSCILO Off

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

Event Number	Date / Time	Cause
117513	Mar 28 2025 10:06:12.266448	AP1 52B1 Off
117514	Mar 28 2025 10:06:12.266448	AP2 52B1 Off
117515	Mar 28 2025 10:06:12.266448	PART 79 >D30 Off
117516	Mar 28 2025 10:06:12.268950	PART79 Off
117517	Mar 28 2025 10:06:12.959134	AR CLOSE BKR1
117518	Mar 28 2025 10:06:12.959134	AR SHOT CNT=1
117519	Mar 28 2025 10:06:12.959134	AR SHOT CNT>0
117520	Mar 28 2025 10:06:12.959134	79CLOSE On
117521	Mar 28 2025 10:06:12.959134	CLOSE On
117522	Mar 28 2025 10:06:12.966636	SC OP 79 21 On
117523	Mar 28 2025 10:06:13.061688	AR LO
117524	Mar 28 2025 10:06:13.061688	AR DISABLED
117525	Mar 28 2025 10:06:13.061688	79CLOSE Off
117526	Mar 28 2025 10:06:13.061688	CLOSE Off
117527	Mar 28 2025 10:06:13.091699	AR BKR1 BLK
117528	Mar 28 2025 10:06:24.265152	DESHAB RECON On
117529	Mar 28 2025 10:06:24.267650	DESHAB RECON Off
117530	Mar 28 2025 10:06:27.280159	SC OP Z1 21 Off
117531	Mar 28 2025 10:06:28.079715	SC OP 79 21 Off
117532	Mar 28 2025 10:26:51.001767	CE MAN 52B1 On
117533	Mar 28 2025 10:26:51.006765	AR RESET
117534	Mar 28 2025 10:26:51.063818	52B1 AB Off
117535	Mar 28 2025 10:26:51.066707	BLOCK 27 Off
117536	Mar 28 2025 10:26:51.082326	52B1 CE On
117537	Mar 28 2025 10:26:51.086693	RST DEVICE On
117538	Mar 28 2025 10:26:51.089191	RESET OP(OPERAND)
117539	Mar 28 2025 10:26:51.089191	RST DEVICE Off
117540	Mar 28 2025 10:26:51.104179	Block SOFT PKP
117541	Mar 28 2025 10:26:51.114171	BLOCK 27 On
117542	Mar 28 2025 10:26:51.303907	Block SOFT OP
117543	Mar 28 2025 10:26:51.503836	CE MAN 52B1 Off
117544	Mar 28 2025 10:26:53.052946	BLOCK 27 Off
117545	Mar 28 2025 10:27:14.717010	BLOCK 27 On
117546	Mar 28 2025 18:18:13.935323	52B1 CE Off
117547	Mar 28 2025 18:18:13.940866	Block SOFT DPO
117548	Mar 28 2025 18:18:13.941828	52B1 AB On
117549	Mar 28 2025 18:18:13.970814	AR BKR1 BLK

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

Event Number	Date / Time	Cause
117550	Mar 28 2025 18:18:25.946491	DESHAB RECON On
117551	Mar 28 2025 18:18:25.948987	DESHAB RECON Off
117552	Mar 28 2025 18:19:48.596346	CE MAN 52B1 On
117553	Mar 28 2025 18:19:48.601340	AR RESET
117554	Mar 28 2025 18:19:48.657113	52B1 AB Off
117555	Mar 28 2025 18:19:48.661274	BLOCK 27 Off
117556	Mar 28 2025 18:19:48.674118	52B1 CE On
117557	Mar 28 2025 18:19:48.676258	RST DEVICE On
117558	Mar 28 2025 18:19:48.678756	RESET OP(OPERAND)
117559	Mar 28 2025 18:19:48.678756	RST DEVICE Off
117560	Mar 28 2025 18:19:48.681252	Block SOFT PKP
117561	Mar 28 2025 18:19:48.691242	BLOCK 27 On
117562	Mar 28 2025 18:19:48.881171	Block SOFT OP
117563	Mar 28 2025 18:19:49.098435	CE MAN 52B1 Off

De acuerdo con el registro, se destaca lo siguiente:

