TRABAJANDO PARA USTED

COMISIÓN DE MINERÍA Y ENERGÍA DEL SENADO

Gestión de la contingencia climática

Sistemas frontales

Ministra de Energía, Ximena Rincón · 3 de agosto de 2026

Gobierno de Chile

gob.cl

TRABAJANDO PARA USTED

TRABAJANDO PARA USTED

El balance en tres cifras

Evento de julio de 2026 comparado con el temporal de agosto de 2024

−47%

clientes sin suministro en el peak

1.243.905 en 2024 → 658.128 en 2026

−60%

en el tiempo máximo de reposición

hasta 20 días en la RM → máximo 8 días

18

sesiones del Comité de Crisis

en 9 días, a las 08:00 y a las 18:00 hrs

¿Por qué el resultado fue mejor?

Preparamos el invierno

Plan «Empecemos por Casa», 407 planes de acción SEC ejecutados al 100% antes del evento.

Condujimos todos los días

Comité Estratégico de Crisis mañana y tarde, con reporte diario exigido a cada empresa.

Estuvimos en terreno

Ministra, Subsecretario y equipos técnicos desplegados junto a Seremías y SEC regional.

El mismo dispositivo enfrentó el sistema frontal del 1 y 2 de agosto: peak de 254.923 clientes el sábado 1 a las 21:00 hrs y 25.856 a las 07:00 hrs de hoy.

TRABAJANDO PARA USTED

Nos preparamos antes: Plan de Invierno 2026

«Empecemos por Casa» — trabajo encabezado por el Ministerio de Energía, con la SEC, empresas y municipios

1 Coordinación

Mesa previa con SENAPRED, municipios, empresas, MOP y Defensa.

2 Prevención

Poda y manejo de vegetación, puntos críticos, stock y cuadrillas reforzadas.

3 Respuesta

Prioridad a electrodependientes y servicios esenciales; apoyo vía COGRID.

Mejora continua

Evaluación post-evento, causa raíz y comparación de SAIDI y SAIFI.

Inversión y ejecución preventiva verificada

$91.700 MM

Mantenimiento planificado 2026 a nivel industria: +9,9% sobre lo ejecutado en 2025.

407 planes

De acción de invierno instruidos por la SEC, por $30.639 MM (+$1.319 MM vs. 2025).

100%

De avance en la ejecución de las actividades comprometidas, al 30 de julio.

5 oficios

A Obras Públicas, Transportes, Salud, Educación y Defensa Nacional.

Levantamiento previo: el 80% de las empresas de distribución, transmisión y cooperativas entregó sus puntos críticos de poda y despeje, y 70 municipios entregaron su contacto técnico de emergencia.

