

2022

REPORTE DE SOSTENIBILIDAD

CUENTA PÚBLICA
Servimos a Chile con energía

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL





REPORTE DE SOSTENIBILIDAD 2022

Razón Social:
Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional.

Nombre de Fantasía:
Coordinador Eléctrico Nacional.

Rut: 65.092.388-K

Dirección Legal:
Av. Parque Isidora Sur 1061, Pudahuel

UNIDAD DE COMUNICACIONES Y RELACIONES INSTITUCIONALES

Información de contacto:
Andrés Pozo Barceló

Jefe de Comunicaciones y Relaciones Institucionales
andres.pozo@coordinador.cl

Diagramación
Innovaweb

Fotografías del reporte: Consejeros, Ejecutivos e Instalaciones,
Carlos Quiroga / Genéricas de instalaciones eléctricas, Pexels.com

© Coordinador Eléctrico Nacional



2022
REPORTE DE SOSTENIBILIDAD
2022
CUENTA PÚBLICA
Servimos a Chile con energía



ÍNDICE

01

Punto de Partida

- Mensaje Presidente de Consejo: Juan Carlos Olmedo. **7**
- Visión general **10**
- Avances del Plan Estratégico 2021-2025 **12**
- Hitos del Ejercicio 2022 **18**

02

Servimos a Chile con Energía

- Una institución comprometida **23**
- Misión, Visión, Principios y Valores **23**
- Nuestro Gobierno Corporativo **24**
- Integridad, ética y transparencia **28**

03

Gestión y Compromiso para operar un sistema que avanza en la transición energética

- Mensaje del Director Ejecutivo **35**
- Principales Ejecutivos **40**
- Hoja de Ruta para una Transición **43**
- Aspectos destacados de la gestión de las gerencias en 2022 **44**
- Desafíos del Sistema Eléctrico Nacional **48**
- Transformación tecnológica del Coordinador **53**
- Monitoreo de la Competencia en el mercado eléctrico **55**
- Caracterización de los coordinados **56**
- Panel de Expertos y decisiones de la Justicia **57**
- Sostenibilidad y relación con la comunidad **61**
- Membresías y Acuerdos de Colaboración **64**



04

Ser un gran lugar para trabajar

- Demografía de nuestras coordinadoras y coordinadores 67
- Diversidad e inclusión 68
- Adaptabilidad laboral 69
- Salud y bienestar de las coordinadoras y coordinadores 70
- Impulso al desarrollo profesional 72

05

Estadísticas del Sistema Eléctrico Nacional

- Sección 1 78
- Sección 2 84
- Sección 3 90
- Sección 4 97
- Sección 5 103
- Sección 6 112
- Sección 7 117
- Sección 8 128



06

Anexos

- Valor económico

182



01 PUNTO DE PARTIDA

MENSAJE DEL PRESIDENTE DEL CONSEJO DIRECTIVO, Juan Carlos Olmedo

Para el Coordinador Eléctrico Nacional, el año 2022 será recordado como aquel en que se puso en operación el anhelado Edificio de Oficinas y Centro Nacional de Despacho de Energía (CDC).

Esta nueva infraestructura, junto con la modernización de los sistemas de control (SCADA) y comunicación, nos permite contar con las últimas tecnologías disponibles para enfrentar la transición energética, que impone desafíos relevantes a la operación en tiempo real por el radical cambio de paradigma que implica coordinar la operación de un sistema eléctrico basado en un 100% de energía renovable, en reemplazo de fuentes de energía fósiles y con un incremento sustancial del consumo de electricidad.

Esto es el fruto de la visión de destacados profesionales que, mucho antes que existiéramos como organización, trabajaron en este proyecto desde su conceptualización hasta su construcción y puesta en marcha, para poner a disposición del país infraestructura y tecnología de punta para operar el sistema eléctrico de la transición energética. Estas instalaciones nos ponen a la vanguardia en la región, con un estándar de clase mundial, lo que ha sido reconocido por ejecutivos y autoridades internacionales, entre ellos, el Secretario de Estado de los Estados Unidos de Norteamérica Señor Anthony Blinken, a quien tuvimos la ocasión de recibir en nuestras oficinas a comienzos del mes de octubre.

El 2022 fue también el año en que comenzó la normalización tras la Pandemia por Covid-19. Con ello se inició el retorno de nuestras coordinadoras y coordinadores, como nos gusta identificar en el día a día a quienes conforman esta organización, a nuestras instalaciones, integrando a todos los equipos del Coordinador en una sola sede. La interacción de nuestros profesionales ha sido positiva en promover una cultura de trabajo en equipo e innovación, entre otros valores, que centran nuestro accionar en una permanente búsqueda de mejoras a los procesos críticos, para operar el Sistema Eléctrico Nacional de forma segura y eficiente e incentivar una relación fluida con autoridades, empresas coordinadas, gremios y distintos grupos de interés.

Como operador del Sistema Eléctrico Nacional nos desafiamos constantemente respecto de las implicancias de la transición energética y los cambios que se requieren para que ésta sea acelerada y exitosa. En este contexto, en junio de 2022, completamos el trabajo de la Hoja de Ruta para una Transición Energética Acelerada, la cual releva nuestra visión respecto de las acciones habilitantes para operar el Sistema Eléctrico Nacional en un escenario con capacidad de generación 100% renovable al año 2030. Estamos comprometidos con las acciones que están en nuestro ámbito de trabajo y aquellas en la cuales podamos colaborar proactivamente, las que, en conjunto, permitirán





alcanzar las metas que se ha propuesto el País respecto de la carbono neutralidad. Los desafíos son múltiples por lo que se requiere un diálogo permanente y un debate constructivo, basado en evidencia, como ha sido la tradición histórica del País, para lo que el Coordinador estará siempre disponible.

En lo operacional, el sistema eléctrico finalizó el año 2022 con un 60,8% de capacidad de generación renovable, con una demanda máxima de 11.590 MW y una producción anual de energía de 83.005 GWh. A su vez, el sistema de transmisión alcanzó una extensión de 38.160 kilómetros, con la incorporación de 1.842 kilómetros de líneas de transmisión.

El Sistema Eléctrico Nacional presenta importantes desafíos operacionales por los efectos que se han derivado de la pandemia, el largo período de sequía y la rápida y masiva incorporación de energías renovables variables.

En el ejercicio pasado, y del que daremos cuenta en este reporte que contiene nuestra cuenta pública anual, vimos el alza de los precios de los combustibles, que tuvo importantes efectos en los precios de la energía en el mercado de corto plazo de electricidad. También la pandemia y la guerra Rusia-Ucrania han afectado las cadenas de suministro, lo que ha impactado el desarrollo y costo de las obras de transmisión, cuya ejecución oportuna constituye un factor habilitante de la transición energética.

En materia de gestión, en el año 2022 se trabajó en los procesos de licitación de infraestructura de transmisión, en particular en los estudios del proyecto HVDC Kimal-Lo Aguirre y del BESS Parinas-Lo Aguirre, obras que permitirán abastecer el crecimiento de la demanda eléctrica y la incorporación de más energía renovable variable. Adicionalmente, se efectuaron los estudios y preparación

de la primera licitación de Servicios Complementarios de provisión del Servicio Complementario de Control de Tensión (fortaleza de red) mediante la incorporación de condensadores síncronos, lo que permitirá viabilizar la reducción de generación térmica. Se debe destacar que este es un primer paso para ir incorporando nuevas tecnologías que se encuentran validadas en el mundo y que permitirán viabilizar la operación de un sistema seguro, confiable y neutro en emisiones.

El Sistema Eléctrico Nacional está incorporando rápidamente nueva capacidad de generación en base a energía renovable, lo que releva la necesidad de avanzar en actualizar el código de red para que las centrales generadoras renovables aporten servicios complementarios, se promueva el uso de tecnologías modernas que cuenten con atributos de red, tanto en generación renovable como en la incorporación masiva de almacenamiento de energía. Adicionalmente, es necesario realizar los estudios conducentes a la modificación del Mercado Mayorista de Corto Plazo para transitar de un sistema basado en costos a uno basado en ofertas de energía y servicios complementarios.

En nuestro relacionamiento con entidades internacionales, vemos que desde otras partes del mundo miran con atención cómo en este alejado país, en vías de desarrollo, se está progresando en la transformación del sector eléctrico, valorando nuestras iniciativas de innovación y la disponibilidad de información y transparencia.

En el Coordinador nos estamos tomando estos cambios y desafíos de forma seria, comprometidos con el trabajo que hay que realizar, el que no admite discusiones artificiales, sino que acción decidida. En este reporte anual se verá nuestro compromiso con un desarrollo sostenible del País y los pasos relevantes que estamos dando para mejorar

nuestra gestión y transformarnos en una organización de clase mundial para cumplir con la función pública que el país nos encomendó hace seis años.

Para esto estamos trabajando en varias líneas. Primero, con una operación del Sistema de forma responsable, preservando la seguridad de servicio en los términos establecidos en la normativa vigente, pues dicha seguridad es un bien público que pertenece a todos los chilenos y debemos resguardar. La seguridad de suministro debe estar presente en el centro de las decisiones, porque es vital para el desarrollo del País, en su actividad productiva y en la vida diaria de las personas.

En el año 2022 comenzamos la implementación de mejoras en la programación de la operación, preparando a nuestros equipos y desarrollando las herramientas tecnológicas que permitirán realizar la programación intradiaria de la operación, la cual hará ajustes al programa de operación de cada día al incorporar cambios relevantes en las variables y contingencias que ocurran en el transcurso de su vigencia.

En materia de innovación, estamos avanzando en distintas líneas de trabajo. Sabemos que la innovación toma tiempo y que la perseverancia permitirá alcanzar los objetivos que nos hemos fijado. Para ello hemos suscrito alianzas con entidades nacionales y extranjeras, que nos nutrirán de las mejores prácticas y conocimiento tecnológico de punta, potenciando el intercambio de conocimiento y el desarrollo de capital humano en el Coordinador y el país.

En el marco del acuerdo con X Moonshot Factory, avanzamos en el proyecto de virtualización de la red eléctrica nacional y el desarrollo de nuevas herramientas tecnológicas que nos permitirán planificar y operar el Sistema Eléctrico Nacional en el contexto de la transición

energética. Hacia fines de año esperamos contar con una primera versión de la herramienta para la planificación de la red con el fin de evaluar su desempeño.

Asimismo, suscribimos nuevos acuerdos localmente con la Universidad de Santiago y la Universidad Andres Bello con el propósito de promover el desarrollo de iniciativas en el marco de la transición energética. También suscribiremos un acuerdo con un fabricante de equipos para determinar configuración y realizar pruebas de inversores Grid Forming. En el ámbito de la modelación y simulación de la red, suscribimos acuerdos de colaboración con las empresas canadienses PSGtech, desarrollador de la herramienta EMTP, y con OPAL-RT, empresa líder en la fabricación de simuladores en tiempo real.

En el ámbito organizacional, durante el año 2022, junto con reforzar nuestros equipos humanos y mantener un enfoque de mejora continua, efectuamos ajustes a la estructura, con el propósito de responder de mejor manera a todos los desafíos que impone el cambio del sistema eléctrico, incorporando funciones que hoy son más necesarias.

Así, se creó un área que será responsable de los estudios avanzados del sistema eléctrico, un área de grandes proyectos de transmisión, un área de regulación y otra que nos permita focalizar las labores de innovación, investigación y desarrollo. Todo esto, junto a la consolidación de nuestra gobernanza y fortalecimiento de la transparencia en la organización.

Para terminar estas palabras, en nombre del Consejo Directivo quisiera agradecer el trabajo que realizan día a día nuestras coordinadoras y coordinadores, con un gran compromiso y convicción de estar realizando un servicio público. Tenemos equipos que trabajan 24 horas al día, los

7 días de la semana para que la energía eléctrica llegue a todas las personas de forma segura, confiable y al menor costo posible, monitoreando el sistema eléctrico segundo a segundo, realizando análisis y estudios de alto nivel, elaborando decenas de informes y reportes mensuales y manteniendo los sistemas de información al día para garantizar el acceso abierto, y facilitar la toma de decisiones de manera informada a todos los actores del mercado.

En el Coordinador Eléctrico estamos conscientes que el desafío de la transición energética es muy grande y por eso nos esforzamos y buscamos constantemente maneras de mejorar nuestro trabajo, y lo seguiremos haciendo para Servir a Chile con Energía.

Juan Carlos Olmedo

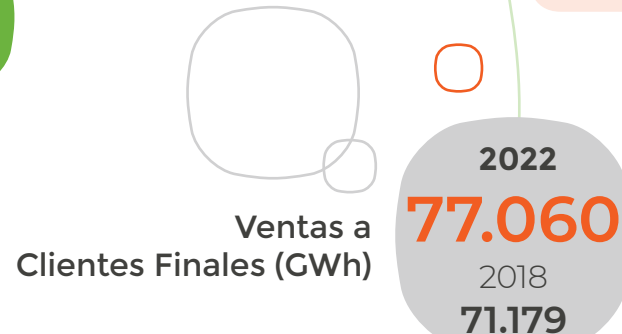
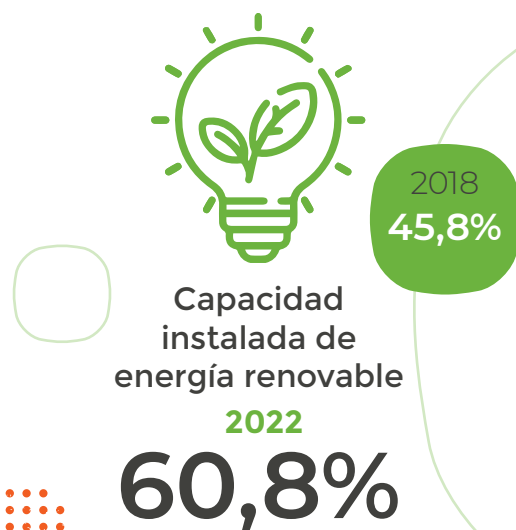
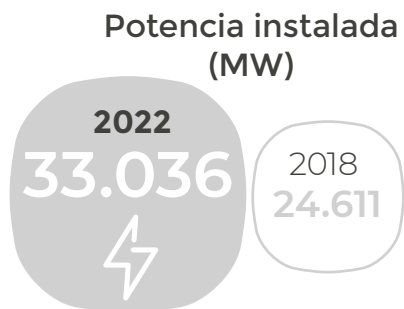
Presidente del Consejo Directivo





Visión general

Mirada a un Sistema Eléctrico Nacional que crece con foco en el consumidor final



Visión general

Una organización que se fortalece
para Servir a Chile con Energía

328

coordinadores y coordinadoras tiene
esta organización

Participación femenina
en jefaturas

28%

6
años

Es el promedio de
antigüedad de los
coordinadores y
coordinadoras



76%

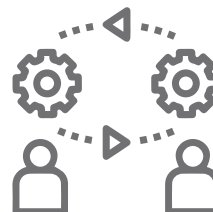
de los coordinadores
y coordinadoras están
en jornadas mixtas



6%

de extranjeros

293 personas participaron en
actividades de capacitación, sumando un
total de **6.854 horas**



\$ 44.139
millones

Fue el presupuesto de 2022.
Se ejecutó un 97%.



\$ 122 millones
se invirtieron en
capacitaciones al
personal





Avances del Plan Estratégico 2021-2025

Avances 2022

En 2020, el Coordinador, como ente técnico, independiente y autónomo responsable por la operación segura, económica y de acceso abierto al Sistema Eléctrico Nacional (SEN), se propuso ser una institución reconocida por su excelencia técnica, servicio y por su contribución a un sistema eléctrico sostenible, lo cual implica ser facilitadores de la transición hacia una matriz energética 100% libre de emisiones.

En 2022 plasmamos esa visión en una Hoja de Ruta para una Transición Energética Acelerada, la que busca aportar a la identificación de las adecuaciones que se requieren para lograr que el SEN tenga una evolución segura, eficiente y centrada en los consumidores finales.

El Coordinador tiene un rol fundamental en contribuir e impulsar parte importante de estos cambios orientados, principalmente, a preparar la red eléctrica para poder operar bajo un escenario de operación basado 100% en energías renovables a cualquier hora del día en 2030.

Nuestro Plan Estratégico está alineado con estos cambios y con los compromisos que tiene el país de ser carbono neutral a 2050, siempre velando por la estabilidad del sistema eléctrico y promoviendo su adaptación a los desafíos operativos que implica esta transición.

Por eso, hemos definido una serie de objetivos organizacionales con este fin, los que se unen a los de sostenibilidad que hemos adherido de la Organización de las Naciones Unidas.

Mapa de Objetivos del Plan Estratégico 2021-2025 y Adhesión a Objetivos de Desarrollo Sostenible de la ONU

El Coordinador Eléctrico tiene alineados sus objetivos estratégicos con el compromiso a los Objetivos de Desarrollo Sostenible que fueron adoptados por las Naciones Unidas en 2015, como un llamado universal a la acción para poner fin a la pobreza, proteger el planeta y garantizar que, para el año 2030, todas las personas disfruten de paz y prosperidad.

PERSONAS / APRENDIZAJE

ODS 5



Promovemos la participación de las mujeres en la industria de la energía

OE-11



Ser un gran lugar para trabajar, con líderes y profesionales competentes y cultura alineada a valores

OE-12



Desarrollar, preservar y compartir el conocimiento organizacional

PROCESOS

OE-5



Automatización del despacho y la programación intradiaria

OE-6

Contar con procesos front y back, prácticas y modelos de estándar internacional

OE-7

Contribuir al desarrollo de infraestructura que apoye la carbono neutralidad

OE-8



Transformación digital, infraestructura y plataformas tecnológicas

OE-9

Eficiencia en el uso de los recursos

OE-10

Aportar a mejorar la normativa del sector eléctrico

STAKEHOLDERS

ODS 7



Buscamos garantizar servicios energéticos asequibles y al menor costo posible, incentivamos el aumento de energías renovables.

OE-3

Entregar un servicio de excelencia

OE-4

Proveer información oportuna, trazable y de calidad

ODS 12



Mediante estudios e informes, promovemos la gestión sostenible y el uso eficiente de los recursos naturales.

RESULTADOS

OE-1



SEN operando en forma segura y económica hacia la transición energética sostenible

ODS 13



Trabajamos en conjunto con autoridades e instituciones que nos permitan incorporar medidas relativas al cambio climático en las políticas, estrategias y planes nacionales.

OE-2

Fortalecer el capital reputacional del Coordinador Eléctrico Nacional

ODS 17



Trabajamos colaborativamente, aprovechando la experiencia y las estrategias de obtención de recursos de las alianzas.



Informe de cumplimiento de Indicadores de Gestión

El Coordinador Eléctrico Nacional mide su gestión a través de una serie de indicadores objetivos, los que son reportados de forma periódica a la Comisión Nacional de Energía (CNE).

El reporte completo puede revisarse en:



INDICADORES CNE	2021	2022	META PARA EL CUMPLIMIENTO TOTAL	CUMPLIMIENTO 2022	EVOLUCIÓN 2022 - 2021
Frecuencia media interrupción	0,8	0,8	$\leq 1,4$	Cumplimiento total	Se logra el nivel de desempeño y cumplimiento del objetivo definido para el año.
Tiempo medio de interrupción	1,1	1,3	$\leq 1,9$	Cumplimiento Total	Se logra el nivel de desempeño y cumplimiento del objetivo definido para el año.
Frecuencia	99,10%	96,70%	$\geq 98\%$ Si aporte hídrico $< 60\%$	No cumple meta	Se alcanzó un cumplimiento de 96,7%, no llegando al nivel objetivo del 98%. Esto debido a situaciones de sobre frecuencia presentadas durante la gestión de rampas por generación fotovoltaica en horas de salida y puesta de sol. A ello se debe agregar las condiciones hidrológicas secas en el año 2022 que implicó alta participación de generación termoeléctrica.
			$\geq 99\%$ Si aporte hídrico $> 60\%$		
Tensión	98,40%	98,10%	$\geq 98\%$	Cumplimiento Total	Se logra el cumplimiento de este indicador, que se basa en la norma NTSyC que señala los estándares en generación y transmisión para estado normal y de alerta.
Energía no suministrada	0,01%	0,01%	$\leq 0,014\%$	Cumplimiento Total	Se logra el objetivo definido para medir la energía no suministrada debido a contingencias en el Sistema Eléctrico.
Costo operación del sistema	2,50%	-6,00%	$\leq 3\%$	Cumplimiento Parcial	Este indicador mide el error en la estimación del costo de operación expresado en dólares. Se logra el cumplimiento parcial del objetivo, al estar en un rango de entre -6,5% y -3%.
Eficacia en los pronósticos	4,80%	5,50%	$\leq 5\%$	Cumplimiento Parcial	Este indicador mide el error de pronósticos de generación por las centrales de las ERNC. En este caso, se produjo una leve disminución del desempeño de los pronósticos, debido principalmente a una mayor participación ERV, la que implica un cumplimiento parcial.
Balance de transferencia y peajes nacionales	98,00%	98,10%	$\geq 98\%$	Cumplimiento Total	Se mantiene el nivel de cumplimiento del indicador.
Programación de la operación	28,70%	31,50%	$\leq 4\%$	No cumple meta	Este indicador mide la entrega oportuna y de calidad del programa de operación diario. Así, se consideran plazos de entrega hasta las 18:00 de cada día sin errores atribuibles al Coordinador. En 2022, la mayor complejidad de elaborar el programa de operación en condiciones sistémicas de sequía, asignación de SSCC y Decreto de Racionamiento, dificultó el cumplimiento del objetivo definido en cuanto a hora de publicación.

INDICADORES CNE	2021	2022	META PARA EL CUMPLIMIENTO TOTAL	CUMPLIMIENTO 2022	EVOLUCIÓN 2022 - 2021
Tasa de cumplimiento Infotécnica	98,40%	93,60%	≥ 92,5%	Cumplimiento Total	Este indicador mide el porcentaje de cumplimiento promedio a través de la calidad y completitud, conforme al plan establecido con la CNE. Se logró el cumplimiento total del indicador.
Solicitud de conexión	92,50%	91,00%	≥ 92%	Cumplimiento Parcial	Se presenta una leve disminución en el resultado del indicador, lo que se explica por un gran volumen de solicitudes de conexión de proyectos PMG y PMGD debido al cierre del periodo para optar a precio estabilizado.
Solicitud Autorización de Conexión (SAC)		80,20%	≥ 85%	Cumplimiento Parcial	Esta es la primera medición del indicador, que mide el cumplimiento de todas las actividades que debe realizar el Coordinador que tienen plazo en la normativa vigente respecto de cada proceso de conexión. Se incluyeron los cambios normativos ocurridos recientemente y la normalización de requerimientos pendientes.
Solicitud Uso Capacidad Técnica Disponible (SUCTD)		82,90%	≥ 85%	Cumplimiento Parcial	Mide todas las actividades de responsabilidad del Coordinador respecto al Acceso Abierto, que tienen plazo establecido en la normativa. Es la primera medición considerando los cambios normativos ocurridos recientemente y la normalización de solicitudes pendientes.
Seguridad de la Información (Ciberseguridad)	99,00%	99,40%	≥ 98%	Cumplimiento Total	Se mantiene el nivel de cumplimiento, habiendo ejecutando prácticamente la totalidad del plan anual definido.
Disponibilidad plataformas críticas Coordinador	99,90%	99,60%	≥ 99%	Cumplimiento Total	Se cumple con el indicador, garantizado por una alta disponibilidad de las plataformas tecnológicas.
Ejecución Presupuestaria	96,30%	97,80%	≥ 97%	Cumplimiento Total	Se incrementó la ejecución presupuestaria del Coordinador.
GPTW		76,00%	VA ≥ 70 pts	Cumplimiento Parcial	Es la primera medición con la nueva fórmula de cálculo del indicador y del nivel objetivo del indicador ajustados a bandas GPTW, alcanzando un buen desempeño.
			VC ≥ 70 pts		
			Disminución de Brecha ≥ 15 pts		



Además de los KPI-CNE, se audita un conjunto de Indicadores Corporativos que, para el año 2022, son los indicados en el siguiente cuadro:

INDICADORES CNE	2021	2022	META PARA EL CUMPLIMIENTO TOTAL	CUMPLIMIENTO 2022	EVOLUCIÓN 2022 - 2021
Tiempos de respuesta a autoridad	100,00%	97,50%	100%	Cumplimiento Parcial	Se presentó un leve disminución del cumplimiento de los tiempos de respuesta, principalmente motivado por la complejidad para elaborar algunas materias requeridas por la autoridad.
Tiempos de respuesta a los coordinados	100,00%	100,00%	100%	Cumplimiento total	Se mantiene el nivel de cumplimiento del indicador.
Encuesta de Servicio al Cliente (Experiencia de Servicio) - dimensión Calidad de Información	0,70%	6,80%	Mejora $\geq 5\%$; 100%	Cumplimiento Total	Se alcanzó el nivel objetivo de mejora por sobre 5%, alcanzando la zona de buen desempeño.
			$2\% \leq \text{Mejora} < 5\%$ lineal 75% y 99%.		
			Mejora $< 2\%$; 0%		

METAS CORPORATIVAS	2022	META PARA EL CUMPLIMIENTO TOTAL	CUMPLIMIENTO 2022	EVOLUCIÓN 2022 - 2021
Variables claves de la operación en plazo	87,60%	$\geq 94\%$	Cumplimiento Parcial	Mide el tiempo para publicar datos, específicamente de tres variables: costo marginal, RIO-Mov Centrales y RIO-SSCC.
Inicio de Actividades para el Control y Supervisión del Proyecto Línea HVDC Kimal-Lo Aguirre	100%	$\geq 80\%$	Cumplimiento Total	La iniciativa considera la definición de la estrategia con la que el Coordinador desarrollará el control y supervisión de la obra, con foco en las principales actividades a desarrollar en 2022.
Participación femenina en el Coordinador	22,90%	$\geq 23\%$	Cumplimiento Total	Mide la participación femenina en el Coordinador, logrando el indicador buscado.
Índice de favorabilidad de marca	-3%	$\geq 2\%$	No cumple meta	Mide el crecimiento de la favorabilidad de marca del Coordinador, con un crecimiento de al menos 2% para el cumplimiento total. Cuando se cerró la medición, se registraba una caída en el indicador, pero posteriormente el estudio de Reputación Corporativa mostró que se mantuvo respecto a 2022.
Procesos clave documentados	100%	$\geq 75\%$	Cumplimiento Total	Mide el avance en completar el plan de documentación de procesos claves de la organización.



COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL





Hitos del ejercicio

Principales actividades 2022

Enero

Propuesta de expansión del Sistema de Transmisión y llamado a licitación para 15 obras

Febrero

RENOVA recibe importante reconocimiento internacional

Plataforma de trazabilidad de energías renovables obtuvo el reconocimiento para ser usado por organizaciones que participan del programa de certificación Green-e.

En 2021, la energía renovable comprometida en contratos de suministro y que se inyectó en el sistema en 2021 sumó 7.812 GWh, lo que se compara con 4.082 GWh de 2020.



Febrero

Acuerdos de colaboración con firmas PGSTech-EMTP® y OPAL-RT para el desarrollo de "Digital Twins" del Sistema Eléctrico Nacional

Mayo

Consejo Directivo designa a Ernesto Huber como nuevo director ejecutivo

Junio

Lanzamiento Hoja de Ruta para una Transición Energética Acelerada

Documento establece escenarios y acciones que permitan alcanzar una participación de energías renovables del 100% a partir de 2030.



Junio

Acuerdo con Capacitación USACH para difundir el estándar de ciberseguridad en el sector eléctrico del país



Julio / Diciembre

Jornadas Técnicas

El equipo del Coordinador Eléctrico Nacional abordó una serie de temas de interés de la industria en dos jornadas técnicas durante el año.



Julio

Gira por Estados Unidos y Canadá para conocer los modelos de gobernanza en ciberseguridad

Un equipo de del Coordinador, dirigido por Juan Calos Olmedo, Jaime Peralta y Patricio Leyton se reunieron con NERC en Washington DC y el IESO, operador eléctrico de Toronto, para conocer las mejores prácticas de CSIRT Sectoriales, cumplimiento normativo de estándares de Ciberseguridad y los enfoques de gobierno respecto de este tema para el sector eléctrico en Norteamérica.



Agosto

Encuentro Continental de Centros de Control de Energía y Operadores del Mercado Eléctrico

El vicepresidente Felipe Cabezas expuso en encuentro organizado por Centro Nacional de Control de Energía de México.

Agosto

Acuerdo en investigación en energía y formación de capital humano con la Usach

Documento firmado por ambas entidades tiene el objetivo establecer y desplegar mecanismos e instrumentos de cooperación recíproca, aprovechando esfuerzos y recursos invertidos en la formación de capital humano.





Agosto

Inauguración del Centro de Despacho Nacional de Energía más moderno de Latinoamérica

En 9.000 metros cuadrados de terreno y 20 mil construidos, se levantan dos edificios que albergarán al Centro de Despacho Nacional de Energía (CDC) y el Edificio de Oficinas donde trabajarán los más de 340 profesionales que integran el Coordinador Eléctrico Nacional.



Octubre

Secretario de Estado de EEUU visita el Centro de Despacho y Control

En el marco de su visita a Chile, el secretario de Estado de EEUU, Antony Blinken, visitó el Centro de Despacho y Control del Coordinador, junto a la ministra Ciencias, Silvia Díaz.



Octubre

Presidente del Coordinador se integra a Directorio de asociación internacional de operadores de mercados eléctricos APEX

En la reunión general de socios de la Asociación de Operadores de Mercados Eléctricos (APEX), se designó al presidente del Coordinador Eléctrico Nacional, Juan Carlos Olmedo, como nuevo director de esa entidad.



Noviembre

Coordinador y X, The Moonshot Factory, avanzan en proyecto Tapestry

Este proyecto para digitalizar la red eléctrica chilena busca acelerar la transición a un sistema 100% renovable, resiliente, seguro y costo-efectivo mediante el desarrollo de nuevas herramientas tecnológicas que permitirán planificar, desarrollar y operar la red eléctrica del futuro considerando su creciente dinamismo y complejidad.



Diciembre

Nueva estructura organizacional

En diciembre comenzó a funcionar una estructura organizacional que se hará cargo de los desafíos de la transición energética.



Diciembre

Vicepresidente participa en la VII Semana de la Energía en América Latina y Caribe

El vicepresidente del Consejo Directivo, Jaime Peralta, participó en la VII Semana de la Energía en América Latina y el Caribe en Panamá, realizado por la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE) y el Banco Interamericano de Desarrollo (BID).

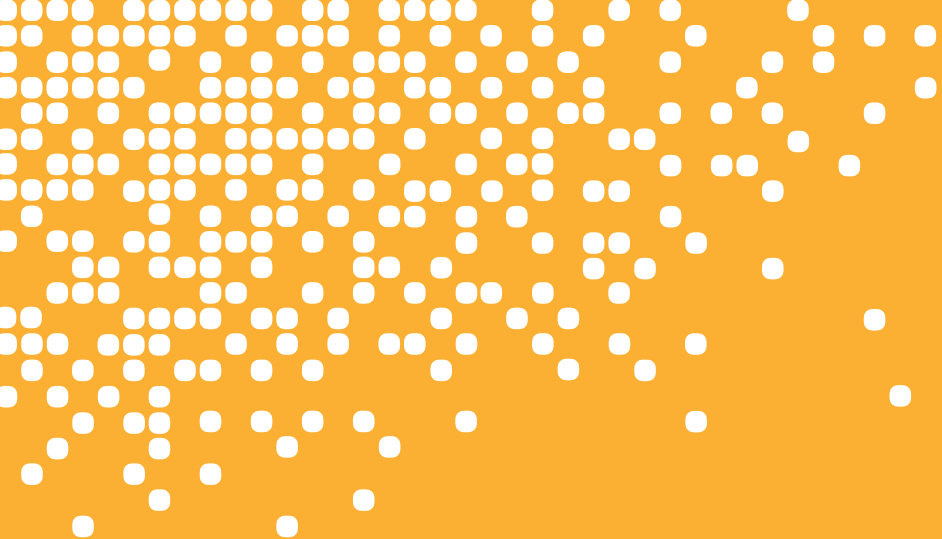
En el encuentro, el consejero participó del panel "Planificación de Redes con Energía Renovable Variable".



Enero 2023

Reconocimiento Fundación Generación Empresarial

Por cuarto año, en 2022 el operador del sistema eléctrico participó en el proceso que busca medir el compromiso de la organización en temas de integridad, valores empresariales y el conocimiento y utilización de herramientas de prevención de conductas antiéticas.



02 SERVIMOS A CHILE CON ENERGÍA

Una institución comprometida

Orígenes

La Ley 20.936 estableció un nuevo sistema de transmisión eléctrica para Chile y creó un organismo autónomo e independiente para coordinar la operación del Sistema Eléctrico Nacional. En 2016 nació el Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, con la responsabilidad de velar por la operación del sistema.

El Coordinador Eléctrico es un organismo técnico e independiente, cuyo rol es coordinar la operación del conjunto de instalaciones interconectadas del Sistema Eléctrico Nacional y asegurar el suministro de energía eléctrica al menor costo posible, de la manera más eficiente y segura.

Somos una corporación autónoma de derecho público, que no forma parte de la administración del estado y sin fines de lucro, con patrimonio propio y de duración indefinida. Nuestra organización, composición, funciones y atribuciones se rigen por lo establecido en la Ley General de Servicios Eléctricos y su Reglamento.

Datos básicos

- **Razón Social:** Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional
- **Dirección:** Av. Parque Isidora Sur 1061, Pudahuel
- **Contacto:** +562 2424 6300

Revisa nuestros Canales de Atención



Misión, Visión, Principios y Valores



MISIÓN

Servir a Chile preservando la seguridad de su sistema eléctrico, con la operación más económica para el conjunto de sus instalaciones y garantizando el acceso abierto a los sistemas de transmisión.



VISIÓN

El Coordinador Eléctrico Nacional es una institución reconocida en el país por ser de excelencia técnica, por ofrecer un servicio de la más alta calidad y por contribuir al desarrollo de un sistema eléctrico sostenible en el tiempo.

PRINCIPIOS

Independencia: ejercer las funciones autónomamente, en forma independiente de la autoridad y de los actores del mercado eléctrico.

Imparcialidad: actuar y decidir en base a criterios técnicos y objetivos, sin sesgos o intereses particulares.

Transparencia: ser transparentes en el actuar, entregando información de calidad, completa, exacta y oportuna.

Integridad: actuar con probidad, en forma ética, con responsabilidad y haciendo buen uso de los recursos administrados.





VALORES:



Excelencia: enfrentar los desafíos con altos estándares de calidad para entregar el mejor servicio.

Innovación: estar en permanente búsqueda de las mejores soluciones, incorporando nuevas herramientas y tecnologías, para agregar valor a nuestro trabajo.

Respeto: valorar y tener especial consideración por las personas y la diversidad.

Trabajo en equipo: trabajar juntos en pos de un mismo objetivo, en un clima de cooperación e integración.

Compromiso: poner nuestras capacidades y conocimiento al servicio de la organización para cumplir, de la mejor manera, los objetivos.

Nuestro Gobierno Corporativo

El Coordinador cuenta con un Consejo Directivo y un equipo ejecutivo que tienen como principal objetivo entregar garantías plenas del cumplimiento del mandato legal por el cual se rige, a través de un Gobierno Corporativo sólido materializado en un conjunto de políticas y prácticas de cumplimiento, lo que se lleva a cabo a través de la realización de una labor fiel a los principios de imparcialidad, transparencia, independencia y autonomía para la toma de decisiones.

La legislación contempló una serie de controles a las decisiones del Coordinador, a cargo de diversas instituciones, como la Comisión Nacional de Energía, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles y el Panel de Expertos, además de los controles que ejercen los Tribunales de Justicia del país.

Consejeros

Para asegurar el cumplimiento de los objetivos y funciones del Coordinador, la Ley diseñó una orgánica institucional, liderada por el Consejo Directivo y el Director Ejecutivo, la que se complementa con una estructura organizacional que asigna funciones a gerencias y unidades de apoyo.

La Ley encarga al Consejo Directivo la administración y dirección del Coordinador, el que se rige por sus estatutos y reglamento interno que contienen las normas para el funcionamiento y cumplimiento de las funciones que la regulación le asigna, así como las responsabilidades delegadas en el Director Ejecutivo. Los estatutos se supeditan a lo establecido en la Ley General de Servicios Eléctricos, así como a otras normativas contenidas en reglamentos y normas técnicas vigentes.

El Consejo está formado por cinco miembros, designados por el Comité Especial de Nominaciones, a través de un concurso público regido por la Ley General de Servicios Eléctricos. En este proceso participa el Secretario Ejecutivo de la Comisión de Energía (CNE), el presidente del Tribunal de Defensa de la Libre Competencia, un integrante del Panel de Expertos de la Ley General de Servicios Eléctricos, y un consejero del Consejo de Alta Dirección Pública. Los consejeros duran cinco años en su cargo, pudiendo ser reelegidos hasta por una vez. El Consejo Directivo se renueva parcialmente cada tres y dos años, según corresponda.

A raíz de la importancia que tiene la transparencia y la excelencia, el Consejo Directivo, de forma permanente, implementa las mejores prácticas de Gobierno Corporativo con la finalidad de mantener los estándares de integridad y ética, en concordancia con los valores y principios de la organización.

En 2022 se elaboró una Política y Manual de la Debida Diligencia de Proveedores, Asesores y Subcontratistas, que establece las acciones de debida diligencia respecto de terceros, que se deben realizar antes de la formalización de la respectiva relación; y, además, se realizó el monitoreo de la matriz de riesgos del Modelo de Prevención de Delitos, que se viene ejecutando permanentemente desde 2020.

Juan Carlos Olmedo H.

Presidente electo hasta octubre 2026

- Ingeniero Civil de Industrias con mención en Electricidad de la Pontificia Universidad Católica de Chile.
- MBA de la Universidad Adolfo Ibáñez y Diplomado en Management de la Darden School of Business, Universidad de Virginia, Estados Unidos

Jaime Peralta R.

Vicepresidente desde octubre de 2022 y consejero electo hasta octubre de 2026

- **Ingeniero Civil Electricista de la Universidad de Chile**, MBA de ESADE Law & Business School.
- Máster en Ciencias Aplicadas (M.A.Sc.).
- Doctor (Ph.D.) en Ingeniería Eléctrica de la Universidad de Montreal, Canadá.

Blanca Palumbo O.

Consejera electa hasta octubre de 2024

- Abogada de la Pontificia Universidad Católica de Chile.
- Magister en Humanidades por la Universidad del Desarrollo.
- Postítulo en Economía y Finanzas de la Universidad de Chile.

Humberto Espejo P.

Consejero electo hasta octubre 2026

- Ingeniero Civil de Industrias de la Pontificia Universidad Católica.
- Magister en Ciencias de la Ingeniería de la Pontificia Universidad Católica.
- Master of Science, Universidad de Illinois.

Felipe Cabezas M.

Consejero electo hasta octubre de 2024, fue vicepresidente desde octubre de 2021 hasta octubre de 2022

- Ingeniero Civil de Industrias con mención en Electricidad de la Pontificia Universidad Católica de Chile.
- Magíster en Ciencias de la Ingeniería de la Pontificia Universidad Católica.





Remuneraciones del Consejo Directivo 2022

Presidente Consejo Directivo, Juan Carlos Olmedo

ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRÍL	MAYO	JUNIO	ACUMULADO AÑO
352 UTM	352 UTM	352 UTM	352 UTM	352 UTM	352 UTM	4.224 UTM
JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	
352 UTM	352 UTM	352 UTM	352 UTM	352 UTM	352 UTM	

Consejeros: Felipe Cabezas, Blanca Palumbo, Humberto Espejo y Jaime Peralta

ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRÍL	MAYO	JUNIO	ACUMULADO AÑO
320 UTM	320 UTM	320 UTM	320 UTM	320 UTM	320 UTM	3.840 UTM
JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	
320 UTM	320 UTM	320 UTM	320 UTM	320 UTM	320 UTM	

El Consejo Directivo no percibe asignaciones por conceptos de gastos de representación ni otros estipendios de parte del Coordinador Eléctrico Nacional (Art. 212-6).

Funcionamiento del Consejo y sus Comités en 2022

Durante 2022, el Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional celebró 12 sesiones ordinarias y seis extraordinarias. En ellas se monitoreó el desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional, la situación de abastecimiento bajo la vigencia del Decreto de Racionamiento Preventivo y la gestión que realiza la Dirección Ejecutiva. Adicionalmente, se aprobó el inicio de procesos de licitación, así como adjudicaciones de proyectos específicos de altos montos, se estableció el calendario anual de auditorías internas y externas y se aprobaron políticas de las que se dará cuenta en este reporte, como la de Seguridad de la Información, Ciberseguridad e Infraestructura Crítica del Coordinador Eléctrico Nacional.

En materia de gestión, el Consejo Directivo aceptó, en la Sesión Extraordinaria del 10 de marzo de 2022, la renuncia del director ejecutivo Rodrigo Bloomfield y en sesión de 18 de mayo de 2022 acordó por unanimidad designar en dicha posición a don Ernesto Huber, tras un proceso de selección encomendado a una empresa especializada.

En el mes de octubre, el Consejo Directivo decidió la incorporación de Coordinador Eléctrico Nacional a World Energy Council sección Chile.

Más detalles de las decisiones del Consejo Directivo se pueden revisar en este link



Para una mejor supervisión del funcionamiento de la organización, en 2022 hubo 30 reuniones de comités para abordar temas específicos:

- **Comité de Operación y Mercado**, a cargo de monitorear la operación segura y económica del sistema, se reunió seis veces en 2022, en los meses de enero, marzo, mayo, julio, septiembre y noviembre.
- **Comité de Gestión, Riesgo y Auditoría**, a cargo de monitorear, supervisar y realizar propuestas en materias relacionadas con el cumplimiento normativo, se reunió seis veces en 2022, en los meses de enero, marzo, mayo, julio, septiembre y noviembre.
- **Comité de Planificación y Acceso Abierto**, que monitorea, supervisa, analiza y realiza propuestas respecto de la planificación de los sistemas de transmisión, nacional y zonal, y de la elaboración del plan anual de expansión de estos, se reunió seis veces, en los meses de febrero, abril, junio, agosto, octubre y diciembre.
- **Comité de Tecnología y Seguridad de la Información**, a cargo del seguimiento y monitoreo del cumplimiento y avance de iniciativas relacionadas con las tecnologías de la información, supervisando además el plan de digitalización en mediano plazo del Coordinador, se reunió seis veces en los meses de febrero, abril, junio, agosto, octubre y diciembre.
- **Comité de Estrategia y Gobierno Corporativo**, a cargo de establecer las bases de una gobernanza que aplique las mejoras prácticas en materia de políticas corporativas respecto de agendas públicas, innovación, patrocinios y auspicios, gestión de

personas y comunicaciones externas, sesionó seis veces, en los meses de febrero, abril, junio, agosto, octubre y diciembre.

Actualización del Código de Gobierno Corporativo

En enero de 2023, el Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional realizó una actualización de su Código de Gobierno Corporativo, específicamente respecto del funcionamiento y materias a tratar por tales instancias, disminuyendo su número, de modo de lograr una gestión más efectiva de ellos.

Así, se establecieron tres comités con funciones específicas:

- **Comité Técnico** supervisará temas como operación segura y económica, monitoreo del mercado, planificación de sistemas de transmisión, licitación de proyectos de transmisión y acceso abierto.
- **Comité de Administración** supervisará temas de control de gestión, personas, tecnologías de información, ciberseguridad e infraestructura crítica.
- **Comité de Auditoría, Riesgo y Cumplimiento** verá temas de gobierno corporativo, gestión de riesgos, gestión presupuestaria, cumplimiento normativo, oficial de cumplimiento y auditoría interna.



Más detalles de las políticas, protocolos y códigos donde se establecen estándares de actuación del Coordinador, disponibles en el siguiente link



Integridad, ética y transparencia

Principios éticos

La Unidad de Auditoría y Cumplimiento, cumple un rol clave asistiendo al Consejo Directivo en el monitoreo y reporte de los riesgos asociados a incumplimientos legales o regulatorios y a pérdidas de reputación por fallas de cumplimiento de la normativa vigente, normas y políticas internas y estándares de buenas prácticas.

Con el objetivo de fortalecer la cultura de la ética y la integridad al interior de la organización, la Unidad de Auditoría y Cumplimiento, en conjunto con la Gerencia de Personas y Administración, llevó a cabo en 2022 una campaña de difusión y vivencia de principios y valores, y un programa de cumplimiento, que considera un completo plan de capacitación sobre estas materias.

Modelo de Prevención de Delitos (MPD)

Desde el año 2020, el Coordinador Eléctrico cuenta con un Modelo de Prevención de Delitos. Este consiste en un proceso preventivo de monitoreo, a través de diversas actividades de control, sobre los procesos o actividades que se encuentran expuestas a los riesgos de comisión de los delitos señalados en la Ley 20.393, que considera temas como cohecho, receptación, lavado de activos y financiamiento del terrorismo.

El modelo considera una política, un procedimiento y una matriz de riesgos. En forma complementaria, se puso en operación un software para la gestión de declaraciones de conflictos de intereses.

Durante el año 2022, se efectuaron las siguientes actividades:

- Monitoreo permanente de la matriz de riesgos.
- Elaboración de una Política y un Manual de debida diligencia respecto de proveedores, asesores y subcontratistas conforme lo establecido en el MPD.
- Capacitación a Proveedores “Encuentro por construir relaciones basadas en buenas prácticas”, abarcando un total de 77 proveedores.

Capacitaciones sobre el Modelo de Prevención del Delito 2022

Estamento	2022	META PARA EL CUMPLIMIENTO TOTAL	CUMPLIMIENTO 2022
Consejeros	5	2,5	0,5
Gerentes	8	14	1,75
Trabajadores	150	303	2,0
Total	163	320	1,4

Ética, cumplimiento y anticorrupción

El Coordinador Eléctrico Nacional se encuentra comprometido con un comportamiento de excelencia en todas sus actuaciones, siendo la ética y la transparencia los pilares fundamentales que deben guiar las decisiones y acciones de cada uno de sus colaboradores.

Todo esto se traduce en la implementación de las mejores prácticas de Gobierno Corporativo, con el objeto de

mantener y proteger altos estándares de integridad, de acuerdo con lo establecido en el Código de Ética aprobado por el Consejo Directivo.

Disponemos de un canal ético de consultas y denuncias que permite a los trabajadores, empresas coordinadas, proveedores, contratistas y a la comunidad con la que se relaciona la institución consultar y denunciar situaciones inapropiadas, así como infracciones o transgresiones a los principios y valores establecidos en el Código de Ética. Este canal es confidencial y la información es analizada de manera independiente, imparcial y objetiva.

Durante 2022, para fortalecer nuestra cultura ética y de integridad, se diseñó e implementó la Campaña de Principios y Valores, en la cual se realizaron diversas actividades que consideraron todos los niveles de la organización. Entre las actividades realizadas destacan la difusión de principios y valores a través de material gráfico; focus group; conversatorios; concursos de dilemas éticos y trivias; comunicados internos y premiación a colaboradores destacados.

Además, se realizaron las siguientes actividades:

- Certificación de todos los integrantes de la Unidad de Auditoría y Cumplimiento, como “Especialistas Internacionales en Compliance y Ética”, otorgada por la Asociación Internacional de Compliance (ICA).
- Programa intensivo de capacitación para todos los trabajadores del Coordinador en modalidad presencial y remota, sobre conflictos de intereses, tratamiento de consultas y denuncias, entre otros temas.

Total de denuncias recibidas por el Canal Ético de Consultas y Denuncias

TOTAL DE DENUNCIAS	2021	2022	Variación %
Denuncias recibidas	9	8	-11%
Denuncias concluidas (cerradas)	9	8	-11%
Denuncias en análisis (abiertas sin resolución)	0	0	N/A
Denuncias que no aplican	1	2	50%
Plazo promedio de respuesta (días)	47	19	60%

Cantidad de capacitaciones relacionadas con la difusión del Código de Ética

Estamento	N° Personas capacitadas en el Código de Ética	N° de Personas Capacitadas e-learning	Total de horas de capacitación del Código de Ética	Promedio de horas de capacitación del Código de Ética por colaborador
Consejeros	5	0	7	1,4
Gerentes y Directores	13	1	14	1
Trabajadores	115	53	85	0,7
Total	133	54	106	1,1



Las capacitaciones en la aplicación del Código de Ética se efectuaron en las modalidades:

- Programa e-learning de inducción a 54 colaboradores ingresados en el año.
- Charlas y talleres sobre ética corporativa, valores, principios y mejores prácticas.