Eventos	Hora	Elemento	Observación
117471	10:06:12.216420	GND DIST Z1 PKP A	Inicio de condición de falla
117472	10:06:12.216420	GND DIST Z1 OP A	condición de falla cumplida
117475	10:06:12.216420	Trip On	condición de TRIP
117484	10:06:12.218924	TRIP 3-Pole	Señal de apertura
117502	10:06:12.252644	52B1 CE Off	Cambio de condición 52B1 de cerrado a abierto
117504	10:06:12.259647	52B1 AB On	Interruptor 52B1 en estado abierto
117536	10:26:51.082326	52B1 CE On	Interruptor 52B1 en estado cerrado
117546	18:18:13.935323	52B1 CE Off	Cambio de condición 52B1 de cerrado a abierto
117556	18:19:48.674118	52B1 CE On	Interruptor 52B1 en estado cerrado

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

7.3.1.2. Relé UR D30 – Paño B1 (Sistema 2)

Elemento protegido (Dir. Adelante): Paño 52B1 - SE Las Arañas

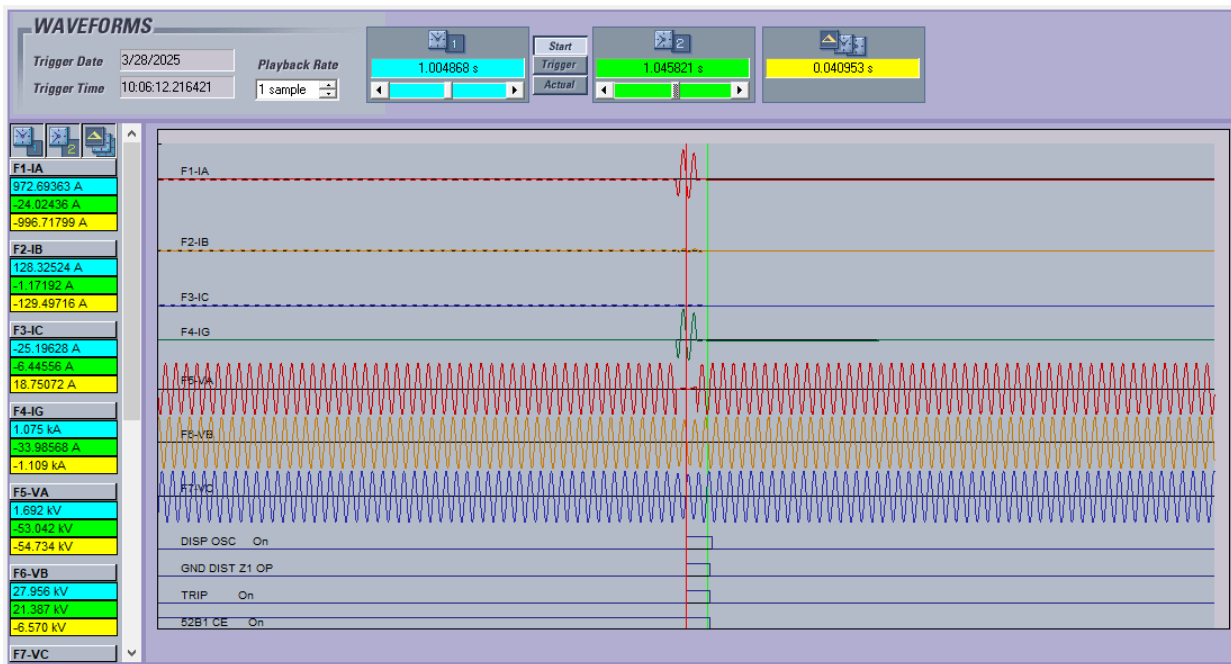
- Reporte de evento.**

Fault Report Data:				
Fault Number	421	ActiveSettingGroup	1	
Relay Name	D30-ARAÑAS	EventNumberAtTrigger	3497287405	
FirmwareRevision	4.40	FaultType	AG	
DateAndTime	2025/03/28 10:06:12.203	Location	-0.5	
TriggerOperand	TRIP On	LocationUnits	km	
LineID	52B1	ShotCount	0	
Operated Elements:				
Element 1	NEUTRAL IOC2	Element 3	SRC1 50DD	
Element 2	GND DIST Z1	Element 4	BLOCK SOFT	
Prefault and Fault Phasors:				
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	72.542	350.0	2771.181	279.9
Ib	76.469	232.3	201.997	252.4
Ic	77.237	109.1	55.349	41.8
Va	37998.527	0.0	1700.050	255.6
Vb	38423.604	239.7	34309.421	246.9
Vc	38031.801	119.3	33404.078	107.4

(*) Nota: Registro en horario UTC

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

- **Registro de Oscilográfico del evento GE UR D30, prot. Sistema 2 paño B1**



En la oscilografía se observa la correcta activación de los elementos de protección en el sistema 2 de protección del paño B1 relé GE UR D30. Se observa, claramente, el aumento en la corriente “IA” e “IG” en magnitud similar (aprox. 2,7[kA]). El estado abierto del interruptor se refleja con la desactivación de la señal “52B1 CE ON”. Señalar que la operación del interruptor 52B1 se produce por acción del sistema 1 de protección GE UR D60 por medio de la función de distancia residual.