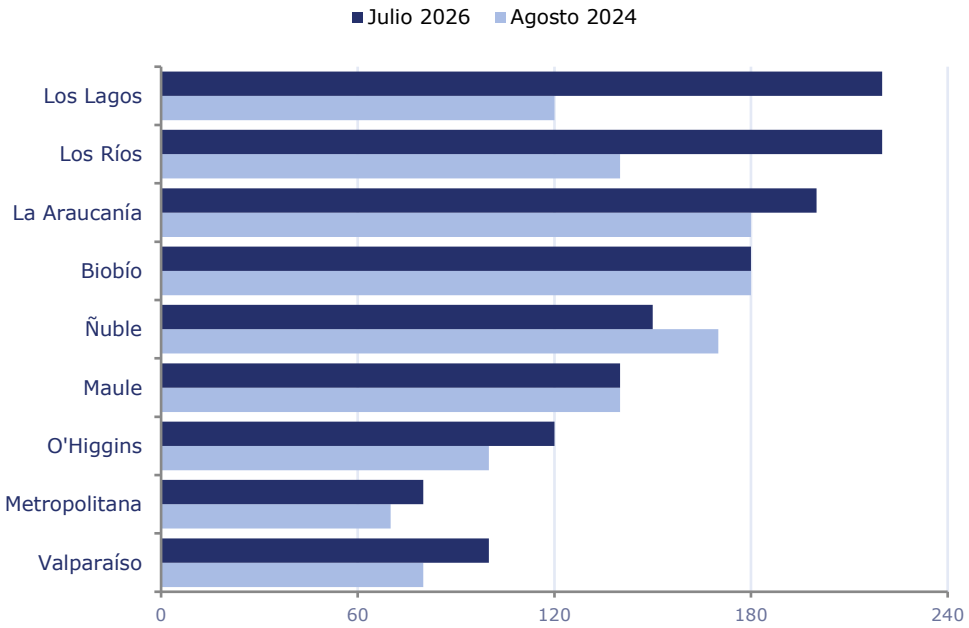






Un evento mayor que el de agosto de 2024

Precipitación máxima registrada por región, en milímetros



Seguidilla de sistemas frontales

No fue un temporal aislado: afectó varios días de manera continua.

Mayor extensión territorial

Alcanzó desde Atacama hasta Los Lagos, con despliegue simultáneo de empresas y organismos públicos.

Precipitaciones sobre lo normal

Con registros por sobre los valores habituales de la temporada.

Dos regiones más en 2026: Atacama (30–120 mm) y Coquimbo (120–250 mm), sin afectación en 2024.

Fuente: SEC, en base a información publicada por medios de comunicación y SENAPRED. Vientos 2026: hasta 100 km/h en Los Lagos, Los Ríos y Coquimbo.

Vientos registrados entre los eventos 2024-2026

La información sobre vientos permite anticipar riesgos y coordinar acciones para proteger a las personas e infraestructura crítica.

Región	Agosto 2024	Julio 2026
Valparaíso	60-90 km/h	70-90 km/h
Metropolitana	50-110km/h	50-70 km/h
O'Higgins	60-80 km/h	60-75 km/h
Maule	70-90 km/h	60-80 km/h
Ñuble	80-100 km/h	60-80 km/h
Biobío	100-120 km/h	70-90 km/h
La Araucanía	80-100 km/h	70-90 km/h
Los Ríos	90-100 km/h	80-100 km/h
Los Lagos	80-110 km/h	80-100km/h

De acuerdo a la información publicada por medios de comunicación y Senapred

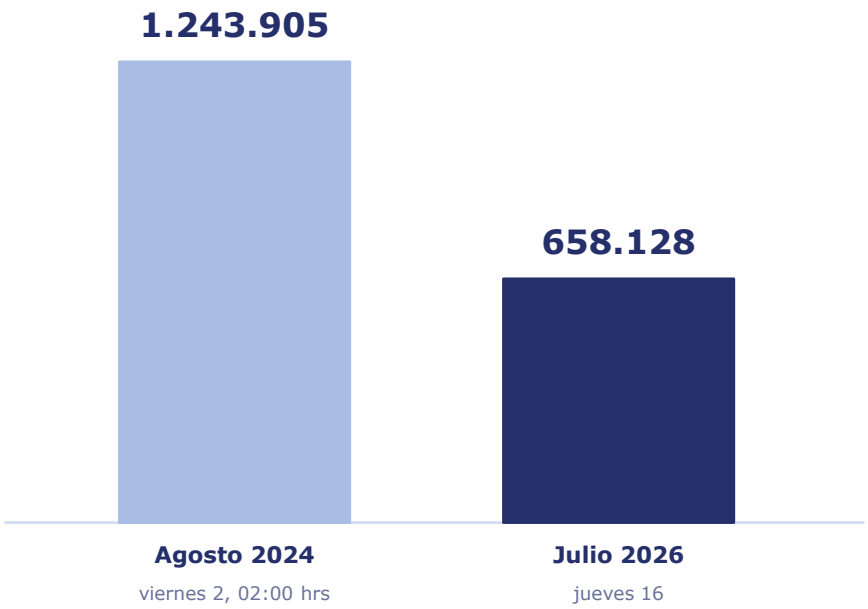
Ampliación cuadrillas para este último Sistema Frontal