Principales resultados de la evaluación del Barómetro de Valores y Ética Empresarial

Por cuarto año consecutivo se aplicó el Barómetro de Ética y Valores de la Fundación Generación Empresarial (FGE), con el propósito de continuar midiendo la percepción de los trabajadores respecto de la cultura ética y la integridad, lo que permite identificar brechas y desarrollar un programa para continuar avanzando en el compromiso de fortalecer nuestra cultura ética de acuerdo a los lineamientos de la alta dirección.

Entre los principales resultados destacan:

- 97% de los encuestados dice que en el Coordinador se respeta el proceso de negociación colectiva.
- 89% de los encuestados señala que no se ha sentido presionado a transgredir los valores y/o principios éticos de la organización.
- 86% de las personas señala que se siente identificado con los valores y principios del Coordinador.
- 84% de las personas señala que el valor de la honestidad y la probidad es el más relevante.
- 81% señala que el Coordinador trata con respeto a la población que se relaciona con la organización.

Gestión de riesgos del Modelo de Prevención de Delitos 2022

El Coordinador Eléctrico Nacional cuenta con una matriz de riesgos del Modelo de Prevención de Delitos (MPD) que es monitoreada por la Unidad de Auditoría y Cumplimiento. Durante 2022 se actualizaron y evaluaron los riesgos (inherentes y residuales) de todos los procesos, manteniendo la condición reportada el año 2021, esto es, que no existen riesgos de exposición residual alta.

La Política y Procedimiento de Gestión de Riesgos aprobada por el Consejo Directivo establece un modelo de tres líneas de defensa:

- **Primera Línea de Defensa:** Está conformada por las gerencias, subgerencias y jefaturas y su responsabilidad es identificar, evaluar y mitigar los riesgos de los procesos que están a su cargo.
- **Segunda Línea de Defensa:** Formada por el director ejecutivo, la Unidad de Información y Reportabilidad, la Unidad de Monitoreo de la Competencia y la Unidad de Cumplimiento. Su responsabilidad es asesorar a la primera línea de defensa.
- **Tercera Línea de Defensa:** Corresponde a la Unidad de Auditoría, siendo su rol verificar el cumplimiento de la política y procedimiento de gestión de riesgos, monitorear la matriz del MPD, considerar el enfoque de riesgos para la definición de su plan anual de auditoría y los programas de trabajo de las auditorías.

Auditoría Interna

El Plan anual de Auditoría aprobado por el Consejo Directivo tiene por objetivo mejorar el control interno de la organización mediante la ejecución de auditorías,

identificando brechas en los procesos claves y monitoreando la implementación de los planes de acción comprometidos para mitigar los riesgos identificados.

En 2022, el plan de auditorías consideró ocho auditorías con un total de 3.024 horas (se incluye una auditoría agregada durante el año). Adicionalmente, se utilizaron 1.200 horas en la verificación de la implementación de 103 planes de acción comprometidos en los informes emitidos por las auditorías finalizadas, cuyo estado de implementación al 31 de diciembre es el siguiente:

Planes de acción	Cantidad
Implementados	73
En proceso de implementación	5
No implementados	14
En revisión Unidad de Auditoría y Cumplimiento	11
TOTAL	103

Auditoría Externa a Procesos

Desde la segunda mitad de 2021, el Coordinador realiza Auditorías Externas a Procesos, como una medida voluntaria para reforzar el trabajo que hace el equipo interno y así contar con una opinión externa independiente respecto de los procesos que están en el centro de nuestras funciones, contribuyendo así a mejorar el ambiente de control y la calidad de nuestras operaciones.

Estas auditorías son lideradas por la Unidad de Auditoría y Cumplimiento, la que se encarga de supervisar su desarrollo y gestionar todo lo necesario para que se concreten con éxito.

En 2022, el Coordinador realizó dos auditorías, una al proceso de Acceso Abierto y otra al proceso de Conexiones, las que fueron realizadas por la consultora Mazars.

Todas estas auditorías son de acceso público y están disponibles en el sitio web.



Sistema de Transparencia

El Coordinador mantiene tres vías de acceso a la información. Primero, un sistema que contiene toda aquella información que dispone la ley en los artículos 72-8 y 212-2, y que incluye un canal de correspondencia con coordinados, al que cualquier persona puede acceder a través de la página web; segundo, un sistema de Transparencia Pasiva y, finalmente, un canal de Atención y Contacto.

De acuerdo con lo que señala el Artículo 212-2 de la Ley General de Servicios Eléctricos, el Coordinador Eléctrico Nacional debe proporcionar, adicionalmente, toda la información que se le solicite, salvo que concurra alguna de las causales de secreto o reserva que establece la ley y la Constitución, o que su publicidad, comunicación o conocimiento afecte el debido cumplimiento de las funciones del Coordinador o los derechos de las personas.

Los tres canales fueron muy utilizados durante 2022:

9.549



Comunicaciones fueron recibidas por el canal de correspondencia, de las cuales 1.750 de ellas eran consultas que debían ser respondidas.



338

solicitudes de Acceso a la Información Pública, las que tienen un plazo de respuesta inicial de 20 días hábiles.

259

Consultas se gestionaron a través del canal de Atención y Contacto.





Desde finales de 2022 la Unidad Legal asumió la tarea de tramitar las solicitudes de información por transparencia con el objetivo de canalizar su gestión de conformidad con la Ley.

Este trabajo ha implicado diseñar y utilizar un nuevo proceso de tramitación de solicitudes de información completamente digitalizado y automatizado, lo que permite integrar horizontalmente en tiempo real a las áreas que participan en una respuesta. Este cambio en la forma de trabajar ha resultado en una disminución significativa de los tiempos de respuesta y en una mejora en la calidad de la redacción y sustento de las respuestas a los usuarios.

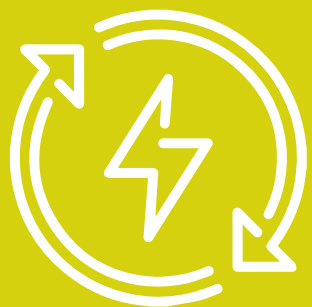


Finalmente, en nuestra Agenda Pública hay registradas

259
REUNIONES 

con terceros, cuyos antecedentes están disponibles en el sitio web disponible en el siguiente código QR.





03

**GESTIÓN Y COMPROMISO PARA
OPERAR UN SISTEMA QUE AVANZA
EN LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA**

Mensaje del Director Ejecutivo, Ernesto Huber

En el marco de nuestro Reporte de Sostenibilidad 2022, quisiera dar cuenta de cómo avanzamos en el ejercicio recién pasado en nuestras metas y desafíos. Estos, por cierto, están ligados a la realidad del Sistema Eléctrico Nacional, una red que entre 2017, cuando comenzó a funcionar esta institución, y 2022 ha experimentado un cambio importante.

“La capacidad instalada de generación en el sistema ha crecido 34% desde 2018 y las redes de transmisión, un 11%, totalizando 38.160 kilómetros. Hoy, el sistema cuenta con 693 empresas coordinadas, sumando una serie de nuevos actores.”

En el año, la larga sequía por la que atraviesa el país, el proceso de retiro voluntario de centrales a carbón y las restricciones en transmisión han puesto a prueba la operación del sistema, donde hemos tenido que ir adaptando continuamente nuestros procesos.

Debido al aumento de los costos de combustibles y las condiciones hidrológicas de sequía, los costos marginales del año 2022 registraron un aumento promedio anual, con respecto al año 2021, del orden de un 40% en las barras de la zona norte y centro.

En la zona de Puerto Montt, producto de trabajos de ampliación en el sistema de transmisión, el aumento es del orden del 70%; en todo caso durante el último trimestre del año, producto del término de los trabajos, se produjo una reducción de los costos marginales en dicha zona.

La creciente participación de Energías Renovables Variables, cuya participación el año pasado alcanzó un 28% en términos de energía anual bruta y del orden de 67% a nivel horario, ha estado acompañada de desafíos importantes, como por ejemplo gestionar rampas de generación que alcanzan del orden de 5.000 MW, en un lapso de 3 horas durante las puestas de sol, lo que equivale a cerca de 50% de la demanda abastecida y pone a prueba la flexibilidad del parque generador convencional y la capacidad de gestión de los recursos del sistema.

Otros desafíos se relacionan con el manejo de las congestiones en el sistema de transmisión y las reducciones de generación que deben ser instruidas en la operación en tiempo real, a fin de cumplir con los criterios de seguridad que la normativa exige y que en algunos casos requieren extremar recursos cuando se producen contingencias relevantes en el sistema de transmisión, tal como fue la falla en ambos circuitos de la línea 2x500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico registrada el 14 de julio de 2022, durante una tormenta de nieve en la zona. Cabe destacar que la aplicación de los criterios de seguridad establecidos en la normativa, permitieron que la falla no se propagara en el Sistema. La reparación del tramo señalado finalizó el 24 de julio.





Esta nueva composición de la matriz de generación ha originado un notable cambio en la operación del sistema eléctrico, lo que implica que no operamos como antes.

No solo porque tenemos una infraestructura moderna, de un estándar que se ve en países con economías más avanzadas que la nuestra, sino que además hemos introducido tecnología en nuestros procesos, algo que en este reporte se explicará más adelante.

También hemos introducido nuevos roles al interior del Centro de Despacho y Control, como el de Programación Intradiaria y Confiabilidad y Soporte Técnico.

A fines del 2021, en el contexto del traslado al edificio corporativo del Coordinador, el Centro de Despacho y Control (CDC) inició un proceso de migración a su nueva ubicación en ENEA, desde las antiguas instalaciones ubicadas en Teatinos y Apoquindo. Para efectos de garantizar la continuidad operacional, durante el período de infancia de las nuevas instalaciones, junto con las medidas ad-hoc asociadas a la pandemia, la operación se realizó desde tres sitios, separando los respectivos grupos de trabajo en cada uno. Esto permitió, además de mitigar los riesgos de contagio, establecer un proceso de transición paulatino para la migración, bajo el cual fuera posible identificar incidencias propias de la puesta en servicio de nuevas instalaciones.

Con el tiempo y habiendo asegurado el funcionamiento de todos los servicios y aplicaciones, los equipos de Despachadores se fueron trasladando en forma paulatina, hasta completar toda la dotación del turno en el CDC del nuevo edificio corporativo, lo que se logró durante el

2022. Actualmente, el CDC cuenta con un sitio principal en ENEA, y un sitio de respaldo en caliente, en una de las antiguas sedes, lo que garantiza la continuidad operacional a través de un protocolo de traslado en caso de indisponibilidad del sitio Principal.

Desde el año 2018 hemos ido previendo la transformación de nuestra matriz energética, a través de los primeros estudios de planificación analizando la operación futura del SEN sin centrales a carbón, y desde el año 2019 al 2021 hemos realizado diversos análisis necesarios para prepararnos ante escenarios de operación del sistema que den cuenta de la creciente penetración de generación renovable variable, basada en inversores.

En este camino, hemos compartido con la industria y las autoridades sectoriales, nuestro diagnóstico respecto de un fenómeno particular en el sistema, que se deriva del creciente desplazamiento de generación sincrónica por generación basada en inversores del tipo seguidores de red. Esta situación se traduce en una escasez de capacidad de cortocircuito sincrónico, más conocido como fortaleza de la red. Al respecto, se ha implementado un despliegue en nuestro sistema SCADA con el cálculo del principal indicador (ESCR: Equivalent Short Circuit Ratio) que permite monitorear en línea el estado de las principales barras de la zona norte del sistema eléctrico nacional y se ha establecido un requerimiento asociado al servicio complementario de control de tensión que permitirá, mediante la licitación de infraestructura en la zona norte del SEN, de aquí al año 2026, contar con los recursos que permitan cumplir con las condiciones de seguridad sin necesidad de forzar la operación de generación convencional en esa zona. Lo anterior, consistentemente con las medidas identificadas en la Hoja de Ruta hacia una operación libre de emisiones, que fuera publicada durante 2022.

Cuando ha sido requerido, el Coordinador ha gestionado y aprobado la incorporación de automatismos al SEN propuestos por distintas empresas coordinadas; estos esquemas automáticos permiten incrementar las transferencias en algunos tramos del sistema de transmisión, contribuyendo al cumplimiento de los preceptos de una operación segura y a mínimo costo del sistema, garantizando un impacto acotado en caso de una operación incorrecta o indeseada, según lo dispuesto en el procedimiento interno para la implementación de estos automatismos. Durante el año 2022, entraron en servicio los automatismos EDAG Sol del Desierto asociado al cumplimiento del criterio N-1 de la línea 2x220 María Elena - Kimal y el EDAG de Zona Calama asociado al cumplimiento del criterio N-1 del tramo 220 kV Salar-Calama. Adicionalmente, se comenzaron a estudiar la implementación de los automatismos EDAG Alfalfal - Los Almendros 220 kV, el ERAG para el Parque Solar FV Sol de los Andes y el EDAG Mulchén-Santa Clara-Charrúa 220 kV.

También estamos introduciendo mejoras en la representación de los nuevos fenómenos que se están observando en la red, donde el gran desafío está en analizar ventanas de tiempo mucho menores y simular las respuestas que tendrán los recursos de generación que poseen inversores. En tal sentido, los distintos equipos de expertos con que cuenta el Coordinador han hecho un trabajo silencioso, decidido y constante para abordar estos temas con el profesionalismo que nos caracteriza.

En relación con los temas de seguridad de suministro, se recomendó la conformación de reserva hídrica, lo cual fue ratificado mediante el DS N°29. Al respecto, entre el 29 de marzo y el 20 de mayo de 2022 se realizó la conformación de Reserva Hídrica, destinada exclusivamente para disminuir, manejar o superar algún déficit de generación

que se produjere durante la vigencia del Decreto de Racionamiento Preventivo. Adicionalmente, a partir de diciembre de 2022 se redujeron las series hidrológicas, para representar adecuadamente la incertidumbre durante la actual sequía, que se ha registrado en forma continua desde el año 2010 a la fecha.

Por otra parte, se ha hecho un esfuerzo sostenido para mejorar la programación de la proyección de operación para un horizonte de hasta 12 meses, mediante la metodología Rolling Planning, incorporando elementos como los efectos de la descarbonización, provisión de servicios complementarios, identificación de GNL inflexible, entre otros. También, se realizó un estudio para implementar restricciones de inercia y servicios complementarios de control de frecuencia en el modelo PLP, el que es utilizado en la programación de mediano plazo. Los resultados han sido positivos y actualmente se trabaja en escalar la solución para el sistema completo y para una mayor cantidad de escenarios hidrológicos.

Además, para efectos de mejorar la transparencia de la información, se implementó el módulo de GNL en la plataforma de Costos Variables y Disponibilidad de Combustibles. El módulo permite, para cualquier interesado, facilitar la trazabilidad y seguimiento del GNL potencialmente Inflexible, contratos de suministro GNL, riesgos de sail away de buques GNL, así como estadísticas del uso del GNL en condición de suministro flexible e inflexible.

Respecto del proceso de cálculo de garantías para participar en el Mercado de Corto Plazo, en 2022 se elaboró el proceso para conformar las garantías de 2023, donde 52 coordinados debían constituir las. Este cálculo está basado en la modelación de la operación del sistema considerando las inyecciones y retiros que

se prevén durante el ejercicio. Así, se constituyeron US\$ 689 millones en garantías, lo que se compara con los US\$ 480 millones del proceso de cálculo de garantías del año anterior. Este aumento global de 44% obedece a varios factores, por ejemplo, incremento de la demanda y del costo marginal de energía esperado (debido al precio de los combustibles), su disponibilidad, el retiro de servicio de algunas centrales generadoras y situaciones de congestión en líneas de transmisión.

Durante el mes de octubre de 2022 fueron suspendidas dos empresas en el mercado de corto plazo, María Elena Solar S.A. e Ibereólica Cabo Leones II S.A., procediendo con la correspondiente ejecución de las garantías. Con esto, comenzó el pago por subrogación por parte del Coordinador, a los coordinados acreedores de ambas empresas suspendidas, lo que permitió reducir los montos no pagados por las mencionadas empresas. En este contexto, se elaboró el “Procedimiento Interno Cumplimiento de la Cadena de Pagos en el Mercado de Corto Plazo”, cuya primera versión para observaciones se publicó el 8 de noviembre de 2022 y fue presentado en las reuniones de trabajo de la mesa de diálogo para el Mercado de Corto Pazo, convocada por la Comisión Nacional de Energía.

Desde fines de 2022 se están publicando con mayor detalle los índices de pagos laterales, asociados tanto al mercado de energía como de servicios complementarios. La información queda disponible en conjunto con el informe de contratación y también está en el anexo estadístico que acompaña este Reporte.

Por otra parte, considerando la importancia de los sistemas de almacenamiento como una de las condiciones habilitantes de la transición energética acelerada, se ha diseñado una metodología de cálculo de potencia





suficiencia de baterías stand alone que permite incorporar estas nuevas tecnologías dentro del procedimiento de Potencia de Suficiencia, en forma consistente con el reglamento de Transferencias de Potencia vigente.

De acuerdo con lo dispuesto por la regulación vigente, en enero del 2022 se presentó nuestra propuesta de plan de expansión 2022, y su respectivo complemento en junio del mismo año. Al respecto, destacamos obras que permiten mejorar el abastecimiento de ciudades, evitar congestiones, así como mejorar la llegada del HVDC Kimal - Lo Aguirre. Además, en materia de expansión de la red, en 2022 hicimos una propuesta a la autoridad por US\$ 279 millones, incluyendo la ampliación de las barras 220 kV de la S/E Kimal, para permitir la conexión del proyecto HVDC Kimal-Lo Aguirre, la que fue incorporada en el Plan de Expansión dado a conocer por la Comisión Nacional de Energía durante el presente mes de mayo.

En materia de transmisión, vemos con atención las crecientes congestiones en líneas zonales, las que requieren ser reforzadas producto de la nueva generación renovable distribuida que se está instalando en estas redes y a nivel de distribución, y donde hemos recomendado una revisión tanto de la calificación de las instalaciones de transmisión zonal, como de la forma de remuneración de estas instalaciones, de forma de continuar viabilizando el desarrollo de estos sistemas de forma armónica con la nueva generación distribuida y el adecuado abastecimiento de la demanda..

En relación con el desarrollo y conexión de proyectos, uno de los aspectos más destacados es el trabajo relacionado con las solicitudes de Acceso Abierto, desarrollando un procedimiento interno para la aplicación de este régimen, y sobre el cual este año hemos publicado una actualización que recoge mejoras y propuestas desde la propia industria en su ejecución desde el 2020 a la fecha, y la creación de

una plataforma que automatiza la gestión, transparencia y trazabilidad de estas solicitudes. El resultado de ello se ha reflejado en una mejora considerable en la capacidad de gestión del Coordinador, logrando que los tiempos de tramitación se hayan reducido constantemente, a pesar de que hay una mayor demanda de este tipo de solicitudes.

Por otro lado, durante el último trimestre del 2021 y el 2022 se realizaron dos procesos de licitación de obras de expansión, con VI adjudicados por un monto de US\$ 162,7 millones, con 68% de las obras de ampliación adjudicadas, y un 78% de obras nuevas por US\$ 24 millones de VATT. Al respecto, destacamos el gran volumen de obras en construcción producto de los decretos del plan de expansión, totalizando a la fecha 280 obras bajo supervisión, estando 38 de ellas a la espera de los respectivos decretos de adjudicación. A su vez, se gestionaron un total de 267 proyectos de nuevas instalaciones o modificaciones relevantes dentro del proceso de conexión al sistema interconectado, otorgándose más de 75 Entradas en Operación para este tipo de proyectos, sólo el 2022.

En relación con los controles respecto del accionar del Coordinador Eléctrico, nuestro marco normativo tiene previsto que las empresas coordinadas resuelvan sus discrepancias en contra del Coordinador ante un órgano colegiado y autónomo, el Panel de Expertos.

Durante el año 2022, las empresas coordinadas expresaron su desacuerdo con el Coordinador ante el H. Panel de Expertos en 16 oportunidades:

- 2 se originaron por decisiones técnicas y operativas.
- 9 fueron respecto de las transacciones económicas de energía y potencia.

- 5 se debieron al régimen de acceso abierto a los sistemas de transmisión.

En 12 dictámenes el Panel rechazó las peticiones presentadas en contra del Coordinador, mientras que en 2 dictámenes las acogió parcialmente. Las otras 2 discrepancias no fueron resueltas: una fue inadmisibles y la otra desistida.

Cabe señalar que, los dictámenes enriquecen y clarifican el alcance y la profundidad de los Principios de la Coordinación de la Ley, que debe aplicar el Coordinador.

El área de Tecnología y Sistemas ha apoyado transversalmente todos estos procesos. Es importante destacar que hoy la tecnología es muy relevante para la operación del sistema en sus distintas dimensiones, así como en el área de innovación, donde se han suscrito convenios con distintas universidades, X Moonshot Factory, PGSTech, Opal-RT.

Además, se modernizó el SCADA, que permite disponer de una plataforma robusta y segura, para satisfacer las nuevas necesidades que está demandando el despacho de las centrales, el que requiere un seguimiento más detallado de la demanda, controles de frecuencia y monitoreo de la fortaleza de red, entre otras materias.

En conjunto con el área de Información y Reportabilidad, Tecnología y Sistemas, trabajó en 2022 en un reordenamiento de nuestro sitio web, lo que se materializó en marzo de 2023, y que busca acercar todo el volumen de información que generamos mensualmente a los distintos grupos de interés: coordinados, autoridades, consultores, inversionistas, medios de comunicación y ciudadanía en general.

Cabe destacar que continuamente estamos viendo espacios de mejora, por ejemplo, ahora estamos trabajando en un proyecto de Calidad del Dato. Además de los informes diarios de operación que publicamos, los coordinados pueden acceder prácticamente a toda la correspondencia. A su vez, destacamos que en lo que a seguimiento de obras licitadas se refiere, tenemos accesible más de 2.000 informes de seguimientos y auditorías de avance de obras licitadas, a través de nuestra plataforma “Seguimiento y Ejecución de Obras”, de manera pública y sin ningún tipo de registro especial.

Todos estos puntos y muchos otros demuestran que este Coordinador Eléctrico Nacional está avanzando junto a la Transición Energética. El equipo humano que compone la organización está comprometido con ese objetivo.

Hoy 341 personas trabajan en la organización, con una tasa de participación femenina de 22% que nos desafía para seguir aumentándola. De hecho, a nivel de jefaturas, ese indicador sube a 28%. Además, hemos recibido el aporte valioso de personas de distintas nacionalidades, que traen nuevas miradas y un gran compromiso.

Queremos reconocer el trabajo que hacen nuestros coordinadores y coordinadoras, que después de dejar de vernos presencialmente de forma regular por la pandemia, en 2022 nos apoyaron en el traslado a nuestra nueva sede en ENEA.

El clima laboral del Coordinador nos sitúa, según el ranking de Great Place to Work, entre las organizaciones consideradas como un gran lugar para trabajar, con una mejora importante en relación con el ejercicio anterior.

Respecto de la distribución del presupuesto para el año 2022, el mayor gasto corresponde a la partida de Remuneraciones que equivale al 53% del presupuesto

total, la cual contempla gastos por concepto de sueldos y acuerdos de contratos colectivos, entre otros, para el total de coordinadores y coordinadoras.

La segunda partida más importante del presupuesto corresponde a Gastos en Compra de Bienes y Servicios, que tiene una participación el 31% del total de los gastos.

Como tercera partida relevante, se encuentran los Proyectos de Infraestructura, Tecnológicos y Otros Proyectos, que representa un 9% del presupuesto total del año 2022. Asimismo, nuestras plataformas y herramientas tecnológicas requieren altos niveles de disponibilidad y seguridad, por lo tanto, estos ítems representan también una componente relevante de nuestro presupuesto. Durante el año 2022 se ejecutaron 24 proyectos de carácter tecnológico, por un monto de MM\$ 2.727.

Como se puede apreciar, el año de la instalación en la nueva sede ha sido muy intenso, es por ello que aprovecho de reconocer y valorar el esfuerzo, compromiso y colaboración de todos los equipos del Coordinador, así como el de nuestras autoridades y la industria.

Todos los logros alcanzados y los desafíos que se vienen nos hacen estar orgullosos de nuestro trabajo, de nuestro equipo y del rol de servicio público que nos moviliza, para seguir contribuyendo al bienestar de toda la ciudadanía y al desarrollo de nuestro país.

¡Muchas gracias!

Ernesto Huber
Director Ejecutivo



Principales Ejecutivos

La Dirección Ejecutiva del Coordinador es responsable de la gestión operativa que derivan de todas las funciones que la Ley 20.936 encomienda. Para esto, el Consejo Directivo del Coordinador ha definido una misión, visión, valores, principios y estrategia. Además, el director ejecutivo es responsable de la función de Transparencia conforme a lo establecido en la Ley.

Desde el 18 de mayo de 2022, Ernesto Huber Jara es el director ejecutivo del Coordinador, reemplazando a Rodrigo Bloomfield, quien dejó de ejercer funciones el 30 de abril de ese año.

EQUIPO EJECUTIVO (de izquierda a derecha)

Marcelo Bobadilla M.*
Gerente de Mercados

Beatriz Bruzzone G.
Gerenta de Personas y Administración

Rodrigo Espinoza V.
Gerente de Operación

Ernesto Huber J.
Director ejecutivo

Octavio Donoso A.
Gerente de Tecnología y Sistemas

Erick Zbinden A.*
Gerente de Planificación y Desarrollo de la Red.

(*) Erick Zbinden asumió el cargo en marzo de 2022, en reemplazo de Luis Hormazábal, y Marcelo Bobadilla en febrero de 2023, en reemplazo de Aníbal Ramos, que había dejado la posición en octubre de 2022.





Renta director ejecutivo

Rodrigo Bloomfield S.

ENERO	FEBRERO*	MARZO	ABRÍL**	ACUMULADO
\$16.677.136	\$68.485.351	\$16.680.157	\$177.274.921	\$279.117.565
(*) Incluye bono de desempeño / (**) Incluye finiquito				

Ernesto Huber J.

ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	ACUMULADO
-	-	-	-	\$15.022.596	\$17.460.543	
JUL	AGO	SEP*	OCT	NOV	DIC	
\$17.917.075	\$17.919.310	\$18.092.852	17.914.916	\$17.915.990	\$17.987.865	
(*) Incluye Aguinaldo Fiestas Patrias						\$140.231.147

Nueva estructura Organizacional del Coordinador

En el mes de diciembre de 2022 se implementó el cambio a la estructura organizacional del Coordinador Eléctrico, que busca asumir los desafíos que impone la transición energética mediante la segmentación de las funciones de estudios del sistema eléctrico, supervisión de grandes proyectos de transmisión, innovación y regulación.



Hoja de Ruta para una Transición Energética Acelerada

En junio de 2022, el Coordinador Eléctrico Nacional presentó su Hoja de Ruta para una Transición Energética Acelerada, cuyo objetivo es analizar escenarios y definir acciones que permitan operar el sistema eléctrico en un escenario con 100% de energías renovables a partir del año 2030.

El documento aborda una serie de acciones estratégicas claves que se requieren para concretar ese objetivo, de manera segura y confiable.

En la Hoja de Ruta se expone el cambio y transformación profundo que está experimentando el Sistema Eléctrico Nacional, debido a la irrupción de generación renovable variable a una escala y ritmo sin precedentes. En ese contexto, se esperan, en el corto plazo, condiciones operacionales que no se han experimentado en el pasado, ni en Chile ni en otros sistemas eléctricos a nivel internacional.

Algunas de las propuestas claves que se incluyen en la Hoja de Ruta para habilitar la operación confiable y segura del SEN en un escenario de generación 100% renovable, son:

- Desarrollar mecanismos para permitir flexibilidad en la entrega de servicios esenciales para el sistema eléctrico, lo que se tradujo en la preparación de las bases de licitación de Servicios Complementarios de Control de Tensión que se está desarrollando en 2023
- Adoptar esquemas de tarificación del mercado mayorista utilizados a nivel internacional en base a ofertas de energía y pago por potencia de suficiencia
- Modernizar el código de red contenido en la Norma Técnica respectiva.

- Incorporar señales de localización en la asignación de pagos de la transmisión
- Incentivar los sistemas de almacenamiento y otras tecnologías (grid-forming) para proveer la seguridad y flexibilidad que el sistema eléctrico necesita, así como revisar las exigencias y requerimientos mínimos para instalaciones, establecidas en las normas técnicas
- Modernizar la normativa del segmento de distribución

Descarga la Hoja de Ruta





Aspectos destacados de la gestión de las gerencias en 2022

Las diversas Gerencias del Coordinador Eléctrico han debido enfrentar nuevos desafíos y cambios en la operación del Sistema Eléctrico Nacional, de los que se dará cuenta en esta sección del Reporte de Sostenibilidad.

Gerencia de Operación

Traslado seguro al nuevo CDC en ENEA

A fines del 2021, atendido el proyectado del traslado al edificio corporativo del Coordinador, el Centro de Despacho y Control inició un proceso de migración desde los antiguos sitios de operación al nuevo centro ubicado en ENEA. Para garantizar la continuidad operacional, con instalaciones nuevas y en un contexto de pandemia, la operación se realizó desde tres sitios, separando el turno en grupos de trabajo.

Además de mitigar los riesgos de contagio por COVID, el establecer un proceso de transición paulatino para la migración permitió identificar incidencias propias de la puesta en servicio de las nuevas instalaciones. Una vez que se aseguró el funcionamiento de todos los servicios y aplicaciones en las nuevas instalaciones, los equipos de despachadores se fueron trasladando, en forma progresiva al nuevo CDC, hasta completar la instalación de toda la dotación de cada turno en dicho centro, lo que se logró el 28 de diciembre de 2022.

Actualmente, el CDC cuenta con un sitio principal en ENEA y un sitio de respaldo en caliente, en una de las antiguas sedes, lo que garantiza la continuidad operacional a través de un protocolo de traslado en caso de indisponibilidad del sitio principal.

Además, el sitio principal en ENEA tiene redes de telecomunicaciones robustas, así como respaldo eléctrico con baterías y generadores, además de estar abastecida con doble empalme eléctrico, entre otras facilidades.

Nuevos roles en el Centro de Despacho

Durante 2022 el Centro de Despacho y Control implementó un nuevo gobierno y roles, cuyo objetivo principal es adaptarse para enfrentar los desafíos operacionales actuales y futuros del sistema, y modernizarse.

Con este propósito, se abordó un trabajo de capacitación y entrenamiento en nuevas herramientas y procesos, que está en etapa de implementación. Los objetivos son mejorar los análisis de confiabilidad en la Operación en Tiempo Real (OTR); mejorar la operación económica del sistema, a través de herramientas que automatizan el Despacho Económico con Restricciones de Seguridad (SCED), y definir modelos y procesos que permitan adaptar el parque generador a las condiciones de operación, vía un proceso de Programación Intradiaria (PID) que, hasta abril de 2023, se encontraba en marcha blanca.

Avances en la automatización de procesos en la Operación en Tiempo Real

En 2022 se impulsaron diversas iniciativas para mejorar la Operación en Tiempo Real, entre las que destacan las tres siguientes.

Primero, conforme a lo que establece el artículo 117 literal j del Reglamento de la Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional, el Coordinador ha estado abocado a la implementación del módulo de Despacho Económico con Restricciones de Seguridad (SCED), que es parte del sistema SCADA/ EMS, y que permitirá enviar

consignas de operación a las unidades generadoras, efectuando un proceso de seguimiento de demanda automático. Este módulo considera las restricciones de seguridad y va ajustando el despacho conforme a la evolución de las variables más relevantes del sistema, tales como aporte de la generación renovable variable o nivel de demanda. Para un adecuado desarrollo de esta iniciativa, es relevante la cooperación de las empresas coordinadas, que tienen que disponer de los medios técnicos que permitan recibir una consigna desde la plataforma que utiliza el Coordinador.

También se realizaron ajustes al funcionamiento del sistema de Control Automático de Generación (AGC), para que sea consistente con las disposiciones de la norma técnica de Servicios Complementarios.

Finalmente, la Programación Intradiaria -que busca ir adecuando la programación de la mejor forma ante cambios importantes que se producen durante el día- está en etapa de desarrollo e implementación. El 30 de diciembre de 2022 inició su período de marcha blanca, el que terminaría en junio de 2023, con el objetivo de que el Coordinador pueda utilizarlo en el segundo semestre, ejecutándose bajo ciertas condiciones que impliquen una desviación relevante respecto de las previstas en el proceso de programación de corto plazo.

Desarrollo de capacidades para analizar nuevos fenómenos electromagnéticos en el sistema

La creciente instalación de generación renovable variable basada en electrónica de potencia hace que los fenómenos de alta frecuencia o con pasos de integración muy pequeños (por ejemplo, en microsegundos) requieran de la simulación de transitorios electromagnéticos para evaluar su potencial afectación a la estabilidad de la red.

Anteriormente, esta situación estaba circunscrita a simulaciones dinámicas de fenómenos electromecánicos, pero en la realidad actual se requiere analizar ventanas de tiempo mucho menores y en las que los fenómenos están dominados por las respuestas de los recursos de generación basados en inversores y la electrónica de potencia que los gobierna.

Para enfrentar este desafío, la Gerencia de Operación ha estado desarrollando una base de datos para simular fenómenos del tipo EMT. Durante 2022 se publicó un procedimiento interno de “Modelación y Homologación de Instalaciones del SEN”, que establece los requerimientos de información y modelación relacionados con el proceso de validación de modelos estáticos y dinámicos de instalaciones de generación, para estudios RMS y EMT. Este procedimiento incorporó una entrega de modelos EMT en dos fases y que, de acuerdo con el programa, se extenderá a gran parte del año 2023.

Gerencia de Mercados

Mejoras en modelos matemáticos para la programación segura y a mínimo costo del sistema

En el marco del objetivo de mejorar la operación del Coordinador, se implementó la metodología Rolling Planning a través del secuenciamiento de modelos PLP-Plexos, con el objeto de mejorar los análisis de la operación del Sistema Eléctrico Nacional para un horizonte de hasta 12 meses.

La metodología aborda temas como la programación de la operación a 12 meses, análisis de escenarios de descarbonización, evaluación de condiciones de competencia de servicios complementarios, identificación de condiciones de existencia de GNL inflexible, estudio de demanda de GNL, entre otros.

Esta metodología permitió contar con mayor detalle en la representación de la demanda y generación renovable variable, mejorar la representación de recursos gestionables (embalses hidroeléctricos y disponibilidad de GNL), así como representar requerimientos de seguridad, tales como inercia y servicios complementarios.

Adicionalmente, se realizó un estudio previo para implementar restricciones de inercia y Servicios Complementarios de Control de Frecuencia en el modelo PLP, el que es utilizado en la programación de mediano plazo. Los resultados fueron positivos y actualmente se trabaja en escalar la solución para el sistema completo y para una mayor cantidad de escenarios hidrológicos.

Módulo GNL en la plataforma de Sistema de Costos Variables e Información de Combustibles

De acuerdo con lo indicado en la Norma Técnica de Gas Natural Licuado (GNL), se implementó un módulo para este combustible en la plataforma de Sistema de Costos Variables e Información de Combustibles, con el objetivo de mantener un registro de los antecedentes del GNL para su visualización y descarga.

El módulo permite, a cualquier interesado, la trazabilidad y seguimiento del GNL Potencialmente Inflexible, de los contratos de suministro GNL, riesgos de sail away de embarques de GNL, así como acceder a estadísticas del uso del GNL en condición de suministro flexible e inflexible.

Trazabilidad de energías renovables a través de RENOVA

En 2022 se entregaron los primeros balances del Registro Nacional de Energías Renovables (RENOVA), la plataforma en base a tecnología blockchain que creó el Coordinador y que permite que los agentes del mercado tengan

certeza de que la energía libre de emisiones que se contrata está siendo inyectada en el sistema. Además, se finalizó la incorporación de nuevas funcionalidades en la plataforma, entre ellas, opción de obtener el certificado de trazabilidad en versión digital.

En el ejercicio pasado se acreditaron 7.821 GWh de energía renovable, es decir, energía renovable que fue efectivamente generada, inyectada y comercializada en el Sistema Eléctrico Nacional, la que aumentó un 91% respecto del balance del año 2020.

Dicha energía fue adquirida por más de 70 usuarios finales de energía eléctrica a través de contratos de suministro, de los cuales 40 alcanzaron un factor de emisión propio igual a cero. Adicionalmente, se determinó el factor de emisión residual de la red, el cual alcanzó el valor de 0,4328 tCO₂eq//MWh.



Gerencia de Planificación y Desarrollo de la Red

Mejoras en la gestión de solicitudes de Acceso Abierto

En 2022, el Coordinador recibió 220 solicitudes de conexión, entre las que se consideran 140 solicitudes de Autorización de Conexiones (SAC) en los sistemas de uso público.

Las nuevas solicitudes equivalen a una capacidad de generación de 24.838,8 MW, el 95% de las cuales corresponde a fuentes renovables.

TIPO DE SOLICITUD	CANTIDAD
Fehacientes	18
Solicitud de Autorización de Conexión (SAC)	140
Solicitud de Uso de Capacidad Técnica Disponible (SUCTD)	62

CAPACIDAD SOLICITADA POR TECNOLOGÍA	%
Consumo	5%
Eólico	25%
Híbrido	16%
Hidroeléctrica	0%
Solar	54%
Térmica	0%

En 2022, el Coordinador finalizó la tramitación de 206 solicitudes. Otras 59, que estaban en etapas finales de aprobación, se terminaron a inicios de 2023. Esto representa una mejora significativa en la capacidad de gestión, lo que se evidencia las cifras reportadas en las tablas anteriores.

Durante el año 2022, los tiempos de gestión del proceso disminuyeron en 30% para las SAC y 40% para las Solicitudes de Uso de Capacidad Técnica Disponible (SUCTD), en comparación con el año anterior, y un 60% y 70%, respectivamente, si se comparan con el tiempo de tramitación del año 2021. Estas cifras muestran una mejora sostenida respecto de los tiempos de tramitación del año 2019, año en que los plazos eran tres veces más extensos que los de 2022, alcanzando a 236 días para las SAC y 145 días para las SUCTD.

Estas mejoras se explican por el diseño, implementación y seguimiento de un plan de cambios y optimización de los procesos relacionados, con foco en la calidad de las revisiones, dentro de los plazos que fija la normativa para ello.

Durante el primer semestre del año, como consecuencia de cambios introducidos en el régimen de remuneración de los PMGD, se vio un importante aumento, casi el doble, de las solicitudes habituales, lo que afectó el desarrollo normal de los procesos. Sin embargo, esta contingencia se logró normalizar durante la segunda mitad del año, alcanzando durante el segundo semestre, niveles de cumplimiento acumulado del 95% y 92% para las SAC y SUCTD, respectivamente.

Evolución anual de Solicitudes de Acceso Abierto

AÑO	INGRESOS	CIERRES	STOCK
2018	109	55	94
2019	237	93	238
2020	394	213	419
2021	261	360	320
2022	220	206	334

Solicitudes de Conexión en 2022 por tipo

TIPO DE SOLICITUD	CANTIDAD
Generadoras	40
Clientes Libres	0
PMGD	188
Transmisores Dedicados	14
Transmisores Nacionales	15
Transmisores Zonales	37
Total	294

Tiempo de tramitación de solicitudes

AÑO	SAC [DÍAS]	SUCTD [DÍAS]
2018	827	342
2019	918	712
2020	614	475
2021	330	243
2022	236	145

Propuesta de expansión de la red y licitaciones de obras de transmisión 2022

En el marco del proceso para elaborar un Plan de Expansión de la Transmisión, en 2022 se propuso 22 obras de ampliación y tres obras nuevas, con una inversión referencial de US\$ 279 millones.

Dentro de las obras propuestas destacan la ampliación de las barras 220 kV de la S/E Kimal, para permitir la conexión del proyecto HVDC Kimal – Lo Aguirre, adjudicado por el Coordinador en diciembre de 2021, y las obras necesarias para energizar en 500 kV la nueva línea Ríos – Pichirropulli 500 kV, que actualmente se encuentra en estudio de franja antes de proceder a su licitación.

OBJETIVO DE LAS OBRAS	NÚMERO DE PROYECTOS
Evitar sobrecarga	8
Otorgar suficiencia	5
Aumentar transferencia	1
Normalizar conexiones	2
Evitar congestiones	7
Generar punto de conexión para enlace HVAC	1
Permitir conexión de generación	1

Además, entre el último trimestre de 2021 y el año 2022, se realizaron los procesos de licitación asociados al Plan de Expansión del año 2020.

En julio de 2022 se recibieron ofertas para 38 obras de ampliación del Decreto Exento N° 185/2021 y la relicitación del Decreto Exento N° 171/2020. Se recibieron ofertas de 13 participantes, de un total de 22 inscritos, adjudicando 26 obras, equivalentes a 68% de aquellas licitadas. El valor de adjudicación de las obras resultó equivalente al 80% del Valor de Inversión referencial.

Además, se licitaron obras nuevas del Decreto Exento N° 229/2021 y obras de ampliación condicionadas del Decreto Exento N° 185/2021. Se adjudicaron en septiembre de 2022, después que llegaran nueve participantes de un total de 16 inscritos. De las seis obras nuevas, se adjudicaron cinco, mientras que de las nueve obras de ampliación, siete fueron adjudicadas. En este caso, el valor de adjudicación resultó equivalente a 63% del máximo posible.

Resultados del proceso del Decreto 185 (Millones de US\$)

VALOR DE INVERSIÓN REFERENCIA ADJ.	125,3
VALOR DE INVERSIÓN MÁXIMO ADJ.	209,4
VALOR DE INVERSIÓN ADJ.	162,7
VALOR DE REFERENCIA TOTAL PROCESO	202,8

Resultados del proceso del Decreto 229 (Millones de US\$)

VATT ADJ.	24,3
VATT MÁXIMO ADJ.	38,7

Desafíos del Sistema Eléctrico Nacional

Diagnóstico, cuantificación e identificación de requerimientos para la fortaleza de red

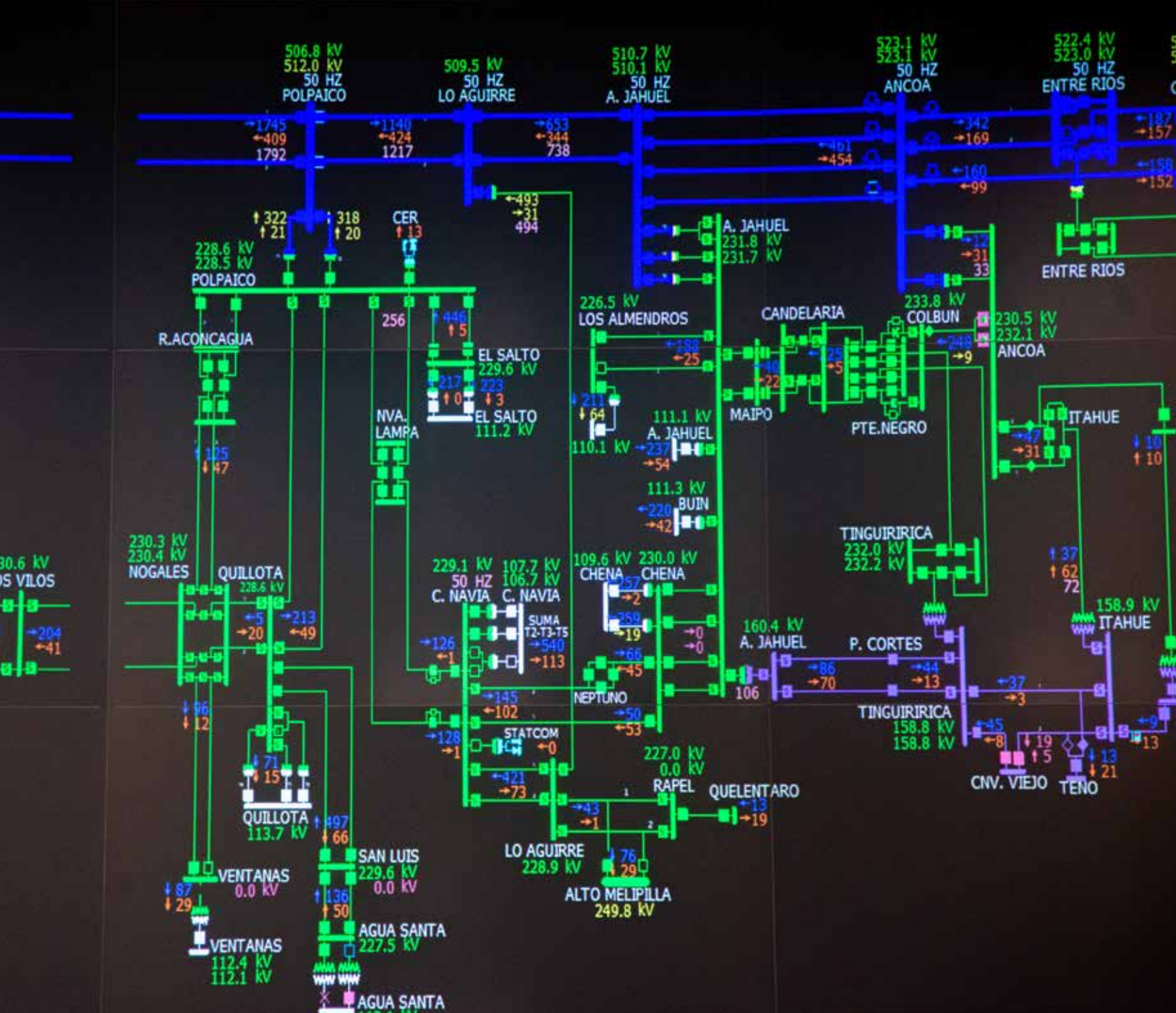
Desde el año 2019, el Coordinador ha estado analizando las dinámicas que se darán en la transición energética, al pasar del uso de recursos síncronos a los de electrónica de potencia, para preparar escenarios de operación del sistema que den cuenta de la creciente penetración de generación renovable variable, principalmente basada en inversores.

En este proceso, el Coordinador ha compartido con la industria y las autoridades sectoriales el diagnóstico respecto de esta transición energética y su efecto en la capacidad de cortocircuito del sistema.

En el pasado este atributo se obtenía de manera inherente desde las unidades convencionales síncronas, pero ante la nueva realidad se han identificado las medidas operativas para contar con un nivel de generación mínima en la zona norte del Sistema Eléctrico Nacional y manejar esta situación hasta 2026.

El principal indicador utilizado a este efecto es el denominado ESCR (Equivalent Short Circuit Ratio), que permite monitorear en línea el estado de las principales barras del sistema, especialmente en la zona norte.

Junto a esto, se estableció un requerimiento asociado al Servicio Complementario de Control de Tensión que permitirá, mediante la licitación de infraestructura, en 2026 contar con los recursos que permitan cumplir con las condiciones de seguridad establecidas, sin necesidad de realizar un despacho forzado de generación síncrona en esa zona del sistema.



Implementación de automatismos

El Coordinador ha gestionado y aprobado la incorporación de automatismos al Sistema Eléctrico Nacional, los que han sido propuestos por distintas empresas coordinadas. A fin de sistematizar técnicamente las solicitudes de implementación de esquemas de automatismos en el sistema eléctrico, la Dirección Ejecutiva elaboró un Procedimiento Interno para normar la implementación de estos esquemas, el cual fue sometido a consulta de los coordinados y, posteriormente, fue sometido al dictamen del Panel de Expertos, con lo cual se dispone de un procedimiento aprobado en esta materia.

Estos esquemas automáticos permiten incrementar las transferencias por corredores del sistema de transmisión, preservando la seguridad del servicio y garantizando un impacto acotado en caso de que operen de forma incorrecta o indeseada, según lo dispuesto en el Procedimiento Interno desarrollado por el Coordinador para aprobar su implementación.