- **Registro de eventos relé GE UR D60, interruptor 52B1 - SE Las Arañas.**

Event Number	Date / Time	Cause
3497287405	Mar 28 2025 10:06:12.208917	GND DIST Z3 PKP A
3497287406	Mar 28 2025 10:06:12.211418	NEUTRAL IOC2 PKP
3497287407	Mar 28 2025 10:06:12.211418	NEUTRAL IOC2 OP
3497287408	Mar 28 2025 10:06:12.213919	GND DIST Z2 PKP A
3497287409	Mar 28 2025 10:06:12.216421	GND DIST Z1 PKP A
3497287410	Mar 28 2025 10:06:12.216421	GND DIST Z1 OP A
3497287411	Mar 28 2025 10:06:12.216421	NEUTRAL TOC1 PKP
3497287412	Mar 28 2025 10:06:12.216421	PHASE TOC1 PKP A
3497287413	Mar 28 2025 10:06:12.216421	TRIP On

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

Event Number	Date / Time	Cause
3497287414	Mar 28 2025 10:06:12.216421	PART79 On
3497287415	Mar 28 2025 10:06:12.216421	PART 50BF On
3497287416	Mar 28 2025 10:06:12.216421	DISP OSC On
3497287417	Mar 28 2025 10:06:12.216421	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
3497287418	Mar 28 2025 10:06:12.216421	AP1 52B1 On
3497287419	Mar 28 2025 10:06:12.216421	AP2 52B1 On
3497287420	Mar 28 2025 10:06:12.218921	FAULT RPT TRIG
3497287421	Mar 28 2025 10:06:12.221418	PH DIST Z3 PKP AB
3497287422	Mar 28 2025 10:06:12.226419	PH DIST Z2 PKP CA
3497287423	Mar 28 2025 10:06:12.226419	PH DIST Z3 PKP CA
3497287424	Mar 28 2025 10:06:12.226419	SC OP Z1 On
3497287425	Mar 28 2025 10:06:12.241423	PH DIST Z2 DPO CA
3497287426	Mar 28 2025 10:06:12.251432	PH DIST Z3 DPO AB
3497287427	Mar 28 2025 10:06:12.251432	PH DIST Z3 DPO CA
3497287428	Mar 28 2025 10:06:12.251432	GND DIST Z2 DPO A
3497287429	Mar 28 2025 10:06:12.251432	GND DIST Z3 DPO A
3497287430	Mar 28 2025 10:06:12.253935	GND DIST Z1 DPO A
3497287431	Mar 28 2025 10:06:12.257690	52B1 CE Off
3497287432	Mar 28 2025 10:06:12.260189	52B1 AB On
3497287433	Mar 28 2025 10:06:12.261440	TRIP Off
3497287434	Mar 28 2025 10:06:12.261440	PART79 Off
3497287435	Mar 28 2025 10:06:12.261440	PART 50BF Off
3497287436	Mar 28 2025 10:06:12.263944	AP1 52B1 Off
3497287437	Mar 28 2025 10:06:12.266446	NEUTRAL TOC1 DPO
3497287438	Mar 28 2025 10:06:12.266446	PHASE TOC1 DPO A
3497287439	Mar 28 2025 10:06:12.266446	BLOCK SOFT DPO
3497287440	Mar 28 2025 10:06:12.266446	DISP OSC Off
3497287441	Mar 28 2025 10:06:12.266446	AP2 52B1 Off
3497287442	Mar 28 2025 10:06:12.281455	NEUTRAL IOC2 DPO
3497287443	Mar 28 2025 10:06:24.272644	BLOQ 79 On
3497287444	Mar 28 2025 10:06:27.280161	SC OP Z1 Off
3497287445	Mar 28 2025 10:26:51.062973	52B1 AB Off
3497287446	Mar 28 2025 10:26:51.069975	52B1 CE On
3497287447	Mar 28 2025 10:26:51.074201	CLOSE MANUAL On
3497287448	Mar 28 2025 10:26:51.076699	CLOSE MANUAL Off
3497287449	Mar 28 2025 10:26:51.084192	BLOCK SOFT PKP
3497287450	Mar 28 2025 10:26:51.303912	BLOCK SOFT OP