Durante el año 2022 entraron en servicio los automatismos de Esquema de Desconexión Automático de Generación (EDAG) Sol del Desierto, asociado al cumplimiento del criterio N-1 de la línea 2x220 María Elena - Kimal, y el EDAG de Zona Calama, asociado al cumplimiento del criterio N-1 del tramo 220 kV Salar-Calama.

Adicionalmente, se comenzó a estudiar la implementación de los automatismos EDAG Alfalfal - Los Almendros 220 kV, el Esquema de Reducción Automática de Generación (ERAG) para el Parque Solar FV Sol de los Andes y el EDAG Mulchén-Santa Clara-Charrúa 220 kV.

Reserva Hídrica: El desafío en la operación en tiempo real

Durante el año 2022 se mantuvieron los escenarios de estrechez energética debido a la condición de sequía, lo que generó una modificación del Decreto Preventivo de Racionamiento, el DS N° 51 de 2021 del Ministerio de Energía.

La modificación del decreto implicó la conformación de una Reserva Hídrica de 650 GWh, la que debió estar permanentemente disponible para abastecer un eventual déficit de generación eléctrica.

Esta Reserva Hídrica implicó incorporarla en la programación de la operación y gestionarla en tiempo real por el Centro de Despacho y Control. El desafío consistió en determinar la cantidad de Reserva Hídrica horaria y diaria que era posible conformar en cada central hidráulica o conjunto de ellas.

La experiencia recogida en los meses de marzo, abril y mayo de 2022, ha permitido identificar oportunidades de mejora para efectos de realizar un proceso de conformación de Reserva Hídrica que facilite su posterior valorización, en particular considerando la complejidad operativa y dinámica que está experimentando el Sistema Eléctrico Nacional.

Adicionalmente, la Gerencia de Mercados implementó una metodología para monitorear el estado hidrológico de las cuencas a fin de recomendar la mantención, formación o devolución de la Reserva Hídrica, tal como se instruye en el DS N° 29.

Para gestionar la energía embalsada en el próximo invierno 2023, a partir del 17 de diciembre de 2022 se redujo, de 26 a 12, la cantidad de series hidrológicas utilizadas en la programación de mediano plazo. Además,





a partir del 24 de diciembre de 2022, se incluyeron dos series hidrológicas adicionales, esto es: el año 68-69 y un año sintético definido por el mínimo mensual entre la hidrología 68-69 y la hidrología 21-22.

Por último, se elaboró el Procedimiento que rige el Proceso de Provisión de Diésel de Seguridad establecido en el Decreto Supremo N°1, del 5 de marzo de 2022. Esto considera la determinación del Diésel Base Mensual, Diésel Mensual Requerido por el Sistema y Diésel de Seguridad.

Garantías para el Mercado de Corto Plazo

En octubre 2022, el Coordinador suspendió la participación en el mercado de corto plazo de las empresas María Elena Solar y Cabo Leones II, debiendo efectuar el cobro de las boletas de garantías asociadas al cumplimiento de sus obligaciones de pago de transferencias.

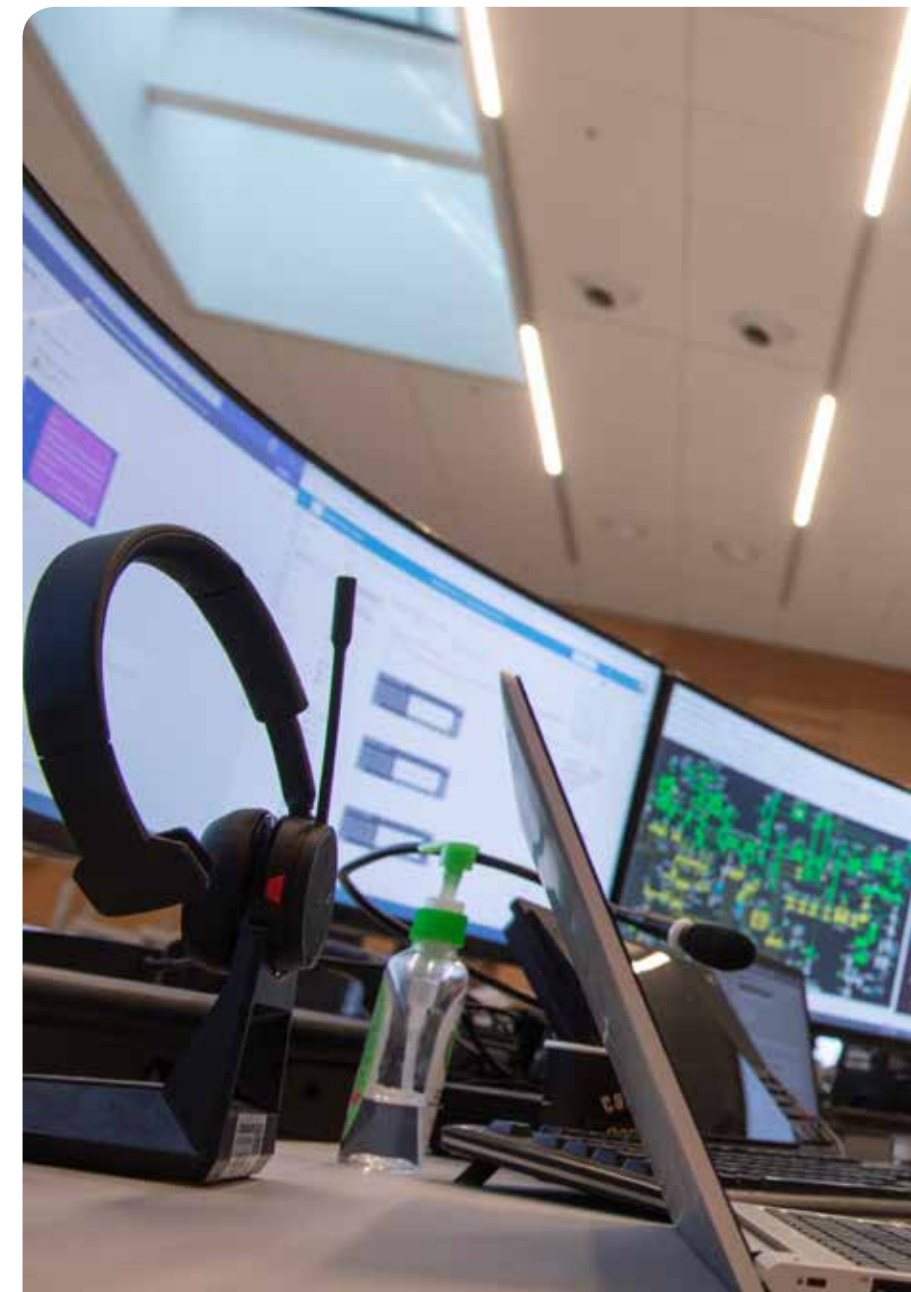
De conformidad con lo establecido en la normativa, el Coordinador procedió a efectuar el pago de deudas que dichas empresas mantenían en el mercado de corto plazo, con cargo a las garantías existentes.

Al mes de abril de 2023 existía un remanente equivalente a 8% de los fondos provenientes de las garantías, los cuales fueron dejados en una Notaría a disposición de las empresas que están pendientes de cobro.

Algunos hitos de este proceso fueron:

- **21-Jul-2022:** Recepción total de Boletas de Garantías
- **30-Sep-2022:** Ejecución Boleta de Garantía María Elena Solar
- **01-Oct-2022:** Suspensión del Mercado de Corto Plazo María Elena Solar
- **08-Oct-2022:** Suspensión del Mercado de Corto Plazo Ibereólica Cabo Leones II
- **10-Oct-2022:** Ejecución Boleta de Garantía Ibereólica Cabo Leones II
- **23-Nov-2022:** Comienza el pago en subrogación de la garantía de María Elena Solar, lo que se extendió hasta mayo de 2023
- **29-Nov-2022:** Comienza el pago en subrogación de la garantía de Ibereólica Cabo Leones II, lo que se extendió hasta mayo de 2023

Por otra parte, el Coordinador participó en la mesa de Mercado de Corto Plazo convocada y liderada por la Comisión Nacional de Energía, donde se discutieron propuestas para mejorar el Mercado de Corto Plazo.





Dentro de los compromisos adquiridos por el Coordinador, se inició la publicación de un informe con las disconformidades de pago que se registran en el mercado de corto plazo. Este documento queda disponible en el sitio web del Coordinador





La situación antes descrita puso de manifiesto la importancia del sistema de garantías para el resguardo de la cadena de pagos. En el año 2022 se efectuó la actualización del cálculo de garantías para el año 2023, resultando 52 coordinados con la obligación de constituirlos. El cálculo de garantías se basa en modelos de operación del sistema y una estimación de las inyecciones y retiros que se prevén durante el ejercicio para cada una de las empresas coordinadas.

Así, se constituyeron US\$ 698 millones en garantías para 2023, lo que se compara con los US\$ 480 millones calculados para el año 2022. El aumento de los montos de las garantías, en un 45%, obedece a factores tales como incremento de la demanda y de los niveles de los costos marginales de energía esperados.

Evolución de las congestiones en sistemas zonales

Dos veces al año, la gerencia de Planificación y Desarrollo de la Red efectúa el estudio de “Verificación de Posibles Congestionamientos en Instalaciones de Transmisión Zonal por Inyección de PMGD”, el que busca identificar zonas para reforzar la transmisión a raíz de la instalación de Pequeños Medios de Generación Distribuida.

En el estudio elaborado en noviembre de 2022, se analizaron 135 subestaciones zonales, de las cuales 82 presentan inversión de flujo en sus cabeceras, identificando 95 transformadores que presentan inversión de flujo. De estos, 65 transformadores, localizados en 58 subestaciones, operan a su máxima capacidad. Se analiza el comportamiento de 94 líneas de transmisión adyacentes a las subestaciones que presentan inversión de flujo, de las cuales 12 operan a su máxima capacidad.

La tendencia al aumento de proyectos de generación PMGD informados por las empresas y la saturación de la capacidad que se detecta en instalaciones son consistentes con el crecimiento del número de conexiones gestionadas desde el año 2016, habiendo entrado en operación 2.012 MW de PMGD, de los cuales 412 MW de capacidad ocurrieron en el año 2022.

De este modo, se ha visto un alza en las subestaciones que operan a plena capacidad, las que llegaron a 58 en noviembre de 2022. Se prevé que esta situación de uso del 100% de la capacidad de transmisión en los sistemas zonales se incrementará con el próximo ingreso masivo de proyectos PMGD entre fines del año 2022 y principios del año 2023. Es por esto, que el Coordinador hizo presente esta situación en la Propuesta del Plan de Expansión presentada a la Comisión Nacional de Energía, señalando que resulta relevante una revisión de la situación de flujos en los sistemas zonales y una eventual revisión de la calificación de dichas instalaciones.

Evolución subestaciones congestionadas según estudios PMGD

PERÍODO	N° DE SUBESTACIONES
Mayo 2020	0
Noviembre 2020	0
Mayo 2021	0
Noviembre 2021	17
Mayo 2022	44
Noviembre 2022	58

Supervisión de obras de licitación

El Coordinador efectuó el seguimiento del avance de las obras de transmisión ya licitadas y adjudicadas. En el año 2022 iniciaron su construcción 61 obras, las que corresponden a:

- 3 obras autorizadas por CNE de acuerdo a Art. 102 de LGSE
- 1 obra del decreto D231: Nueva Línea HVDC Kimal - Lo Aguirre
- 20 obras del proceso licitatorio denominado 185ON
- 37 obras del proceso licitatorio denominado 171OA

De las obras en etapa de supervisión, al mes de diciembre del 2022 entraron en operación 27 de ellas:

- 5 obras autorizadas por CNE
- 8 obras nuevas
- 14 obras de ampliación

Además, durante el ejercicio, se recibieron 28 solicitudes de modificaciones de hitos intermedios, tres solicitudes de aplicación del Artículo 151° al Ministerio, de forma de modificar el alcance de las obras, y 11 solicitudes de aplicación del Artículo 157° del Reglamento, para iniciar relicitaciones de obras por incumplimientos graves del contratista responsable de la obra.

En la ejecución de estas obras licitadas se han visto atrasos reiterados. En las obras nuevas se han registrado demoras en la obtención de permisos sectoriales, afectando el inicio de los proyectos y de la adquisición de equipos. El 27% de las obras tenían a diciembre de 2022 un atraso mayor al 5% del tiempo.

DESARROLLO OBRAS NUEVAS	% DE OBRAS
Atraso $\geq 5\%$	27%
Atraso $> 5\%$	13%
A tiempo	40%
En operación	12%
Decretadas	8%

En las obras de ampliación, se advierten dificultades asociadas a mayores costos de las obras por contingencias, lo que ha derivado en el abandono de ellas por parte del respectivo Contratista, A ello, se debe agregar que los propietarios no están tomando el control de las obras dentro de su rol de mandante (step in).

DESARROLLO OBRAS DE AMPLIACIÓN	%
Atraso $\geq 5\%$	44%
Atraso $> 5\%$	5%
A tiempo	26%
En operación	7%
Decretadas	18%

Ante esta situación el Coordinador ha introducido cambios en las bases de licitación para mejorar la relación entre propietario y adjudicatario, además de reorganizar los hitos de pago de forma de dar prioridad al inicio constructivo de las obras y requerir la adhesión al manual de buenas prácticas del Ministerio de Energía, entre otras mejoras que serán implementadas en los procesos licitatorios del año 2023.

El avance de las obras en construcción y sus respectivos informes pueden ser consultados en los reportes mensuales publicados en la plataforma de seguimiento de proyectos del Coordinador



Transformación tecnológica del Coordinador

La gerencia de Tecnología y Sistemas ha impulsado diversos proyectos tecnológicos para avanzar en la transformación digital de una serie de procesos y en la generación de información que realiza la organización. Algunos de los más destacados fueron:

Nueva plataforma de Costos Variables e Información de Combustibles

Durante el año 2022 se ejecutó el proyecto “Migración del Sistema de Costos Variables e Información de los Stocks de Combustibles”, que ya está operativa y que se desarrolló debido a que existía un riesgo potencial de que la respectiva plataforma quedara desactualizada y con posibles vulnerabilidades de seguridad.

El objetivo de este proyecto fue actualizar la Base de Datos desde Oracle 12 a la última versión disponible de SQL Server, así como utilizar Angular y Bootstrap para la capa de presentación, a fin de que la aplicación resultante tuviera características responsivas, adecuadas para distintos formatos, como computadores, móviles y tablets.

De conformidad con la normativa vigente, el Coordinador Eléctrico debe mantener una plataforma de libre acceso, en la que se incorpora la información que, de conformidad con la normativa sobre Declaración y Determinación de Costos de Combustibles que utilizan las centrales térmicas, deben entregar los Coordinados.



En resumen, el trabajo consistió en:

- Actualizar la plataforma tecnológica para extender su vida útil y respetar las funcionalidades estipuladas en la normativa.
- Aplicar un framework tecnológico que actualizara y mejorara la experiencia de usuario, enfocándose en la navegación, plataformas y disposición de la información.
- Mejorar la trazabilidad de los datos mediante un Motor de Base de Datos SQL Server.
- Incorporar el sistema al Hub o plataforma única de entrada (Access Manager - SSO).

Adicionalmente, con ocasión de la dictación, en octubre de 2021, de la Norma Técnica para la Programación y Coordinación de Unidades que utilicen GNL, y con el objeto de administrar la información sobre volúmenes potencialmente inflexibles del gas, se realizó el proyecto P21-039 “Módulo de Gestión y Visualización de Stocks de GNL”, que permite resolver los procedimientos asociados a los Costos de Combustibles, de manera más eficiente y en una plataforma única. Lo anterior, con el objeto de dar cumplimiento a lo establecido en el artículo 1-6 de la mencionada Norma Técnica, que dispone que el Coordinador debe implementar una plataforma de libre acceso para el registro de los antecedentes señalados en dicha norma técnica, para su visualización y descarga, resguardando la información comercialmente sensible de los coordinados.

Modernización de la Plataforma aplicativo SCADA con nuevos módulos

El principal objetivo de este proyecto fue la migración de la plataforma SCADA a la versión 10.3, que opera

desde el 13 de abril de 2022, con el objeto de contar con una plataforma robusta y segura, para satisfacer los requerimientos de Despacho Económico, tales como:

- I. Seguimiento de la demanda o Despacho Económico: Uso de reserva en giro (No adjudicada para SSCC) vía despacho económico
- II. Control de frecuencia: atención de las desviaciones de frecuencia vía reservas de SSCC a través de AGC para el CSF
- III. Estimador de Estado (SE): Estimación en tiempo real en régimen permanente de toda la red
- IV. Análisis de Seguridad (SA): Análisis del tipo “que pasa si...”, Permite configurar hasta 1.000 posibles contingencias para simular (simples N-1 y de múltiples elementos)
- V. Análisis de Cortocircuitos (SCA): Permite determinar los niveles de cortocircuito trifásico y desbalanceados en todas las barras del sistema
- VI. Monitoreo de la fortaleza de la red (ESCR): Es posible obtener un grado relativo de la fortaleza de la red, el que se ve degradado por la penetración de las ERV basadas en inversores seguidores de red.
- VII. Flujo óptimo de potencia: La función Optimal Power Flow (OPF) resuelve los problemas de flujo de potencia y determina el estado de los controles (generadores, cambiadores de TAP, SVC, cargas, etc.) para optimizar una función objetivo predefinida, al tiempo que garantiza que no se violen las restricciones de funcionamiento del sistema. El OPF se puede ejecutar en tiempo real como en modo estudio.

En resumen, el proyecto buscó actualizar la plataforma y agregar nuevas funcionalidades para mejorar su rendimiento y cumplir con los requisitos reglamentarios.

Nueva versión de Información Pública exhibida en el portal web

En su obligación de implementar un Sistema de Información Pública (SIP) que contenga las principales características técnicas y económicas del Sistema Eléctrico Nacional, así como los principales indicadores de desempeño, y toda aquella información necesaria para dar cuenta de manera transparente y detallada sobre lo requerido normativamente y lo relativo a la gestión de la organización, durante 2022 el Coordinador trabajó en mejorar los estándares de transparencia, oportunidad y calidad de la información.

Así, por ejemplo, actualizó y ordenó el Portal Web, tarea de alta relevancia e importancia de cara a los stakeholders del mercado eléctrico.

También se han aplicado mejoras gráficas a cómo se muestran los datos y, además, para mantener y procesar información garantizando la oportunidad. Así, se trabaja en forma permanente en aumentar y mejorar sus capacidades digitales para ofrecer movilidad y capacidad de integración con los agentes del sistema, agilizar y flexibilizar datos con soluciones escalables, y disminuir los recursos operativos. Asimismo, se está resguardando la información bajo un modelo de seguridad que permite establecer lineamientos estratégicos.

El reordenamiento del sitio se llevó a cabo entre fines de 2022 y comienzos de 2023, y se liberó el Portal Web renovado en marzo de 2023, como la cara visible de la “transformación digital” del Coordinador Eléctrico Nacional.

Proyecto para mejorar la calidad de los datos

En 2022, el Coordinador desarrolló esta iniciativa que consiste mejorar la disponibilidad de datos consistentes, oportunos, exactos y completos, tanto al interior de la organización como para la industria, habilitando herramientas, procesos y metodologías que permitan:

- I. Eficiencia y eficacia al focalizar los esfuerzos en usar los datos más que en conseguirlos y validarlos permitiendo la toma de decisiones informadas que mejoren sus modelos y procesos.
- II. Transparencia: Al centralizar datos será posible estandarizarlos y se aumentará la confiabilidad.
- III. Sacar valor de los Datos: Aprovechar el gran volumen de datos, habilitando la búsqueda de patrones, lo que será un factor habilitante para transformar la operación de la Industria.

Esta iniciativa permitirá a la organización, y a la industria en general, contar con datos confiables y relevantes para la toma de decisiones y la mejora continua.

Monitoreo de la Competencia en el mercado eléctrico

El Coordinador Eléctrico Nacional monitorea las condiciones de competencia existentes en el mercado eléctrico, con el objeto de garantizar los principios de la coordinación y por esta vía asegurar la operación más económica del sistema.

Por medio de la Unidad de Monitoreo de la Competencia (UMC) se analizan tanto la operación del sistema como la información solicitada a los coordinados, presentando, en sus informes anuales y semestrales, el desempeño y la evolución de los distintos indicadores de competencia en el mercado eléctrico nacional.

Desde el año 2019, en marzo de cada año y de conformidad por lo señalado en el Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional (DS125), se realiza y publica este informe Anual de Monitoreo. Además, desde 2021, se publica un reporte semestral de las condiciones de competencia en el mercado eléctrico nacional.

Dentro de las actividades de monitoreo de 2022 se realizó un seguimiento continuo de la cadena de pagos, así como de las condiciones de competencia en servicios complementarios y un análisis del mercado de gas natural.

Todos estos documentos, además de otros reportes, se publican en el sitio web del Coordinador y adicionalmente se remiten al Ministerio de Energía, la Comisión Nacional de Energía, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles y la Fiscalía Nacional Económica.

También en las labores de desarrollo de una cultura de competencia, la Unidad de Monitoreo ha realizado una

serie de capacitaciones internas, con la participación de otros ISO y agencias regulatorias sobre el rol de la libre competencia en el país y en el sector eléctrico.

Para leer los Informes de monitoreo de la competencia 2022, ingrese al siguiente link





Ciberseguridad e Infraestructura Crítica

A partir de 2020, el Coordinador Eléctrico Nacional se encuentra en pleno despliegue del Estándar de Ciberseguridad para el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) basado en el estándar internacional NERC CIP.

El objetivo es proteger la seguridad de la información y los perímetros de seguridad, tanto electrónicos como físicos, de la infraestructura crítica del SEN, contra ataques o amenazas que puedan poner en riesgo la seguridad de la operación.

En 2021, el Coordinador definió un modelo de gobernanza que permite enfrentar diversos desafíos y obligaciones que tiene la industria de la electricidad en el ámbito de la ciberseguridad. Para ello se creó la Unidad de Ciberseguridad e Infraestructura Crítica. Además, se dispuso la casilla de correo electrónico ciberseguridadSEN@coordinador.cl, para atender las consultas relativas al Estándar de Ciberseguridad del Sistema Eléctrico Nacional y su implementación, las cuales son canalizadas a través del Encargado CIP designado por cada empresa coordinada hacia el Coordinador Eléctrico Nacional.

El 2022 fue un año de consolidación del nuevo modelo de gobernanza en materia de ciberseguridad para el sector eléctrico y se siguió avanzando consistentemente en la adherencia al Estándar de Ciberseguridad, como también, en la aplicación de buenas prácticas que mejoren nuestra respuesta ante un ciberataque de alto impacto en el SEN.

Principales hitos

- **Difusión del estándar de ciberseguridad para el sector eléctrico**

El 2022 generamos alianza estratégica con la Universidad de Santiago de Chile para capacitar, gratuitamente, a profesionales de empresas coordinadas y organismos sectoriales en los Fundamentos del Estándar de Ciberseguridad para el Sector Eléctrico basado en el Estándar internacional NERC-CIP, con una activa participación de más de 1.200 personas inscritas y la certificación de más de 550.

- **Verificación de cumplimiento del estándar de ciberseguridad**

En 2022 avanzamos con las mediciones de cumplimiento del despliegue en la implementación del Estándar de Ciberseguridad para el sector, realizando mediciones en mayo y octubre que nos permitieron identificar oportunidades de mejora en el proceso de adopción del estándar.

- **Ejercicio de simulación de un ciberataque**

Como parte del Plan de Continuidad de Negocio del Coordinador y el enfoque en la resiliencia del SEN, se realizó el Primer Ejercicio de Simulación de un Ciberataque de alto impacto en el Coordinador con efectos en el monitoreo de la operación del Sistema Eléctrico Nacional, de modo de poner a prueba nuestras capacidades de respuesta e interacción entre principales actores sectoriales, directivos y técnicos. Esto permitió obtener aprendizajes y oportunidades de mejora para ser incorporados en los siguientes ejercicios anuales.

Caracterización de los coordinados

Un coordinado es todo aquel que, por imposición de la ley, debe operar sus instalaciones eléctricas en Chile, sujeto a la coordinación del sistema que realiza el Coordinador.

La ley señala que en esta categoría se encuentran los arrendatarios, propietarios, usufructuarios, o quien opere a cualquier título centrales generadoras, sistemas de transporte, instalaciones para la prestación de servicios complementarios, sistemas de almacenamiento de energía, instalaciones de distribución y de clientes libres, que se interconecten al sistema eléctrico.



Satisfacción de los coordinados

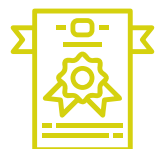
El Coordinador Eléctrico Nacional se preocupa por fortalecer la relación que mantiene con sus partes interesadas en general, y los coordinados en particular, con el propósito de avanzar en el cumplimiento de los objetivos estratégicos y, además, seguir mejorando en la satisfacción y experiencia de cada uno de ellos, lo que permite un adecuado funcionamiento operacional.

Para medir estas variables se analizan los siguientes ámbitos:

- Interconexión de Proyectos
- Licitaciones de Transmisión
- Mercados
- Operación
- Sitio web
- Global Coordinador

En 2022, a nivel global, el Coordinador alcanzó una satisfacción neta de 45%, como diferencia entre promotores (60%) y detractores (15%), siendo la diferencia (25%) encuestados con opinión neutra.

Este resultado ubica al Coordinador en la zona de alto desempeño.



45% SATISFACCIÓN NETA

Panel de Expertos y decisiones de la Justicia

Las decisiones del Coordinador están sometidas a una serie de controles externos, principalmente por el Panel de Expertos, pero también por otros órganos, como la Superintendencia de Electricidad y Combustibles o los distintos tribunales del país.

El Panel de Expertos de la Ley General de Servicios Eléctricos es un órgano autónomo, cuyo principal objetivo es pronunciarse, mediante dictámenes obligatorios, sobre aquellas discrepancias y conflictos que se susciten en las materias que establece la legislación eléctrica aplicable.

Durante el año 2022, 16 decisiones del Coordinador fueron discrepadas ante el Panel de Expertos.

Discrepancias vistas ante el Panel de Expertos

DISCREPANCIA	DESCRIPCIÓN	ENTIDADES INVOLUCRADAS	RESULTADO
D02-2022	Reliquidación del balance de transferencia de energía de enero de 2019	Discrepante: Compañía Transmisora del Norte Grande Otros: -	Rechaza solicitud del discrepante
D03-2022	Discrepancia contra el Coordinador por Régimen de Acceso Abierto	Discrepante: Planta Solar San Pedro III Otros: -	Desistimiento de la Discrepante
D04-2022	Balance de Transferencias de Energía y Servicios Complementarios de enero 2022	Discrepante: AES Andes Otros: Guacolda y ACENOR	Acoge parcialmente solicitud del discrepante



DISCREPANCIA	DESCRIPCIÓN	ENTIDADES INVOLUCRADAS	RESULTADO
D06-2022	Discrepancia de Concorde Solar SpA contra el Coordinador Eléctrico Nacional respecto del régimen de acceso abierto	Discrepante: Concorde Solar Otros: Cerro Dominador	Rechaza solicitud del discrepante
D27-2022	Discrepancia contra el Informe de Uso de Capacidad Técnica Definitivo del Coordinador	Discrepante: Librilla Solar Otros: Enel Generación	Acoge parcialmente solicitud del discrepante
D32-2022	Discrepancia presentada por Acciona Energía Chile Holdings S.A. contra el Coordinador Eléctrico Nacional, respecto del Cálculo del Balance de Potencia de Suficiencia Definitivo de junio de 2022	Discrepante: ACCIONA Otros: AES Andes, Aela Generación, Cerro Dominador, El Pelicano, Enel Generación e Hidroeléctrica Río Lircay	Panel declara Inadmisible la solicitud
D33-2022	Discrepancia presentada por Enel Generación S.A. en contra del Coordinador Eléctrico Nacional, en relación con Observación a Registros de Instrucciones de Operación y Costos Marginales, durante Desconexiones Parciales de los Circuitos de Líneas 2x220 Frutillar Norte-Puerto Montt	Discrepante: Enel Generación Otros: ACENOR, Aela Generación, Alba, Cerro Dominador, Colbún, ENGIE, GM, LAP, Río Alto, San Juan, WPD Malleco, WPD Duqueco y WPD Negrete	Rechaza solicitud del discrepante
D34-2022	Discrepancia presentada por AES Andes S.A. contra el Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional respecto a la decisión de ese organismo de modificar y considerar a la unidad Ventana 1 de AES Andes S.A. en 'Estado No Disponible', a contar del 4 de octubre de 2021	Discrepante: AES Andes Otros: ACCIONA	Rechaza solicitud del discrepante
D35-2022	Discrepancia presentada por Hidroeléctrica Río Lircay S.A. contra el Coordinador Eléctrico Nacional, respecto del Informe de Valorización de Transferencias Económicas de Energía de julio de 2022	Discrepante: Hidroeléctrica Río Lircay Otros: Besalco y Colbún	Rechaza solicitud del discrepante
D36-2022	Discrepancia presentada por Versalles SpA contra el Coordinador Eléctrico Nacional, respecto del Informe de Uso de Capacidad Técnica Definitivo para la conexión del proyecto Parque Versalles	Discrepante: Versalles Otros: AES Andes	Rechaza solicitud del discrepante

DISCREPANCIA	DESCRIPCIÓN	ENTIDADES INVOLUCRADAS	RESULTADO
D37-2022	Discrepancia presentada por Ventana del Sol SpA contra el Coordinador Eléctrico Nacional, respecto del Informe de Uso de Capacidad Técnica Definitivo para la conexión del proyecto Parque Fotovoltaico Venta del Sol II	Discrepante: Ventana del Sol Otros: AES Andes	Rechaza solicitud del discrepante
D38-2022	Discrepancia presentada por El Pelicano Solar Company SpA contra el Coordinador Eléctrico Nacional, respecto de la Reliquidación del Balance de Potencia de Suficiencia 2021	Discrepante: El Pelicano Otros: -	Rechaza solicitud del discrepante
D39-2022	Informe Cálculo Definitivo de Potencia de Suficiencia de las Centrales Generadoras del Sistema Eléctrico Nacional año 2021	Discrepante: Enel Generación Otros: -	Rechaza solicitud del discrepante
D40-2022	Discrepancia presentada por Enel Generación Chile S.A. contra el Coordinador Eléctrico Nacional, respecto del ITVE de agosto 2022	Discrepante: Enel Generación Otros: ENGIE	Rechaza solicitud del discrepante
D41-2022	Discrepancia presentada por Hidroeléctrica Río Lircay S.A. contra el Coordinador Eléctrico Nacional, respecto del ITVE de agosto 2022	Discrepante: Hidroeléctrica Río Lircay Otros: AES Andes, Enel Generación y ENGIE	Rechaza solicitud del discrepante
D42-2022	Discrepancia presentada por Hidroeléctrica Río Lircay S.A. contra el Coordinador Eléctrico Nacional, respecto del IVTE de septiembre de 2022	Discrepante: Hidroeléctrica Río Lircay Otros: AES Andes y ENGIE	Rechaza solicitud del discrepante



Procesos vistos en Tribunales de Justicia

	CARÁTULA	TRIBUNAL	DESCRIPCIÓN	ESTADO
1	Energías Renovables DSL / Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional Rol N°37143-2021	Corte de Apelaciones de Santiago	Recurso de protección en contra de la exigencia de caución para los Proyectos PMG GIRLS SCOUTS, PV PINNEAPPLE, PMG MAPACHO SOLAR y PMG ACAB establecida en el Anexo de "Informe de Garantías en Acceso Abierto DE03200" parte del "Procedimiento Interno: Criterios para la Aplicación del Régimen de Acceso Abierto" *Causas 1, 2 y 3 se refieren a la misma materia.	El recurso fue rechazado con fecha 18 de abril de 2023. El recurrente apeló, recurso que aún se encuentra pendiente por la Exma. Corte Suprema.
2	Energías Renovables DSL SPA / Coordinador independiente del Sistema Eléctrico Nacional Rol N°39919-2021	Corte de Apelaciones de Santiago	Recurso de protección en contra de la exigencia de caución para el Proyecto PV Blueberry, establecida en el Anexo de "Informe de Garantías en Acceso Abierto DE03200" parte del "Procedimiento Interno: Criterios para la Aplicación del Régimen de Acceso Abierto" *Causas 1, 2 y 3 se refieren a la misma materia.	El recurso fue rechazado con fecha 30 de marzo de 2023. El recurrente apeló, recurso que aún se encuentra pendiente por la Exma. Corte Suprema (Rol N°64735-2023)
3	Energías Renovables DSL SPA / Coordinador independiente del Sistema Eléctrico Nacional Rol N°39922-2021	Corte de Apelaciones de Santiago	Recurso de protección en contra de la exigencia de caución para el Proyecto PV Blueberry, establecida en el Anexo de "Informe de Garantías en Acceso Abierto DE03200" parte del "Procedimiento Interno: Criterios para la Aplicación del Régimen de Acceso Abierto" *Causas 1, 2 y 3 se refieren a la misma materia.	Pendiente sentencia.
4	Hidroeléctrica Río Colorado S.A., Duqueco SpA y Eléctrica Puntilla S.A. / Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional Rol N°39542-2021	Corte de Apelaciones de Santiago	Recurso de Protección en contra de la minuta que contenía metodología sobre GNL (previa a la NT).	El recurso fue rechazado con fecha 15 de diciembre de 2022. Los recurrentes apelaron, recurso que aún se encuentra pendiente por la Exma. Corte Suprema (Rol N°5873-2023)
5	Eletrans II S.A. / Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional Rol N°1145-2022	Corte de Apelaciones de Santiago	Recurso de Protección en contra de la liquidación de multas por días de atraso en la entrada operación de la obra nueva "Nueva Línea 1x220 kV A. Melipilla – Rapel y Nueva Línea 2x220 kV Lo Aguirre – A. Melipilla, con un circuito tendido"	Recurso declarado inadmisibile con fecha 18 de febrero de 2022. El recurrente apeló ante la Exma. Corte Suprema, quien confirmó la sentencia apelada con fecha 8 de marzo de 2022, por lo que la sentencia se encuentra firme y ejecutoriada (Rol N°6616-2022).

	CARÁTULA	TRIBUNAL	DESCRIPCIÓN	ESTADO
6	Ferrovial Power Infrastructure Chile SpA / Coordinador Eléctrico Nacional Rol N°109550-2022	Corte de Apelaciones de Santiago	Recurso de protección en contra la decisión del Coordinador de descalificar sus propuestas en la Licitación de las Obras de Expansión contenidas en el DTO 229-2020, al haber presentado dicha empresa ofertas económicas por el valor de \$1 dólar.	Recurso declarado inadmisible con fecha 14 de octubre de 2022. El recurrente apeló ante la Exma. Corte Suprema, quien confirmó la sentencia apelada con fecha 18 de noviembre de 2022, por lo que la sentencia se encuentra firme y ejecutoriada (Rol N°137843-2022).
7	GPG Solar Chile 2017 SpA / Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional Rol N°41137-2022	Corte de Apelaciones de Santiago	Interpuesto en contra la negativa tramitar la comunicación de la sociedad recurrente, la cual informaba el término del remplazo de Ibereólica Cabo Leones II S.A. (ICLII) en la calidad de Coordinado de la central de generación de energía eléctrica PFV San Pedro y su reemplazo por Enerbosch S.A.	El recurso fue rechazado con fecha 1 de febrero de 2023. Los recurrentes apelaron ante la Exma. Corte Suprema, quien confirmó la sentencia apelada con fecha 28 de febrero de 2023, por lo que la sentencia se encuentra firme y ejecutoriada (Rol N°18008-2023).
8	Ibereólica Cabo Leones II S.A. / Coordinador Eléctrico Nacional Rol N°161398-2022	Corte de Apelaciones de Santiago	Discrepancia presentada por Hidroeléctrica Río Lircay S.A. contra el Coordinador Eléctrico Nacional, respecto del Informe de Valorización de Transferencias Económicas de Energía de julio de 2022	El recurso fue rechazado con fecha 22 de marzo de 2023. Los recurrentes no presentaron apelación, por lo que la sentencia se encuentra firme y ejecutoriada.
9	Ferrovial Power Infrastructure Chile SpA con el Coordinador Eléctrico Nacional Rol C-476-2022	Tribunal de Defensa de la Libre Competencia	Demanda contra la decisión del Coordinador de descalificar sus propuestas en la Licitación de las Obras de Expansión contenidas en el DTO 229-2020, al haber presentado dicha empresa ofertas económicas por el valor de \$1 dólar.	En tramitación. Medida Precautoria de dejar sin efecto el proceso de licitación fue rechazada. Con fecha 6 de abril fue recibida la causa a prueba.

Sostenibilidad y relación con la comunidad

Objetivos de Desarrollo Sostenible

En su compromiso por un desarrollo sostenible del país, el Coordinador Eléctrico Nacional adhiere a cinco de los 17 Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS) de las Naciones Unidas, los que fueron impulsados en 2015.

Estos compromisos son los siguientes:

ODS	NUESTRO APOORTE	ÁMBITOS DE ACCIÓN
ODS 5 	Promover la participación de las mujeres en la industria de la energía en Chile, como también la igualdad de oportunidades en cargos de liderazgo.	Cerramos 2022 con 23% de participación femenina.
ODS 7 	Buscamos garantizar servicios energéticos asequibles y al menor costo posible, incentivando al aumento en la proporción de energía renovable en el conjunto de fuentes energéticas del país.	60,8% de la producción de energía del sistema es renovable. En 2022 entregamos nuestro segundo balance de RENOVA, donde se trazaron 7.821 GWh de energía renovable y más de 40 empresas resultaron con un factor de emisión cero.



ODS	NUESTRO APOORTE	ÁMBITOS DE ACCIÓN
 ODS 12 PRODUCCIÓN Y CONSUMO RESPONSABLES	Mediante estudios e informes, promovemos la gestión sostenible y el uso eficiente de los recursos naturales, como también de la conexión al sistema eléctrico nacional.	Lanzamos nuestra Hoja de Ruta, que define un camino de medidas para lograr operar un sistema con 100% de energía renovable. Nuestras áreas realizan periódicamente estudios de diversa índole, donde se abordan estas temáticas.
 ODS 13 ACCIÓN POR EL CLIMA	Trabajamos en conjunto con autoridades e instituciones que nos permitan incorporar medidas relativas al cambio climático en las políticas, estrategias y planes nacionales.	En 2022 se avanzó en los análisis de fortaleza de red para incorporar más energías renovables variables en el sistema, lo que derivó en la licitación de Servicios Complementarios de Control de Tensión que se impulsó en abril de 2021
 ODS 17 ALIANZAS PARA LOS OBJETIVOS	Trabajamos colaborativamente a través de alianzas eficaces público-privadas y con la sociedad civil, aprovechando la experiencia y las estrategias de obtención de recursos de las alianzas.	Trabajo conjunto con el Ministerio de Energía y CNE. Colaboración con distintas instituciones, nacionales e internacionales, como Itrend o Apex. Firmamos nuevos convenios con universidades, como con la de Santiago.

Relación con la comunidad y la Municipalidad de Pudahuel

Desde nuestra llegada a la comuna de Pudahuel, hemos estado implementando un relacionamiento con la Municipalidad, a través del alcalde señor Ítalo Bravo, concejales y concejales.

Un foco de este relacionamiento ha sido apoyar el emprendimiento local, a través de la incorporación de algunos emprendedores locales como proveedores, lo que, por ejemplo, se vio en la inauguración de nuestro edificio corporativo, oportunidad en que el recuerdo conmemorativo fue realizado por la artesana doña Consuelo Orellana.

A continuación, se presentan las acciones más relevantes de 2022:

- **Participación y apoyo a la oferta formativa de Programa Pudahuel Joven y su Proyecto de Red de Educación Comunitaria (REDUCC),** haciendo entrega de una primera donación de computadores, televisores LED y mobiliario. En el año 2023 se hizo una segunda entrega y se proyecta generar un voluntariado de profesores.
- **En conjunto con la Universidad de Santiago y la I. Municipalidad de Pudahuel se está trabajando en el proyecto Casa Pasiva,** que será la sede comunitaria de Lomas de Manutara, beneficiando a vecinas y vecinos. Esta casa pasiva, desde su diseño, se enfoca en reducir al máximo la demanda energética utilizando energía renovable para calentar el agua y la vivienda. Esto, además, combinando el aislamiento adecuado, la ventilación natural y la captación de energía solar. Este tipo de construcción se conoce como **Casa pasiva** y será la Sede Comunitaria de Lomas de Manutara beneficiando a vecinos y vecinas de nuestras instalaciones.



Relación con Grupos de Interés y actividades públicas

Durante 2022 se concretaron 363 reuniones por Agenda Pública, donde pudimos intercambiar opiniones sobre diversos temas con gremios, coordinados y empresas. Todas las solicitudes de reuniones quedan registradas en un portal de acceso abierto, como medida de Transparencia.



Además, realizamos dos Jornadas Técnicas, que corresponden a encuentros con la industria para compartir diversas temáticas de interés. Esas actividades han tenido

más de 3.800 visitas en nuestro canal de Youtube. Además, la jornada realizada en diciembre contó con la participación presencial de más de 50 personas y se abordaron temas como el Procedimiento Interno para el Cumplimiento de la Cadena de Pagos en el Mercado de Corto Plazo; el Cálculo de Garantías; las mejoras que se están realizando al Sistema de Información Pública y el Avances de las Nuevas Plataformas; la licitación de Servicios Complementarios para el Control de Tensión, y las condiciones de Abastecimiento del Sistema Eléctrico Nacional.

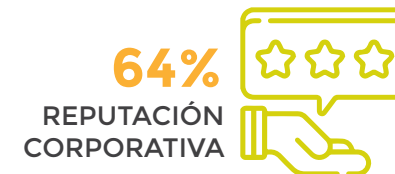
También realizamos una serie de actividades públicas y webinar, los que están disponibles en nuestro canal de Youtube.



Reputación corporativa

Anualmente, el Coordinador Eléctrico Nacional realiza un estudio que evalúa su reputación corporativa, con el objetivo de conocer como es percibido por sus principales grupos de interés. De esta manera, se logra ir midiendo los avances y detectar los desafíos que señalan las audiencias, para así realizar mejoras continuas dentro de la organización.

El año 2022 el índice global de reputación del Coordinador Eléctrico Nacional alcanzó un 64% de favorabilidad de marca. Se destacan aspectos tales como mantener información disponible para sus grupos de interés, su proceder es correcto y transparente, y sus operaciones son de calidad y excelencia.





Membresías y Acuerdos de Colaboración



World Energy Council (WEC Chile)

Desde diciembre de 2022 formamos parte del capítulo chileno del World Energy Council, que se define como una plataforma de diálogo libre entre líderes de alto nivel del ámbito público, privado y la academia, donde se relevan los temas más importantes del rubro energético del país. Es una mesa de trabajo abierta donde existe una apertura a nuevas ideas.



Energy Intermarket Surveillance Group (EISG)

Organismo que reúne a más de 20 instituciones, entre los que se cuentan ministerios, reguladores, superintendencias y operadores de sistemas eléctricos con el objetivo de monitorear la competencia en sus respectivos mercados eléctricos. Está formado por más de 10 países, incluyendo Estados Unidos, Canadá, Australia, México y Nueva Zelanda.



Asociación Internacional de Operadores Eléctricos (APEX)

APEX es una asociación internacional cuya finalidad es facilitar el desarrollo e intercambio de ideas y buenas prácticas en la operación y el funcionamiento competitivo de los mercados mundiales de electricidad. Actualmente, está integrada por operadores eléctricos de Asia, Australasia, Europa, América del Norte, América del Centro y América del Sur. Desde noviembre de 2022, el presidente del CEN, Juan Carlos Olmedo, integra su directorio.



Consejo Internacional de Grandes Sistemas Eléctricos (CIGRE)

Foro mundial reconocido como la principal organización no gubernamental de los sistemas de energía eléctrica. Fue fundado en Francia en 1921 y en él participan más 80 países. Su misión es desarrollar e intercambiar información entre los especialistas y profesionales técnicos de todos los países en el ámbito de la producción, el transporte de la electricidad en alta tensión y el negocio eléctrico en general.



Instituto de Ingeniería Eléctrica y Electrónica (IEEE)

Asociación mundial de ingenieros dedicada a la normalización y el desarrollo en áreas técnicas. Cuenta con cerca de 425 mil miembros y voluntarios en 160 países, convirtiéndose en la mayor asociación internacional sin fines de lucro formada por profesionales de las nuevas tecnologías. Su trabajo es promover la creatividad, el desarrollo y la integración, así como compartir y aplicar los avances en las tecnologías de la información, electrónica y ciencias en general para beneficio de la humanidad y de los mismos profesionales.



Comisión Electrotécnica Internacional (IEC)

Organización de normalización en los campos eléctrico, electrónico y tecnologías relacionadas. Fue fundada en 1906 y está integrada por los organismos nacionales de normalización, en las áreas indicadas, de los países miembros. La participación activa como miembro de la IEC brinda a los inscritos la posibilidad de influir en el desarrollo de la normalización internacional, representando los intereses de todos los sectores nacionales involucrados y conseguir que se tomen en consideración.



Instituto para la Resiliencia ante Desastres (ITREND)

Instituto tecnológico público, sin fines de lucro, mandatado por el Estado de Chile para impulsar la creación de bienes públicos que permitan alinear las capacidades de investigación, desarrollo, innovación y emprendimiento en el ámbito de la resiliencia ante los grandes desafíos que presentan las amenazas naturales extremas y el impacto que producen en nuestro país.



Pacto Global Red Chile

Iniciativa de Naciones Unidas que promueve la sostenibilidad empresarial en base a 10 principios, y los 17 Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS).



ICARE

ICARE es una corporación privada sin fines de lucro e independiente, fundada en 1953 por empresarios y profesionales vinculados a diversos sectores de la actividad económica nacional con el propósito de promover la excelencia empresarial en el país. El Coordinador es socio de esta institución.



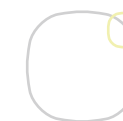
Fundación Generación Empresarial (FGE)

El Coordinador es miembro de Fundación Generación Empresarial, entidad que promueve culturas de integridad y buenas prácticas empresariales desde 1995, apoyando la gestión de sus culturas de ética y cumplimiento,



Universidades

El Coordinador mantiene una serie de convenios con distintas casas de estudios, como la Universidad de Chile, la Universidad Católica, la Universidad Federico Santa María, la Universidad de Santiago, la Universidad Nacional Andrés Bello y Universidad de Los Andes, entre otras. Además, constantemente patrocina investigaciones específicas de académicos para diferentes concursos de financiamiento, nacional e internacional.





04

**SER UN GRAN LUGAR PARA
TRABAJAR**

Demografía de nuestras coordinadoras y coordinadores

Nuestra organización está formada por 328 coordinadoras y coordinadores, que se caracterizan por ser profesionales y técnicos de primer nivel, quienes destacan por su calidad humana y capacidad de nutrir a la organización con ideas innovadoras.

El trabajo de cada colaborador es relevante, no sólo dentro del Coordinador, sino que también en todo el país, ya que su labor impacta directamente en los ciudadanos, a través de la llegada del suministro eléctrico a los hogares, centros productivos y servicios públicos de Chile.

En el 2022 trabajamos en la meta de incorporar una mayor cantidad de mujeres al Coordinador, incrementando el porcentaje de un 21% a un 23%.



328

COORDINADORES Y
COORDINADORAS TIENE
ESTA ORGANIZACIÓN



CANTIDAD
DE MUJERES

23%





Diversidad e inclusión

La Política de Diversidad e Inclusión con Equidad de Género, lanzada en marzo de 2020, busca establecer condiciones de igualdad de oportunidades y de trabajo justo, promover el desarrollo de un ambiente libre de discriminaciones y de abuso, incentivar una cultura de inclusión y promover un cambio cultural en esta materia, en la industria energética y la sociedad.

En el Coordinador se aborda la transversalidad del enfoque de género, inclusión y diversidad a través de los siguientes principios:

- Otorgar condiciones de igualdad de oportunidades y trato justo a todas las personas y colaboradores que pertenecen a la organización.
- Promover el desarrollo de un ambiente laboral libre de discriminación en todas sus formas y niveles.
- Fomentar y potenciar la diversidad como fuente de enriquecimiento plural de nuestra organización.
- Incentivar una cultura de inclusión para atraer y fomentar la multiplicidad de talentos existentes en el Coordinador.
- Entregar las condiciones para el desarrollo de un ambiente de trabajo grato y libre de todo tipo de acoso, ya sea laboral o sexual.
- Rechazar enfáticamente las prácticas y conductas discriminatorias y gestionar sus consecuencias al interior de la organización.
- Motivar el cambio cultural en torno a la equidad de género, la inclusión y la diversidad a través de equipos sensibilizados y capacitados para enfrentar los cambios.

En 2022 se continuó con los planes de incorporación de más mujeres a la organización, pasando de representar 21% en 2021 a 23% en este periodo. Se incorporaron 19 mujeres en diferentes cargos, incluyendo a tres ingenieras despachadoras, dos de ellas en Programación Intradiaria y una en el Centro de Despacho y Control (CDC).

% del total de mujeres	% del total de la organización de cargos ejecutivos	% de mujeres del total de cargos ejecutivos
23%	5%	28%

Adicionalmente, se organizaron procesos de entrenamiento en materias relacionadas con la Política de Diversidad e Inclusión con Equidad de Género. El primero, enfocado en las nuevas contrataciones y, el segundo, en los colaboradores permanentes del Coordinador.

Política de Diversidad e Inclusión con Equidad de Género

La política de diversidad tiene como objetivo que el Coordinador cuente, entre otras cosas, con una dotación de personas apropiado, que dispongan de un sistema de desarrollo, retribuciones, compensaciones y beneficios.

Actualmente, las compensaciones no se encuentran diferenciadas por género, dado que se aplica la metodología de la consultora Hay Group y Korn Ferry, por lo que expertos en efectividad organizacional y de personas, reconocida a nivel mundial participan en acciones como la medición de perfiles y escalas para determinar el tamaño de los puestos mediante un sistema de puntuación.

Programa Mujeres con energía

“Mujeres con energía” es un programa que tiene como objetivo aumentar la participación femenina dentro de la organización.

Se trata de una estrategia de diversidad e inclusión con equidad de género, que pone en práctica cinco lineamientos:

- I. Propiciar las condiciones para generar ambientes de trabajo respetuosos e íntegros, apuntando a la excelencia del quehacer.
- II. Generar contextos que ponderan a la equidad en los procesos de selección, desarrollo profesional y gestión del talento con acciones afirmativas.
- III. Fortalecer la conciliación de la vida personal y laboral a través de la innovación y la creatividad, implementando nuevos elementos y procedimientos.
- IV. Planes de difusión de las acciones de diversidad e inclusión con perspectiva de género.
- V. Fomento de una cultura de excelencia profesional y humana, en base a la diversidad de talentos que aporten a la innovación, las soluciones creativas y el conocimiento.

Adaptabilidad laboral

Garantizar la seguridad de los colaboradores y sus familias, es una de las preocupaciones que tiene el Coordinador Eléctrico Nacional.

Desde el inicio de la pandemia se tomaron medidas sanitarias estrictas, las que tienen como objetivo apoyar a cada uno de las y los trabajadores. Esto permitió salvaguardar la integridad de cada uno, y además asegurar la continuidad operacional de todos los coordinados.

Tipo de Jornada	Mujer	Hombre	% respecto del total de colaboradores
Jornada ordinaria y exceptuados de jornada, bajo modalidad mixta (3 veces por semana presencial y 2 veces remoto)	61	189	76%
Modalidad 100% remota por excepciones bajo la ley COVID 21.342 (a diciembre 2022)	4	7	3%
Modalidad parcial por excepciones bajo la ley COVID 21.342 (a diciembre 2022)	9	24	10%
Jornada excepcional (despachadores) 100% presencial	1	33	10%





Salud y bienestar de las coordinadoras y coordinadores

El año 2022 fue un año de instalación en el nuevo Edificio Corporativo en la comuna de Pudahuel. Los coordinadoras y coordinadores comenzaron a asistir presencialmente a las nuevas oficinas del edificio ubicadas en el Parque Industrial ENEA.

El enfoque de seguridad y salud ocupacional mantuvo las medidas de control y prevención de contagios COVID-19 en las nuevas dependencias:

- I. Aplicación del protocolo Covid-19.
- II. Entrega de equipos de protección personal.
- III. Difusión de temas preventivos sobre Covid-19.
- IV. Atención de requerimientos de infraestructura y/o mantenimiento como la instalación de señaléticas, limpieza y sanitización de oficinas, áreas comunes y baños de la empresa.

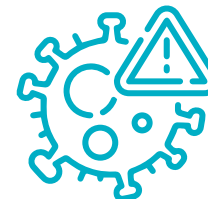
Además, se instaló un sistema sanitizador en nuestra sala de control de despacho de carga principal, el cual se acopla a los equipos de climatización existentes, logrando la purificación del aire en forma continua.



0

Contagios

DENTRO DE
OPERACIONES (OFICINAS
ADMINISTRATIVAS, OTROS)



86

CONTAGIOS FUERA DE
INSTALACIONES

Brigada de Emergencia

En 2022 se formó la primera Brigada de Emergencias del Coordinador, cuya función es prevenir y atender de forma adecuada cualquier situación de emergencia que se presente en las dependencias.

La brigada se capacitó en el campo de instrucción del Cuerpo de Bomberos de Santiago, en cursos de formación, uso de mangueras y extintores, primeros auxilios y aplicación de DEA (Desfibrilador Externo Automático).

Plan de emergencia

El año pasado, se obtuvo el certificado de aprobación del Plan de Emergencias del Coordinador, emitido por el Cuerpo de Bomberos de Santiago.

Programas de capacitación

Realizamos una capacitación de Primeros Auxilios dictada por la Mutual de Seguridad, dirigida a todos los profesionales del Coordinador, para aplicar conocimientos básicos en situaciones de emergencia, tanto en el trabajo como en el hogar.

También se realizaron cursos preventivos en el uso de la bicicleta y manejo defensivo en zonas rurales, este último dirigido a los equipos que visitan instalaciones del Sistema Eléctrico Nacional en terreno.

Se mantuvieron los cursos de inducción en prevención de riesgos para trabajadoras y trabajadores nuevos que ingresan a la organización, que entrega la información necesaria para prevenir riesgos asociados al trabajo en oficina y desde casa, uso de extintores, además de medidas para la prevención de contagios COVID.

En 2022 se registraron los siguientes indicadores de accidentes del trabajo, accidentes de trayecto y enfermedades profesionales, en los cuales actuó el seguro Ley 16.744, siendo asistidos por la Mutual de Seguridad. Actualmente estas atenciones se encuentran con alta médica y los profesionales se encuentran en sus labores habituales.

Período de 12 meses del 01/2022 a 12/2022	
N° de Accidentes del Trabajo	3
N° de Accidentes de Trayecto	0
N° de Enfermedades Profesionales	0





Impulso al desarrollo profesional

Durante el año 2022, el programa de Formación y Gestión de Conocimientos continuó sus iniciativas enfocadas en desarrollar las competencias de los equipos de trabajo para cumplir con las definiciones estratégicas del Coordinador: ser un gran lugar para trabajar, con líderes y profesionales competentes y cultura alineada a valores; y desarrollar, preservar y compartir el conocimiento organizacional. Para esto, el Coordinador aplica un modelo de gestión que presentamos a continuación:



En coherencia con lo anterior, las iniciativas desarrolladas se han orientado a fortalecer colaborativamente aquellos conocimientos críticos que el coordinador debe cuidar y compartir para mantener su operación, así como a adquirir nuevos que nos permitan abordar el futuro y la estrategia que el Coordinador se ha propuesto. En este sentido destaca el desarrollo de dos iniciativas que se incorporaron en nuestra gestión:

1. **Lanzamiento de Plataforma de Aprendizaje Colaborativo:** Busca recoger y sistematizar (preservar) y compartir aquellos conocimientos que se han ido desarrollando y que son críticos para la operación. Esta iniciativa fue el aspecto central del Eje de Gestión de Conocimiento Interno en 2022.
2. **Ciclos de Charlas Generales de Nuevos Conocimientos:** Se han desarrollado una serie de charlas relativas a potenciar nuevos conocimientos que nos permitan integrar la operación del Coordinador. Dentro de estas destacan contenidos relacionados con el desarrollo de cursos y charlas asociados a transformarnos en una Data Driven Organization (Organización basadas en la Gestión de Datos).





El fortalecimiento e integración colaborativa de estos contenidos permitirá que el Coordinador se mantenga como agente clave en las decisiones del sistema energético y de sus diversos stakeholders.

Respecto a los ejes de gestión, estos se distribuyen de la siguiente manera:

- **Desarrollo de Habilidades de Optimización Tecnológica:**

Adquirir habilidades en la Gestión de Bases de Datos, Informes y herramientas aplicadas a la mejora de procesos de trabajo.

	Número	Horas de formación
Mujeres	14	510
Hombres	54	2.098
Total	68	2.608

- **Desarrollo de Habilidades de Optimización de Gestión:**

Desarrolla habilidades para mejorar la calidad de la comunicación al interior de equipos, proponer innovaciones y desarrollar proyectos con foco en la gestión de nuestros procesos.

	Número	Horas de formación
Mujeres	62	543
Hombres	202	1.171
Total	264	1.714

- **Desarrollo de Competencias Técnicas y de Especialidad para cada área:**

Contempla planes de cada área para fortalecer sus conocimientos y habilidades internas de manera efectiva. Incluye participación en becas de estudios superiores.

	Número	Horas de formación
Mujeres	13	300
Hombres	68	2.233
Total	81	2.533

En total, 293 personas participaron en actividades de capacitación, sumando un total de 6.854 horas. Se capacitó al 85% del total de colaboradores del Coordinador, con un tiempo promedio 23 horas de capacitación por persona.

Total de personas capacitadas por cargo

CARGO	MUJERES	HOMBRES	TOTAL
Alta Gerencia	0	0	0
Gerencia	7	15	22
Jefatura	13	27	40
Operario (Despachadores)	1	4	5
Administrativo	6	0	6
Auxiliar	0	0	0
Otros profesionales	41	179	220
Total	68	225	293

Se desarrollaron 10 Cursos internos de Capacitación y participan 10 personas en programas de Magíster y Diplomado, focalizados en el desarrollo de Carrera de nuestros colaboradores (estos incluyen programa de Becas y otros programas).

\$ 122.543.928

FUE EL MONTO TOTAL DE INVERSIÓN EN CAPACITACIONES.



Total de horas capacitadas por cargo y género

CARGO	MUJERES	HOMBRES	TOTAL
Alta Gerencia	0	0	0
Gerencia	99	275	375
Jefatura	184	610	794
Operario (Despachadores)	30	123	154
Administrativo	33	0	33
Auxiliar	0	0	0
Otros profesionales	1006	4494	5500
Total	1353	5502	6855

Conciliación trabajo-familia y calidad de vida

En 2022 se puso en marcha el programa de calidad de vida y conciliación familiar y laboral.

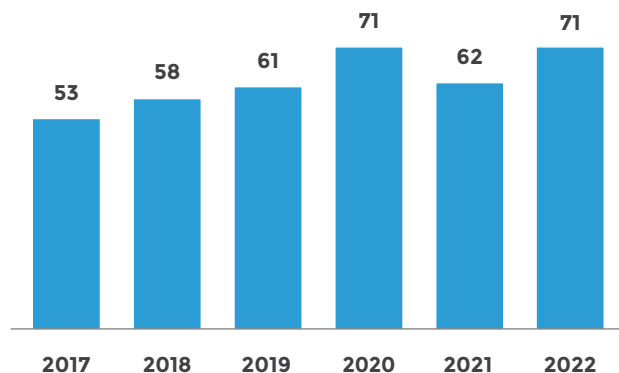
Se implementaron incentivos para mejorar la cantidad y calidad del tiempo en familia en periodo de vacaciones de invierno, se desarrollaron actividades extraprogramáticas para la familia en el mes de los niños, actividades navideñas, entre otros.

Great Place To Work

Para el Coordinador Eléctrico Nacional es importante contar con un sistema de evaluación que mida el rendimiento y clima laboral, ya que de esta manera se puede conocer la percepción de las y los colaboradores para mejorar en esta materia.

Como en los últimos años, aplicamos la encuesta Great Place To Work (GPTW), insumo que nos permite hacer anualmente un diagnóstico del clima laboral.

En 2022, incrementamos la media global del indicador de 62 puntos en 2021, a 71 puntos, resultado que sitúa nuevamente al Coordinador Eléctrico Nacional dentro de las organizaciones consideradas como un gran lugar para trabajar, obteniendo la certificación que otorga GPTW.



Sindicalización

En el Coordinador Eléctrico Nacional existen dos sindicatos, compuestos por un total de 251 personas de la dotación, lo que equivale a un 77%.

Sindicato	%	Cantidad
Extensión	17%	55
Sin Sindicato	7%	22
Sindicato N°1	52%	172
Sindicato Sing	24%	79
Total general	100%	328

Nuestros proveedores

El Coordinador cuenta con una Política de Adquisiciones y Contratación que tiene como principal objetivo cuidar la transparencia y rigurosidad al momento de llevar a cabo cualquier transacción, con el fin de que nuestro presupuesto, así como las inversiones en proyectos, sean un aporte para la organización.

Las compras se llevan a cabo bajo una planificación que está de acuerdo con el presupuesto anual aprobado por la Comisión Nacional de Energía. Las compras son transparentes, oportunas, en condiciones competitivas para el mercado, preservando la igualdad en la competencia y, además, garantizando los derechos de quienes ofrecen productos o servicios.

Para brindar confianza y transparencia en los procesos de licitaciones, se utilizó la plataforma Unilink y, a partir de octubre 2022, se migró a la plataforma Oracle por medio

del módulo portal de Licitaciones para todos aquellos procesos de licitación realizados por el Coordinador Eléctrico Nacional.

Las aperturas de ofertas económicas se realizan una vez finalizadas las evaluaciones administrativas y técnicas de las ofertas recibidas, y sólo sobre aquellas ofertas que hubieran calificado administrativa y técnicamente, de acuerdo con los criterios a evaluar indicados en las bases.

En el año 2022 se convocaron 43 procesos de licitación, con los siguientes resultados:

PROCESOS DE LICITACIÓN:



15

Licitaciones de compras y servicios tecnológicos

5

Licitaciones de servicios generales y recursos humanos:

9

Licitaciones de servicios de Proyectos técnicos, Asesorías e ingeniería

14

Licitaciones declaradas Desiertas:



Gestión con proveedores durante 2022

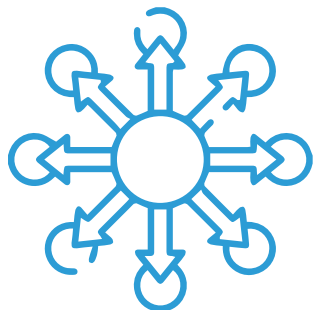
Con fecha 27 de diciembre de 2022 se realizó un conversatorio presencial en el Edificio Corporativo denominado “Encuentro por Construir Relaciones Basadas en Buenas Prácticas”, al que se invitó a todos los proveedores nacionales del Coordinador que mantenían contratos con vigencia al 31 de diciembre del 2022.

De un total de 103 proveedores, asistieron 81. En esta actividad se reforzó la difusión de la política de adquisiciones destacando la relevancia de la competencia en los procesos. Asimismo, se difundieron las normas sobre buenas prácticas en la gestión de proveedores, contratistas y subcontratistas en la construcción de proyectos de energía, impulsadas por el Ministerio de Energía. Igualmente, se realizó una difusión del proceso de debida diligencia, el que debe ser aplicado a nuestros contratistas y proveedores.

Adicionalmente, en este conversatorio se comunicó que para todos los proveedores que presten servicios de outsourcing, servicios transitorios y otros de manos de obra externa de apoyo a la operación del Coordinador Eléctrico Nacional, durante el año 2023 se implementará una plataforma de gestión y control de contratistas, cuyas etapas de difusión y capacitación se encuentran planificadas para el segundo semestre de este año.

Cadena de suministro del Coordinador

El registro de proveedores del Coordinador Eléctrico Nacional se encuentra incluido dentro del sistema ERP, y se alimenta sólo de proveedores adjudicados, los que son clasificados de acuerdo con el grupo de artículo de la compra. Durante 2022 se realizó una clasificación de proveedores por categorías, la que será implementada en el sistema ERP Oracle durante 2023.



366 proveedores
estaban vigentes
al 31 de diciembre
de 2022.



Días
comprometidos
de pago:

30 en 2022

30 en 2021

Días reales de
pago: **9,8** en

2022 / **10** en 2021

RANGO DE PERIODO DE PAGO (DÍAS CALENDARIO)	N° DE FACTURAS COMPROMETIDAS A PAGO	DE FACTURAS PAGADAS	MONTO TOTAL (\$)	MONTO TOTAL INTERESES POR MORA EN PAGO DE FACTURAS	N° DE PROVEEDORES
Menor a 30 días	3.509	3.323	15.403.418.749	-	340
Entre 31 y 60 días	37	37	112.731.082	-	18
Más de 60 días	15	15	29.385.132	-	8
Total	3.561	3.375	15.545.534.963	-	366

www.coordindus.cl

UN POCO DE HISTORIA



AÑO 1990 en Chile

Des Oligencia (Delito) hace como una necesidad de los verdaderos de negocios, de problemas de los negocios no fue de los tiempos



Base Normativa de VALORES INSTITUCIONALES

El 1990, la Ley Orgánica de Bases Normativas de VALORES INSTITUCIONALES (Ley 19.900) establece la necesidad de que las empresas de Chile tengan una base normativa de valores institucionales



Práctica que ha tomado relevancia

La práctica de los valores institucionales se ha convertido en una práctica que ha tomado relevancia en la práctica de los negocios





05

ESTADÍSTICAS DEL SISTEMA Eléctrico Nacional Sección 1

Sistema Eléctrico Nacional 2018-2022

	2018	2019	2020	2021	2022
Potencia instalada (MW)	24.611	25.212	26.310	30.862	33.036
Demanda Máxima (MW)	10.626	10.793	10.907	11.303	11.590
Participación Anual de Energía Renovable en la capacidad*	45,9%	48,2%	50,8%	56,1%	60,8%
Líneas del Sistema de Transmisión (km)	34.361	35.501	35.616	36.318	38.160
Producción Anual (GWh)	76.740	77.395	77.746	81.492	83.005
Ventas a Clientes Finales (GWh)	71.179	71.669	71.839	75.090	77.060
% de Cobertura de la Población	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%	98,5%
N° de Empresas Coordinadas	409	473	549	647	693

*Se actualizan cifras de 2019, 2020 y 2021 respecto a versiones anteriores del reporte.

Capacidad instalada por tipo de tecnología 2018-2022 MW

	Hídrica	Térmica	Eólica	Solar	Geotérmica	TOTAL
2018	6.754,4	13.638,0	1.741,2	2.432,5	44,9	24.611,0
2019	6.826,9	13.379,7	2.161,8	2.798,7	44,9	25.212,0
2020	6.814,4	13.349,4	2.526,8	3.574,9	44,9	26.310,4
2021	7.112,9	13.936,9	3.536,4	6.197,9	77,9	30.862,0
2022	7.232,4	13.773,0	4.331,8	7.604,2	94,8	33.036,3

Capacidad instalada por fuente primaria 2022

	2022 MW	2021 MW	Participación en 2022 (%)
Hídrico	7232,4	7112,9	21,9%
Solar	7604,2	6197,9	23,0%
Carbón	4344,0	5064,4	13,1%
Gas Natural	5313,8	5030,7	16,1%
Eólico	4331,8	3536,4	13,1%
Petróleo	3226,7	3305,9	9,8%
Geotérmica	94,8	77,9	0,3%
Biomasa	659,3	429,8	2,0%
Biogas	69,8	62,0	0,2%
Cogeneración	24,4	24,4	0,1%
Petcoke	20,5	20,5	0,1%
CSP	114,4	0,0	0,3%
TOTAL	33036,3	30862,8	100,0%

Capacidad instalada por fuente de energía en 2022

Tipo de Energía	%
Energía Convencional	39,2%
Energía Renovable	60,8%

Detalle ERNC	MW
Eólica	4331,0
Hidroeléctrica	552,0
Solar	7604,2
Biocombustible	838,4
Geotérmica	94,8



Capacidad instalada de generación total por región

REGIÓN	CAPACIDAD (MW)
ARICA Y PARINACOTA	33,2
TARAPACÁ	524,2
ANTOFAGASTA	8.854,2
ATACAMA	4.499,3
COQUIMBO	1.822,7
VALPARAÍSO	3.435,5
METROPOLITANA DE SANTIAGO	1.905,1
LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	1.865,7
MAULE	2.217,9
ÑUBLE	246,2
BÍO BÍO	5.374,0
ARAUCANÍA	981,7
DE LOS RÍOS	342,9
DE LOS LAGOS	933,7
TOTAL	33.036,3

Capacidad instalada de generación en regiones, según tecnología, para 2022 MW

	Eólico	Solar	Geotérmico	Hídrico	Carbón	Gas	Derivados Petróleo	Otros Térmicos	
ARICA Y PARINACOTA		8,2		11,4		0,0	13,6	0,0	33,2
TARAPACÁ		440,0		6,1		0,0	78,1	0,0	524,2
ANTOFAGASTA	952,0	2.873,0	94,8		2112,1	2.643,7	39,7	138,8	8.854,2
ATACAMA	951,1	2.149,6		5,1	763,6	0,0	629,9	0,0	4.499,3
COQUIMBO	694,6	402,0		28,2		0,0	697,9	0,0	1.822,7
VALPARAÍSO		323,5		211,8	744,7	1.920,2	227,9	7,4	3.435,5
METROPOLITANA DE SANTIAGO		517,7		773,7		437,6	128,5	47,5	1.905,1
LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	67,9	403,5		1.084,4		249,7	44,4	15,8	1.865,7
MAULE		301,4		1670,1		44,5	165,0	37,0	2.217,9
ÑUBLE		121,7		31,6		0,0	13,6	79,3	246,2
BÍO BÍO	482,6	63,5		2.845,6	723,5	18,1	819,9	420,7	5.374,0
ARAUCANÍA	801,2			80,7		0,0	18,7	81,0	981,7
DE LOS RÍOS				1.61,6		0,0	120,4	61,0	342,9
DE LOS LAGOS	382,5			322,1		0,0	229,1	0,0	933,7
TOTAL	4.331,8	7.604,2	94,8	7.232,4	4.344,0	5.313,8	3.226,7	888,4	33.036,3

Capacidad instalada de generación por empresa en 2022*

EMPRESA	CAPACIDAD
OTROS GENERADORES	52,5%
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	16,0%
COLBÚN S.A.	10,2%
ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	5,8%
ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	4,7%
AES ANDES S.A.	2,4%
GUACOLDA ENERGÍA SPA	2,3%
GENERADORA METROPOLITANA SPA	2,3%
EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	2,1%
EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	1,7%

(*) Estadística en base a criterio de “propiedad de la instalación” según registros de InfoTécnica. Porcentaje por empresa podría variar usando otros criterios. El registro completo se puede revisar en <https://infotecnica.coordinador.cl/instalaciones/centrales>

Centrales que se encontraban en etapa de Puesta en Servicio (PES) al cierre de 2022

	MW	%
Geotérmico	-	0,0%
Solar	1.258,8	66,8%
Eólica	452,5	24,0%
Térmica	166,0	8,8%
Hídrico	5,8	0,3%
TOTAL	1.883,1	100%





Centrales que registran su Entrada en Operación (EO) durante 2022

	MW	%
Geotérmico	36,7	1,2%
Solar	1.676,6	54,4%
Eólica	703,6	22,8%
Térmica	236,5	7,7%
Hídrico	428,3	13,9%
TOTAL	3.081,7	100%

Evolución de la energía generada en el SEN por fuente primaria (GWh)

Año	2018	2019	2020	2021	2022
Hidráulica	23.208,5	20.829,9	20.629,2	16.477,2	20.275,2
Carbón	28.868,4	28.398,7	27.014,4	27.665,9	18.436,5
Diésel	287,8	289,5	547,7	1.829,8	947,1
Gas Natural	11.709,2	14.131,0	13.710,3	14.487,3	17.236,7
Fuel Oil	5,4	1,3	8,4	27,9	27,1
Petcoke	437,8	392,5	341,5	353,8	284,6
Cogeneración	140,5	130,2	183,4	310,4	123,8
Biogás	230,5	213,5	170,3	143,0	163,5
Biomasa	2.164,8	1.608,9	1.709,2	1.874,4	1.735,3
Eólica	4.020,7	4.818,1	5.538,8	7.209,9	8.832,1
Solar	5.452,1	6.380,8	7.637,6	10.632,8	14.214,9
Termosolar	-	-	-	153,9	280,3
Geotérmica	213,8	201,6	246,9	325,6	448,0
TOTAL	76.739,5	77.395,9	77.737,7	81.492,0	83.005,1

Participación de la generación de 2022 y 2021 por fuente primaria (%)

	2022	2021
Carbón	22,2%	33,9%
Hídrico	24,4%	20,2%
Gas natural	20,8%	17,8%
Solar	17,1%	13,0%
Eólico	10,6%	8,8%
Biomasa	2,1%	2,3%
Petroleo Diésel	1,2%	2,3%
Petcoke	0,3%	0,4%
Geotérmica	0,5%	0,4%
Cogeneración	0,1%	0,4%
Biogas	0,2%	0,2%
CSP	0,3%	0,2%
TOTAL	100,0%	100%

Participación por empresa en la generación de energía eléctrica en 2022 (%)*

GENERADORES	ENERGÍA (GWh)	%
OTROS GENERADORES	33.239,8	40,0%
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	16.160,7	19,5%
COLBÚN S.A.	13.027,6	15,7%
ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	4.487,9	5,4%
ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	3.441,7	4,1%
GUACOLDA ENERGÍA SPA	3.237,9	3,9%
EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	2.663,0	3,2%
AES ANDES S.A.	2.383,5	2,9%
EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	2.321,8	2,8%
EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	2.041,2	2,5%
TOTAL	83.005,2	100%

(*) Estadística en base a criterio de "propiedad de la instalación" según registros de InfoTécnica. Porcentaje por empresa podría variar usando otros criterios. El registro completo se puede revisar en <https://infotecnica.coordinador.cl/instalaciones/centrales>



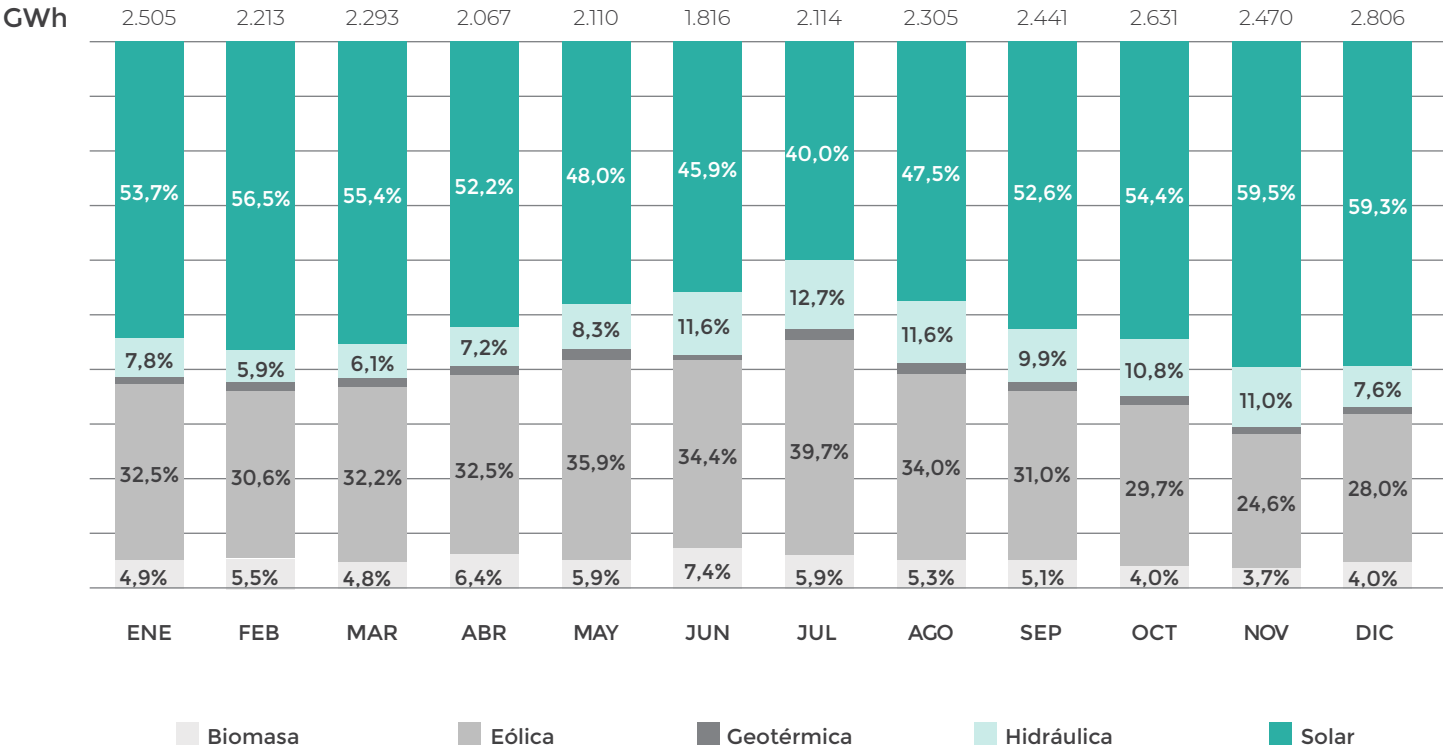
05

ESTADÍSTICAS DEL SISTEMA Eléctrico Nacional Sección 2

Generación de energía renovable no convencional en el SEN (GWh)

Fuente de generación (GWh)	2018	2019	2020	2021	2022
Solar	5.452	6.381	7.638	10.784	14.215
Eólica	4.021	4.818	5.531	7.210	8.832
Geotérmica	214	202	247	326	448
Biogas	228	212	170	143	164
Biomasa	1.908	1.398	1.504	1.639	1.735
Termosolar	--	--	--	154	280
Hídrico	2.223	2.119	2.141	2.046	1.959
TOTAL ERNC (GWh)	14.045	15.130	17.229	22.301	27.633
TOTAL SEN (GWh)	76.740	77.395	77.746	81.492	83.005
% Participación	18,30%	19,50%	22,20%	27,40%	33,30%

Balance ERNC durante 2022 (generación reconocida para acreditación)

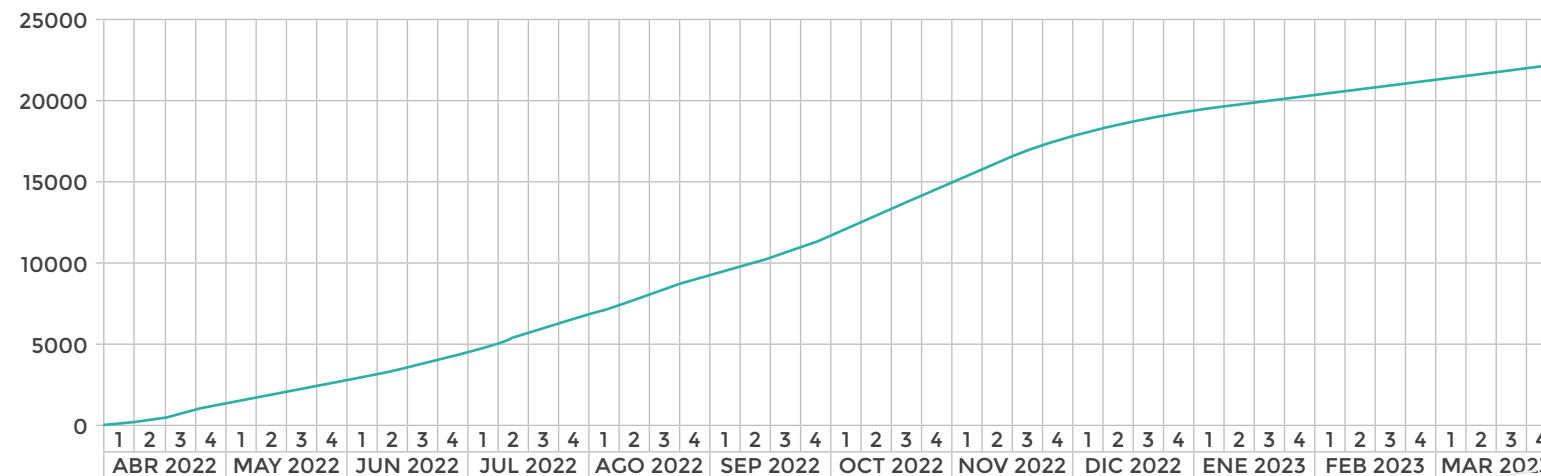




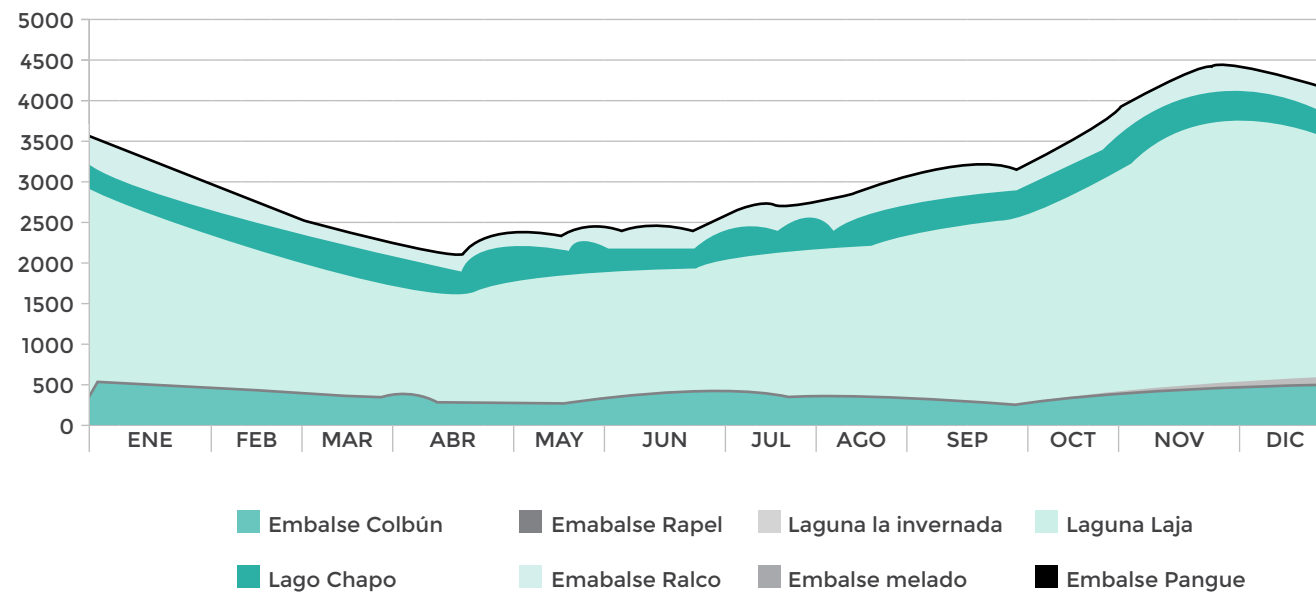
Reducciones de energía renovable variable en el Sistema Eléctrico Nacional (GWh)

	2020	2021	2022
Ene	10	24	97
Feb	21	12	90
Mar	1	16	77
Abr	1	6	94
May	9	0,1	36
Jun	0	0,8	4
Jul	0,6	2,5	108
Ago	40	7	94
Sep	49	85 *	173
Oct	44	119	278
Nov	60	95	222
Dic	10	87	198
TOTAL	245	459	1.471

Energía afluente total semanal acumulada del SEN (GWh) 2022-2023



Evolución de la energía embalsada en 2022





Consumo de combustibles 2022 vs. 2021

Consumo de carbón en miles de toneladas (Mton)

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
2021	875,7	791,3	982,3	0	994	960,7	1.057,4	839,5	767,7	656,5	615,5	666,2	9.206,8
2022	652,4	549,7	658,1	557,4	646,3	637,1	602,3	502,5	334,6	255	252	304,1	5.951,5

Consumo de diesel en miles de toneladas (Mton)

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
2021	22,23	57,08	46,97	13,06	13,1	7,5	59,19	71,7	6,19	11,15	18,47	27,48	354,1
2022	20,3	17	19,9	53,9	41	67,1	25,9	6,9	13	7,8	18,5	11,3	302,6

Consumo de gas natural en millones de m³

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
2021	174,1	247,3	339,5	0,0	391,3	277,5	331,3	393,0	287,3	289,0	251,6	278,2	3.260,1
2022	93,4	127,6	153,8	167,5	265,1	300,7	185,7	139,0	108,2	57,5	52,8	68,2	1.719,5

Consumo de gas natural argentino en millones de m³

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
2021	6,8	59,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	9,9	92,8	152,4	105,4	4.29,4
2022	165,9	155,0	194,1	160,5	81,0	43,0	101,9	146,9	166,4	164,5	172,3	221,6	1.773,1

Precio de los combustibles 2022 vs. 2021

Precio de carbón en el período 2021-2022 en USD/Ton

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2021	78,6	83,3	87,8	88,4	90,0	91,3	98,8	112,1	125,8	144,2	157,8	176,3
2022	182,1	183,9	182,9	193,7	226,4	286,8	319,3	339,2	333,7	347,7	359,8	367,3

Precio de diesel en USD /m³

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2021	536,5	584,8	641,5	642,0	659,5	712,1	714,2	725,3	748,1	813,0	883,0	808,0
2022	859,4	973,1	1.043,1	1.288,4	1.424,0	1.427,1	1.438,6	1.312,6	1.306,5	1.290,2	1.380,8	1.206,2

Precio de gas natural en USD/Dam³

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2021	229,3	247,4	259,8	273,9	296,7	328,6	342,9	407,5	454,0	454,0	455,0	449,3
2022	444,9	438,9	436,0	446,6	453,0	469,6	465,2	476,3	480,4	479,0	482,1	463,5

Precio de gas natural argentino en USD/Dam³

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2021	174,62	179,75	184,8	184,98	184,98	184,97	184,97	209	223	230	189,7	190,89
2022	202,49	205,37	208,37	210,6	273,6	286,96	293,26	301,41	297,93	298,41	298,49	298,81



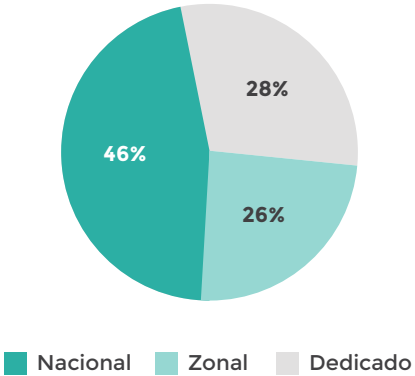
05

ESTADÍSTICAS DEL SISTEMA Eléctrico Nacional Sección 3

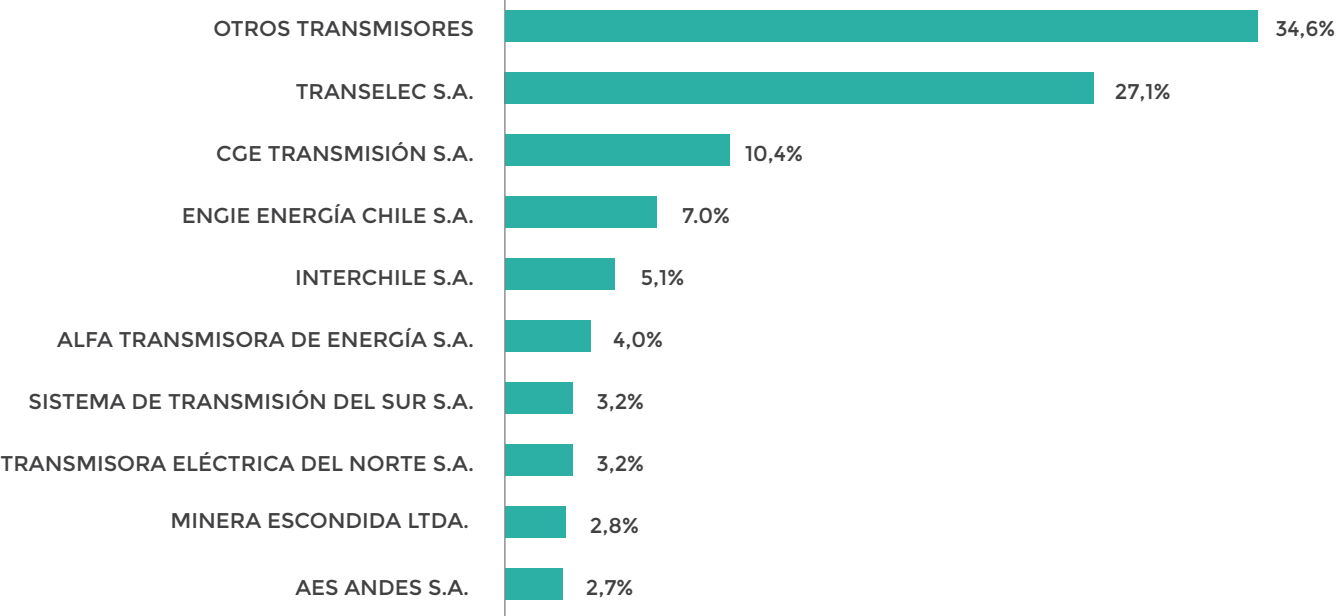
Kilómetros de líneas de transmisión según nivel de tensión

	%	KM
Tensión superior a 220 kV	12,9%	4.937,1
Tensión igual a 220 kV	48,2%	18.402,3
Tensión menor a 220 kV e igual o superior a 66 kV	34,7%	13.224,7
Tensión inferior a 66 kV	4,2%	1.596,1
TOTAL	100,0%	38.160,2

Líneas de transmisión por segmento



Participación de empresas en propiedad sobre líneas eléctricas





Participación de Empresas en Segmento de Transmisión Sobre 220 KV

EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	KMS
INTERCHILE S.A.	30,6%	1.509,2
TRANSELEC S.A.	27,1%	1.339,0
TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	23,9%	1.177,9
ALTO JAHUEL TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	10,5%	520,7
CHARRÚA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4,1%	200,1
AES ANDES S.A.	3,9%	190,3
TOTAL SEGMENTO (KMS)	100,0%	4.937,1

Participación de Empresas en Segmento de Transmisión en 220 KV

EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	KMS
TRANSELEC S.A.	35,7%	6.572,8
OTROS TRANSMISORES	34,0%	6.254,3
ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	6,2%	1.148,0
ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	5,0%	919,9
MINERA ESCONDIDA LTDA.	4,9%	899,5
COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	3,5%	635,6
AES ANDES S.A.	3,5%	635,1
ELETRANS S.A.	2,5%	465,6
INTERCHILE S.A.	2,5%	455,5
TRANSHILE CHARRÚA TRANSMISIÓN S.A.	2,3%	416,0
TOTAL SEGMENTO (KMS)	100,0%	18.402,3

Participación de Empresas en Segmento de Transmisión Menor a 220 KV e Igual o Superior a 66 KV

EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	KMS
CGE TRANSMISIÓN S.A.	29,5%	3.907,4
OTROS TRANSMISORES	22,0%	2.911,8
TRANSELEC S.A.	18,1%	2.388,1
ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	8,5%	1.123,0
SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	8,1%	1.071,2
SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	3,5%	463,5
CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	3,5%	463,1
COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	2,8%	369,0
ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2,3%	301,1
CODELCO CHILE - DIVISIÓN EL SALVADOR	1,7%	226,5
TOTAL SEGMENTO (KMS)	100,0%	13.224,7

Participación de Empresas en Segmento de Transmisión con Tensión Inferior a 66 KV

EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	KMS
ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	38,2%	609,63
CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	24,7%	393,87
OTROS TRANSMISORES	17,5%	279,79
COOPERATIVA DE CONSUMO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CHILLÁN LTDA.	4,3%	68,82
ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4,1%	64,68
ALGORTA NORTE S.A.	2,7%	42,59
MINERA LAS CENIZAS S.A.	2,4%	38,16
GUANACO COMPAÑÍA MINERA SPA	2,2%	34,90
TRANSELEC S.A.	2,1%	34,21
ESPINOS S.A.	1,8%	29,40
TOTAL	100,0%	1.596,0

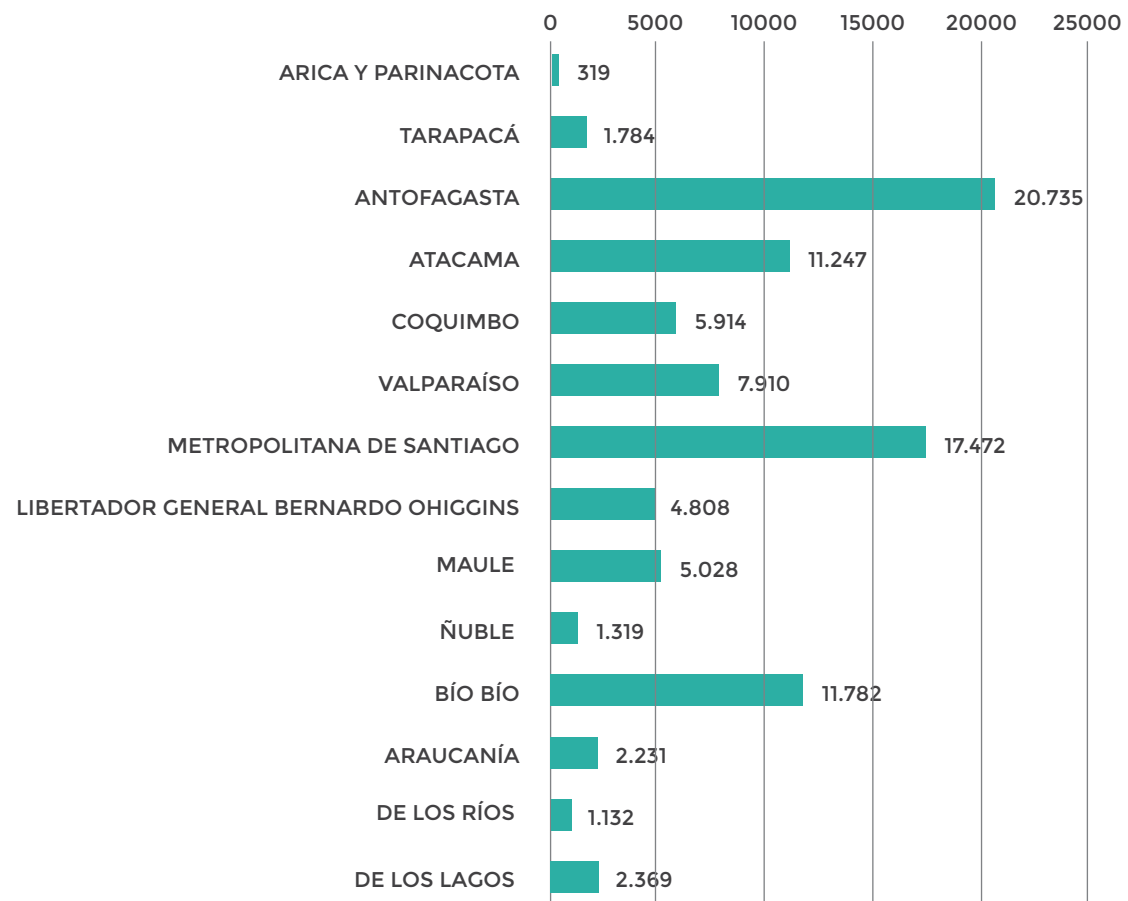
Instalaciones de transmisión más relevantes que entraron a operación en 2022