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

Event Number	Date / Time	Cause
3497287451	Mar 28 2025 18:18:13.940197	52B1 CE Off
3497287452	Mar 28 2025 18:18:13.942199	52B1 AB On
3497287453	Mar 28 2025 18:18:13.960836	BLOCK SOFT DPO
3497287454	Mar 28 2025 18:19:48.656299	52B1 AB Off
3497287455	Mar 28 2025 18:19:48.662801	52B1 CE On
3497287456	Mar 28 2025 18:19:48.666276	CLOSE MANUAL On
3497287457	Mar 28 2025 18:19:48.668772	CLOSE MANUAL Off

De acuerdo con el registro, se destaca lo siguiente:

Eventos	Hora	Elemento	Observación
3497287409	10:06:12.216421	GND DIST Z1 PKP A	Inicio de condición de falla
3497287410	10:06:12.216421	GND DIST Z1 OP A	condición de falla cumplida
3497287413	10:06:12.216421	Trip On	condición de TRIP
3497287431	10:06:12.257690	52B1 CE Off	Cambio de condición 52B1 de cerrado a abierto
3497287432	10:06:12.260189	52B1 AB On	Interruptor 52B1 en estado abierto
3497287446	10:26:51.069975	52B1 CE On	Interruptor 52B1 en estado cerrado
3497287452	18:18:13.942199	52B1 CE Off	Cambio de condición 52B1 de cerrado a abierto
3497287455	18:19:48.674118	52B1 CE On	Interruptor 52B1 en estado cerrado

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo

- Revisión visual del paño BT3
- Revisión de reconectador paño E1
- Pruebas eléctricas al transformador de poder N°3.
- Análisis de aceite a transformador de poder N°3.
- Inspección con Drone, realizada el 2 de abril.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

NA.

9. CONCLUSIONES.

Correctamente se produce la operación del interruptor 52B1 a través de su función de distancia residual 21N para fallas en zona 1. Simultáneamente se produce la operación

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

de 1 fusible, fase A, del desconectador fusible 89BT3-F, por la acción de excremento de ave que se despenden de la estructura metálica que lo sostiene provocando el acortamiento de distancia entre la fase “A” y estructura de soporte generando una descarga contra el plano de tierra.

Como se puede observar en el **Anexo VI**, en las imágenes se puede notar los indicios de descarga entre el puente (barra rígida) aguas abajo del 89BT3-F y la estructura metálica que lo sostiene. También pueden notarse indicios de fecas de ave en la estructura. De todas formas, el elemento que causó la descarga se evaporó por el arco eléctrico, quedando sólo algunos indicios de fecas de ave. Hay que señalar que en S/E Las Arañas se realizó lavado de aislación el día de 3 de febrero de 2025.

La operación simultanea del interruptor 52B1 y del desconectador fusible se explica porque ambos elementos se encuentran a poca distancia, dentro del recinto de S/E Las Arañas, lo indicado considerando que la descarga a tierra fue del orden de 2700 A.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

Siendo las 07:06 hrs, se produce la operación por protecciones del Interruptor 52B1 interruptor que protege los transformadores T3 (Barra 23kV) y T4 (Barra 13,2kV), en el mismo instante de la operación del interruptor 52B1 se produce la apertura de la fase A del desconectador fusible 89BT3-F de S/E Las Arañas que protege al transformador N° 3 por lo que se presume que la falla se encuentra aguas abajo del Desconectador Fusible (DF), por lo que se decide abrir los DDFF 89BT3-F y 89BT3 para aislar el transformador N°3 y recuperar los consumos del Transformador N°4 a las 07:27.

Se dispone de generador auxiliar de 1 MVA para abastecer los consumos de la barra de 23kV el cual es energizado a las 10:03 recuperando 0,2MW, que sirve el alimentador Superpollo, quedando 1 cliente libre sin suministro, la fábrica de alimentos Agrosuper Las Arañas, la cual no podía ser respaldada por el generador auxiliar.

Una vez aislado el punto de falla, se procede a revisar visualmente los elementos del paño BT3, se revisa el paño E1. Debido a que en esos momentos no se detecta evidencia concreta que explique la causa de la falla, se decide realizar pruebas eléctricas al transformador N°3 así como la toma de muestras de aceite para análisis cromatográfico y fisicoquímico, las cuales se envían de urgencia para análisis en el laboratorio de la empresa JORPA. No se observan desviaciones en los parámetros medidos en el transformador, así mismo, los exámenes de aceite cromatográficos y fisicoquímico confirman que el transformador se encuentra en condiciones normales y no evidencia la existencia de una falla interna.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: 2025002596 -2025002598	FECHA DE FALLA: 28 de marzo de 2025
INSTALACIÓN (ES): 52B1; 89BT3-F SE Las Arañas	

Una vez obtenidos los resultados y las evidencias de la causa de la operación, se procede a normalizar las instalaciones mediante microcorte del interruptor 52B1 a las 15:18.