Nombre Instalación	Nombre Propietario	Fecha Entrada en Operación	Ubicación (Región)	Capacidad Nominal (MVA)	LONGITUD (KMS)
TRANSF. S/E CONCEPCION 225/161/13.2KV 3X87MVA TR7 + UR	TRANSELEC S.A.	25-09-2022 [2] ; 11-02-1989 [1 y 3]	BÍO BÍO	150	---
TRANSF. S/E RIO ACONCAGUA 220/110/13,8 KV 120MVA 1 + UR	TRANSELEC S.A.	27-05-2022	VALPARAÍSO	240	---
LÍNEA TINEO - NUEVA PICHIRROPULLI 220 KV C1 y C2	TRANSELEC CONCESIONES S.A.	31-05-2022	LOS LAGOS	---	140,0
TRANSF. S/E CUMBRE 500/220/66 KV 750 MVA 2 + URC	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	09-08-2022	ATACAMA	510	---
RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV C3	ELETRANS II S.A.	12-08-2022	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS - METROPOLITANA DE SANTIAGO	---	67,3
SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C3	ELETRANS II S.A.	12-08-2022	METROPOLITANA DE SANTIAGO	---	58,0
RAPEL - EST. 139B 220KV C1	TRANSELEC S.A.	12-08-2022	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	---	56,2
RAPEL - EST. 139B 220KV C2	TRANSELEC S.A.	12-08-2022	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	---	56,0
EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C2	TRANSELEC S.A.	12-08-2022	METROPOLITANA DE SANTIAGO	---	44,6



Nombre Instalación	Nombre Propietario	Fecha Entrada en Operación	Ubicación (Región)	Capacidad Nominal (MVA)	LONGITUD (KMS)
EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C1	TRANSELEC S.A.	12-08-2022	METROPOLITANA DE SANTIAGO	---	44,6
NUEVA POZO ALMONTE - CONDORES 220KV C1	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	30-09-2022	TARAPACÁ	---	39,0
LÍNEA NUEVA POZO ALMONTE - PARINACOTA 220KV C1	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	30-09-2022	ARICA Y PARINACOTA	---	232,4
LÍNEA ANDES - LA PUNA 345 kV C1	AES ANDES S.A.	15-12-2022	ANTOFAGASTA	---	184,8

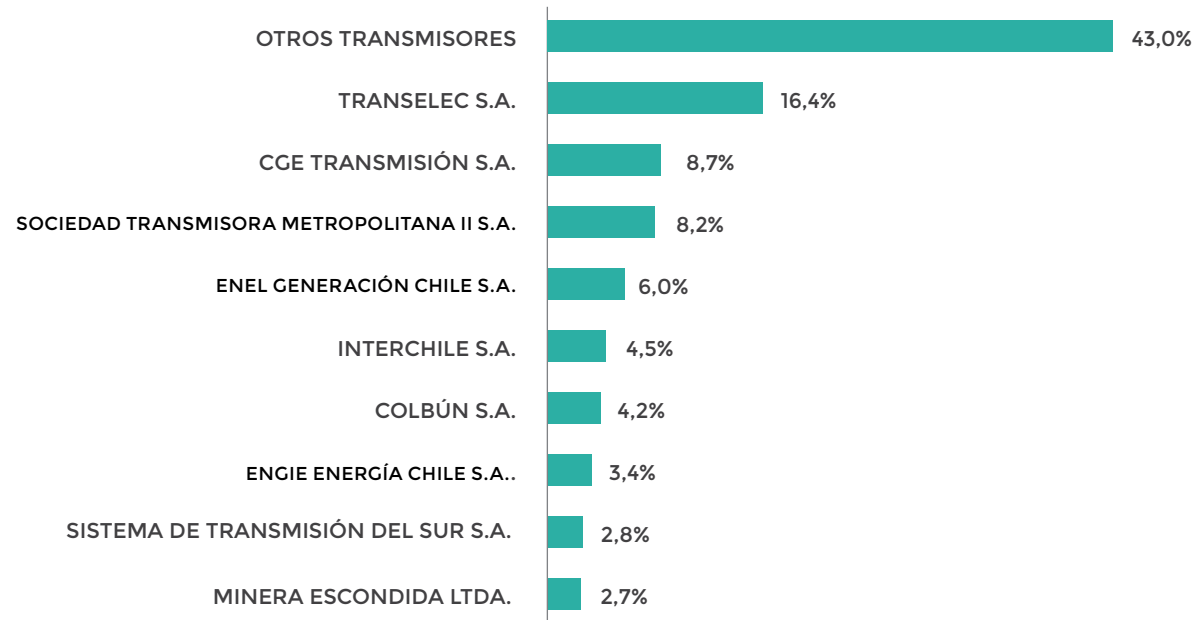
Capacidad instalada en subestaciones por región en 2022 (MVA)





Capacidad instalada en subestaciones por empresa (MVA)

EMPRESA	MVA	%
OTROS	40.464	43,0%
TRANSELEC S.A.	15.461	16,4%
CGE TRANSMISIÓN S.A.	8.166	8,7%
SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	7.719	8,2%
ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	5.660	6,0%
INTERCHILE S.A.	4.261	4,5%
COLBÚN S.A.	3.953	4,2%
ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	3.227	3,4%
SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	2.627	2,8%
MINERA ESCONDIDA LTDA.	2.513	2,7%
TOTAL	94.051	100,0%



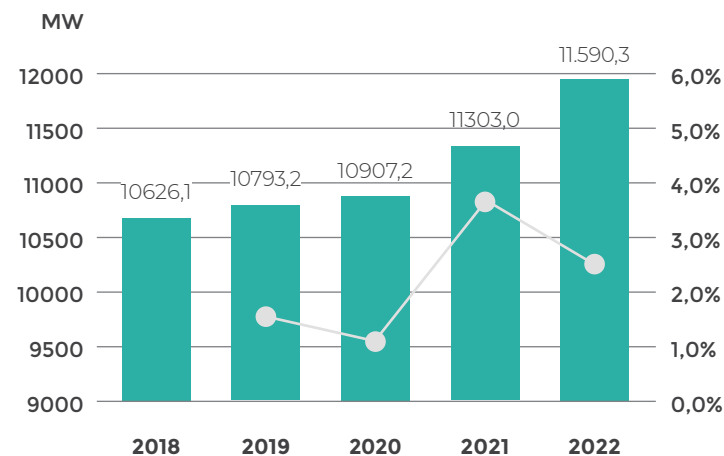


05

ESTADÍSTICAS DEL SISTEMA Eléctrico Nacional Sección 4

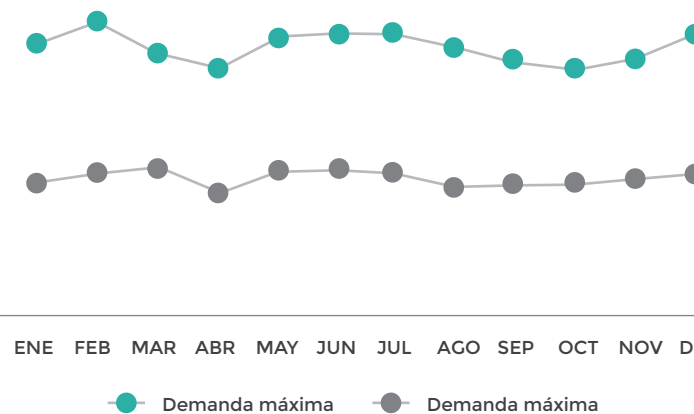


Evolución de la demanda máxima entre 2018 y 2022 (MW) y tasa de crecimiento (%)



Demanda mínima y máxima durante 2022 (MWh/h)

	Máxima	Mínima
Ene	11358,5	7462,6
Feb	10.958,1	7722,9
Mar	11013,1	7858,2
Abr	10586,0	7155,7
May	11476,0	7776,0
Jun	11.563,0	7820,0
Jul	11.519,1	7702,7
Ago	11249,3	7323,4
Sep	10872,0	7412,0
Oct	10591,3	7459,4
Nov	10946,9	7541,5
Dic	11.590,3	7667,9

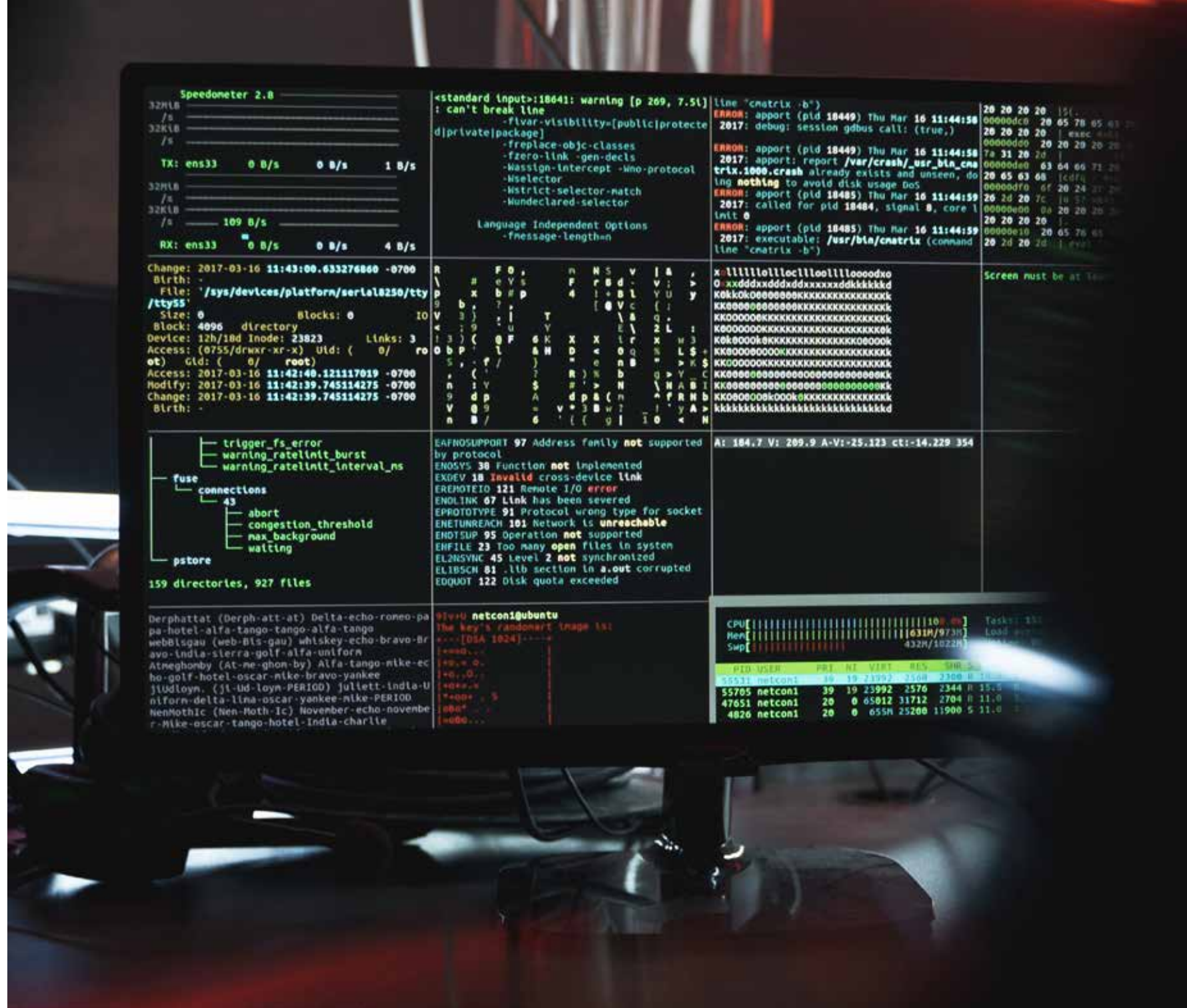


Evolución de las ventas de energía por tipo de cliente (GWh)

	2018	2019	2020	2021	2022
Cientes Distribuidores	31338,3	29331,1	28127,2	29194,3	30662,2
Cientes Libres	39823,7	42220,8	43654,5	45895,8	46397,5
TOTAL	71162,0	71551,9	71781,7	75090,1	77059,6

Evolución de la participación de las ventas de energía por tipo de cliente (%)

	2018	2019	2020	2021	2022
Cientes Distribuidores	44,0%	41,0%	39,2%	38,9%	39,8%
Cientes Libres	56,0%	59,0%	60,8%	61,1%	60,2%





Participación de industrias en cada región por retiros de energía en 2022 (GWh)

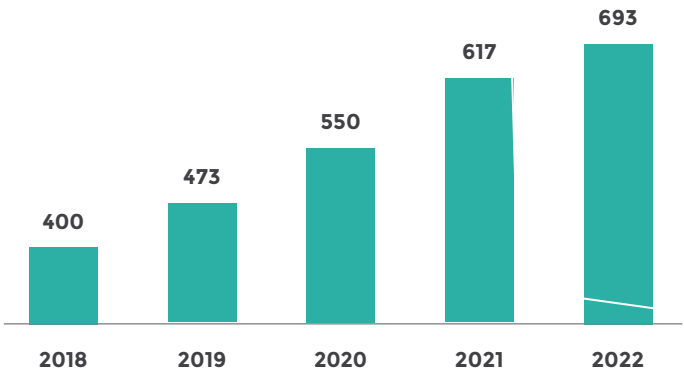
	REGIÓN	Comercial, Público, Residencial	Energético	Industrial	Minero	Transporte	Consumo Regulado	TOTAL
Norte Grande	ARICA Y PARINACOTA	18,54	0,00	73,36	52,22	0,00	290,40	434,52
	TARAPACÁ	33,74	1,93	97,78	1.728,06	1,58	459,25	2.322,33
	ANTOFAGASTA	116,00	11,64	606,12	16.359,05	7,33	924,02	18.024,15
Norte Chico	ATACAMA	45,63	0,00	111,00	3.656,39	0,00	442,20	4.255,21
	COQUIMBO	84,35	0,00	176,94	647,49	0,41	1.212,54	2.121,74
Centro	VALPARAÍSO	203,07	94,42	905,24	2.221,22	45,48	3.162,39	6.631,82
	METROPOLITANA DE SANTIAGO	1.978,09	14,81	5.171,01	1.904,76	506,10	12.951,65	22.526,42
	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	103,77	4,39	946,71	2.070,34	5,24	1.774,24	4.904,69
	MAULE	118,32	2,16	1.170,03	304,20	3,96	2.022,78	3.621,45
Sur	ÑUBLE	38,06	1,80	161,92	0,00	1,13	577,25	780,15
	BÍO BÍO	203,27	30,14	2.743,35	0,00	10,75	2.555,88	5.543,39
	ARAUCANÍA	108,70	0,00	288,35	0,00	0,03	1.489,75	1.886,82
	DE LOS RÍOS	43,26	0,00	309,14	0,00	0,00	667,20	1.019,61
	DE LOS LAGOS	213,66	1,02	713,82	0,00	2,14	1.496,77	2.427,41
	TOTAL	3.308,46	162,32	13.474,75	28.943,72	584,14	30.026,32	76.499,71

Consumo regulado per cápita regional para 2022

REGIÓN	Consumo Regulado	kWh-año	Población	kwh-año
ARICA Y PARINACOTA	290,4	290.398.161	257.722	1.127
TARAPACÁ	459,3	459.251.746	396.697	1.158
ANTOFAGASTA	924,0	924.018.050	709.637	1.302
ATACAMA	442,2	442.201.895	318.004	1.391
COQUIMBO	1.212,5	1.212.544.259	858.769	1.412
VALPARAÍSO	3.162,4	3.162.385.907	1.995.538	1.585
METROPOLITANA DE SANTIAGO	12.951,6	12.951.647.336	8.310.984	1.558
LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	1.774,2	1.774.239.601	1.009.552	1.757
MAULE	2.022,8	2.022.780.031	1.153.043	1.754
ÑUBLE	577,2	577.248.121	517.060	1.116
BÍO BÍO	2.555,9	2.555.884.419	1.676.269	1.525
ARAUCANÍA	1.489,7	1.489.748.838	1.024.029	1.455
DE LOS RÍOS	667,2	667.201.293	409.559	1.629
DE LOS LAGOS	1.496,8	1.496.768.760	902.510	1.658
TOTAL	30.026,3			



Evolución de los Coordinados



Coordinados por segmento

GENERADORES	540
TRANSMISORES	54
CLIENTES LIBRES	76
DISTRIBUIDORES	23



05

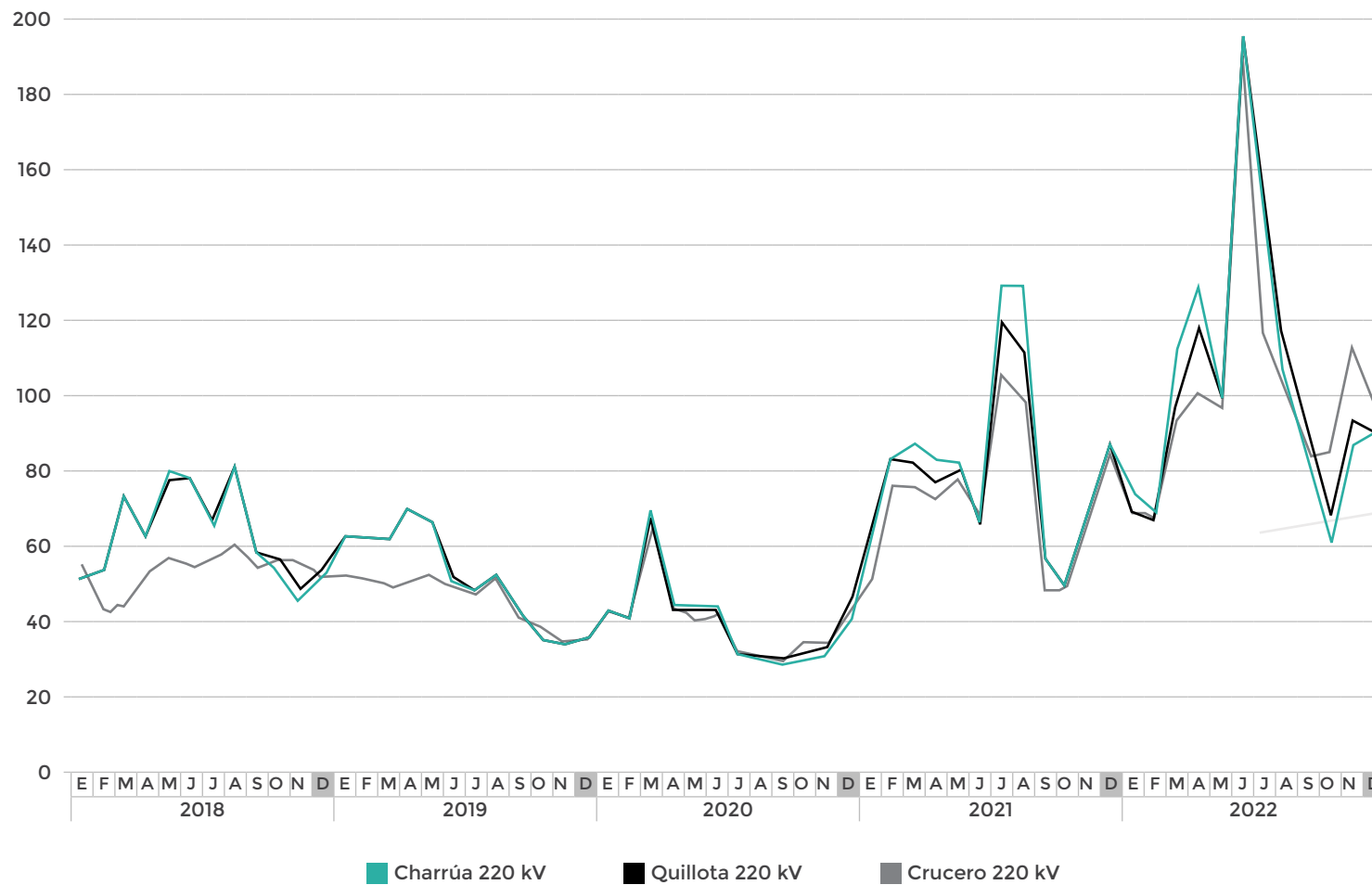
ESTADÍSTICAS DEL SISTEMA

Eléctrico Nacional Sección 5



Evolución del Costo Marginal Promedio

USD/MWh



US\$/MWh		Charrúa 220 kV	Quillota 220 kV	Crucero 220 kV
2018	E	49,04	50,70	54,45
	F	52,72	53,09	42,65
	M	73,56	73,40	43,48
	A	61,82	62,15	51,36
	M	78,99	78,37	56,69
	J	77,97	77,93	53,98
	J	66,03	67,74	56,05
	A	81,38	81,61	59,68
	S	57,95	58,41	54,37
	O	53,01	56,40	55,84
	N	46,11	48,70	55,23
	D	52,04	53,54	51,38

US\$/MWh		Charrúa 220 kV	Quillota 220 kV	Crucero 220 kV
2019	E	61,52	62,04	51,43
	F	62,65	62,21	51,19
	M	62,12	61,53	49,17
	A	70,29	69,91	49,79
	M	66,76	66,72	51,92
	J	51,32	52,21	48,27
	J	48,46	48,94	46,65
	A	50,29	51,57	50,64
	S	41,26	42,54	40,75
	O	36,27	37,42	38,11
	N	34,28	34,79	34,05
	D	34,19	34,49	34,01

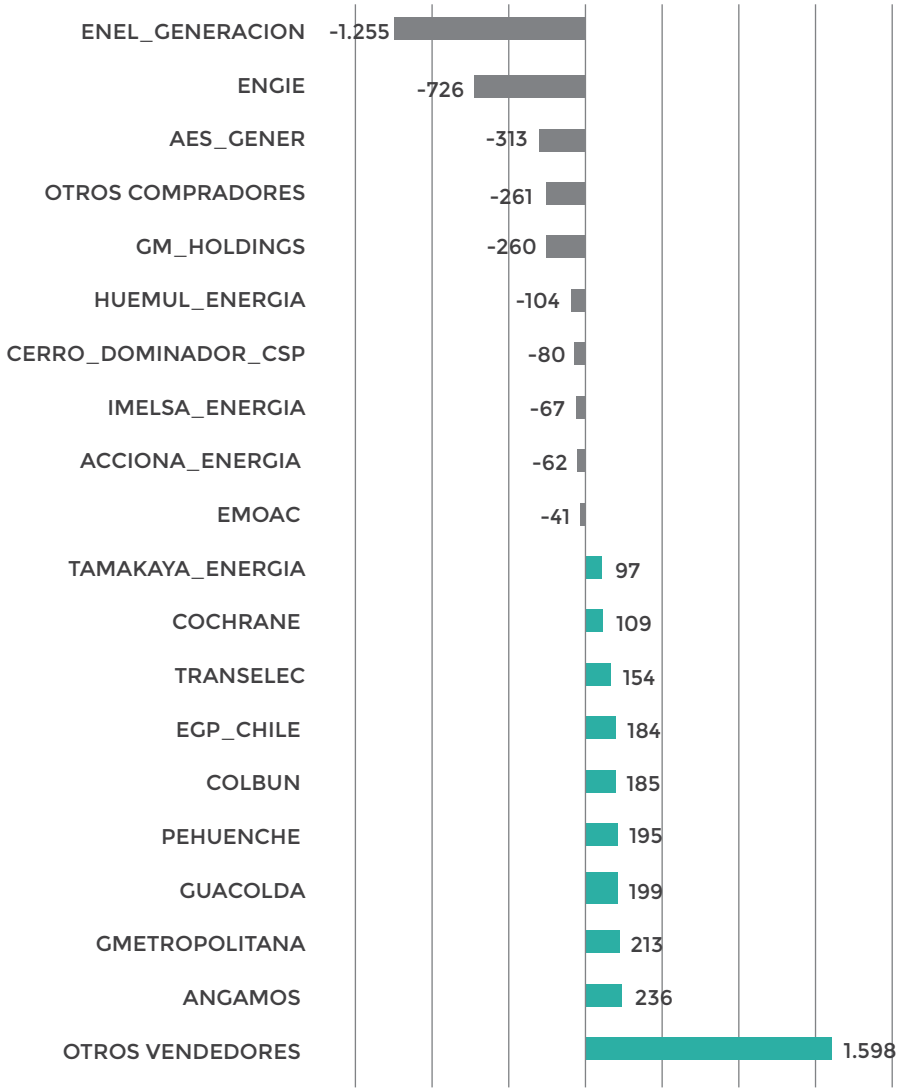
US\$/MWh		Charrúa 220 kV	Quillota 220 kV	Crucero 220 kV
2020	E	40,39	40,99	41,86
	F	42,16	42,18	39,93
	M	68,06	66,73	64,93
	A	44,33	42,85	43,44
	M	43,73	43,41	40,42
	J	43,30	42,20	42,21
	J	30,58	30,84	31,68
	A	30,20	30,43	30,17
	S	28,56	28,95	29,55
	O	29,39	30,73	34,20
	N	31,42	32,92	34,77
	D	40,25	41,86	42,82



US\$/MWh		Charrúa 220 kV	Quillota 220 kV	Crucero 220 kV
2021	E	57,08	58,78	50,82
	F	83,22	83,66	75,98
	M	87,52	82,57	75,74
	A	82,84	76,60	71,50
	M	81,57	79,26	76,85
	J	65,87	66,55	67,24
	J	128,90	119,71	105,34
	A	127,87	110,73	97,95
	S	56,60	55,25	47,14
	O	48,62	49,03	48,67
	N	70,31	69,39	67,75
	D	86,63	87,49	83,78

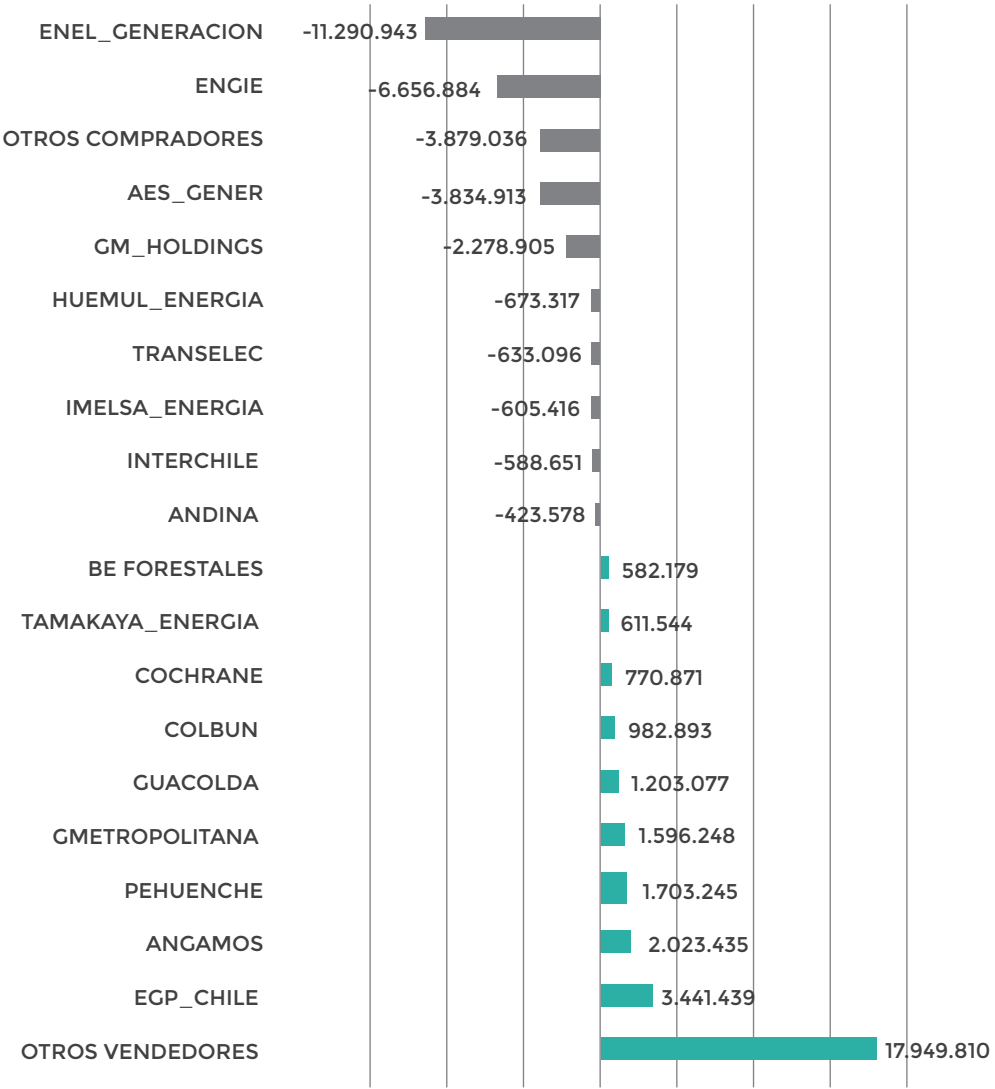
US\$/MWh		Charrúa 220 kV	Quillota 220 kV	Crucero 220 kV
2022	E	74,96	67,94	68,82
	F	69,45	66,16	68,45
	M	113,42	98,01	93,50
	A	128,15	117,78	100,17
	M	100,26	99,59	95,64
	J	196,26	195,02	189,46
	J	147,92	152,30	115,85
	A	100,33	110,77	101,77
	S	82,19	86,14	84,17
	O	60,80	68,24	83,37
	N	86,44	93,48	111,98
	D	89,49	89,32	96,20

Balance monetario de Energía, mayores compradores y vendedores (MM US\$)*



(*) Balance preliminar.

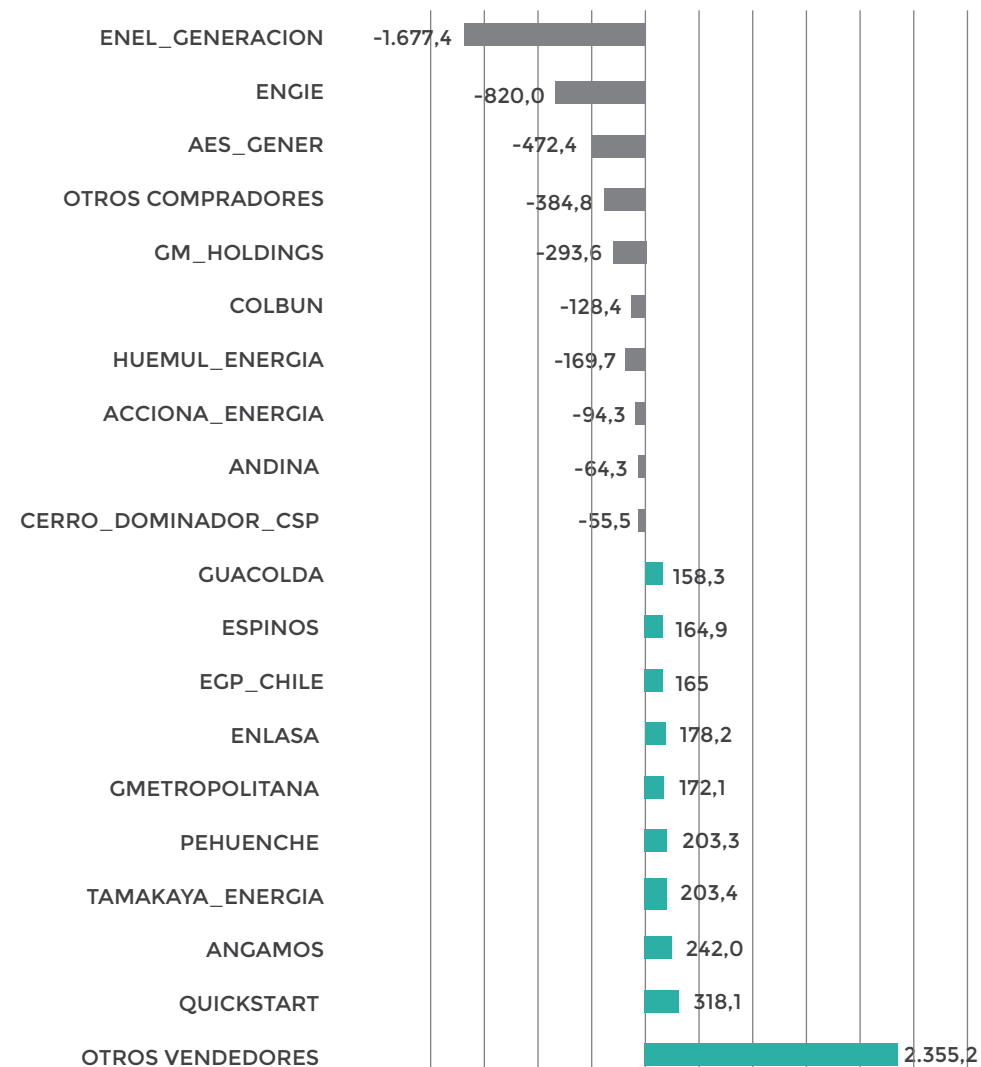
43. Balance físico de Energía, mayores compradores y vendedores (MWh)*



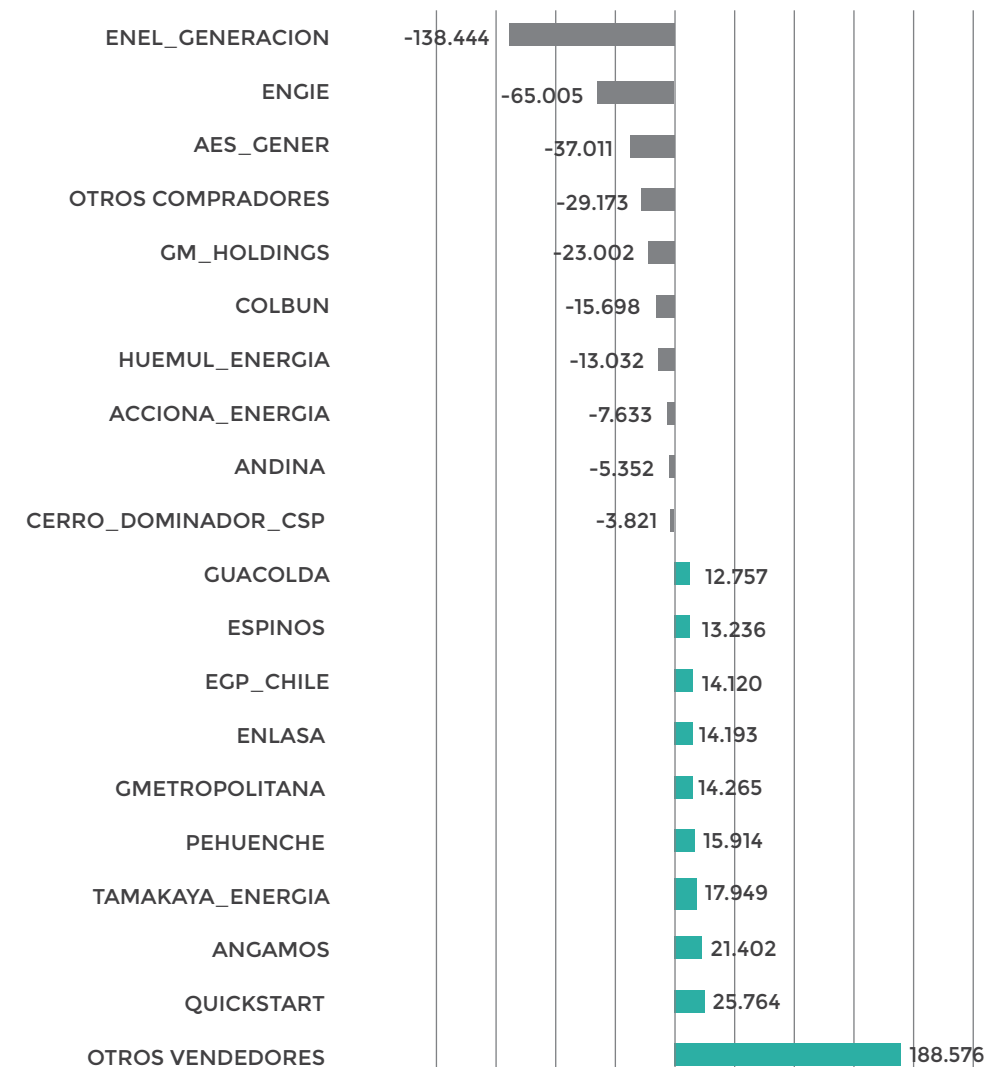
(*) Balance preliminar.



Balance monetario de Potencia, mayores compradores y vendedores (MM US\$)*



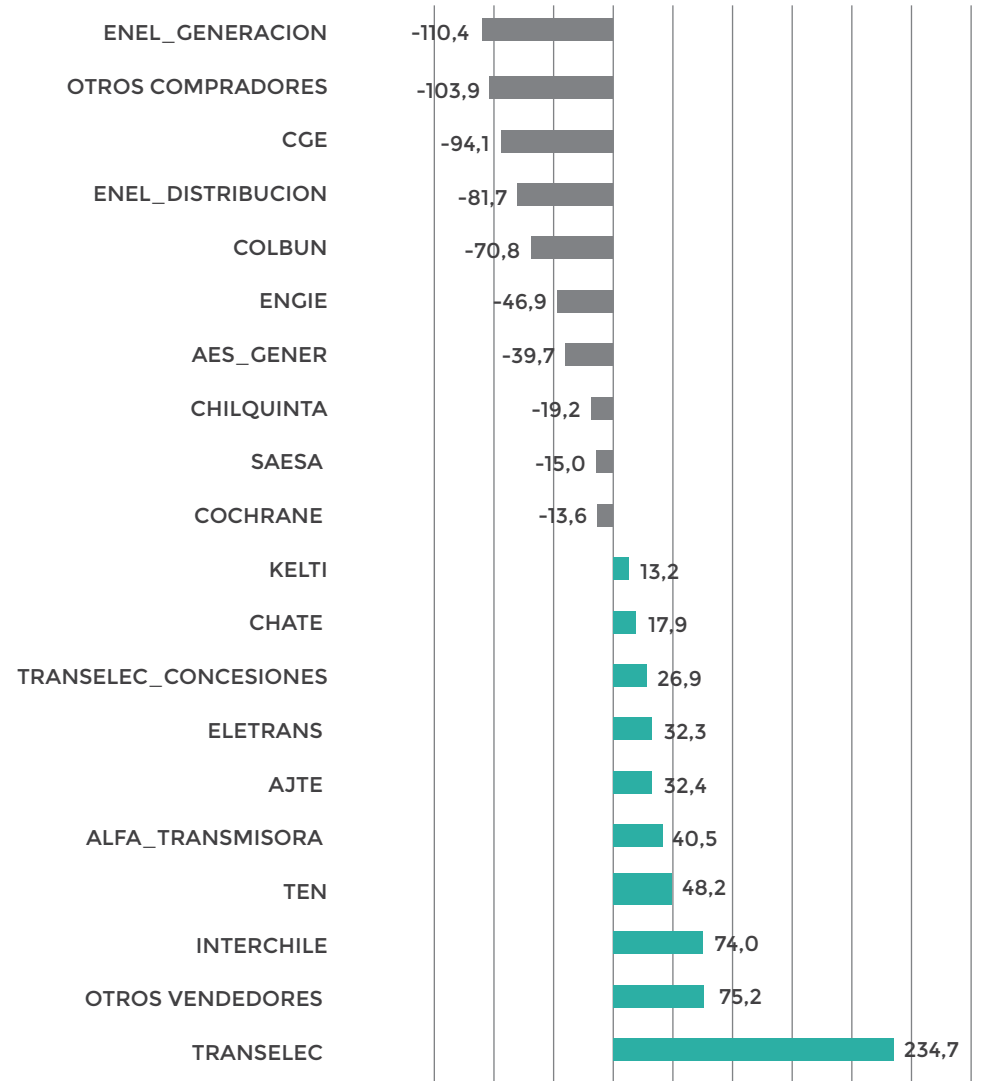
Balance físico de Potencia, mayores compradores y vendedores (MWh)*



(*) Información en base a la suma de Balances Mensuales de Potencia de Suficiencia del 2022 en sus versiones definitivas, disponibles en el sitio web del Coordinador.

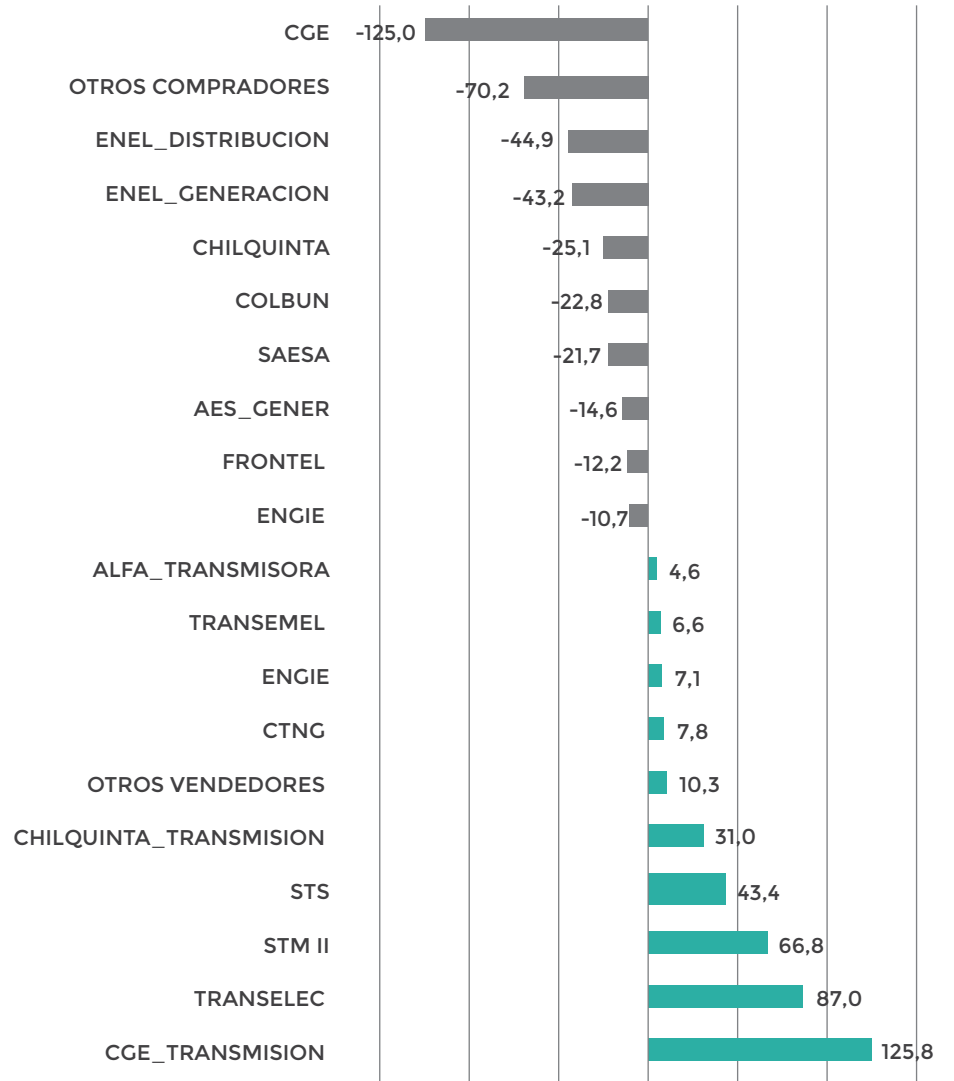
(*) Información en base a la suma de Balances Mensuales de Potencia de Suficiencia del 2022 en sus versiones definitivas, disponibles en el sitio web del Coordinador.

Pago segmento Transmisión Nacional (MMUSD)*



(*) Los pagos asociados a la Transmisión de 2022 consideran las Liquidaciones Mensuales de Peajes Nacionales y las Reparticiones de Ingresos asociados a los Cargos Únicos de Transmisión de Enero 2022 a Diciembre de 2022, disponibles en el sitio web del Coordinador. Datos contenidos en el informe preliminar de Revisión de Peajes Nacionales 2023. Los valores consideran la tasa de cambio del dolar promedio de enero 2023 de 826,34 CLP/USD

Pago segmento Transmisión Zonal (MMUSD)*



(*) Los pagos asociados a la Transmisión de 2022 consideran las Liquidaciones Mensuales de Peajes Nacionales y las Reparticiones de Ingresos asociados a los Cargos Únicos de Transmisión de Enero 2022 a Diciembre de 2022, disponibles en el sitio web del Coordinador. Datos contenidos en el informe preliminar de Revisión de Peajes Nacionales 2023. Los valores consideran la tasa de cambio del dolar promedio de enero 2023 de 826,34 CLP/USD



Pagos Laterales por costos no cubiertos por el Costo Marginal Real*

Mes	Total Costo (\$)	Energía Inyectada KWh	CLP/kWh
Enero	17.185.040.391	6.652.938.360	2,6
Febrero	17.143.685.681	6.111.020.901	2,8
Marzo	29.669.981.121	6.790.832.000	4,4
Abril	64.563.858.093	6.306.759.205	10,2
Mayo	73.943.762.241	6.809.060.000	10,9
Junio	33.869.168.957	6.761.399.123	5
Julio	50.607.478.171	6.914.927.562	7,3
Agosto	50.007.905.091	6.757.001.896	7,4
Septiembre	38.814.269.292	6.384.116.096	6,1
Octubre	35.722.767.748	6.578.053.889	5,4
Noviembre	34.077.934.527	6.591.126.604	5,2
Diciembre	24.108.634.234	7.022.754.675	3,4

(*) Corresponden a los costos en la operación del sistema producto de aquellos costos variables de operación no cubiertos por el costo marginal horario del sistema, cuya operación obedece a requerimientos técnicos del sistema (centrales generadoras que operaron fuera del orden económico de la política de operación)

Costo de Pagos Laterales asociados a Servicios Complementarios 2022*

Mes	Total Costo (\$)	Energía Inyectada KWh	CLP/kWh
Enero	18.748.540.817	6.652.938.360	2,8
Febrero	15.970.592.088	6.111.020.901	2,6
Marzo	15.805.743.599	6.790.832.000	2,3
Abril	25.120.117.431	6.306.759.205	4
Mayo	28.580.888.995	6.809.060.000	4,2
Junio	42.829.394.973	6.761.399.123	6,3
Julio	48.455.693.580	6.914.927.562	7
Agosto	33.528.222.231	6.757.001.896	5
Septiembre	36.844.809.072	6.384.116.096	5,8
Octubre	44.020.594.036	6.578.053.889	6,7
Noviembre	53.362.525.241	6.591.126.604	8,1
Diciembre	61.110.088.299	7.022.754.675	8,7

(*) Corresponde a la remuneración por la operación de unidades de generación cuyo costo variable de operación es superior al costo marginal horario del sistema a objeto de prestar un servicio complementario (regulación de frecuencia).