A las 15:20 se realiza el cierre del interruptor 52B1 recuperando el 100% de los consumos de MT del transformador N° 4 y queda energizado el transformador N°3, y finalmente a las 15:35 se recuperan los consumos de este transformador.

Posteriormente el 2 de abril se realizó una inspección con Drone del área donde se registró la falla, encontrándose evidencia de descarga eléctrica en un puente, aguas debajo de los desconectores fusible, coincidiendo con la fase en la que se quemó el fusible. Las imágenes también muestran algunas trazas de fecas de ave en la estructura y restos menores en el suelo, bajo la fase A, que corresponde a la fase que registró la falla.

ANEXOS.

- I. ANEXOS I. AJUSTES Y REGISTROS DE EVENTOS**
- II. ANEXO II. PROBATORIOS**
- III. ANEXO III. ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2025002608	FECHA DE FALLA: 28 de 03 de 2025
INSTALACIÓN (ES) SE LAS ARAÑAS	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: falla en sistema de distribución.

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	28 de Marzo 2025
Hora	07:06

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.
SE Las Arañas

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 2025002608	FECHA DE FALLA: 28 de 03 de 2025
INSTALACIÓN (ES) SE LAS ARAÑAS	

2. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	KVA afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidor a	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
		Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
	T3	Superpollo	52E1	0,21	28/03/2025 7:06	28/03/2025 15:35	1	1	424,8666667	CGE	San Pedro	Rural	3025239925	Recuperado el 100% de los consumos.
		Superpollo	52E1	0,15	28/03/2025 7:06	28/03/2025 10:03	1	14	5948,133333	CGE	San Pedro	Rural	3025239925	Recuperado el 100% de los consumos (Instalacion de generación)
	T4	San Pedro	52C1	2,66	28/03/2025 7:06	28/10/2024 7:27	1	1652	7199	CGE	San Pedro	Rural	3025239925	Recuperado el 100% de los consumos.
		San Pedro	52C1	0,04	28/03/2025 7:06	28/10/2024 7:27	1	21	92	CGE	Santo Domingo	Rural	3025239925	Recuperado el 100% de los consumos.
		Entel-Ariztia	52C2	1,3	28/03/2025 7:06	28/10/2024 7:27	1	28	5070	CGE	San Pedro	Rural	3025239925	Recuperado el 100% de los consumos.
		Los Culenes	52C3	0,64	28/03/2025 7:06	28/10/2024 7:27	1	340	761	CGE	San Pedro	Rural	3025239925	Recuperado el 100% de los consumos.
		Los Culenes	52C3	0,86	28/03/2025 7:06	28/10/2024 7:27	1	552	1235	CGE	Melipilla	Rural	3025239925	Recuperado el 100% de los consumos.
Total				5,86				2608	20730					:
		MWH	9,76667											

ENS: **9,76667 MWH.**
N° de clientes afectados CGE: **2608.**

	Llenado por Coordinador desde EAF
--	-----------------------------------

--	--	--	--

Llenado por Coordinador desde EAF

--	--	--	--	--

ID Barrio	Barrio	ID Pafco	Pafco	Se completa con la potencia perdida por la T2. Se requiere		Determinado a partir de la suma de la T2. Se debe completar con la comuna donde está conectado el cliente		El valor presentado viene del código de la orden "Energía Interrumpida Art. 3.2.2 Gx y Tx", según la comuna y Sistema TX correspondiente		El Distribuidor donde está conectado		Responsable del envío de este recibo		Corresponde al Rut del Cliente		Razón social del cliente libre			
				Perdida de comuna [MW]	Horas de Desconexión [dd-mm-yyyy H:mm:ss]	Horas de Normalización equivalente [dd-mm-yyyy H:mm:ss]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3.2.2 NT (MWh)	Energía Interrumpida según Artículo 2.1.5 NT (MWh)	Nº Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	ID Cliente Libre De	Coordinado	Epsh equivalente [MWh]			
586	BA S/E LAS	2985	S/E LAS ARI SAN PEDRO	0	28-03-2025 07:06:00	0:35	28-03-2025 07:27:00	San Pedro	E	0	1	0	0	247	CGE S.A.	10	77350480	AGRICOLA LAS ARAÑAS S.A.	no aplica