COORDINADOR
ELECTRICO NACIONAL





05

ESTADÍSTICAS DEL SISTEMA Eléctrico Nacional Sección 6

Listado de centrales generadoras que se encontraban en etapa de Puesta en Servicio al cierre de 2022

Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
PFV CAMPOS DEL SOL	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solares	ERNC	ATACAMA	381,0
HP MC3	HIDROENERSUR S.A.	Hidroeléctricas	ERNC	DE LOS LAGOS	2,8
PMGD PFV PARQUE SOLAR ALCALDESA	PARQUE SOLAR ALCALDESA SPA	Solares	ERNC	ÑUBLE	6,0
PFV TENO SOLAR	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	Solares	ERNC	MAULE	7,4
PMGD PFV SAN EMILIO SOLAR I	SAN EMILIO SOLAR SPA	Solares	ERNC	MAULE	3,0
PMGD PFV SAMO BAJO	SAMO BAJO SPA	Solares	ERNC	COQUIMBO	2,8
PMGD PFV ALBOR SOLAR	PARQUE SOLAR ALBOR SPA	Solares	ERNC	BÍO BÍO	5,2
PARQUE COLCHAGUA	PARQUE SOLAR LO PRADO SpA	PMGD Solar	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,7
PFV COYA	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Solar	ERNC	ANTOFAGASTA	180,0
LOS TAURETES	CVE PROYECTO OCHO SpA	PMGD Solar	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0
PARQUE SOLAR NANCAGUA	PARQUE SOLAR LA MURALLA II SpA	PMGD Solar	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	6,0
FV MITCHI	GR RUIL SpA	PMGD Solar	ERNC	ANTOFAGASTA	9,0
GUARANÁ	SOLAR TI DIECISEIS SpA	PMGD Solar	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0
FV CARACOLES	PARQUE SOLAR CARACOLES SpA	PMGD Solar	ERNC	MAULE	2,7



Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
MAPA (Etapa 2)	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	Termoeléctricas	ERNC	BÍO BÍO	166,0
PARQUE LA TRAVESÍA	PARQUE SOLAR TABOLANGO SpA	PMGD Solar	ERNC	ATACAMA	9,0
PE LLANOS DEL VIENTO (Etapa 2)	AR LLANOS DEL VIENTO SpA	Eólica	ERNC	ANTOFAGASTA	156,1
PE PUELICHE SUR - Etapa 2	AR PUELICHE SUR SpA	Eólica	ERNC	DE LOS LAGOS	152,4
PFV VALLE DEL SOL	ENEL GREEN POWER CHILE S.A	Solar	ERNC	ANTOFAGASTA	150,0
PARQUE SOLAR FULGOR	PARQUE FULGOR SpA	PMGD Solar	ERNC	BÍO BÍO	2,6
PARQUE FOTOVOLTAICO EL SHARON	EL SHARON SpA	PMGD Solar	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0
PMG FV CASTILLA	SOLEK DESARROLLOS SpA	PMG Solar	ERNC	ATACAMA	2,8
ANDES SOLAR IIB	ANDES SOLAR SpA	Solar	ERNC	ANTOFAGASTA	112,5
PARQUE PVP ITAHUE	PARQUE SOLAR ITIHUE SpA	PMGD Solar	ERNC	ÑUBLE	9,0
SANTA ELIZABETH	PSF SANTA ISABEL SpA	PMGD Solar	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0
PFV RINCONAAD ALCONES	FOTOVOLTAICA RAULI SpA	PMGD Solar	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0
FV RECOLETA	DIEGO DE ALMAGRO SOLAR 3 S.A.	PMGD Solar	ERNC	COQUIMBO	9,0
PARQUE SOLAR CANTILLANA	PARQUE SOLAR CANTILLANA SpA	PMGD Solar	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0

Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
FV LOCKMA	CE CENTINELA SOLAR SpA	PMGD Solar	ERNC	ANTOFAGASTA	9,0
PLANTA FOTOVOLTAICA ARMAZONES	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	PMGD Solar	ERNC	ANTOFAGASTA	5,0
PLANTA FOTOVOLTAICA PARANAL	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	PMGD Solar	ERNC	ANTOFAGASTA	4,0
PFV COINCO	ENERGÍA RENOVABLE EBANO SpA	PMGD Solar	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,8
PFV LOS JOTES	PFV LOS JOTES SpA	PMGD Solar	ERNC	VALPARAÍSO	3,0
PFV JAVIERA CARRERA	GR TORRES DEL PAINE SpA	PMGD Solar	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0
PFV LIMA	PARQUE FOTOVOLTAICO CHÉPICA SpA	PMGD Solar	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0
CÓNDOR CHÉPICA	PARQUE FOTOVOLTAICO CHÉPICA SpA	PMGD Solar	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0
PARQUE FOTOVOLTAICO LA COLONIA	FOTOVOLTAICA BOLDO SpA	PMGD Solar	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0
DON RODRIGO	MVC SOLAR 44 SpA	PMGD Solar	ERNC	MAULE	4,5
PFV TIERRA	GR ALERCE ANDINO SpA	PMGD Solar	ERNC	ATACAMA	8,0
HIDROELÉCTRICA PIEDRAS NEGRAS	HIDROELÉCTRICA PIEDRAS NEGRAS SpA	Hidro Pasada	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0
PFV NAN	GR HORNOPIRÉN SpA	PMGD Solar	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	6,7



Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
LO CHACÓN	PFV LO CHACÓN SpA	PMGD Solar	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0
ITAHUE SOLAR	COBEÑA ENERGÍA SpA	PMGD Solar	ERNC	MAULE	6,0
EL INGENIO	PARQUE SOLAR ALTOS LAO SpA	PMGD Solar	ERNC	VALPARAÍSO	9,0
LOS LIRIOS	PLANTA SOLAR LOS LIRIOS II SpA	PMGD Solar	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0
PARQUE JOTABECHE	PARQUE SOLAR JOTABECHE SpA	PMGD Solar	ERNC	ATACAMA	9,0
PLANTA FOTOVOLTAICA CARACAS II	GENERADORA SOLSOLIV SpA	Solar	ERNC	COQUIMBO	9,0
CÓNDOR PETORCA	PARQUE FOTOVOLTAICO PEÑAFLORES SpA	PMGD Solar	ERNC	VALPARAÍSO	3,0
PE RENAICO 2	ENEL GREEN POWER DEL SUR SpA	Eólica	ERNC	ARAUCANÍA	144,0
PFV DOMEYKO	ENEL GREEN POWER DEL SUR SpA	Solar	ERNC	ANTOFAGASTA	186,2
PARQUE SOLAR LIQUIDAMBAR	CVE Proyecto Siete SpA	PMGD Solar	ERNC	VALPARAÍSO	9,0
FV PIDUCO	Fotovoltaica Patagua SpA	PMGD Solar	ERNC	MAULE	3,0
FV HUAQUELÓN	Nueva Gales SpA	PMGD Solar	ERNC	COQUIMBO	9,0

(*) Conforme los antecedentes disponibles en Plataforma Gestión de Proyectos (PGP)



05

ESTADÍSTICAS DEL SISTEMA Eléctrico Nacional Sección 7



Listado de centrales generadoras que registraron su Entrada en Operación durante 2022

Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Fecha Entrada en Operación	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
TER SAN JAVIER I	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Termoeléctricas	06-01-2022	Convencional	MAULE	26,0
HP CORRALES	HIDROELÉCTRICA LOS CORRALES SPA	Hidroeléctricas	06-01-2022	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0
TER LLANOS BLANCOS	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Termoeléctricas	08-01-2022	Convencional	COQUIMBO	153,7
PMGD PFV TARANTO	SONNEDIX TARANTO SPA	Solares	12-01-2022	ERNC	VALPARAÍSO	9,0
PMGD PFV SALERNO SOLAR	PMGD SALERNO SPA	Solares	13-01-2022	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,8
PFV TAMAYA SOLAR	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Solares	14-01-2022	ERNC	ANTOFAGASTA	115,0
PE LOS OLMOS	ENERGÍA EÓLICA LOS OLMOS SPA	Eólicas	19-01-2022	ERNC	BÍO BÍO	110,4
PMGD PFV LAS TORTOLAS DEL VERANO	CALBUCO DE VERANO SPA	Solares	19-01-2022	ERNC	VALPARAÍSO	3,0
PMGD PFV PUELICHE SOLAR	PUELICHE FLUX SPHERA SPA	Solares	20-01-2022	ERNC	BÍO BÍO	2,6
PFV SOL DEL DESIERTO	PARQUE FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	Solares	28-01-2022	ERNC	ANTOFAGASTA	230,5
PMGD PFV FARDELA NEGRA	FARDELA NEGRA SPA	Solares	28-01-2022	ERNC	VALPARAÍSO	3,0



Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Fecha Entrada en Operación	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
PFV SOL DE LOS ANDES	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	Solares	31-01-2022	ERNC	ATACAMA	82,4
PE MALLECO NORTE	WPD MALLECO SPA	Eólicas	03-02-2022	ERNC	ARAUCANÍA	135,2
PMGD PFV EL MONTE	CALLAQUI DE VERANO SPA	Solares	04-02-2022	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0
PE TCHAMMA	AR TCHAMMA SPA	Eólicas	21-02-2022	ERNC	ANTOFAGASTA	157,5
PMGD PFV SAN CARLOS SOLAR	SAN CARLOS SOLAR SPA	Solares	23-02-2022	ERNC	ÑUBLE	2,6
PMGD PFV LO BOZA	RIZOMA IC ENERGY SPA	Solares	28-02-2022	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	0,8
PMGD TER AGGREKO 01	AGGREKO CHILE LIMITADA	Termoeléctricas	28-02-2022	Convencional	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0
PMGD PFV CABARDO DEL VERANO SOLAR	SALADO ENERGY SPA	Solares	01-03-2022	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0
PMGD PFV TREBO	SOLAR TI DIECISIETE SPA	Solares	02-03-2022	Convencional	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0
PE CERRO TIGRE	AR CERRO TIGRE SPA	Eólicas	08-03-2022	ERNC	ANTOFAGASTA	184,8
PMGD PFV PEÑAFLORES	PETEROA ENERGY SPA	Solares	09-03-2022	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0
PMGD PFV MANAO	SOLAR TI DOCE SPA	Solares	15-03-2022	ERNC	VALPARAÍSO	3,0
PMGD PFV CONDOR PELVIN	PARQUE FOTOVOLTAICO PEÑAFLORES SPA	Solares	18-03-2022	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0



Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Fecha Entrada en Operación	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
HP ALFALFAL II	ALTO MAIPO SPA	Hidroeléctricas	"U1 26-03-2022 U2 14-04-2022"	Convencional	METROPOLITANA DE SANTIAGO	264,0
HP LAS LAJAS	ALTO MAIPO SPA	Hidroeléctricas	26-03-2022	Convencional	METROPOLITANA DE SANTIAGO	146,3
PMGD PFV PARQUE PANGUILEMO AEROPUERTO	PARQUE SOLAR RETIRO SPA	Solares	31-03-2022	ERNC	MAULE	5,5
TER DEGAÑ 2	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DEGAN SPA	Termoeléctricas	01-04-2022	Convencional	DE LOS LAGOS	19,2
PFV LA CRUZ SOLAR	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1	Solares	07-04-2022	ERNC	ANTOFAGASTA	52,8
PMGD PFV LOS TORDOS	PFV LOS TORDOS SPA	Solares	13-04-2022	ERNC	MAULE	5,0
PMGD TER CENTRAL DE RESPALDO EGIDO	TACORA ENERGY SPA	Termoeléctricas	29-04-2022	Convencional	VALPARAÍSO	3,0
PFV SOL DEL NORTE	FOTOVOLTAICA SOL DEL NORTE SPA	Solares	02-05-2022	ERNC	ANTOFAGASTA	7,9
PMGD PFV PARQUE CURICURA	PARQUE SOLAR AURORA SPA	Solares	02-05-2022	ERNC	MAULE	9,0
PFV DE LOS ANDES	FOTOVOLTAICA DE LOS ANDES SPA	Solares	02-05-2022	ERNC	ANTOFAGASTA	9,7
PFV DEL DESIERTO	FOTOVOLTAICA DEL DESIERTO SPA	Solares	02-05-2022	ERNC	ANTOFAGASTA	8,5

Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Fecha Entrada en Operación	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
PMGD PFV PARQUE VALPARAISO	PARQUE SOLAR LA ROSA SPA	Solares	04-05-2022	ERNC	VALPARAÍSO	6,0
PMGD PFV VENTISQUERO SOLAR	CHIMBARONGO SOLAR SPA	Solares	05-05-2022	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0
PMGD PFV CENTRAL LLIU LLIU (FOSTER)	ANDINA SOLAR 6 SPA	Solares	07-05-2022	ERNC	VALPARAÍSO	3,0
PMGD TER GENERADORA LAGUNITAS	EMPRESA ELÉCTRICA LAGUNITAS SPA	Termoeléctricas	09-05-2022	Convencional	DE LOS LAGOS	2,5
PMGD PFV ANAKENA	ANAKENA SPA	Solares	10-05-2022	ERNC	COQUIMBO	9,4
PMGD HP EL BRINCO	HIDRO MUNILQUE SPA	Hidroeléctricas	12-05-2022	ERNC	BÍO BÍO	0,3
PMGD PFV EL ZORZAL	PFV EL ZORZAL SPA	Solares	20-05-2022	ERNC	MAULE	3,1
PMGD PFV CABILDO SUNLIGHT	CABILDO SUNLIGHT SPA	Solares	20-05-2022	ERNC	VALPARAÍSO	9,0
PMGD PFV SAN JOSE II	IMPULSO SOLAR SAN JOSE SPA II	Solares	20-05-2022	ERNC	ÑUBLE	3,0
PMGD PFV HELIOS	PARSOSY HELIOS SPA	Solares	24-05-2022	ERNC	VALPARAÍSO	3,0
PMGD PFV PLAYERON	PLAYERO SPA	Solares	02-06-2022	ERNC	MAULE	3,1



Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Fecha Entrada en Operación	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
PMGD PFV LAS CATITAS	PFV LAS CATITAS SPA	Solares	08-06-2022	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0
PMGD PFV PASTRAN	PASTRAN SPA	Solares	08-06-2022	ERNC	COQUIMBO	9,2
PMGD PFV FLORENCIA SOLAR	GENERADORA SOL SOLIV SPA	Solares	09-06-2022	ERNC	COQUIMBO	9,5
PMGD PFV ICB	ICB INMOBILIARIA S.A.	Solares	13-06-2022	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	0,4
PMGD PFV CANTERA	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solares	17-06-2022	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,1
PMGD PFV GR ALCON SOLAR	GR LLEUQUE SPA	Solares	17-06-2022	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,1
PMGD PFV GRANATE	GRANATE SPA	Solares	28-06-2022	ERNC	COQUIMBO	9,2
PMGD PFV AVEL SOLAR	SANTA LAURA ENERGY SPA	Solares	04-07-2022	ERNC	BÍO BÍO	9,0
PMGD PFV EL HUASO	PARQUE SOLAR SALAMANCA SPA	Solares	15-07-2022	Convencional	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,7
PMGD PFV PALTO SUNLIGHT	PALTO SUNLIGHT SPA	Solares	20-07-2022	ERNC	VALPARAÍSO	9,0
PMGD PFV SLK CB NUEVE	SLK CB NUEVE SPA	Solares	25-07-2022	ERNC	VALPARAÍSO	3,0
PMGD PFV EL TIUQUE	PFV EL TIUQUE SPA	Solares	29-07-2022	ERNC	MAULE	1,5

Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Fecha Entrada en Operación	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
PMGD PFV SANTA EMILIA	GR PATAGONIA SPA	Solares	29-07-2022	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,1
PMGD PFV EL FLAMENCO	PFV EL FLAMENCO SPA	Solares	02-08-2022	ERNC	MAULE	9,0
PMGD PFV NIHUE	NIHUE SOLAR SPA	Solares	03-08-2022	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,9
PE LOMAS DE DUQUECO	WPD DUQUECO SPA	Eólicas	03-08-2022	ERNC	BÍO BÍO	58,8
PFV DIEGO DE ALMAGRO SUR	COLBÚN S.A.	Solares	09-08-2022	ERNC	ATACAMA	211,6
PFV AZABACHE	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Solares	09-08-2022	ERNC	ANTOFAGASTA	59,0
PMGD PFV SUNHUNTER	SUNHUNTER SPA	Solares	10-08-2022	ERNC	COQUIMBO	9,2
PMGD PFV DUQUECO SOLAR	COCHARCAS SOLAR SPA	Solares	16-08-2022	ERNC	BÍO BÍO	9,0
PMGD PFV LOICA	LOICA SPA	Solares	16-08-2022	ERNC	MAULE	3,0
PMGD PFV CKILIR	CE URIBE DE ANTOFAGASTA SOLAR SPA	Solares	18-08-2022	ERNC	ANTOFAGASTA	9,2
PMGD PFV MILAN A	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solares	19-08-2022	ERNC	MAULE	3,2
PMGD PFV AVILES	AVILÉS SPA	Solares	23-08-2022	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	8,3
PMGD PFV DON ENRIQUE	DON ENRIQUE SPA	Solares	24-08-2022	ERNC	COQUIMBO	9,2



Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Fecha Entrada en Operación	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
PMGD PFV SOLAR TORINO	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solares	26-08-2022	ERNC	MAULE	8,1
HP PUNTA DEL VIENTO	HIDROELÉCTRICA PUNTA DEL VIENTO SPA	Hidroeléctricas	30-08-2022	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0
PMGD PFV MELI	MELI SPA	Solares	31-08-2022	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0
PFV SOL DE LILA	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solares	01-09-2022	ERNC	ANTOFAGASTA	152,3
PFV PAMPA TIGRE	AR PAMPA SPA	Solares	01-09-2022	ERNC	ANTOFAGASTA	103,7
PMGD PFV LAS CACHAÑAS	PFV LAS CACHAÑAS SPA	Solares	05-09-2022	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0
PMGD PFV EL GUANACO SOLAR	INCAHUASI ENERGY SPA	Solares	"09-09-2020 Ampliación: 18-08-2022"	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0
PMGD PFV PSF PUANGUE	PSF PUANGUE SPA	Solares	14-09-2022	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	4,0
PFV VALLE ESCONDIDO	AR VALLE ESCONDIDO SPA	Solares	21-09-2022	ERNC	ATACAMA	107,7
PMGD PFV PSF HORIZONTE	PSF PAINE SPA	Solares	29-09-2022	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	6,0
PMGD PFV MANDINGA	MANDINGA SOLAR SPA	Solares	30-09-2022	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0
PMGD PFV PARQUE ROMERIA	PARQUE SOLAR EL SAUCE SPA	Solares	03-10-2022	ERNC	MAULE	9,0

Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Fecha Entrada en Operación	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
PMGD TER BERLIOZ	AS ENERGIA LTDA	Termoeléctricas	07-10-2022	Convencional	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0
PMGD PFV IDAHUE DEL VERANO SOLAR	PALPANA DE VERANO SPA	Solares	19-10-2022	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0
PMGD PFV LAS PALMAS DEL VERANO SOLAR	CAPURATA DEL VERANO SPA	Solares	24-10-2022	ERNC	VALPARAÍSO	2,8
PMGD PFV BULNES LOS BARONES	MERCURIO SOLAR SPA	Solares	28-10-2022	ERNC	ÑUBLE	2,9
PMGD PFV BERGAMO	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solares	03-11-2022	ERNC	MAULE	4,0
PMGD PFV AROMO DEL VERANO SOLAR	MISCANTI DE VERANO SPA	Solares	04-11-2022	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0
PMGD PFV LITORAL SUNLIGHT	LITORAL SOLAR SPA	Solares	05-11-2022	ERNC	VALPARAÍSO	9,0
TER SAN JAVIER II	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Termoeléctricas	06-11-2022	Convencional	MAULE	26,0
PMGD PFV GABRIELA	BRONTE SPA	Solares	08-11-2022	ERNC	COQUIMBO	9,2
PMGD PFV ASTILLAS	GR CARZA SPA	Solares	10-11-2022	ERNC	ATACAMA	9,2
PMGD PFV DON MARTIN	PARQUE SOLAR ALBOR SPA	Solares	11-11-2022	ERNC	BÍO BÍO	2,8
PMGD PFV CAUQUENES	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solares	11-11-2022	ERNC	MAULE	3,2



Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Fecha Entrada en Operación	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
PMGD PFV VILLA MOSCOSO	CFT VILLA ALEMANA SPA	Solares	15-11-2022	ERNC	VALPARAÍSO	3,0
PMGD PFV LO CHACON	PFV LO CHACON SPA	Solares	15-11-2022	ERNC	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0
PMGD PFV PEQUEN	PEQUEN SPA	Solares	17-11-2022	ERNC	MAULE	2,9
PMGD PFV RDCL SAN	SAN ALFONSO SOLAR SPA	Solares	21-11-2022	ERNC	VALPARAÍSO	7,5
PFV CAPRICORNIO	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Solares	21-11-2022	ERNC	ANTOFAGASTA	93,4
HP EL PINAR	EMPRESA ELECTRICA EL PINAR SPA	Hidroeléctricas	21-11-2022	Convencional	ÑUBLE	11,6
PMGD HP LOS PORTONES - AMPLIACION II	LOS PORTONES S.A.	Hidroeléctricas	23-11-2022	ERNC	DE LOS RÍOS	0,2
PMGD PFV PARQUE SOLAR RIO PEUCO	NUEVA ESPERANZA SOLAR SPA	Solares	30-11-2022	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,8
PMGD PFV PARQUE SANTA CRUZ	PARQUE SOLAR LO CHACON SPA	Solares	30-11-2022	ERNC	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0
PMGD PFV CAÑONES SUNLIGHT	LOS CAÑONES SUNLIGHT SPA	Solares	15-12-2022	ERNC	VALPARAÍSO	9,0
PFV MACHICURA	COLBÚN S.A.	Solares	20-12-2022	ERNC	MAULE	9,2
PE MESAMAVIDA	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA	Eólicas	20-12-2022	ERNC	BÍO BÍO	57,0

Nombre Central	Nombre Propietario	Tipo Central	Fecha Entrada en Operación	Tipo Convencional / ERNC	Ubicación (Región)	Capacidad (Potencia máxima bruta MW)
PMGD PFV PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LA VICTORIA	MAGDALENA SOLAR SPA	Solares	21-12-2022	ERNC	ÑUBLE	9,0
PMGD PFV RATULEMUS	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solares	23-12-2022	ERNC	MAULE	3,2
PMGD PFV PARQUE SOLAR EL OLIVAR	EL OLIVAR SOLAR SPA	Solares	29-12-2022	ERNC	BÍO BÍO	9,0
GEO CERRO PABELLON (AMPLIACION)	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	Geotérmica	31-12-2022	ERNC	ANTOFAGASTA	36,7



05

ESTADÍSTICAS DEL SISTEMA Eléctrico Nacional Sección 8

Centrales del Sistema Eléctrico Nacional al cierre de 2022

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
TER MAULE	ELEKTRA GENERACIÓN S.A.	Termoeléctricas	Operativa	6	07-06-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	6,1	0,47
TER CHIOLE	ELEKTRA GENERACIÓN S.A.	Termoeléctricas	Operativa	9	16-07-2008	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	9,2	8,49
TER CONSTITUCION	ELEKTRA GENERACIÓN S.A.	Termoeléctricas	Operativa	6	06-06-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	9,6	1,12
HP MARIPOSAS	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	26-03-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	6,3	24,44
HP EL RINCON	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	Hidroeléctricas	Operativa	1	13-04-2007	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	0,3	2,11
PMGD HP EYZAGUIRRE	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	Hidroeléctricas	Operativa	1	01-01-2003	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	1,9	2,00
TER CONCON	TECNORED S.A.	Termoeléctricas	Operativa	3	23-04-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	2,3	0,31
TER EL TOTOTAL	TECNORED S.A.	Termoeléctricas	Operativa	3	07-04-2008	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	3,1	1,11
TER LAS VEGAS	TECNORED S.A.	Termoeléctricas	Operativa	2	20-04-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	2,2	1,22
TER LINARES NORTE	TECNORED S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	20-03-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	0,5	0,22
TER PLACILLA	TECNORED S.A.	Termoeléctricas	Operativa	3	02-05-2008	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	2,4	2,33
TER QUINTAY	TECNORED S.A.	Termoeléctricas	Operativa	3	07-04-2008	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	3,0	1,96
TER SAN GREGORIO	TECNORED S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	20-03-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ÑUBLE	0,4	0,20
PMGD HP AUXILIAR DEL MAIPO	CARBOMET ENERGÍA S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	3	1962	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	5,1	16,13
PMGD HP LOS BAJOS	CARBOMET ENERGÍA S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	1944	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	5,5	18,17
PMGD HP LOS MORROS	CIA MOLINERA VILLARRICA LTDA	Hidroeléctricas	Operativa	5	U1-U2-U3: 1930 / U4-U5: 1994	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,1	6,45
PE LEBU	PARQUE EÓLICO LEBU-TORO SPA	Eólicas	Operativa	9	ETAPA I: 25-03-2014 / ETAPA II: 30-11-2015	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	10,0	11,77
PMGD HP DONGUIL	DONGUIL ENERGÍA S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	28-05-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	0,3	1,22
PMGD HP EL MANZANO (MELIPEUCO)	HIDROELÉCTRICA EL MANZANO S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	2008	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	4,9	22,41



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD TER MONTE PATRIA	ELEKTRA GENERACIÓN S.A.	Termoeléctricas	Operativa	8	12-07-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	9,0	0,00
PMGD TER PUNITAQUI	ELEKTRA GENERACIÓN S.A.	Termoeléctricas	Operativa	6	06-07-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	9,0	0,00
PMGD HP DOÑA HILDA	GANADERA Y FORESTAL CARRAN LIMITADA	Hidroeléctricas	Operativa	1	20-11-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	0,4	3,00
PMGD HP PEHUI	GENERADORA ELÉCTRICA PEHUI LTDA	Hidroeléctricas	Operativa	1	2001	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	1,1	4,82
PMGD HP SAUCE ANDES	GENERADORA ELÉCTRICA SAUCE LOS ANDES S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	4	1909	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	1,4	2,76
HP JUNCALITO	COLBÚN S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	1994	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	1,5	0,77
PMGD HP TRUFULTRUFUL	ENERBOSCH S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	16-09-2009	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	0,8	6,70
PMGD HP DONGO	HIDROELÉCTRICA DONGO SPA	Hidroeléctricas	Operativa	2	14-12-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	6,0	18,21
PMGD HP MALLARAUCO	HIDROELÉCTRICA MALLARAUCO S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	24-06-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,4	22,61
PMGD HP RIO TRUENO	HIDROELÉCTRICA TRUENO S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	06-06-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	5,6	24,56
PMGD HP LA PALOMA	HIDROPALOMA S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	29-03-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	4,6	0,42
TER LOMA LOS COLORADOS	KDM ENERGÍA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	2	27-01-2010	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,0	0,01
PMGD HP EL TARTARO	WENKE Y CIA LTDA	Hidroeléctricas	Operativa	1	01-09-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	0,1	0,00
PMGD TER ORAF TI	ORAF TI CHILE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	3	U1/U2: 27-02-2009 ; U3: 2015	Termoeléctrica	Convencional	Biomasa - Gas Natural	ÑUBLE	8,2	0,12
PMGD HP PUCLARO	HIDROELECTRICA PUCLARO S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	01-05-2008	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	5,6	7,57
PMGD TER CAÑETE	SAGESA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	6	29-05-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	4,4	0,42
PMGD TER CHUFKEN	SAGESA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	2	29-05-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ARAUCANÍA	2,4	0,17
PMGD TER CURACAUTIN	SAGESA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	3	29-05-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ARAUCANÍA	3,2	1,49

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD TER LONQUIMAY	SAGESA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	2	21-07-2011	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ARAUCANÍA	1,2	0,14
PMGD TER TIRUA	SAGESA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	21-07-2011	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	1,9	0,03
PMGD HP LOS CORRALES	AGRICOLA ALEJANDRO PONCE EIRL	Hidroeléctricas	Operativa	1	18-09-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	0,8	7,51
PMGD TER LOUISIANA PACIFIC	SAGESA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	4	15-06-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS RÍOS	3,0	0,46
PMGD TER LOUISIANA PACIFIC II	SAGESA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	4	21-02-2011	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ARAUCANÍA	3,0	0,23
PMGD TER MULTIEXPORT	SAGESA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	0,8	0,00
PMGD TER MULTIEXPORT II	SAGESA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	2	2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	1,6	0,02
PMGD TER SALMOFOOD	SALMOFOOD S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	1,6	0,00
PMGD TER CASABLANCA	TECNORED S.A.	Termoeléctricas	Operativa	2	13-04-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	1,6	0,10
PMGD TER CASABLANCA II	TECNORED S.A.	Termoeléctricas	Operativa	2	13-04-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	0,9	0,00
PMGD TER CURAUMA	TECNORED S.A.	Termoeléctricas	Operativa	3	14-04-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	2,5	0,06
PMGD TER TAPIHUE	TECNORED S.A.	Termoeléctricas	Operativa	2	27-08-2009	Termoeléctrica	Convencional	GNL	VALPARAÍSO	6,4	0,11
HP ALFALFAL	AES ANDES S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	1991	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	178,0	447,23
TER LOS VIENTOS	GENERADORA METROPOLITANA SPA	Termoeléctricas	Operativa	1	03-01-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel / Gas Natural	VALPARAÍSO	133,6	145,53
HP MAITENES	AES ANDES S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	3	U1-U2-U3: 1923 / U4-U5: 1989	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	27,0	1,94
HP QUELTEHUES	AES ANDES S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	3	1928	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	49,0	188,74
TER SANTA LIDIA	GENERADORA METROPOLITANA SPA	Termoeléctricas	Operativa	1	24-04-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	142,4	27,51



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
HP VOLCAN	AES ANDES S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	1944	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	13,0	27,81
TER ANTILHUE	GENERADORA ANTILHUE SPA	Termoeléctricas	Operativa	2	U1: 07-01-2005 / U2: 24-09-2005	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS RÍOS	95,9	42,53
TER HORCONES	ARAUCO BIOENERGÍA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	22-09-2004	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	24,3	0,52
TER NUEVA ALDEA II	ARAUCO BIOENERGÍA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	01-05-2006	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ÑUBLE	10,3	0,09
TER PUNTA COLORADA	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	Termoeléctricas	Operativa	1	03-12-2010	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	16,1	1,70
TER YUNGAY	CENTRAL YUNGAY S.A.	Termoeléctricas	Operativa	4	U1-U2: 21-03-2007 / U3: 02-05-2008 / U4: 23-07-2010	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	198,7	48,38
PE CANELA II	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Eólicas	Operativa	40	11-12-2009	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	60,0	114,44
TER ARAUCO	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	Termoeléctricas	Operativa	2	TG4-5: 10-04-1996 / TG6: 03-02-2012	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	BÍO BÍO	24,0	32,16
TER LICANTEN	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	28-04-2004	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	MAULE	6,0	24,25
TER VALDIVIA	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	12-05-2004	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	DE LOS RÍOS	61,0	111,55
TER CANDELARIA	COLBÚN S.A.	Termoeléctricas	Operativa	2	U1: 16-05-2005 / U2: 02-05-2005	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	249,7	887,08
HE CANUTILLAR	COLBÚN S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	1990	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	DE LOS LAGOS	172,0	820,23
HP CHIBURGO	COLBÚN S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	19-07-2007	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	19,4	52,01
HE COLBÚN	COLBÚN S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	1985	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	467,3	1286,67
TER LOS PINOS	COLBÚN S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	07-04-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	107,7	111,85
HE MACHICURA	COLBÚN S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	1985	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	95,0	274,78
TER NEHUENCO 9B	COLBÚN S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	15-05-2002	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	VALPARAÍSO	108,0	31,14
HP QUILLECO	COLBÚN S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	U1: 30-04-2007 / U2: 28-05-2007	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	70,8	219,97
HP RUCUE	COLBÚN S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	1998	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	178,4	578,99
HP SAN CLEMENTE	COLBÚN S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	16-09-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	5,9	10,70

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoelectricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
HP SAN IGNACIO	COLBÚN S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	1996	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	37,0	99,49
TER SANTA MARIA	COLBÚN S.A.	Termoelectricas	Operativa	1	15-08-2012	Termoelectrica	Convencional	Carbón	BÍO BÍO	374,0	2352,56
HP CAPULLO	EMPRESA ELÉCTRICA CAPULLO S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	1995	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	12,0	70,10
HP LICAN	LICÁN SPA	Hidroeléctricas	Operativa	2	04-06-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	18,0	72,11
HP PULLINQUE	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	3	1962	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	DE LOS RÍOS	51,4	167,49
HE PILMAIQUEN	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	5	U1-U2-U3: 1944 / U4: 1945 / U5: 1959	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	DE LOS RÍOS	40,8	225,18
TER CENIZAS	ELÉCTRICA CENIZAS S.A.	Termoelectricas	Operativa	1	2009	Termoelectrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	5,3	0,34
HP PUNTILLA	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	3	U1: 1926 / U2: 1942 / U3: 2006	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	21,8	59,87
TER NUEVA VENTANAS	EMPRESA ELÉCTRICA VENTANAS S.A.	Termoelectricas	Operativa	1	11-02-2010	Termoelectrica	Convencional	Carbón	VALPARAÍSO	267,1	1035,33
TER EMELDA	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	Termoelectricas	Operativa	2	U1: 25-06-2010 / U2: 21-09-2010	Termoelectrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	72,0	0,53
HP CARENA	EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	4	1943	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	10,0	43,37
HP ABANICO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	4	U1-U3: 1948 / U5-U6 : 1959	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	93,0	229,77
HE ANTUCO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	1981	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	329,1	1143,87
PE CANELA	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Eólicas	Operativa	11	27-12-2007	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	18,2	26,20
HE CIPRESES	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	3	1955	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	98,0	118,22
TER DIEGO DE ALMAGRO	ELÉCTRICA MOKA SPA	Termoelectricas	Operativa	1	1981	Termoelectrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	23,8	0,31
HE EL TORO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	4	1973	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	452,6	715,01
TER HUASCO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoelectricas	Operativa	3	U1-U2: 1977 / U3: 1979	Termoelectrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	58,0	0,05
HP ISLA	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	U1: 1963 / U2: 1964	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	70,0	295,86



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
HP LOS MOLLES	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	1952	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	18,0	16,56
HP PALMUCHO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	28-11-2007	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	32,0	258,90
TER QUINTERO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	2	U1: 04-09-2009 / U2: 23-07-2009	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	VALPARAÍSO	257,0	987,06
HE RALCO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	06-09-2004	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	690,1	2303,38
HE RAPEL	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	5	1968	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	378,0	258,53
HP SAUZAL	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	3	1948	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	80,5	324,51
HP SAUZALITO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	1959	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	11,3	52,66
TER TALTAL	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	2	2000	Termoeléctrica	Convencional	GNL / Diésel	ANTOFAGASTA	240,5	261,17
HP OJOS DE AGUA	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	27-06-2008	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	35,82
HP GUAYACAN	ENERGÍA COYANCO S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	30-03-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	12,0	47,24
TER LAJA	AES ANDES S.A.	Termoeléctricas	Operativa	2	U1: 1995 / U2: 2007	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	BÍO BÍO	12,6	41,19
TER DEGAÑ	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DEGAN SPA	Termoeléctricas	Operativa	22	04-07-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	36,0	12,00
TER EL PEÑON	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	50	23-07-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	81,0	33,53
TER SAN LORENZO DE D. DE ALMAGRO	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	3	U1: 17-09-2009 / U2: 15-01-2010 / U3: 17-09-2014	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	63,0	0,05
TER TENO	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	36	07-05-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	59,0	23,64

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoelectricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
TER TRAPEN	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoelectricas	Operativa	50	2009	Termoelectrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	81,0	158,92
TER ESPERANZA	ENORCHILE S.A.	Termoelectricas	Operativa	3	DS2: 27-06-2007 / DS1: 29-06-2007 / TG1: 22-08-2007	Termoelectrica	Convencional	Diésel	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	19,4	1,74
PE MONTE REDONDO	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	Eólicas	Operativa	24	06-01-2010	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	48,0	86,71
TER NEWEN	GAS SUR S.A.	Termoelectricas	Operativa	1	30-05-2009	Termoelectrica	Convencional	CN / GNL / Diésel / Gas Propano	BÍO BÍO	14,6	14,06
TER TERMOPACIFICO	GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	Termoelectricas	Operativa	60	15-11-2009	Termoelectrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	95,6	0,46
HP BLANCO	COLBÚN S.A.	Hidroelectricas	Operativa	1	1993	Hidroelectrica	Convencional	no aplica	VALPARAÍSO	53,0	135,82
HP JUNCAL	COLBÚN S.A.	Hidroelectricas	Operativa	1	1994	Hidroelectrica	Convencional	no aplica	VALPARAÍSO	29,2	79,54
HP LOS QUILOS	COLBÚN S.A.	Hidroelectricas	Operativa	3	U1-U2: 1943 / U3: 1989	Hidroelectrica	Convencional	no aplica	VALPARAÍSO	39,9	137,73
HP LA CONFLUENCIA	HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	Hidroelectricas	Operativa	2	01-05-2011	Hidroelectrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	163,2	369,61
TER COLMITO	CENTRAL COLMITO S.A.	Termoelectricas	Operativa	1	18-08-2008	Termoelectrica	Convencional	Diésel / Gas natural	VALPARAÍSO	58,3	63,04
HP LA HIGUERA	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.	Hidroelectricas	Operativa	2	02-05-2011	Hidroelectrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	155,0	465,91
HP LIRCAY	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	Hidroelectricas	Operativa	2	09-03-2009	Hidroelectrica	ERNC	no aplica	MAULE	19,0	105,59
HP MAMPIL	DUQUECO SPA	Hidroelectricas	Operativa	2	2000	Hidroelectrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	55,0	145,49
HP PEUCHEN	DUQUECO SPA	Hidroelectricas	Operativa	2	2000	Hidroelectrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	85,0	182,87
TER LOMA LOS COLORADOS II	KDM ENERGÍA S.A.	Termoelectricas	Operativa	14	20-09-2011	Termoelectrica	ERNC	Biogás	METROPOLITANA DE SANTIAGO	18,2	79,59
TER LOS ESPINOS	ESPINOS S.A.	Termoelectricas	Operativa	80	25-03-2009	Termoelectrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	124,0	34,00
TER MASISA	NEOMAS SPA	Termoelectricas	Operativa	1	08-01-2011	Termoelectrica	ERNC	Biomasa	BÍO BÍO	11,0	48,58
TER COLIHUES	COLIHUES ENERGIA S.A.	Termoelectricas	Operativa	2	U1: 01-07-2010 / U2: 16-08-2010	Termoelectrica	Convencional	Fuel Oil N°6 / Diésel	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	22,0	3,82
PE TOTORAL	NORVIND S.A.	Eólicas	Operativa	23	25-01-2010	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	46,0	79,59



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
TER ESCUADRON	ELÉCTRICA NUEVA ENERGÍA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	2	U1: 06-03-2008 / U2: 27-03-2009	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	BÍO BÍO	14,2	34,55
HP CHACABUQUITO	COLBÚN S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	4	2002	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	VALPARAÍSO	25,7	82,83
HP COYA	PACIFIC HYDRO CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	09-07-2008	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	12,0	0,00
TER CHOLGUAN	MADERAS ARAUCO S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	06-06-2003	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	ÑUBLE	13,0	49,78
HE PANGUE	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	1996	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	467,0	1626,80
HP CURILLINQUE	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	1993	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	92,0	312,52
HP LOMA ALTA	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	1997	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	40,0	123,65
HE PEHUENCHE	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	1991	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	546,9	1605,07
TER PETROPOWER	ENAP REFINERÍAS S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	1998	Termoeléctrica	Convencional	Petcoke	BÍO BÍO	20,5	284,57
TER OLIVOS	ESPINOS S.A.	Termoeléctricas	Operativa	72	11-07-2008	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	115,2	9,03
HP HORNITOS	RÍO TRANQUILO S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	2008	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	VALPARAÍSO	61,0	91,14
TER CALLE CALLE	SAGESA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	5	28-04-2011	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS RÍOS	11,7	0,00
TER CHUYACA	SAGESA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	8	U1-U3-U8: 11-05-2009 / U2-U4: 17-05-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	14,3	4,56
TER CORONEL	SAGESA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	01-05-2005	Termoeléctrica	Convencional	Diésel / Gas natural	BÍO BÍO	45,7	40,98
TER TRINCAO	ENERGÍA SIETE SPA	Termoeléctricas	Operativa	10	21-05-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	18,0	48,91
HP FLORIDA	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	Hidroeléctricas	Operativa	2	1909	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	6,0	0,00
HP FLORIDA II	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	Hidroeléctricas	Operativa	2	1993	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	19,9	33,31
HP FLORIDA III	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	Hidroeléctricas	Operativa	2	1999	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,5	18,01
TER EL SALVADOR	S.W.OPERATIONS S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	06-08-2010	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	17,8	0,44

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
TER CARDONES	CENTRAL CARDONES S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	04-07-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	154,9	15,01
TER NEHUENCO	COLBÚN S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	1998	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	VALPARAÍSO	335,4	1933,35
TER NEHUENCO II	COLBÚN S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	30-04-2004	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	VALPARAÍSO	411,2	2219,88
TER NUEVA RENCA	GENERADORA METROPOLITANA SPA	Termoeléctricas	Operativa	1	1997	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	380,8	1647,30
TER RENCA	GENERADORA METROPOLITANA SPA	Termoeléctricas	Operativa	2	1962	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	103,8	0,02
TER GUACOLDA	GUACOLDA ENERGÍA SPA	Termoeléctricas	Operativa	5	U1: 1995 / U2: 1996 / U3: 31-07-2009 / U4: 31-03-2010 / U5: 15-12-2015	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	ATACAMA	763,6	3237,90
PMGD HP PURISIMA	ENERBOSCH S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	31-01-2012	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	0,4	2,47
TER SAN ISIDRO II	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	CA: 23-04-2007 / CC: 21/01/2008	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	VALPARAÍSO	387,7	2141,93
TER CELCO	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	1996	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	MAULE	8,0	36,92
PMGD HP RECA	ENERBOSCH S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	20-08-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	1,7	8,18
TER LAUTARO	COMASA SPA	Termoeléctricas	Operativa	2	U1: 26-03-2012 / U2: 10-06-2015	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	ARAUCANÍA	48,0	256,47
TER SAN ISIDRO	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	1998	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	VALPARAÍSO	378,9	2209,93
TER CEMENTOS BIO BIO CENTRO	INACAL S.A.	Termoeléctricas	Operativa	8	14-12-2010	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	13,6	2,21
HP CHACAYES	PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	31-12-2011	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	112,0	389,78
PMGD HP EL DIUTO	MINICENTRAL HIDROELÉCTRICA EL DIUTO S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	20-04-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	3,3	19,18
TER ENERGIA PACIFICO	ENERGÍA PACÍFICO S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	01-04-2014	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	15,6	95,84
PMGD TER HBS	HBS ENERGÍA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	15-06-2011	Termoeléctrica	ERNC	Biogás / Diésel	BÍO BÍO	1,1	1,05



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD TER TOMAVAL	TOMAVALE GENERACIÓN S.A.	Termoeléctricas	Operativa	2	U1: 01-04-2011 / U2: 17-03-2018	Termoeléctrica	Convencional	GNL	VALPARAÍSO	2,9	3,01
PMGD HP MUCHI	HIDROMUCHI S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	22-09-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	1,0	1,85
PMGD HP LA ARENA	EMPRESA ELÉCTRICA LA ARENA SPA	Hidroeléctricas	Operativa	1	11-11-2011	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	6,8	22,42
PE PUNTA COLORADA	COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN SPA	Eólicas	Operativa	10	15-12-2011	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	20,0	3,54
TER SANTA FE	BIOENERGÍAS FORESTALES SPA	Termoeléctricas	Operativa	1	09-05-2012	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	BÍO BÍO	68,8	284,02
TER VIÑALES	MADERAS ARAUCO S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	01-07-2013	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	MAULE	22,0	178,14
HP CALLAO	HIDROENERSUR S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	14-09-2012	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	3,3	10,02
HP NALCAS	HIDROENERSUR S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	3	14-09-2012	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	6,8	28,54
HP RUCATAYO	EMPRESA ELÉCTRICA RUCATAYO S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	13-12-2012	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	DE LOS LAGOS	59,5	244,01
HP PROVIDENCIA	HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	28-03-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	14,2	37,10
PMGD TER TAMM	ROBERTO TAMM Y CIA LTDA.	Termoeléctricas	Operativa	1	11-03-2013	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	0,2	0,00
TER CAMPICHE	EMPRESA ELÉCTRICA CAMPICHE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	15-03-2013	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	VALPARAÍSO	269,7	1069,29
PMGD TER TREBAL MAPOCHO	AGUAS ANDINAS S.A.	Termoeléctricas	Operativa	2	U1: 01-12-2012 / U2: 11-11-2020	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,3	3,01
PE TALINAY ORIENTE	PARQUE TALINAY ORIENTE S.A.	Eólicas	Operativa	45	13-04-2013	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	90,0	195,17
PFV SDGX01	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Solares	Operativa	no aplica	08-08-2013	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	1,3	2,22
TER SANTA MARTA	CONSORCIO SANTA MARTA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	10	U1-8: 31-03-2014 / U9-10: 22-12-2016	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	METROPOLITANA DE SANTIAGO	15,0	45,93
HP MC1	HIDROENERSUR S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	29-05-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	9,0	42,11
HP MC2	HIDROENERSUR S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	29-05-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	3,2	10,94
PMGD HP ROBBERIA	HIDROELÉCTRICA ROBBERIA SPA	Hidroeléctricas	Operativa	1	24-04-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	4,0	12,30

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
HP RIO HUASCO	HIDROELÉCTRICA RÍO HUASCO S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	09-10-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ATACAMA	5,1	7,24
HP SAN ANDRES	HIDROELÉCTRICA SAN ANDRÉS SPA	Hidroeléctricas	Operativa	2	23-06-2014	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	40,3	123,47
PFV LLANO DE LLAMOS	AMANE CER SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	30-04-2014	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	101,0	242,15
PFV SAN ANDRES	SAN ANDRÉS SPA	Solares	Operativa	no aplica	30-04-2014	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	50,6	98,57
PMGD HP CONTRA	EMPRESA ELÉCTRICA CONTRA SPA	Hidroeléctricas	Operativa	1	28-06-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	0,3	0,00
PE CUEL	AELA EÓLICA NEGRETE SPA	Eólicas	Operativa	22	05-02-2014	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	33,0	81,64
TER CMPC LAJA	CMPC PULP SPA.	Termoeléctricas	Operativa	1	01-05-2013	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	BÍO BÍO	88,7	117,51
PMGD TER LOS ALAMOS	SAGESA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	27-07-2013	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	0,8	0,09
PMGD TER CONTULMO	SAGESA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	01-06-2012	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	0,8	0,00
PMGD TER TRONGOL-CURANILAHUE	SAGESA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	5	01-08-2012	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	2,4	0,30
PMGD TER LEBU	SAGESA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	4	29-05-2007	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	3,4	0,11
PMGD HP LOS CORRALES II	AGRICOLA ALEJANDRO PONCE EIRL	Hidroeléctricas	Operativa	1	06-02-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	1,0	3,60
HP RENAICO	ESPINOS S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	03-09-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	6,3	36,09
TER CMPC PACIFICO	CMPC PULP SPA.	Termoeléctricas	Operativa	3	U1-U2: 01-01-2014 / U3: 01-05-2014	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	ARAUCANÍA	33,0	182,72
TER BOCAMINA II	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	28-10-2012	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	BÍO BÍO	349,6	1405,83
PMGD HP LAS VERTIENTES	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	23-12-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	1,9	0,00
PMGD HP EL LLANO	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	23-12-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	1,9	1,58
HP LOS HIERROS	EMPRESA ELÉCTRICAS AGUAS DEL MELADO SPA	Hidroeléctricas	Operativa	2	12-04-2014	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	25,1	109,02



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
HE ANGOSTURA	COLBÚN S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	3	U1-U3: 01-04-14 / U2: 25-04-2014	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	323,8	1186,12
PMGD TER COELEMU	ENERGÍA LEÓN S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	04-03-2014	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	ÑUBLE	7,1	18,63
PMGD HP QUILLAILEO	HUEMUL ENERGÍA SPA	Hidroeléctricas	Operativa	1	09-05-2014	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	0,8	2,51
PE SAN PEDRO	ALBA S.A.	Eólicas	Operativa	20	27-06-2014	Eólica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	36,0	76,48
PFV DIEGO DE ALMAGRO	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solares	Operativa	1	ETAPA I (28MW): 11-12-2014 / ETAPA II (4MW): 16-06-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	32,0	63,76
PMGD HP ALLIPEN	HIDROELECTRICA ALLIPÉN S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	03-05-2012	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	2,6	20,54
TER CMPC SANTA FE	CMPC PULP SPA.	Termoeléctricas	Operativa	3	10-04-2015	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	BÍO BÍO	5,0	3,92
PE EL ARRAYAN	PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN SPA	Eólicas	Operativa	50	06-06-2014	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	115,0	287,60
PMGD PFV SANTA CECILIA	COMMONPLACE ENERGY SPA	Solares	Operativa	no aplica	15-12-2013	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	3,0	5,14
PMGD HP PICHILONCO	HIDROELÉCTRICA PICHILONCO S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	18-08-2014	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	1,2	5,70
PE UCUQUER II	ENERGÍAS UCUQUER DOS S.A.	Eólicas	Operativa	5	22-10-2014	Eólica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	10,8	16,10
PE PUNTA PALMERAS	PUNTA PALMERAS S.A.	Eólicas	Operativa	15	19-11-2014	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	45,0	108,86
PE TALTAL	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Eólicas	Operativa	33	09-02-2015	Eólica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	99,0	319,24
PFV LALACKAMA	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solares	Operativa	no aplica	02-06-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	55,0	141,24
PFV CHAÑARES	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solares	Operativa	1	Etapas I (34,5MW): 28-05-2015 / Etapa II (1,5MW): 15-09-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	36,0	84,53
HP LLAUQUERO	HIDROELÉCTRICA LLAUQUERO S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	07-08-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	1,8	6,97
HP LOS HIERROS II	EMPRESA ELÉCTRICA PORTEZUELO SPA	Hidroeléctricas	Operativa	1	21-09-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	6,0	17,77
PFV SALVADOR	PV SALVADOR S.A.	Solares	Operativa	1	07-07-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	68,0	138,62

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PE TALINAY PONIENTE	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Eólicas	Operativa	32	26-05-2015	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	60,4	187,79
HP PULELFU	EMPRESA ELÉCTRICA LA LEONERA S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	07-07-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	9,0	54,57
HP ALTO RENAICO	ESPINOS S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	19-11-2018	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	1,4	7,46
HP LAJA I	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	Hidroeléctricas	Operativa	2	28-05-2015	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	BÍO BÍO	34,4	84,21
HP RIO PICOIQUEN	HIDROANGOL S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	13-08-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	19,6	69,67
TER LOS GUINDOS	LOS GUINDOS GENERACIÓN SPA	Termoeléctricas	Operativa	2	U1: 30-07-15 / U2: 16-07-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	273,1	26,22
PMGD PE UCUQUER	ENERGÍAS UCUQUER S.A.	Eólicas	Operativa	4	03-01-2013	Eólica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	7,2	13,26
PMGD TER ANCALI	AGRÍCOLA ANCALÍ LTDA	Termoeléctricas	Operativa	1	06-05-2013	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	BÍO BÍO	1,6	0,00
PMGD TER BIO CRUZ	TOMAVAL GENERACIÓN S.A.	Termoeléctricas	Operativa	4	U1-U2: 29-08-2012 / U3-U4: 17-03-2018	Termoeléctrica	Convencional	GNL	VALPARAÍSO	5,3	3,66
PMGD HP BOQUIAMARGO	ELÉCTRICA SAN MIGUEL SPA	Hidroeléctricas	Operativa	1	19-05-2014	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	1,1	0,00
PMGD HP COLLIL	ENERGÍA COLLIL S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	11-11-2014	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	7,0	23,48
PMGD HP DON WALTERIO	GENERADORA ELÉCTRICA RHOM LTDA	Hidroeléctricas	Operativa	1	25-04-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	3,0	23,98
PMGD HP LAS FLORES	HIDROELÉCTRICA LAS FLORES S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	08-01-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	1,6	12,25
PMGD HP LOS COLONOS	EMPRESA ELÉCTRICA RÍO PUMA S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	11-07-2014	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	0,6	0,00
PMGD HP LOS PADRES	LOS PADRES HIDRO SPA	Hidroeléctricas	Operativa	1	22-05-2014	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	2,2	3,77
PMGD HP MARIA ELENA	GENERADORA ELÉCTRICA MARÍA ELENA LTDA	Hidroeléctricas	Operativa	1	14-11-2014	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	0,3	0,75
PMGD PFV LAS TERRAZAS	ENERGÍA ATACAMA S.A.	Solares	Operativa	no aplica	28-08-2014	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	3,0	1,95
PMGD PFV PAMA	PSF PAMA S.A.	Solares	Operativa	no aplica	19-06-2014	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,0	4,32



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV LOMAS COLORADAS	PSF LOMAS COLORADAS S.A.	Solares	Operativa	no aplica	19-06-2014	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,0	4,27
PMGD PFV TECHOS DE ALTAMIRA	EERM ENERGÍAS DEL FUTURO S.A.	Solares	Operativa	no aplica	28-03-2014	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	0,2	0,00
PMGD PFV TAMBO REAL	GENERADORA ELÉCTRICA KALTEMP LTDA.	Solares	Operativa	no aplica	06-12-2012	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,9	5,45
PMGD HP EL CANELO	HIDROELÉCTRICA EL CANELO S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	07-05-2012	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	6,0	20,19
PMGD HP ENSENADA	HIDROELÉCTRICA ENSENADA S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	3	23-05-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	1,2	2,23
PMGD HP MAISAN	ABASTIBLE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	10-12-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	0,6	2,00
PMGD TER ESTANCILLA	GENERADORA ESTANCILLA SPA	Termoeléctricas	Operativa	6	10-01-2013	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	0,04
PFV JAVIERA	JAVIERA SPA	Solares	Operativa	no aplica	19-05-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	69,0	147,52
PMGD HP EL ARRAYAN	ENERGÍAS RENOVABLES EL ARRAYAN LTDA	Hidroeléctricas	Operativa	1	22-05-2013	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	0,2	1,95
PE LOS CURUROS	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS SPA	Eólicas	Operativa	57	23-07-2014	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	109,4	222,54
PFV LUZ DEL NORTE	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LUZ DEL NORTE SPA	Solares	Operativa	no aplica	24-02-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	141,0	349,71
PMGD PFV HORNITOS	AGRÍCOLA DON ALFONSO SPA	Solares	Operativa	no aplica	10-06-2013	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	0,3	0,22
PMGD HP CURILEUFU	SOCIEDAD AGRÍCOLA Y GANADERA CURILEUFU LTDA.	Hidroeléctricas	Operativa	2	2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	0,2	0,00
HP CARILAFQUEN	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	28-10-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	19,8	82,93
HP MALALCAHUELLO	EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	28-10-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	9,2	29,04
PMGD HP DOSAL	DOSAL HNOS Y CIA LTDA	Hidroeléctricas	Operativa	1	17-06-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	0,3	0,00
TER CMPC CORDILLERA	PAPELES CORDILLERA SPA	Termoeléctricas	Operativa	1	25-04-2016	Termoeléctrica	Convencional	GNL	METROPOLITANA DE SANTIAGO	52,9	119,04

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
HP EL PASO	HIDROELÉCTRICA EL PASO SPA	Hidroeléctricas	Operativa	3	02-03-2016	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	60,0	82,08
HP ITATA	ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	09-09-2016	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	ÑUBLE	20,0	67,55
TER CMPC TISSUE	CMPC TISSUE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	16-06-2016	Termoeléctrica	Convencional	Gas natural	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,9	6,84
TER ANDES GENERACION	ANDES GENERACIÓN SPA	Termoeléctricas	Operativa	4	17-05-2016	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	35,5	0,03
PFV PILAR LOS AMARILLOS	RTS ENERGÍA S.A.	Solares	Operativa	no aplica	20-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	3,0	3,07
PFV PAMPA SOLAR NORTE	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solares	Operativa	no aplica	19-10-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	69,4	180,91
PMGD PFV LUNA DEL NORTE	SOLAR E SPA.	Solares	Operativa	no aplica	16-09-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	6,43
PMGD PE RAKI	RAKI SPA	Eólicas	Operativa	3	30-07-2015	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,0	23,29
PMGD HP BUREO	PMGD BIO BIO NEGRETE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	13-07-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	2,2	0,93
PMGD HP TRAIELFU	ENERBOSCH S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	16-10-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	2,5	8,39
PFV CARRERA PINTO	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solares	Operativa	no aplica	Etapas I (20MW): 03-05-2016 / Etapas II y III (73MW): 07-11-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	93,0	216,99
PMGD HP MUNILQUE	PMGD BIO BIO NEGRETE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	13-08-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	0,6	1,06
PMGD PFV SOL DEL NORTE	SOLAR E SPA.	Solares	Operativa	no aplica	05-10-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	6,46
PMGD HP MUNILQUE II	PMGD BIO BIO NEGRETE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	13-08-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	0,6	1,62
PE RENAICO I	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Eólicas	Operativa	44	12-09-2016	Eólica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	88,0	249,88
PMGD HP EL MIRADOR	SOCIEDAD HIDROELÉCTRICA EL MIRADOR S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	02-11-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	3,0	11,05
PFV LALACKAMA II	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solares	Operativa	no aplica	31-08-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	16,5	43,58



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PE LOS BUENOS AIRES	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Eólicas	Operativa	12	30-08-2016	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	24,0	74,31
PFV ESPERANZA	RTS ENERGÍA S.A.	Solares	Operativa	no aplica	20-12-2013	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	2,9	0,00
TER VENTANAS II	AES ANDES S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	1977	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	VALPARAÍSO	208,0	355,39
PFV LA SILLA	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solares	Operativa	3	12-08-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	1,5	4,50
PFV QUILAPILUN	CHUNGUNGO S.A.	Solares	Operativa	1	09-03-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	103,0	220,64
PMGD PE HUAJACHE	HUAJACHE SPA	Eólicas	Operativa	2	25-11-2015	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	6,0	15,33
PMGD HP RIO MULCHEN	CENTRAL HIDROELÉCTRICA RÍO MULCHÉN S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	01-04-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	3,0	7,22
PMGD PFV LA CHAPEANA	LA CHAPEANA SPA	Solares	Operativa	no aplica	15-01-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,9	4,72
PMGD PFV LAS MOLLACAS	LAS MOLLACAS SPA	Solares	Operativa	no aplica	14-01-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,9	3,94
PFV LOS LOROS	SOLAR LOS LOROS SPA	Solares	Operativa	no aplica	17-08-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	46,0	94,02
PFV CONEJO SOLAR	CONEJO SOLAR SPA	Solares	Operativa	1	08-09-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	104,0	290,33
PMGD PFV LAGUNILLA	GR PACIFIC PAN DE AZÚCAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	05-02-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	5,92
PMGD TER EL MOLLE	STERICYCLE URBANO SPA	Termoeléctricas	Operativa	6	18-12-2015	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	VALPARAÍSO	4,5	12,76
PMGD PFV TILTIL	HANWHA Q CELLS TIL TIL UNO SPA	Solares	Operativa	no aplica	19-05-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,5	4,24
PE LA ESPERANZA	EÓLICA LA ESPERANZA S.A.	Eólicas	Operativa	5	13-02-2017	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	10,5	20,75
PMGD HP MOLINERA VILLARRICA	CIA MOLINERA VILLARRICA LTDA	Hidroeléctricas	Operativa	1	03-03-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	0,6	1,52
PFV PILOTO SOLAR CARDONES	CENTRAL CARDONES S.A.	Solares	Operativa	1	21-02-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	0,4	0,38
PFV SANTIAGO SOLAR	SANTIAGO SOLAR S.A.	Solares	Operativa	47	31-01-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	92,7	178,02
PE SAN JUAN	SAN JUAN S.A.	Eólicas	Operativa	56	16-03-2017	Eólica	ERNC	no aplica	ATACAMA	193,2	450,87
PE SAN PEDRO II	RÍO ALTO S.A.	Eólicas	Operativa	13	20-05-2017	Eólica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	65,0	133,80

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV BELLAVISTA	PARQUE SOLAR BELLAVISTA SPA	Solares	Operativa	no aplica	23-03-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	1,78
PMGD TER RASO POWER	ELÉCTRICA RASO POWER LTDA.	Termoeléctricas	Operativa	5	U1: 01-04-2016 / U2: 26-05-2017 / U3: 09-06-2017 / U4: 26-12-2017 / U5: 22-03-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	8,5	0,31
PMGD HP CUMPEO	HIDROELÉCTRICA CUMPEO S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	26-10-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	5,8	26,44
PMGD TER EL CANELO	CENTRAL ELÉCTRICA EL CANELO SPA	Termoeléctricas	Operativa	2	21-12-2015	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,10
PMGD PFV SANTA JULIA	SPV P4 SPA	Solares	Operativa	no aplica	17-03-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	7,62
PMGD HP EL GALPON	ENERBOSCH S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	28-06-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	1,3	6,93
PFV ANDES SOLAR	AES ANDES S.A.	Solares	Operativa	1	28-05-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	21,8	57,26
TER NORGENER	AES ANDES S.A.	Termoeléctricas	Operativa	2	1995	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	ANTOFAGASTA	276,4	1263,89
TER ANDINA	CENTRAL TERMOELÉCTRICA ANDINA SPA	Termoeléctricas	Operativa	1	15-07-2011	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	ANTOFAGASTA	176,6	673,50
TER ANGAMOS	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	Termoeléctricas	Operativa	2	11-04-2011	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	ANTOFAGASTA	558,2	2321,84
TER TARAPACA	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	1999	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	TARAPACÁ	20,0	0,01
TER COCHRANE	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	Termoeléctricas	Operativa	2	CCH1: 09-07-2016 / CCH2: 12-10-2016	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	ANTOFAGASTA	549,7	2662,97
HP CHAPIQUIÑA	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	1967	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARICA Y PARINACOTA	10,9	47,74
TER ARICA	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	3	GMAR-MIAR: 1953 / M2AR:1960	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ARICA Y PARINACOTA	13,6	4,41
PFV PAMPA CAMARONES	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Solares	Operativa	1	09-09-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ARICA Y PARINACOTA	6,2	16,54
PFV EL AGUILA	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Solares	Operativa	1	04-10-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ARICA Y PARINACOTA	2,0	4,99
TER MEJILLONES	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	5	1995	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Carbón / DIÉSEL	ANTOFAGASTA	575,8	891,06



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
TER TOCOPILLA	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	6	1960	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Carbón / DIÉSEL	ANTOFAGASTA	567,3	1305,37
PMGD TER ZOFRI	ENORCHILE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	6	14-09-2018	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	TARAPACÁ	5,8	0,06
PMGD TER ESTANDARTES	ENORCHILE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	7	14-09-2018	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	TARAPACÁ	6,3	0,07
TER MANTOS BLANCOS	MANTOS COPPER S.A.	Termoeléctricas	Operativa	10	01-10-1995	Termoeléctrica	Convencional	Fuel Oil N°6 / Diésel	ANTOFAGASTA	28,6	5,43
TER INACAL	INACAL S.A.	Termoeléctricas	Operativa	4	16-09-2009	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ANTOFAGASTA	6,2	0,48
TER ATACAMA	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	6	15-09-1999	Termoeléctrica	Convencional	GN / GNL / Diésel	ANTOFAGASTA	732,1	1538,23
PFV MARIA ELENA	GENERACIÓN SOLAR SPA	Solares	Operativa	1	21-01-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	68,0	163,60
TER HORNITOS	INVERSIONES HORNITOS SPA	Termoeléctricas	Operativa	1	05-08-2011	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	ANTOFAGASTA	174,3	661,11
TER UJINA	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	Termoeléctricas	Operativa	6	30-03-2016	Termoeléctrica	Convencional	Fuel Oil N°6 / Diésel	TARAPACÁ	46,0	10,09
TER PLANTA DE ACIDO SULFURICO MEJILLONES	NORACID S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	27-10-2012	Termoeléctrica	Convencional	Cogeneración	ANTOFAGASTA	24,4	123,83
TER AGUAS BLANCAS	ON-GROUP S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	04-06-2013	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ANTOFAGASTA	1,8	1,02
PFV FINIS TERRAE	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solares	Operativa	1	18-04-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	138,0	369,01
PFV JAMA	PLANTA SOLAR SAN PEDRO III SPA	Solares	Operativa	2	24-09-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	52,7	144,36
PFV POZO ALMONTE SOLAR II	POZO ALMONTE SOLAR 2 S.A.	Solares	Operativa	1	29-03-2014	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	7,5	20,76
PFV POZO ALMONTE SOLAR III	POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.	Solares	Operativa	1	07-06-2014	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	16,0	44,27
PFV LA HUAYCA II	SPS LA HUAYCA S.A.	Solares	Operativa	1	04-06-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	26,7	49,36
TER KELAR	TAMAKAYA ENERGÍA SPA	Termoeléctricas	Operativa	1	27-12-2016	Termoeléctrica	Convencional	GNL / Diésel	ANTOFAGASTA	528,0	825,57
TER LA PORTADA	TECNET S.A.	Termoeléctricas	Operativa	3	09-08-2014	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ANTOFAGASTA	3,0	0,47
PE VALLE DE LOS VIENTOS	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Eólicas	Operativa	45	21-03-2014	Eólica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	90,0	181,13

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoelectricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD TER HBS GNL	HBS ENERGÍA S.A.	Termoelectricas	Operativa	3	01-09-2016	Termoelectrica	Convencional	GNL	BÍO BÍO	3,5	0,18
PMGD HP EL AGRIO	EL AGRIO HIDRO SPA.	Hidroelectricas	Operativa	1	18-07-2016	Hidroelectrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	2,5	10,42
PMGD PFV ALTOS DEL PAICO	SUNENERGREEN S.A.	Solares	Operativa	1	2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,1	0,00
PMGD PFV CHUCHIÑI	SPV P4 SPA	Solares	Operativa	no aplica	09-06-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,9	5,59
PMGD TER MOLINA	BIO ENERGÍA MOLINA SPA	Termoelectricas	Operativa	1	2017	Termoelectrica	ERNC	Biogás	MAULE	1,0	0,00
PMGD PE LAS PEÑAS	EÓLICO LAS PEÑAS SPA	Eólicas	Operativa	4	28-12-2016	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	8,4	24,61
PMGD PFV EL DIVISADERO	DIVISADERO S.A.	Solares	Operativa	no aplica	10-08-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	7,82
PMGD HP LA MONTAÑA	HIDROELÉCTRICA PUMA S.A.	Hidroelectricas	Operativa	1	16-11-2016	Hidroelectrica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	6,94
PFV EL ROMERO	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	Solares	Operativa	no aplica	03-03-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	196,0	449,66
HP RIO COLORADO	HIDROELÉCTRICA RÍO COLORADO S.A.	Hidroelectricas	Operativa	2	21-12-2017	Hidroelectrica	ERNC	no aplica	MAULE	16,5	51,05
HP LA MINA	COLBÚN S.A.	Hidroelectricas	Operativa	2	21-02-2018	Hidroelectrica	Convencional	no aplica	MAULE	37,2	62,63
PMGD HP EL COLORADO	DESARROLLO DE ENERGÍA SPA	Hidroelectricas	Operativa	1	29-08-2016	Hidroelectrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	2,0	6,89
PFV DOÑA CARMEN SOLAR	ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.	Solares	Operativa	1	29-11-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	34,6	55,04
PFV EL PELICANO	EL PELICANO SOLAR COMPANY SPA	Solares	Operativa	1	13-09-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	108,1	265,31
PMGD PFV CORDILLERILLA SOLAR	TEATINOS ENERGÍA S.A.	Solares	Operativa	no aplica	27-03-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	1,3	0,59
PMGD PFV ALTURAS DE OVALLE	GR HUINGÁN SPA	Solares	Operativa	no aplica	04-10-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	6,0	11,38
PMGD PFV HORMIGA SOLAR	HORMIGA SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	27-10-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	2,5	4,17
PMGD PFV SAN PEDRO	GR COIGÜE SPA	Solares	Operativa	1	26-10-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,43
PMGD TER REY	SAGESA S.A.	Termoelectricas	Operativa	1	04-09-2016	Termoelectrica	Convencional	Diésel	DE LOS RÍOS	0,8	0,07



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD HP TRANQUIL	EMPRESA ELÉCTRICA TRANQUIL SPA	Hidroeléctricas	Operativa	1	23-11-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	3,0	15,38
PMGD PFV ÑILHUE	GESTEL INGENIERÍA LIMITADA	Solares	Operativa	no aplica	01-12-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	1,1	1,81
PMGD PE LEBU III	PARQUE EÓLICO LEBU-TORO SPA	Eólicas	Operativa	3	14-12-2016	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	5,3	4,01
PMGD PFV EL BOCO	SOCIEDAD BOCO SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	U1: 31-01-2017 / U2: 11-03-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	7,7	14,73
PMGD HP CHANLEUFU II	CENTRAL HIDROELÉCTRICA CHANLEUFU S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	19-05-2016	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	3,4	13,63
PMGD PFV EL SAUCE	CHESTER SOLAR V SPA	Solares	Operativa	1	27-03-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,13
PMGD HP PIUTEL	PIUTEL GENERACIÓN ELÉCTRICA LIMITADA	Hidroeléctricas	Operativa	1	10-02-2017	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	0,6	0,00
HP DOS VALLES	HIDROELECTRICA DOS VALLES SPA	Hidroeléctricas	Operativa	1	14-09-2019	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	4,5	1,14
PMGD PFV EL ROBLE	CHESTER SOLAR IV SPA	Solares	Operativa	1	19-10-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	18,24
PMGD PFV EL LAUREL	LAUREL SPA	Solares	Operativa	1	29-05-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	7,5	14,91
PMGD PFV LIRIO DEL CAMPO	LIRIO DE CAMPO SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	16-09-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,8	5,84
PE SIERRA GORDA ESTE	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Eólicas	Operativa	56	04-04-2018	Eólica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	112,0	337,88
PFV URIBE SOLAR	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 5 SPA	Solares	Operativa	24	30-03-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	52,8	121,95
PFV BOLERO	HELIO ATACAMA TRES SPA	Solares	Operativa	1	06-04-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	138,2	336,46
PMGD PFV LA ESPERANZA II	GR ARAUCARIA SPA	Solares	Operativa	1	30-12-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	20,43

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD HP LOS PORTONES	LOS PORTONES S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	23-08-2017 U1; 09-06-2020 U2	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	2,0	7,76
PMGD PFV CUZ CUZ	PARQUE SOLAR CUZ CUZ SPA	Solares	Operativa	no aplica	02-03-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	5,22
PMGD TER LOS PINOS	BIO ENERGÍA LOS PINOS SPA	Termoeléctricas	Operativa	2	05-12-2017	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	BÍO BÍO	3,0	0,00
PMGD PFV MARCHIGUE II	GR CANELO SPA	Solares	Operativa	1	31-03-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	20,34
GEO CERRO PABELLON	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	Geotérmica	Operativa	2	31-05-2019	Geotérmica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	58,1	315,26
PMGD HP CAVANCHA	CAVANCHA S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	04-11-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	2,6	15,72
PMGD PFV LOS PUQUIOS	PARQUE SOLAR LOS PUQUIOS SPA	Solares	Operativa	1	11-08-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	3,0	0,00
PMGD HP ALTO HOSPICIO	ENERNUEVAS S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	26-11-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	1,1	7,92
PMGD HP EL TORO N°2	ENERNUEVAS S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	26-11-2010	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	1,1	7,96
PMGD HP SANTA ROSA	ENERNUEVAS S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	26-05-2015	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	1,3	3,87
PMGD PFV PAS1	POZO ALMONTE SOLAR 1 SPA	Solares	Operativa	1	04-11-2015	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	9,0	28,71
PMGD PFV PICA	ATACAMA SOLAR S.A.	Solares	Operativa	1	08-01-2016	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	0,6	0,88
TER ACONCAGUA	ENAP REFINERIAS S.A. - ACONCAGUA	Termoeléctricas	Operativa	1	02-10-2020	Termoeléctrica	Convencional	Gas Natural	VALPARAÍSO	27,3	153,40
HP ANCOA	HIDROELÉCTRICA EMBALSE ANCOA SPA	Hidroeléctricas	Operativa	2	16-02-2018	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	24,7	76,81
PE CABO LEONES	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.	Eólicas	Operativa	no aplica	12-06-2018	Eólica	ERNC	no aplica	ATACAMA	190,2	325,54
PMGD TER EL NOGAL	GENERADORA ESTANCILLA SPA	Termoeléctricas	Operativa	6	20-04-2017	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	0,05
PMGD PFV CALAMA SOLAR	CALAMA SOLAR 1 SPA	Solares	Operativa	no aplica	12-05-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,0	29,77



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD TER LEPANTO	ENERKEY SPA	Termoeléctricas	Operativa	1	2017	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,0	0,00
PMGD HP CALIBORO	SOCER S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	12-07-2017	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	1,4	7,49
PMGD PFV LAS TURCAS	PV LAS TURCAS SPA	Solares	Operativa	1	01-06-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,15
PMGD HP LA BIFURCADA	HIDRO MUNIQUE SPA	Hidroeléctricas	Operativa	1	09-09-2017	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	0,2	1,21
PMGD HP LA VIÑA - ALTO LA VIÑA	HIDRO MUNIQUE SPA	Hidroeléctricas	Operativa	2	28-08-2017	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	0,6	3,40
PMGD HP MELO	SOCER S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	07-11-2017	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	3,0	15,26
PMGD HP SANTA ISABEL	SOCER S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	12-07-2017	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	1,5	3,39
TER IEM	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	16-05-2019	Termoeléctrica	Convencional	Carbón	ANTOFAGASTA	377,0	1396,85
PFV ANTAY	GENERADORA DEL PACÍFICO SPA	Solares	Operativa	1	03-11-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	9,0	23,05
PFV CERRO DOMINADOR	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Solares	Operativa	1	04-07-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	100,2	287,43
PFV PUERTO SECO SOLAR	CALAMA SOLAR 2 SPA	Solares	Operativa	1	01-09-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,0	27,22
HP ALFALFA II	ALTO MAIPO SPA	Hidroeléctricas	Operativa	2	U1 26-03-2022; U2 14-04-2022	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	264,0	150,57
HP LAS LAJAS	ALTO MAIPO SPA	Hidroeléctricas	Operativa	2	26-03-2022	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	146,3	238,80
PMGD TER EL CANELO II	CENTRAL ELÉCTRICA EL CANELO SPA	Termoeléctricas	Operativa	2	11-07-2017	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,00
PMGD PFV SAN FRANCISCO	SAN FRANCISCO SOLAR SPA	Solares	Operativa	1	08-11-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	6,48
PMGD PFV QUINTA SOLAR	QUINTA SOLAR SPA	Solares	Operativa	1	08-11-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	7,02
PMGD PFV VALLE DE LA LUNA II	VALLE DE LA LUNA II SPA	Solares	Operativa	1	09-11-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	6,15
HE CONVENTO VIEJO	SOCIEDAD CONCESIONARIA EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	21-02-2019	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	16,1	34,06

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV FRANCISCO	GR BOLDO SPA	Solares	Operativa	1	11-10-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	2,63
PMGD PFV PANQUEHUE II	GR LINGUE SPA	Solares	Operativa	no aplica	18-10-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	6,0	11,92
PMGD TER CHILE	PMGD CHILE GENERACIÓN LTDA.	Termoeléctricas	Operativa	2	13-09-2017	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	1,2	0,01
PMGD PFV EL QUELTEHUE	PV EL QUELTEHUE SPA	Solares	Operativa	1	13-09-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	6,60
HP PALACIOS	HIDROELÉCTRICA PALACIOS SPA	Hidroeléctricas	Operativa	1	05-11-2019	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,12
PMGD HP ARRAYAN	HIDORELÉCTRICA ARRAYÁN SPA	Hidroeléctricas	Operativa	1	20-12-2017	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	1,2	0,00
PMGD PFV SANTUARIO SOLAR	SOLAR E SPA.	Solares	Operativa	no aplica	17-11-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	7,57
PMGD TER LIPIGAS CONCON	EMPRESAS LIPIGAS S.A.	Termoeléctricas	Operativa	3	23-11-2017	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	6,0	0,01
PMGD PFV DON EUGENIO	GR TIACA SPA	Solares	Operativa	1	26-09-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	4,75
PMGD HP LA MONTAÑA II	HIDROELÉCTRICA RÍO CLARO S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	03-11-2017	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	MAULE	1,9	3,45
TER DEGAÑ 2	GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DEGAN SPA	Termoeléctricas	Operativa	10	01-04-2022	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	19,2	0,91
PMGD PFV EL PILPEN	PV EL PILPEN SPA	Solares	Operativa	no aplica	02-11-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	6,19
PE AURORA	AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA	Eólicas	Operativa	43	11-11-2020	Eólica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	129,1	270,73
PMGD PFV LA MANGA	LA MANGA ENERGY SPA	Solares	Operativa	no aplica	13-12-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	4,15
PMGD PFV LA FRONTERA	PV LA FRONTERA SPA	Solares	Operativa	no aplica	22-12-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	4,8	9,28



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV CHIMBARONGO	GR TINEO SPA	Solares	Operativa	1	21-11-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	4,12
PE SARCO	AELA EÓLICA SARCO SPA	Eólicas	Operativa	50	15-07-2020	Eólica	ERNC	no aplica	ATACAMA	170,2	380,10
PFV HUATACONDO	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	Solares	Operativa	no aplica	05-09-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	89,5	208,92
PMGD PFV EL CERNICALO II	PV EL CERNÍCALO SPA	Solares	Operativa	no aplica	21-12-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	1,5	3,26
PMGD PFV PORTEZUELO	PV PORTEZUELO SPA	Solares	Operativa	no aplica	16-01-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,74
PMGD TER EL CAMPESINO	AASA ENERGÍA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	3	24-01-2018	Termoeléctrica	ERNC	Biogás	METROPOLITANA DE SANTIAGO	1,0	0,14
PMGD PFV LOS GORRIONES	PV LOS GORRIONES SPA	Solares	Operativa	no aplica	05-01-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,50
PMGD TER CONCHALI	QUEMCHI GENERADORA DE ELECTRICIDAD S.A.	Termoeléctricas	Operativa	6	13-03-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	3,0	0,03
PMGD PFV EL CERNICALO	PV EL CERNÍCALO SPA	Solares	Operativa	no aplica	21-12-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	1,5	3,52
PMGD PFV HOMERO SOLAR	GR ESPINO SPA	Solares	Operativa	no aplica	18-08-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,68
PMGD PFV CABILSOL	GR GUAYACÁN SPA	Solares	Operativa	no aplica	28-07-2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,43
PMGD PFV DIEGO DE ALMAGRO SOLAR	DIEGO DE ALMAGRO SOLAR SPA	Solares	Operativa	1	28-11-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	8,0	7,67
PMGD PFV EL PITIO	PV EL PITIO SPA	Solares	Operativa	no aplica	13-03-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	6,21
PMGD PFV PERALILLO	PARRONAL ENERGY SPA	Solares	Operativa	4	12-06-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,15
PE PUNTA SIERRA	PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA	Eólicas	Operativa	32	05-06-2019	Eólica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	82,6	252,75
PMGD PFV AMPARO DEL SOL	PARQUE SOLAR AMPARO DEL SOL SPA	Solares	Operativa	1	01-06-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	6,83

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoelectricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV MOSTAZAL	GR LITRE SPA	Solares	Operativa	no aplica	26-05-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	19,76
HP CUMBRES	CUMBRES SPA	Hidroeléctricas	Operativa	2	28-09-19	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	18,0	63,21
PMGD PFV CHANCON	PV CHANCON SPA	Solares	Operativa	no aplica	21-03-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,55
PMGD TER ERMITAÑO	GENERADORA ERMITAÑO SPA	Termoelectricas	Operativa	6	05-06-2018	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	3,0	0,04
PMGD PFV LA ACACIA	LA ACACIA SPA	Solares	Operativa	no aplica	28-07-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	8,6	16,07
PMGD HP SANTA ELENA	CENTRAL HIDROELÉCTRICA SANTA ELENA S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	30-05-2018	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	2,8	8,88
PMGD PFV LUDERS	GR LAUREL SPA	Solares	Operativa	1	23-05-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,61
PE SAN GABRIEL	PARQUE EÓLICO SAN GABRIEL SPA	Eólicas	Operativa	61	13-03-2020	Eólica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	183,0	451,71
PMGD PFV OVEJERIA	COLBÚN S.A.	Solares	Operativa	1	25-05-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	19,20
PMGD PFV LOS PATOS	PV LOS PATOS SPA	Solares	Operativa	1	09-08-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	6,51
PMGD TER CORTES	MOCHO ENERGY SPA	Termoelectricas	Operativa	2	07-09-2018	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	3,0	0,03
PMGD TER AGNI	TACORA ENERGY SPA	Termoelectricas	Operativa	2	19-12-2018	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	0,00
PMGD PFV OCOA	PARQUE FOTOVOLTAICO OCOA SPA	Solares	Operativa	1	01-09-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	7,46
HP PANGAL	PACIFIC HYDRO CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	5	01-01-1919	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	37,0	0,00
PMGD TER SEPULTURA	ENERGÍA GENERACIÓN SPA	Termoelectricas	Operativa	6	17-08-2018	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	3,0	0,04
PMGD HP MSA-I	MINICENTRALES ARAUCANÍA S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	3	31-07-2018	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	3,0	9,19



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV TALHUEN	REDEN TALHUEN SOLAR SPA	Solares	Operativa	1	01-08-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	6,57
PMGD PFV LOS LIBERTADORES	PV LIBERTADORES SPA	Solares	Operativa	1	08-08-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	8,0	12,35
PMGD PFV SANTA LAURA	PARQUE SOLAR SANTA LAURA SPA	Solares	Operativa	1	17-08-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,46
TER TENO GAS	INNOVACIÓN ENERGÍA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	26	13-02-2020	Termoeléctrica	Convencional	GLP	MAULE	44,5	57,36
PMGD PFV CATAN SOLAR	PLANETA INVESTMENTS SPA	Solares	Operativa	no aplica	23-10-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,72
PMGD PFV VILLA PRAT	VILLA PRAT ENERGY SPA	Solares	Operativa	no aplica	22-08-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,06
PMGD PFV LAS PALOMAS	PV LAS PALOMAS SPA	Solares	Operativa	1	31-10-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	6,50
PMGD TER RAMADILLA	GENERADORA LA CALERA SPA	Termoeléctricas	Operativa	6	01-09-2018	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	3,0	0,04
PMGD PFV EL PICURIO	PV EL PICURIO SPA	Solares	Operativa	1	04-09-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,38
PMGD HP EL BRINCO	HIDRO MUNILQUE SPA	Hidroeléctricas	Operativa	1	12-05-2022	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	0,3	0,13
PMGD PFV EL CHINCOL	PV EL CHINCOL SPA	Solares	Operativa	1	07-09-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	6,53
TER PAJONALES	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Termoeléctricas	Operativa	56	09-01-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ATACAMA	104,2	2,84
TER COMBARBALA	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Termoeléctricas	Operativa	42	15-09-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	77,7	22,59
TER CHAGUAL	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Termoeléctricas	Operativa	56	27-08-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	103,3	20,42
HP PALMAR	HIDROPALMAR S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	2	16-06-2020	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	8,7	27,06
HP CORRENTOSO	HIDROPALMAR S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	16-06-2020	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	8,5	29,14
PMGD PFV ALTO SOLAR	ALTOS DE LA MANGA ENERGY SPA	Solares	Operativa	1	14-12-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	4,38

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV ALICAHUE	PARQUE FOTOVOLTAICO ALICAHUE SOLAR SPA	Solares	Operativa	1	19-01-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,78
PMGD PFV ENCON SOLAR	LOA SOLAR SPA	Solares	Operativa	1	23-04-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	8,6	18,89
PMGD PFV CINTAC	IMELSA ENERGÍA SPA	Solares	Operativa	1	2017	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,8	0,00
PMGD TER LOMAS COLORADAS	ELÉCTRICA NUEVA ENERGÍA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	1	17-09-2021	Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	BÍO BÍO	3,2	1,06
PMGD PFV OLIVILLO	SOLAR E SPA.	Solares	Operativa	1	27-12-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	18,03
PMGD PFV PIQUERO	PIQUERO SpA	Solares	Operativa	1	06-12-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,3	15,05
PMGD PFV VALLE SOLAR ESTE II	SINERGIA SOLAR SPA	Solares	Operativa	1	13-02-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	9,0	21,72
PMGD PFV VALLE SOLAR OESTE II	SOLAR BROTHERS SPA	Solares	Operativa	1	13-02-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	9,0	21,51
PMGD PFV EL QUEMADO	REDEN CABILDO SOLAR SPA	Solares	Operativa	1	20-11-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,98
PMGD PFV RODEO	PV RODEO SPA	Solares	Operativa	1	17-11-2018	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,87
PMGD PFV EL QUEULE	EL QUEULE SPA	Solares	Operativa	1	19-01-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	7,0	11,08
PMGD PFV LUNA	LUNA ENERGY SPA	Solares	Operativa	1	14-06-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,7	4,50
PMGD PFV MALAQUITA SOLAR II	APOLO DEL NORTE SPA	Solares	Operativa	1	15-02-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	9,0	26,59
PMGD TER ZAPALLAR	GENERADORA ZAPALLAR SPA	Termoeléctricas	Operativa	6	15-02-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	3,0	0,05
PMGD TER MIMBRE	GENERADORA MIMBRE SPA	Termoeléctricas	Operativa	6	15-02-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	0,00
PMGD PFV PUNTA BAJA SOLAR	PARQUE SOLAR SPA	Solares	Operativa	1	18-01-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,0	5,22



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV CACHIYUYO SOLAR II	NUOVOSOL SPA	Solares	Operativa	1	15-02-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	9,0	24,23
PMGD TER ALMENDRADO	CENTRAL ELÉCTRICA ALMENDRADO SPA	Termoeléctricas	Operativa	2	11-06-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,45
PMGD PFV LA BLANQUINA	SOLAR LA BLANQUINA SPA	Solares	Operativa	1	15-02-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	19,41
PMGD PFV CALLE LARGA	PMGD CALLE LARGA SPA	Solares	Operativa	1	19-02-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	7,45
PE EL MAITEN	PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA	Eólicas	Operativa	3	26-06-2020	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,0	31,66
PMGD PFV MARIN	PMGD MAUCO SPA	Solares	Operativa	1	27-02-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	7,39
PMGD TER CHORRILLOS	GENERADORA CHORRILLOS SPA	Termoeléctricas	Operativa	8	12-09-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	0,00
PMGD PFV VITUCO 2B	VITUCO SPA	Solares	Operativa	no aplica	14-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,66
PMGD PFV ARIZTIA	FOTOVOLTAICA ARIZTÍA SPA	Solares	Operativa	no aplica	20-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	2,7	4,49
PFV ALMEYDA	ALMEYDA SPA	Solares	Operativa	17	05-05-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	56,8	156,69
PMGD PFV LO SIERRA	PARQUE SOLAR H6 SPA	Solares	Operativa	1	12-07-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,01
PMGD PFV CRUCERO	CRUCERO SPA	Solares	Operativa	no aplica	01-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,23
PMGD PFV PIRQUE	SOLAR TI CUATRO SPA	Solares	Operativa	1	11-04-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,8	6,08
PMGD PFV POBLACION	POBLACIÓN SOLAR SPA	Solares	Operativa	1	30-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,22
PMGD PFV LA LAJUELA	RIGEL SPA	Solares	Operativa	no aplica	18-06-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	6,9	17,13

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoelectricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV GR SANTA ROSA	GR CHAQUIHUE SPA	Solares	Operativa	1	12-04-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	20,03
PMGD PFV PEDREROS SOLAR	ISABEL SOLAR SPA	Solares	Operativa	1	23-05-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,87
PMGD PE EL ARREBOL	EMPRESA ELÉCTRICA EL ARREBOL SPA	Eólicas	Operativa	3	24-06-2020	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	10,0	29,98
PMGD PFV SANTA CLARA	IMPULSO SOLAR LAS LLOYSAS SPA	Solares	Operativa	no aplica	05-06-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,8	5,77
PMGD PFV LIPANGUE	ESPINOS S.A.	Solares	Operativa	no aplica	26-06-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	4,97
PE LA FLOR	VIENTOS DE RENAICO SPA	Eólicas	Operativa	9	16-06-2020	Eólica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	32,4	54,82
PMGD PFV ALTOS DE TIL TIL	ELÉCTRICA ALTOS DE TIL TIL SPA	Solares	Operativa	1	14-06-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	3,80
HP MOCHO	HIDROMOCHO S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	06-01-2021	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	14,9	70,67
PMGD PFV LOS PERALES	PMGD SOLAR LOS PERALES I SPA	Solares	Operativa	no aplica	30-07-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,48
PMGD PFV SANTA ADRIANA	PARQUE FOTOVOLTAICO SANTA ADRIANA SPA	Solares	Operativa	no aplica	06-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,45
PMGD PFV TRICAHUE II	TRICAHUE SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	01-10-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	19,61
PMGD PFV CASUTO	SOLAR TI DIEZ SPA	Solares	Operativa	no aplica	29-06-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	2,8	5,78
PMGD TER GAMI	GENERADORA ELÉCTRICA GAMI LTDA	Termoelectricas	Operativa	6	29-06-2019	Termoelectrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	2,9	0,00
PMGD PFV ROVIAN	PV ROVIAN SPA	Solares	Operativa	no aplica	14-06-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	7,0	15,61
PMGD PE EL NOGAL	PARQUE EÓLICO EL NOGAL SPA	Eólicas	Operativa	3	23-08-2019	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,0	26,09
PMGD TER PICOLTUE	ESPINOS S.A.	Termoelectricas	Operativa	2	27-06-2019	Termoelectrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	3,0	0,16
PMGD TER YUMBEL	ESPINOS S.A.	Termoelectricas	Operativa	2	27-06-2019	Termoelectrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	3,0	0,14
PMGD TER LOS SAUCES	ESPINOS S.A.	Termoelectricas	Operativa	2	27-06-2019	Termoelectrica	Convencional	Diésel	ARAUCANÍA	3,0	0,03



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV NORTE CHICO	ACOTANGO DE VERANO SPA	Solares	Operativa	no aplica	29-06-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,0	4,86
PE TOLPAN SUR	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	Eólicas	Operativa	28	24-11-2020	Eólica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	83,5	257,04
TER LLANOS BLANCOS	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Termoeléctricas	Operativa	83	08-01-2022	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	153,7	19,13
PMGD PFV RANGUIL	RANGUIL SUR SPA	Solares	Operativa	no aplica	19-07-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,17
PMGD PFV CHALINGA SOLAR	JOAQUÍN SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	19-07-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	6,71
PMGD PFV CRUZ SOLAR	PMGD CRUZ SpA	Solares	Operativa	no aplica	19-07-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	7,90
PMGD PFV ILLAPEL 5X	PARSOSY ILLAPEL 5 SPA	Solares	Operativa	no aplica	20-07-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	7,24
PMGD PFV LAS CODORNICES	PFV LAS CODORNICES SPA	Solares	Operativa	no aplica	19-07-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	6,91
PMGD PFV EL CONDOR	PFV EL CÓNDOR SPA	Solares	Operativa	no aplica	12-08-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	1,3	2,29
PE CABO LEONES III	PE CABO LEONES III SPA	Eólicas	Operativa	44	FASE 1 29-12-2020; FASE 2 17-12-2021	Eólica	ERNC	no aplica	ATACAMA	190,2	395,05
PMGD PFV TALCA	SANTA CATALINA SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	30-07-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	14,96
PMGD PFV MONTT SOLAR	CANENCIA ENERGÍA SPA	Solares	Operativa	no aplica	19-07-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	4,65
PFV GRANJA SOLAR	MARÍA ELENA SOLAR S.A.	Solares	Operativa	no aplica	30-06-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	105,0	307,13
PMGD PFV RLA SOLAR	RLA SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	14-09-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,7	5,44
PMGD PFV CANESA SOLAR	ÁNGELA SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	13-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	7,51
PMGD PFV LAS PERDICES	PFV LAS PERDICES SPA	Solares	Operativa	no aplica	21-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,64
PFV ANDES SOLAR II	ANDES SOLAR II SPA	Solares	Operativa	1	13/08/2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	86,8	179,25

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoelectricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV MARCHIHUE VII	MARCHIHUE VII SPA	Solares	Operativa	no aplica	14-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,66
PMGD PFV DOÑIHUE	PV DOÑIHUE SPA	Solares	Operativa	no aplica	27-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	7,5	17,62
PMGD PFV JAURURO SOLAR	FOTOVOLTAICA JAURURO SPA	Solares	Operativa	no aplica	15-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	2,7	4,67
PMGD PFV TUCUQUERE	TUCUQUERE SPA	Solares	Operativa	no aplica	23-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	7,19
PMGD PFV JOSE SOLER MALLAFRE	FV SANTA LAURA SPA	Solares	Operativa	no aplica	23-08-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	1,3	2,99
CSP CERRO DOMINADOR	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	Termoelectricas	Operativa	1	30-09-2021	Termoelectrica	ERNC	CSP	ANTOFAGASTA	114,4	280,33
PMGD TER RIO AZUL	GENERADORA LA CALERA SPA	Termoelectricas	Operativa	6	30-08-2019	Termoelectrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,31
PMGD PFV LAS LECHUZAS	PFV LAS LECHUZAS SPA	Solares	Operativa	no aplica	06-09-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	6,69
PMGD TER CALFUO	GENERADORA AZUL SPA	Termoelectricas	Operativa	6	04-09-2019	Termoelectrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,20
PMGD PFV PLACILLA SOLAR	GR LILEN SPA	Solares	Operativa	no aplica	06-09-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	17,65
PFV SANTA ISABEL	TSGF SPA	Solares	Operativa	no aplica	16-08-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	170,2	239,42
PMGD TER DOÑA JAVIERA	DOÑA JAVIERA VALLEDOR SPA	Termoelectricas	Operativa	3	28-10-2019	Termoelectrica	ERNC	Biogás / Diésel	VALPARAÍSO	2,9	0,52
PMGD PFV VILLA SECA	PARQUE SOLAR VILLA SECA SPA	Solares	Operativa	no aplica	17-09-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,28
PMGD PFV LUCE SOLAR	LUCE SOLAR SPA	Solares	Operativa	1	07-11-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,7	5,43
PMGD PFV LA LIGUA	ILLALOLEN S.A.	Solares	Operativa	1	18-09-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,52
PFV USYA	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	Solares	Operativa	no aplica	7-12-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	55,9	128,23
TER SAN JAVIER I	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Termoelectricas	Operativa	14	06-01-2022	Termoelectrica	Convencional	Diésel	MAULE	26,0	1,66



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PE CABO LEONES II	IBEREOLICA CABO LEONES II S.A.	Eólicas	Operativa	49	23-02-2021	Eólica	ERNC	no aplica	ATACAMA	207,2	295,74
PMGD PFV SAN ISIDRO	FOTOVOLTAICA SAN ISIDRO SPA	Solares	Operativa	no aplica	12-10-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,7	4,90
PMGD PFV LAS MERCEDES	FOTOVOLTAICA ALGARROBO SPA	Solares	Operativa	no aplica	18-12-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,65
PMGD PFV BELLAVISTA 1	TAMARUGAL SOLAR 1 S.A.	Solares	Operativa	no aplica	24-10-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	9,0	26,58
PMGD TER CIRUELILLO	IMELSA ENERGÍA SPA	Termoeléctricas	Operativa	1	15-11-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,13
PMGD TER COPIULEMU	DUERO ENERGÍA COPIULEMU SPA	Termoeléctricas	Operativa	1	15-11-2019	Termoeléctrica	ERNC	BIOGÁS	BÍO BÍO	1,0	1,84
PFV NUEVO QUILLAGUA	PARQUE FOTOVOLTAICO NUEVO QUILLAGUA SPA	Solares	Operativa	no aplica	21-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	96,5	260,57
PE NEGRETE	WPD NEGRETE SPA	Eólicas	Operativa	10	15-06-2021	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	36,0	95,89
PMGD PFV CITRINO	SOLAR TI ONCE SPA	Solares	Operativa	no aplica	03-12-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,8	5,16
PMGD PFV ECLIPSE SOLAR	ECLIPSE SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	10-01-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	15,15
PMGD PFV PILPILEN	PILPILEN SPA	Solares	Operativa	no aplica	03-12-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,8	6,21
PFV ATACAMA SOLAR II	ATACAMA SOLAR S.A.	Solares	Operativa	no aplica	29-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	170,7	409,10
PFV SAN PEDRO	GPG SOLAR CHILE 2017 SPA	Solares	Operativa	70	18-02-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	104,5	261,85
PMGD TER ALERCE	GENERADORA LA CALERA SPA	Termoeléctricas	Operativa	1	20-12-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,43
PMGD TER CALAFATE	GENERADORA CALAFATE SPA	Termoeléctricas	Operativa	6	27-12-2019	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,44

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD LORETO SOLAR	FOTOVOLTAICA ACACIA SPA	Solares	Operativa	no aplica	27-12-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,05
PMGD PFV EL ESTERO	FOTOVOLTAICA EL MANZANO SPA	Solares	Operativa	1	20-12-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,7	3,43
HP DIGUA	ELÉCTRICA DIGUA SPA	Hidroeléctricas	Operativa	2	19-05-2021	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	MAULE	24,0	50,36
PMGD HP LA COMPAÑIA II	EMPRESA ELÉCTRICA LA COMPAÑIA SPA	Hidroeléctricas	Operativa	1	14-05-2020	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,6	8,94
PMGD PFV RINCONADA	GR TAMARUGO SPA	Solares	Operativa	no aplica	19-12-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	8,0	18,99
PMGD PFV LO MIRANDA	SPV P4 SPA	Solares	Operativa	no aplica	31-10-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	6,0	13,91
PE LA ESTRELLA	EÓLICA LA ESTRELLA SPA	Eólicas	Operativa	11	24-06-2021	Eólica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	49,9	82,23
PMGD PFV KONDA	KONDA SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	04-01-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,95
PMGD PFV LOS PALTOS	PARQUE SOLAR LOS PALTOS SPA	Solares	Operativa	no aplica	14-01-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	2,7	5,65
PE CALAMA	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Eólicas	Operativa	36	29-10-2021	Eólica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	152,6	331,00
PMGD PFV LAS ROJAS	MARQUESA SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	31-12-2019	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	5,04
PFV LA HUELLA	AUSTRIAN SOLAR CHILE SEIS SPA	Solares	Operativa	no aplica	23-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	85,2	196,84
PMGD PFV GUADALAO	FOTOVOLTAICA MAÑO SPA	Solares	Operativa	no aplica	14-02-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,65
PE ALENA	AR ALENA SPA	Eólicas	Operativa	18	13-12-2021	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	86,2	222,63
PE TCHAMMA	AR TCHAMMA SPA	Eólicas	Operativa	35	21-02-2022	Eólica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	157,5	363,00
PFV RIO ESCONDIDO	AR ESCONDIDO SPA	Solares	Operativa	no aplica	01-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	160,7	363,95



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PFV AZABACHE	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	Solares	Operativa	no aplica	09-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	59,0	95,99
PMGD PFV PARAGUAY	SPV P4 SPA	Solares	Operativa	no aplica	28-02-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	17,35
PE MALLECO SUR	WPD MALLECO SPA	Eólicas	Operativa	39	28-09-2021	Eólica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	135,2	373,41
PE MALLECO NORTE	WPD MALLECO SPA	Eólicas	Operativa	39	03-02-2022	Eólica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	135,2	328,35
PMGD PFV RAUQUEN	GR PALMA SPA	Solares	Operativa	no aplica	01-02-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	18,35
PMGD PFV LA ESTANCIA	GR MELI SPA	Solares	Operativa	no aplica	14-02-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	6,12
PMGD PFV LAS CHACRAS	LAS CHACRAS ENERGY SPA	Solares	Operativa	no aplica	22-02-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,28
PMGD PFV CHACABUCO	INVERSIONES CHACABUCO SPA	Solares	Operativa	no aplica	25-04-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	24,39
PMGD PFV VILLA CRUZ	VILLA CRUZ SPA	Solares	Operativa	no aplica	21-02-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,68
PFV MALGARIDA	ACCIONA ENERGÍA CHILE HOLDINGS S.A.	Solares	Operativa	1	19-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	204,3	590,73
GEO CERRO PABELLON (AMPLIACION)	GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A.	Geotérmica	Operativa	1	31-12-2022	Geotérmica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	36,7	132,74
PMGD PFV PULLALLI SOLAR	FOTOVOLTAICA LA LIGUA SPA	Solares	Operativa	no aplica	10-03-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,03
PMGD PFV MARIA PINTO	PFV MARÍA PINTO SPA	Solares	Operativa	no aplica	28-08-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,83
PMGD PFV TRICA-DOS	TRICAHUE SPA	Solares	Operativa	no aplica	06-02-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	2,8	4,87
PMGD PFV LLANOS DE POTROSO	LLANOS DE POTROSO SPA	Solares	Operativa	no aplica	07-05-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,0	12,04
PMGD HP COSAPILLA	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	26-03-2020	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	ARICA Y PARINACOTA	0,5	3,41
PMGD PFV CATEMU	PARQUE SOLAR CATEMU SPA	Solares	Operativa	no aplica	20-05-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	2,0	4,60
PMGD PFV EL CHUCAO	PFV EL CHUCAO SPA	Solares	Operativa	no aplica	12-09-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,69

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoelectricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV JAHUEL	CHESTER SOLAR I SPA	Solares	Operativa	no aplica	18-04-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	6,0	13,37
PMGD PFV DARLIN SOLAR	PMGD DARLIN SPA	Solares	Operativa	no aplica	28-03-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	20,07
PMGD PFV UTFSM VALPARAISO VALDES	MGM INNOVA CAPITAL CHILE SPA	Solares	Operativa	no aplica	31-03-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	0,2	0,07
PMGD PFV UTFSM VIÑA DEL MAR	MGM INNOVA CAPITAL CHILE SPA	Solares	Operativa	no aplica	31-03-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	0,5	0,37
PMGD PFV COVADONGA	CHUNGUNGO SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	10-06-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	9,0	26,59
PMGD PFV GIRASOLES	SOLAR E SPA.	Solares	Operativa	no aplica	10-04-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,6	5,51
PMGD PFV ANTONIA SOLAR	FOTOVOLTAICA DELTA SPA	Solares	Operativa	no aplica	18-04-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,09
PMGD PFV PARQUE SOLAR SANTA FE	PARQUE SOLAR SANTA FE SPA	Solares	Operativa	no aplica	06-03-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	15,67
PMGD PFV ÑIQUEN	MAITÉN SPA	Solares	Operativa	no aplica	21-04-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	5,38
PMGD PFV DON MARIANO	DON MARIANO ENERGY SPA	Solares	Operativa	no aplica	24-04-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,69
PMGD PFV VILLA ALEGRE	PARQUE SOLAR VILLA ALEGRE SPA	Solares	Operativa	no aplica	31-03-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	16,11
PMGD PFV QUELTEHUE SOLAR	FOTOVOLTAICA EL MANZANAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	30-04-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,16
PMGD PFV PITOTOY	FOTOVOLTAICA EL ALERCE SPA	Solares	Operativa	no aplica	30-04-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,46
PMGD PFV GR LEMU	GR ALERCE SPA	Solares	Operativa	no aplica	01-05-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	5,0	11,10
PMGD PFV LA CHIMBA BIS	LA CHIMBA BIS SPA	Solares	Operativa	1	15-05-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,8	5,99



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PFV SOL DEL DESIERTO	PARQUE FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	Solares	Operativa	no aplica	28-01-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	230,5	565,02
PFV LA CRUZ SOLAR	FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1	Solares	Operativa	no aplica	07-04-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	52,8	137,29
PFV SOL DE LILA	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solares	Operativa	no aplica	01-09-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	152,3	299,51
PMGD TER AROMOS	ALTO CAUTÍN SPA	Termoeléctricas	Operativa	1	20-05-2020	Termoeléctrica	Convencional	DIÉSEL	ARAUCANÍA	3,0	0,10
PMGD PFV EL RESPLANDOR	IMPULSO SOLAR EL RESPLANDOR SPA	Solares	Operativa	no aplica	19-05-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	2,6	5,82
PMGD PFV SANTA AMELIA	BETEL SPA	Solares	Operativa	no aplica	11-06-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,78
PMGD TER BOLDOS	ALTO CAUTÍN SPA	Termoeléctricas	Operativa	1	21-05-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	3,0	0,05
PMGD PFV EL LITRE SOLAR	CEDARS SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	20-06-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	20,72
PMGD PFV SOL DE SEPTIEMBRE	SOL DE SEPTIEMBRE SPA	Solares	Operativa	no aplica	10-07-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	17,73
PMGD PFV TREBAL SOLAR	EL ROBLE SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	27-06-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,37
PMGD PFV GRANADA	GRANADA SPA	Solares	Operativa	no aplica	11-07-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	18,14
PMGD PFV ARGOMEDO	GR GUINDO SPA	Solares	Operativa	no aplica	19-06-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	8,0	13,25
PMGD PFV COCHARCAS	FOTOVOLTAICA ALFA SPA	Solares	Operativa	no aplica	07-07-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	2,8	5,64
PMGD PFV VICTORIA	VICTORIA SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	11-06-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,0	28,98
PFV SOL DE LOS ANDES	AUSTRIAN SOLAR CHILE UNO SPA	Solares	Operativa	no aplica	31-01-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	82,4	219,79
PE LOS OLMOS	ENERGÍA EÓLICA LOS OLMOS SPA	Eólicas	Operativa	23	19-01-2022	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	110,4	290,48
PMGD PFV PLAYERO	PLAYERO SPA	Solares	Operativa	no aplica	30-09-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	6,06
PMGD TER DEUCO	EBCO ENERGÍA S.A.	Termoeléctricas	Operativa	6	19-08-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,9	0,10

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV SAN RAMIRO	PELEQUÉN SUR SPA	Solares	Operativa	no aplica	27-01-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	18,73
PMGD PFV FILOMENA SOLAR	PARINI DE VERANO SPA	Solares	Operativa	no aplica	16-07-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,13
PMGD PFV PUENTE SOLAR	PMGD PUENTE SPA	Solares	Operativa	no aplica	24-10-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	4,77
PMGD PFV PEPA SOLAR	PMGD PEPA SPA	Solares	Operativa	no aplica	12-08-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,6	20,16
PMGD PFV EL GUANACO SOLAR	INCAHUASI ENERGY SPA	Solares	Operativa	no aplica	09-09-2020 / Ampliación: 18-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	9,13
PMGD PFV CIPRES	CIPRÉS SPA	Solares	Operativa	no aplica	19-01-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	16,00
PMGD TER EL FARO	FONTUS SCL III SPA	Termoeléctricas	Operativa	6	01-10-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	COQUIMBO	3,0	0,05
PMGD PFV LAS TORCAZAS	PFV LAS TORCAZAS SPA	Solares	Operativa	no aplica	24-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,12
PFV SOL DEL NORTE	FOTOVOLTAICA SOL DEL NORTE SPA	Solares	Operativa	1	02-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	7,9	14,88
PMGD TER PRP LOS NEGROS	LLONQUÉN ENERGÍAS SPA	Termoeléctricas	Operativa	6	20-10-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,00
PMGD TER PRP CAMPESINA (EX ALDEA)	LLONQUÉN ENERGÍAS SPA	Termoeléctricas	Operativa	6	21-10-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS RÍOS	3,0	0,00
PMGD PFV LOS TILOS	PARQUE FOTOVOLTAICO OCOA II SPA	Solares	Operativa	no aplica	10-10-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,6	8,65
PMGD PFV LAS TORTOLAS	PFV LAS TORTOLAS SPA	Solares	Operativa	no aplica	29-01-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	6,42
PMGD TER BLUEGATE	BLUEGATE ENERGÍA SPA	Termoeléctricas	Operativa	6	07-10-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,20
PMGD TER PRP TAMBORES	LLONQUÉN ENERGÍAS SPA	Termoeléctricas	Operativa	6	8-10-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS RÍOS	3,0	0,00
PMGD TER PRP CHIFIN	LLONQUÉN ENERGÍAS SPA	Termoeléctricas	Operativa	6	7-10-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	3,0	0,00



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD HP CENTRAL HIDROELECTRICA CHILCO	GANADERA Y FORESTAL CARRAN LIMITADA	Hidroeléctricas	Operativa	1	27-11-2020	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	0,2	0,00
PMGD PFV LAS TENCAS	PFV LAS TENCAS SPA	Solares	Operativa	no aplica	22-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	17,00
PMGD PFV PARQUE SOLAR BICENTENARIO	FOTOVOLTAICA SOLAR LAUREL SPA	Solares	Operativa	no aplica	27-09-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,74
PMGD PFV COCINILLAS	AGROSOLAR IV SPA	Solares	Operativa	no aplica	11-11-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,8	6,77
PMGD PFV CANELILLO	AGROSOLAR V SPA	Solares	Operativa	no aplica	12-11-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,8	6,52
PMGD TER PRP RAPACO	LLONQUÉN ENERGÍAS SPA	Termoeléctricas	Operativa	6	21-10-2020	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS RÍOS	3,0	0,00
PMGD PFV CAIMI	SOLCOR SPA	Solares	Operativa	no aplica	31-12-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	0,2	0,14
PMGD PFV QUILLAY	QUILLAY SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	16-09-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,66
PMGD PFV SANTA CAROLINA	GR ROBLE SPA	Solares	Operativa	no aplica	31-12-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,09
PMGD HP CENTRAL EL ATAJO	CENTRAL EL ATAJO SPA	Hidroeléctricas	Operativa	1	13-11-2020	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	1,3	6,46
PMGD PFV CANDELARIA SOLAR	CANDELARIA SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	30-09-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,8	6,03
HP CORRALES	HIDROELÉCTRICA LOS CORRALES SPA	Hidroeléctricas	Operativa	1	06-01-2022	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	20,36
PMGD PFV DON JORGE (EX PERALILLO)	BETEL SPA	Solares	Operativa	no aplica	12-11-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,86
PMGD PFV PITRA	PITRA SPA	Solares	Operativa	no aplica	19-11-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,88
PMGD PFV PARQUE SOLAR SAN JAVIER	PARQUE SOLAR EL PASO SPA	Solares	Operativa	no aplica	11-02-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	6,0	11,01

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoelectricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV EL ROMERAL	GR ULMO SPA	Solares	Operativa	no aplica	29-12-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	8,1	15,13
PMGD PFV PLAYERITO	PLAYERO SPA	Solares	Operativa	no aplica	12-11-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	6,25
PMGD PFV GR RAULI	GR RAULÍ SPA	Solares	Operativa	no aplica	31-12-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,1	19,88
PMGD PFV SANTA INES SOLAR	CVE PROYECTO SEIS SPA	Solares	Operativa	no aplica	14-11-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	6,47
PMGD PFV PARQUE SOLAR MECO CHILLAN	PARQUE SOLAR MECO CHILLAN SPA	Solares	Operativa	no aplica	01-05-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	6,0	13,58
PMGD PFV QUINANTU SOLAR	TALTAL SOLAR S.A.	Solares	Operativa	no aplica	15-01-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,1	20,74
PMGD PFV MERCURIO SUR	LOS LIBERTADORES SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	09-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	6,28
PMGD PFV SATURNO NORTE	LOS LIBERTADORES SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	04-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	4,5	9,26
PFV VALLE ESCONDIDO	AR VALLE ESCONDIDO SPA	Solares	Operativa	no aplica	21-09-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	107,7	106,32
PFV PAMPA TIGRE	AR PAMPA SPA	Solares	Operativa	no aplica	01-09-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	103,7	136,87
PMGD PFV MALINKE	MALINKE SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	07-05-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,10
PMGD TER DON PEDRO	EBCO ENERGÍA S.A.	Termoelectricas	Operativa	6	19-05-2021	Termoelectrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	2,9	0,02
PMGD PFV DON ANDRONICO	PARQUE SOLAR CANCHA SPA	Solares	Operativa	no aplica	24-02-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,8	5,70
PMGD PFV EL SALITRAL	PSF EL SALITRAL S.A.	Solares	Operativa	no aplica	08-12-2020	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	3,0	8,90
PMGD PFV PAINE	PAINE ENERGY SPA	Solares	Operativa	no aplica	25-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,1	29,27
PMGD PFV PARQUE SOLAR OVALLE NORTE	PARQUE SOLAR OVALLE NORTE SPA	Solares	Operativa	no aplica	24-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,0	20,42
PMGD PFV TRINIDAD	XUE SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	03-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,25



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD TER ETERSOL	ENERGÍA MORRO GUAYACÁN SPA	Termoeléctricas	Operativa	2	07-03-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	0,7	0,00
PMGD TER CHILLAN	ESPINOS S.A.	Termoeléctricas	Operativa	6	27-01-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	ÑUBLE	2,9	0,05
PMGD PFV PARQUE SOLAR LA MURALLA	PARQUE SOLAR LA MURALLA SPA	Solares	Operativa	no aplica	29-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	4,76
PMGD PFV LUMBRERAS	BETEL SPA	Solares	Operativa	no aplica	16-01-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	7,44
PFV TAMAYA SOLAR	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Solares	Operativa	1	14-01-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	115,0	299,99
PMGD PFV LINGUE	LINGUE SPA	Solares	Operativa	no aplica	29-01-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,23
PMGD PFV EL PIUQUEN	PFV EL PIUQUEN SPA	Solares	Operativa	no aplica	03-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	5,47
PMGD PFV LA FORESTA	SOCIEDAD ENERGÍAS RENOVABLES LOS LIRIOS SPA	Solares	Operativa	no aplica	05-08-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	2,8	4,75
PMGD TER ELECTRICA PINARES LIMITADA	ELÉCTRICA PINARES LIMITADA	Termoeléctricas	Operativa	8	10-02-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel/GNL	MAULE	8,6	0,28
PMGD PFV LAS MAJADAS	DON PEDRO SPA	Solares	Operativa	no aplica	28-05-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,0	23,39
PMGD PFV VENTURADA	VENTURADA ENERGÍA SPA	Solares	Operativa	no aplica	13-02-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	9,0	17,20
PMGD PFV VILLA SOLAR	VILLAPRAT SPA	Solares	Operativa	no aplica	26-01-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	2,8	5,41
PMGD PFV PARQUE ROMERIA	PARQUE SOLAR EL SAUCE SPA	Solares	Operativa	no aplica	03-10-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	3,18
PMGD PFV PARQUE SOLAR MEMBRILLO	FOTOVOLTAICA AVELLANO SPA	Solares	Operativa	no aplica	02-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,18
PMGD PFV BERRUERO	BERRUERO ENERGÍA SPA	Solares	Operativa	no aplica	06-02-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	9,0	20,18
PMGD PFV TAMARUGO	BAOBAB ENERGÍAS RENOVABLES SPA	Solares	Operativa	no aplica	30-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	TARAPACÁ	3,0	6,05

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoelectricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV CASABERMEJA	CASA BERMEJA SPA	Solares	Operativa	no aplica	28-01-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	6,9	12,49
PMGD TER CENTRAL QUITRALMAN	CENTRAL EL ATAJO SPA	Termoelectricas	Operativa	5	29-01-2021	Termoelectrica	Convencional	Diésel	BÍO BÍO	2,4	0,20
PMGD PFV SAN CAMILO	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solares	Operativa	no aplica	09-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	5,99
PMGD PFV DADINCO	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solares	Operativa	no aplica	02-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	6,06
PMGD PFV KAUFMANN	AES ANDES S.A.	Solares	Operativa	no aplica	03-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	0,8	0,01
PMGD PFV CURACAVI	PARQUE FOTOVOLTAICO CURACAVÍ SPA	Solares	Operativa	no aplica	24-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,7	4,39
PMGD PFV EL FLAMENCO	PFV EL FLAMENCO SPA	Solares	Operativa	no aplica	02-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	7,02
PFV MACHICURA	COLBÚN S.A.	Solares	Operativa	1	20-12-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,2	12,93
HP PUNTA DEL VIENTO	HIDROELÉCTRICA PUNTA DEL VIENTO SPA	Hidroelectricas	Operativa	1	30-08-2022	Hidroelectrica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	18,36
PMGD PFV SANTA RITA	PARQUE FOTOVOLTAICO SANTA RITA SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	09-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	2,7	5,52
PMGD PFV SDSI	SANBAR SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	25-03-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	2,6	5,50
PMGD PFV NAHUEN	GR PILO SPA	Solares	Operativa	no aplica	15-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,2	20,95
PMGD PFV PRETTY FIELD	CAMPO LINDO SPA	Solares	Operativa	no aplica	15-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,8	6,15
PMGD PFV PARQUE PENCAHUE ESTE	PARQUE SOLAR PORVENIR SPA	Solares	Operativa	no aplica	30-10-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	3,33
PMGD PFV PARQUE CURICURA	PARQUE SOLAR AURORA SPA	Solares	Operativa	no aplica	02-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	9,22
PMGD PFV PARQUE ALHUE	MEMBRILLO SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	29-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	6,0	8,11
PFV DIEGO DE ALMAGRO SUR	COLBÚN S.A.	Solares	Operativa	no aplica	09-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	211,6	431,38



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV LO BOZA	RIZOMA IC ENERGY SPA	Solares	Operativa	no aplica	28-02-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	0,8	0,56
PMGD PFV GR PITAO	GR PITAO SPA	Solares	Operativa	no aplica	02-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,1	21,28
PMGD PFV LLAY LLAY	XUE SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	17-04-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	23,92
PMGD TER PRP LAS QUEMAS	GENERSUR SPA	Termoeléctricas	Operativa	9	05-06-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	DE LOS LAGOS	9,0	0,85
PMGD PFV LINARES SOLAR	LINARES GENERACIÓN SPA	Solares	Operativa	no aplica	28-05-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	16,46
PMGD PFV LOS LAGOS	LOS LAGOS SPA	Solares	Operativa	no aplica	12-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,2	4,08
PMGD PFV RINCONADA NORTE (SLK 808)	FV RINCONADA SPA	Solares	Operativa	no aplica	01-05-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,72
PMGD PFV AVILES	AVILÉS SPA	Solares	Operativa	no aplica	23-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	8,3	8,16
PMGD PFV PEÑAFLORES SOLAR	PETEROA ENERGY SPA	Solares	Operativa	no aplica	09-03-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	7,93
PMGD TER CAMPING DIESEL	TACORA ENERGY SPA	Termoeléctricas	Operativa	6	03-07-2021	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	0,08
PMGD PFV SALERNO SOLAR	PMGD SALERNO SPA	Solares	Operativa	no aplica	13-01-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,8	5,05
PMGD PFV LAS CABRAS	RCL SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	12-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	5,75
PMGD PFV ESFENA	CVE PROYECTO NUEVE SPA	Solares	Operativa	no aplica	23-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	6,7	4,10
PMGD PFV VICENTE SOLAR	SOLAR TI DOS SPA	Solares	Operativa	no aplica	09-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,8	4,90
PMGD PFV MUTUPIN	MONTEJO ENERGÍA SPA	Solares	Operativa	no aplica	08-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	9,0	18,82
PMGD PFV ORION SOLAR	ORION SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	09-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	5,53
PMGD PFV QUETENA	PARQUE SOLAR QUETENA S.A.	Solares	Operativa	no aplica	23-09-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,1	26,68

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoelectricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV HUAPE	FARMDO ENERGY CHILE SPA	Solares	Operativa	no aplica	05-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	5,46
PMGD PFV SANTA ESTER	IMPULSO SOLAR SAN JOSÉ SPA	Solares	Operativa	no aplica	26-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	5,95
PMGD PFV PARQUE PANGUILEMO AEROPUERTO	PARQUE SOLAR RETIRO SPA	Solares	Operativa	no aplica	31-03-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	5,5	4,52
PMGD PFV PARQUE SANTA CRUZ	PARQUE SOLAR LO CHACON SPA	Solares	Operativa	no aplica	30-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	2,61
PMGD PFV MOYA	SUVAN SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	30-06-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,0	18,04
PMGD PFV CORTIJO	APOLO SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	09-09-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,1	18,96
PMGD PFV PEGASUS SOLAR	PEGASUS SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	28-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	5,84
PMGD PFV LOS MOLINOS	LOS MOLINOS SPA	Solares	Operativa	no aplica	04-08-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	24,22
PMGD PFV GR PEUMO	GR CIPRES SPA	Solares	Operativa	no aplica	29-09-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	8,1	19,51
PMGD PFV LA PALMA SOLAR	SANTA ELVIRA ENERGY SPA	Solares	Operativa	no aplica	24-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	9,0	19,11
PMGD TER DAGOBERTO	EBCO ENERGÍA S.A.	Termoelectricas	Operativa	6	30-09-2021	Termoelectrica	Convencional	Diésel	ARAUCANÍA	2,9	0,00
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS SOLAR	LITRE SPA	Solares	Operativa	no aplica	02-09-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,25
PMGD TER DIESEL CEREZO	BEPATAGONIA GENERACIÓN S.A.	Termoelectricas	Operativa	6	18-08-2021	Termoelectrica	ERNC	Diésel	MAULE	3,0	0,20
PMGD PFV PARQUE SOLAR MARAMBIO	PARQUE SOLAR COLINA SPA	Solares	Operativa	no aplica	30-11-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,7	4,60
PMGD PFV SANTA LUISA	SANTA LUISA ENERGY SPA	Solares	Operativa	no aplica	31-07-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	2,6	5,20
TER NUEVA ALDEA	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	Termoelectricas	Operativa	2	01-05-2008	Termoelectrica	ERNC	Biomasa	ÑUBLE	51,0	235,57
PMGD PFV ERINOME	LUCIANO SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	06-10-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	2,8	4,29
PMGD PFV PACHIRA	EL NARANJAL SPA	Solares	Operativa	no aplica	08-10-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	8,80



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV CONDOR PELVIN	PARQUE FOTOVOLTAICO PEÑAFLORES SPA	Solares	Operativa	no aplica	18-03-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	1,69
PMGD PFV FLORENCIA SOLAR	GENERADORA SOL SOLIV SPA	Solares	Operativa	no aplica	09-06-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,5	3,71
PMGD PFV EL CASTAÑO	EL CASTAÑO SPA	Solares	Operativa	no aplica	03-09-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	8,6	14,67
PMGD PFV SANTA MARGARITA	FOTOVOLTAICA PEUMO SPA	Solares	Operativa	no aplica	10-09-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	6,40
PMGD PFV GRANATE	GRANATE SPA	Solares	Operativa	no aplica	28-06-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,2	4,35
PMGD PFV SAN ANTONIO	CUENCA SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	15-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	9,0	15,14
PMGD PFV MELI	MELI SPA	Solares	Operativa	no aplica	31-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	12,80
PMGD PFV ASTILLAS	GR CARZA SPA	Solares	Operativa	no aplica	10-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	9,2	10,87
PMGD PFV GUADALUPE	GUADALUPE SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	05-11-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	6,0	10,49
PMGD PFV SOLARPARK VILLA ALEMANA	ANUMAR ENERGIA DEL SOL 1 SPA	Solares	Operativa	no aplica	30-11-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	4,26
PMGD PFV SANTA FRANCISCA	CVE PROYECTO DIECISIETE SPA	Solares	Operativa	no aplica	23-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	6,0	11,40
PMGD PFV ESCORIAL DEL VERANO SOLAR	CORCOVADO DE VERANO SPA	Solares	Operativa	no aplica	30-10-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	6,43
PMGD PFV LAS CATITAS	PFV LAS CATITAS SPA	Solares	Operativa	no aplica	08-06-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	4,48
PMGD PFV EL ZORZAL	PFV EL ZORZAL SPA	Solares	Operativa	no aplica	20-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,1	4,53
PMGD PFV TARANTO	SONNEDIX TARANTO SPA	Solares	Operativa	no aplica	12-01-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	11,72

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV PUELCHÉ SOLAR	PUELCHÉ FLUX SPHERA SPA	Solares	Operativa	no aplica	20-01-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	2,6	3,80
PMGD PFV NAZARINO DEL VERANO SOLAR	SOCOMPA DE VERANO SPA	Solares	Operativa	no aplica	29-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	5,54
PMGD TER GENERADORA LAGUNITAS	EMPRESA ELÉCTRICA LAGUNITAS SPA	Termoeléctricas	Operativa	1	09-05-2022	Termoeléctrica	Convencional	DIÉSEL	DE LOS LAGOS	2,5	0,24
PMGD PFV FARAMALLA	PARQUE FOTOVOLTAICO FARAMALLA SPA	Solares	Operativa	no aplica	En Pruebas	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,1	2,37
PMGD PFV LOS TORDOS	PFV LOS TORDOS SPA	Solares	Operativa	no aplica	13-04-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	5,0	7,41
PMGD PFV LOICA	LOICA SPA	Solares	Operativa	1	16-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	2,34
PMGD PFV ICB	ICB INMOBILIARIA S.A.	Solares	Operativa	1	13-06-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	0,4	0,00
PMGD PFV ANAKENA	ANAKENA SPA	Solares	Operativa	no aplica	10-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,4	7,95
PMGD TER AGGREKO 01	AGGREKO CHILE LIMITADA	Termoeléctricas	Operativa	3	28-02-2022	Termoeléctrica	Convencional	DIÉSEL	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	0,03
PMGD PFV PASTRAN	PASTRAN SPA	Solares	Operativa	no aplica	08-06-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,2	8,44
PMGD PFV SUNHUNTER	SUNHUNTER SPA	Solares	Operativa	no aplica	10-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,2	4,96
PMGD PFV GABRIELA	BRONTE SPA	Solares	Operativa	no aplica	08-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,2	4,66
PMGD PFV DON ENRIQUE	DON ENRIQUE SPA	Solares	Operativa	no aplica	24-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,2	4,89
PMGD PFV PARQUE VALPARAISO	PARQUE SOLAR LA ROSA SPA	Solares	Operativa	no aplica	04-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	6,0	8,53
PMGD PFV EL MONTE	CALLAQUI DE VERANO SPA	Solares	Operativa	no aplica	04-02-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	4,79
PMGD PFV REXNER	ENERGÍA FIRST SPA	Solares	Operativa	no aplica	23-12-2021	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,56
PMGD PFV PLAYERON	PLAYERO SPA	Solares	Operativa	no aplica	02-06-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,1	0,00



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV LAS TORTOLAS DEL VERANO	CALBUCO DE VERANO SPA	Solares	Operativa	no aplica	19-01-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	5,66
PMGD PFV FARDELA NEGRA	FARDELA NEGRA SPA	Solares	Operativa	no aplica	28-01-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	4,26
PMGD TER CENTRAL DE RESPALDO EGIDO	TACORA ENERGY SPA	Termoeléctricas	Operativa	1	29-04-2022	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	VALPARAÍSO	3,0	0,01
PMGD PFV SAN CARLOS SOLAR	SAN CARLOS SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	23-02-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	2,6	4,03
PMGD PFV GABARDO DEL VERANO SOLAR	SALADO ENERGY SPA	Solares	Operativa	no aplica	01-03-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	4,38
PMGD PFV TREBO	SOLAR TI DIECISIETE SPA	Solares	Operativa	no aplica	02-03-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	1,20
PMGD PFV EL HUASO	PARQUE SOLAR SALAMANCA SPA	Solares	Operativa	no aplica	15-07-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,7	2,03
TER SAN JAVIER II	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	Termoeléctricas	Operativa	14	06-11-2022	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	MAULE	26,0	0,00
PMGD PFV MANAO	SOLAR TI DOCE SPA	Solares	Operativa	no aplica	15-03-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	4,74
PMGD PFV CENTRAL LLIU (FOSTER)	ANDINA SOLAR 6 SPA	Solares	Operativa	no aplica	07-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	2,21
PMGD PFV VENTISQUERO SOLAR	CHIMBARONGO SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	05-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	7,55
PMGD PFV PSF PUANGUE	PSF PUANGUE SPA	Solares	Operativa	no aplica	14-09-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	4,0	0,00
PMGD PFV MANDINGA	MANDINGA SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	30-09-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	0,01
PMGD PFV LAS CACHAÑAS	PFV LAS CACHAÑAS SPA	Solares	Operativa	no aplica	05-09-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	6,22
PMGD PFV EL TIUQUE	PFV EL TIUQUE SPA	Solares	Operativa	no aplica	29-07-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	1,5	0,77
PMGD PFV IDAHUE DEL VERANO SOLAR	PALPANA DE VERANO SPA	Solares	Operativa	no aplica	19-10-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	0,72

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV CANTERA	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solares	Operativa	no aplica	17-06-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,1	1,24
PMGD PFV CABILDO SUNLIGHT	CABILDO SUNLIGHT SPA	Solares	Operativa	no aplica	20-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	6,72
PMGD PFV DUQUECO SOLAR	COCHARCAS SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	16-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,0	7,77
PMGD PFV HELIOS	PARSOSY HELIOS SPA	Solares	Operativa	no aplica	24-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	2,56
PMGD PFV PSF HORIZONTE	PSF PAINE SPA	Solares	Operativa	no aplica	29-09-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	6,0	0,00
PMGD PFV GR ALCON SOLAR	GR LLEUQUE SPA	Solares	Operativa	no aplica	17-06-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,1	7,63
PMGD PFV CKILIR	CE URIBE DE ANTOFAGASTA SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	18-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,2	2,23
PMGD PFV SAN JOSE II	IMPULSO SOLAR SAN JOSE SPA II	Solares	Operativa	no aplica	20-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	3,0	2,49
PMGD PFV AVEL SOLAR	SANTA LAURA ENERGY SPA	Solares	Operativa	no aplica	04-07-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,0	3,54
PMGD PFV PALTO SUNLIGHT	PALTO SUNLIGHT SPA	Solares	Operativa	no aplica	20-07-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	5,97
PMGD PFV NIHUE	NIHUE SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	03-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	2,9	2,30
PMGD PFV PEQUEN	PEQUEN SPA	Solares	Operativa	no aplica	17-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	2,9	0,00
PMGD PFV SLK CB NUEVE	SLK CB NUEVE SPA	Solares	Operativa	no aplica	25-07-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	2,44
PMGD PFV MILAN A	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solares	Operativa	no aplica	19-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,2	1,78
PMGD PFV SOLAR TORINO	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solares	Operativa	no aplica	26-08-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	8,1	0,00
PMGD PFV SANTA EMILIA	GR PATAGONIA SPA	Solares	Operativa	no aplica	29-07-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,1	5,56
PMGD PFV LITORAL SUNLIGHT	LITORAL SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	05-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	2,53



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD TER BERLIOZ	AS ENERGIA LTDA	Termoeléctricas	Operativa	8	07-10-2022	Termoeléctrica	Convencional	Diésel	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	0,00
PMGD PFV BERGAMO	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solares	Operativa	no aplica	03-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	4,0	0,78
PMGD PFV LAS PALMAS DEL VERANO SOLAR	CAPURATA DEL VERANO SPA	Solares	Operativa	no aplica	24-10-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	2,8	0,54
PMGD PFV VILLA MOSCOSO	CFT VILLA ALEMANA SPA	Solares	Operativa	no aplica	15-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	0,14
PMGD PFV RDCL SAN	SAN ALFONSO SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	21-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	7,5	0,49
PMGD PFV CAÑONES SUNLIGHT	LOS CAÑONES SUNLIGHT SPA	Solares	Operativa	no aplica	15-12-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	0,00
PMGD HP LOS PORTONES - AMPLIACION II	LOS PORTONES S.A.	Hidroeléctricas	Operativa	1	23-11-2022	Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS RÍOS	0,2	0,00
PMGD PFV PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO LA VICTORIA	MAGDALENA SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	21-12-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	9,0	0,00
PMGD PFV AROMO DEL VERANO SOLAR	MISCANTI DE VERANO SPA	Solares	Operativa	no aplica	04-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	0,73
PMGD PFV LO CHACON	PFV LO CHACON SPA	Solares	Operativa	no aplica	15-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	0,60
PMGD PFV PARQUE SOLAR RIO PEUCO	NUEVA ESPERANZA SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	30-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,8	0,51
PMGD PFV BULNES LOS BARONES	MERCURIO SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	28-10-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	2,9	0,58
PMGD PFV PARQUE SOLAR EL OLIVAR	EL OLIVAR SOLAR SPA	Solares	Operativa	no aplica	29-12-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	9,0	0,00
PMGD PFV CAUQUENES	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solares	Operativa	no aplica	11-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,2	0,00
PMGD PFV RATULEMUS	GPG GENERACIÓN DISTRIBUIDA SPA	Solares	Operativa	no aplica	23-12-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,2	0,00

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoelectricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PMGD PFV DON MARTIN	PARQUE SOLAR ALBOR SPA	Solares	Operativa	no aplica	11-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	2,8	0,80
PE CERRO TIGRE	AR CERRO TIGRE SPA	Eólicas	Operativa	44	08-03-2022	Eólica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	184,8	324,62
PE MESAMAVIDA	ENERGIA EÓLICA MESAMAVIDA SPA	Eólicas	Operativa	12	20-12-2022	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	57,0	102,03
PFV CAPRICORNIO	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Solares	Operativa	1	21-11-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	93,4	93,49
PE LOMAS DE DUQUECO	WPD DUQUECO SPA	Eólicas	Operativa	14	03-08-2022	Eólica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	58,8	110,64
PFV DE LOS ANDES	FOTOVOLTAICA DE LOS ANDES SPA	Solares	Operativa	1	02-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,7	16,29
PFV DEL DESIERTO	FOTOVOLTAICA DEL DESIERTO SPA	Solares	Operativa	1	02-05-2022	Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	8,5	17,71
HP EL PINAR	EMPRESA ELECTRICA EL PINAR SPA	Hidroeléctricas	Operativa	2	21-11-2022	Hidroeléctrica	Convencional	no aplica	ÑUBLE	11,6	6,08
PFV CAMPOS DEL SOL	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	Solares	En Prueba al 31Dic22	126		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	381,0	282,68
HP MC3	HIDROENERSUR S.A.	Hidroeléctricas	En Prueba al 31Dic22	1		Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	2,8	11,66
PMGD PFV PARQUE SOLAR ALCALDESA	PARQUE SOLAR ALCALDESA SPA	Solares	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	6,0	5,50
PFV TENO SOLAR	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	Solares	En Prueba al 31Dic22	1		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	7,4	11,59
PMGD PFV SAN EMILIO SOLAR I	SAN EMILIO SOLAR SPA	Solares	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	0,00
PMGD PFV SAMO BAJO	SAMO BAJO SPA	Solares	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	2,8	0,00
PMGD PFV ALBOR SOLAR	PARQUE SOLAR ALBOR SPA	Solares	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	5,2	0,35
PARQUE COLCHAGUA	PARQUE SOLAR LO PRADO SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,7	1,64
PFV COYA	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	180,0	90,84
LOS TAURETES	CVE PROYECTO OCHO SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	3,46

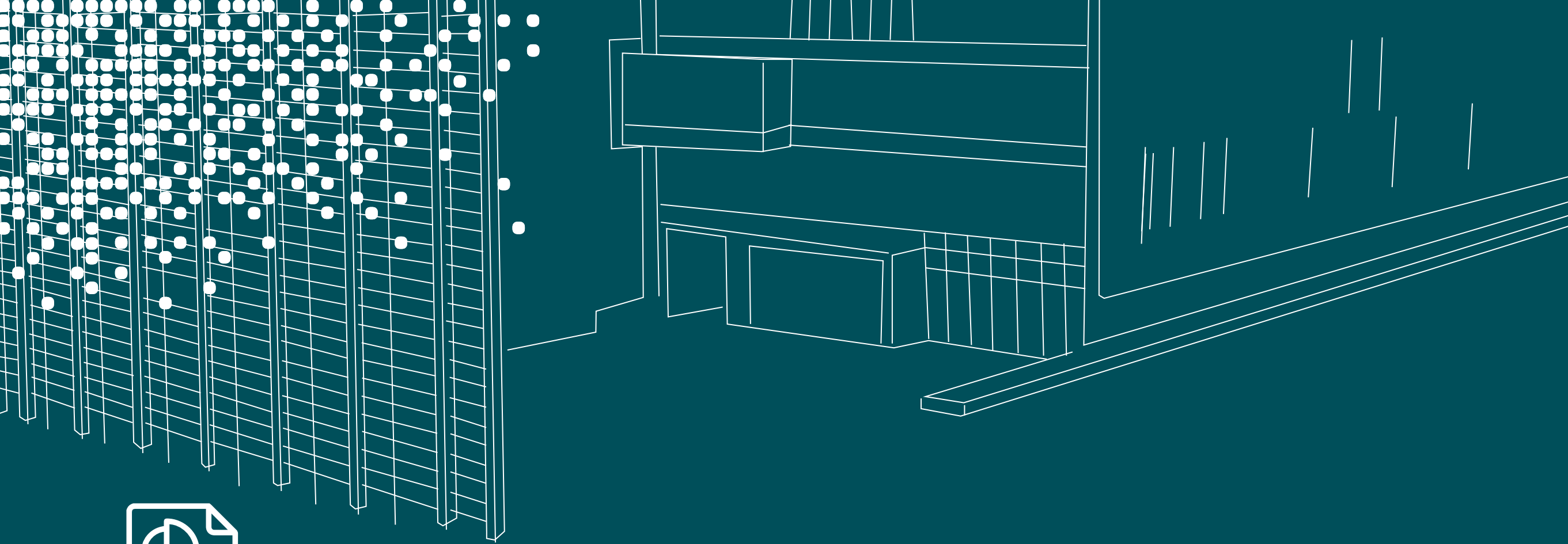


Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
PARQUE SOLAR NANCAGUA	PARQUE SOLAR LA MURALLA II SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	6,0	1,84
FV MITCHI	GR RUIL SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,0	5,76
GUARANÁ	SOLAR TI DIECISEIS SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	2,76
FV CARACOLES	PARQUE SOLAR CARACOLES SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	2,7	2,27
MAPA (Etapa 2)	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	Termoeléctricas	En Prueba al 31Dic22	1		Termoeléctrica	ERNC	Biomasa	BÍO BÍO	166,0	0,93
PARQUE LA TRAVESÍA	PARQUE SOLAR TABOLANGO SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	9,0	0,00
PE LLANOS DEL VIENTO (Etapa 2)	AR LLANOS DEL VIENTO SpA	Eólica	En Prueba al 31Dic22	32		Eólica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	156,1	0,03
PE PUELICHE SUR - Etapa 2	AR PUELICHE SUR SpA	Eólica	En Prueba al 31Dic22	33		Eólica	ERNC	no aplica	DE LOS LAGOS	152,4	82,52
PFV VALLE DEL SOL	ENEL GREEN POWER CHILE S.A	Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	150,0	32,56
PARQUE SOLAR FULGOR	PARQUE FULGOR SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	BÍO BÍO	2,6	1,17
PARQUE FOTOVOLTAICO EL SHARON	EL SHARON SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	2,12
PMG FV CASTILLA	SOLEK DESARROLLOS SpA	PMG Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	2,8	2,26
ANDES SOLAR IIB	ANDES SOLAR SpA	Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	112,5	0,00
PARQUE PVP ITAHUE	PARQUE SOLAR ITIHUE SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ÑUBLE	9,0	1,66
SANTA ELIZABETH	PSF SANTA ISABEL SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	2,29
PFV RINCONAAD ALCONES	FOTOVOLTAICA RAULI SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	2,51

Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoelectricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
FV RECOLETA	DIEGO DE ALMAGRO SOLAR 3 S.A.	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,0	5,66
PARQUE SOLAR CANTILLANA	PARQUE SOLAR CANTILLANA SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	2,77
FV LOCKMA	CE CENTINELA SOLAR SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	9,0	1,15
PLANTA FOTOVOLTAICA ARMAZONES	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	5,0	0,00
PLANTA FOTOVOLTAICA PARANAL	SOCIEDAD GENERADORA AUSTRAL S.A.	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	4,0	0,00
PFV COINCO	ENERGÍA RENOVABLE EBANO SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	2,8	0,11
PFV LOS JOTES	PFV LOS JOTES SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	0,10
PFV JAVIERA CARRERA	GR TORRES DEL PAINE SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	3,71
PFV LIMA	PARQUE FOTOVOLTAICO CHÉPICA SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	0,19
CÓNDOR CHÉPICA	PARQUE FOTOVOLTAICO CHÉPICA SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	0,16
PARQUE FOTOVOLTAICO LA COLONIA	FOTOVOLTAICA BOLDO SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	9,0	2,59
DON RODRIGO	MVC SOLAR 44 SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	4,5	0,15
PFV TIERRA	GR ALERCE ANDINO SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	8,0	0,71
HIDROELÉCTRICA PIEDRAS NEGRAS	HIDROELÉCTRICA PIEDRAS NEGRAS SpA	Hidro Pasada	En Prueba al 31Dic22	1		Hidroeléctrica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	3,0	4,22
PFV NAN	GR HORNOPIRÉN SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	6,7	0,34



Nombre	Nombre Propietario	Tipo Central	Estado (operativa/ en pruebas/en construcción)	Cantidad unidades generadoras	Fecha de entrada en operación	Tipo de conversión de energía	Convencional / ERNC	Combustible (solo para termoeléctricas)	Región	Potencia máxima bruta, para cada tipo de combustible que pueda operar (MW)	Producción 2022 (GWh)
LO CHACÓN	PFV LO CHACÓN SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	METROPOLITANA DE SANTIAGO	3,0	0,60
ITAHUE SOLAR	COBEÑA ENERGÍA SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	6,0	0,00
EL INGENIO	PARQUE SOLAR ALTOS LAO SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	0,09
LOS LIRIOS	PLANTA SOLAR LOS LIRIOS II SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	LIBERTADOR GENERAL BERNARDO OHIGGINS	9,0	0,00
PARQUE JOTABECHE	PARQUE SOLAR JOTABECHE SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ATACAMA	9,0	0,00
PLANTA FOTOVOLTAICA CARACAS II	GENERADORA SOLSOLIV SpA	Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,0	0,00
CÓNDOR PETORCA	PARQUE FOTOVOLTAICO PEÑAFLO SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	3,0	0,08
PE RENAICO 2	ENEL GREEN POWER DEL SUR SpA	Eólica	En Prueba al 31Dic22	32		Eólica	ERNC	no aplica	ARAUCANÍA	144,0	7,25
PFV DOMEYKO	ENEL GREEN POWER DEL SUR SpA	Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	ANTOFAGASTA	186,2	317,89
PARQUE SOLAR LIQUIDAMBAR	CVE Proyecto Siete SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	VALPARAÍSO	9,0	0,00
FV PIDUCO	Fotovoltaica Patagua SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	MAULE	3,0	0,00
FV HUAQUELÓN	Nueva Gales SpA	PMGD Solar	En Prueba al 31Dic22	no aplica		Fotovoltaica	ERNC	no aplica	COQUIMBO	9,0	0,00
TOTAL										33036,3	83005,2



06

ANEXOS

Valor económico

Valor económico generado

	31.12.2021 (M\$)	31.12.2022 (M\$)
Ingresos por la actividad	34.001.088	37.266.178
Otros ingresos fuera de la explotación	447.223	213.238
Ingresos financieros	55.264	468.776
Ingresos totales	34.503.575	37.948.192

Valor económico distribuido

	31.12.2021 (M\$)	31.12.2022 (M\$)
Salarios y beneficios para los empleados	-18.517.851	-22.047.181
Pago a proveedores grandes empresas	6.239.721	-6.762.307.709
Pago a proveedores PYME	-7.844.086	-8.783.227.254
Otros gastos por naturaleza	-14.712.499	-17.801.482
Costos financieros por arrendamiento	-	-614.164
Gastos por depreciación y amortizaciones	-167.235	-1.392.434
Reajustes y diferencias de cambio	145.583	-1.831.185

Valor económico retenido

	31.12.2021 (M\$)	31.12.2022 (M\$)
Valor generado - Valor distribuido	1.251.573	-5.738.254

Estados Financieros - Opinión del Auditor Externo

Accede al documento completo en este código



INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los Señores Consejo Directivo del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional

Informe sobre los estados financieros

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021, y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera para Pequeñas y Medianas Entidades (NIIF para las Pymes). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.



Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la Entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos la situación financiera del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera para Pequeñas y Medianas Entidades (NIIF para las Pymes).

Otros asuntos

Nuestra auditoría fue efectuada con el propósito de formarnos una opinión sobre los estados financieros tomados como un todo. El estado complementario, que comprende el estado de situación presupuestaria, contenido en Nota 19 adjunta a los estados financieros, se presentan con el propósito de efectuar una revisión adicional y no es una parte requerida de los estados financieros. Tal información suplementaria es responsabilidad de la Administración y fue derivada de, y se relaciona directamente con, los registros contables y otros registros subyacentes utilizados para preparar los estados financieros. La mencionada información suplementaria ha estado sujeta a los procedimientos de auditoría aplicados en la auditoría de los estados financieros y a ciertos procedimientos adicionales, incluyendo la comparación y conciliación de tal información suplementaria directamente con los registros contables y otros registros subyacentes utilizados para preparar los estados financieros o directamente con los mismos estados financieros y los otros procedimientos adicionales, de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile.

BDO Auditores & Consultores Ltda.

Santiago, 8 de febrero de 2023

Carlos Rodolfo
Sepúlveda Venthur
10696631-1
csepulveda@bdo.cl



Firmado electrónicamente según Ley 19799
el 08-02-2023 a las 14:45:56 con Firma Electrónica Avanzada
Código de Validación: 1675878356473
Validar en <https://www.5esigner.cl/esigner/cryptofront/documento/verificar/>



Servimos a Chile con energía