Región	Condición normal				Condición evento				Factor amplificación
	pesadas	livianas	TOT. Empresa	Personas	Pesadas	Livianas	TOT. Empresa	Personas	
Atacama	15	24	39	122	20	37	57	173	1,5
Coquimbo	12	34	46	127	31	109	140	369	3,0
Metropolitana	17	95	112	281	168	341	509	1659	4,5
Valparaíso	28	25	53	180	65	160	225	612	4,2
O'Higgins	7	26	33	87	7	26	33	87	1
Maule	15	43	58	99	40	160	200	259	3,4
Ñuble	10	47	57	148	16	82	98	256	1,7
Biobío	19	81	100	255	62	238	300	715	3
La Araucanía	17	100	117	295	64	185	249	685	2,1
Los Ríos	8	41	49	122	54	81	135	395	2,8
Los Lagos	8	70	78	194	54	137	191	506	2,4
TOTAL	**156**	**586**	**742**	**1910**	**581**	**1556**	**2137**	**5716**	**2,9**

La preparación para este último sistema frontal llevó a las empresas a amplificar su capacidad de respuesta por 3 veces en promedio, pasando de 671 cuadrillas a 1.971 en las regiones con ATP. También se aumentó el número de personas trabajando para el restablecimiento del suministro, pasando de 1.735 a 5.128 personas

Menos hogares afectados y reposición más rápida

Peak nacional de clientes sin suministro y tiempo máximo de reposición



−47 %

menos clientes sin suministro en el peak

1.243.905 en 2024 → 658.128 en 2026

−60 %

en el tiempo máximo de reposición

Hasta 20 días en la RM en 2024 → máximo 8 días desde el peak en 2026 (16 al 23 de julio)

En 2024 la afectación se concentró en la Región Metropolitana, con cerca de 1.100.000 clientes, y algunas interrupciones se extendieron hasta por 20 días, lo que derivó en cargos y sanciones de la SEC.

Fuente: SEC, curvas de evolución de clientes sin suministro, eventos de agosto de 2024 y julio de 2026.

TRABAJANDO PARA USTED

Conducción diaria y presencia en terreno

Comité Estratégico de Crisis convocado por el Ministerio de Energía, operativo entre el 17 y el 25 de julio

08:00

Sesión de apertura

Estado del sistema, clientes sin suministro por región y prioridades del día.

18:00

Sesión de cierre

Reporte diario exigido a cada empresa sobre el avance efectivo de la reposición.

24/7

Chat de contingencia

Canal permanente para resolver trabas de acceso, permisos y apoyos en tiempo real.

Sesionaron cada día: Ministerio de Energía (coordinación), con la Ministra, el Subsecretario y la Unidad de Resiliencia · SEC · Coordinador Eléctrico Nacional · empresas de transmisión y distribución · Seremis de las regiones afectadas · Subsecretaría de Telecomunicaciones.

Ministra, Subsecretario y equipos técnicos en terreno en las regiones afectadas

Atacama
16.693 clientes en el peak

Reposición de la línea de 110 kV Maitencillo–Incahuasi con helicóptero por corte de la Ruta 5.

Coquimbo
64.107 clientes en el peak

Coordinación SEC–Seremía–Transelec–Ejército para trasladar equipos a la línea de 110 kV.

Valparaíso
236.687 clientes en el peak

Trabajo con las distribuidoras en sus centros de control y fiscalización de cuadrillas.

O'Higgins
45.549 clientes en el peak

Participación en 8 mesas técnicas y COGRID para destrabar los nudos de acceso.







18 sesiones en 9 días, además del monitoreo permanente de la SEC y del Coordinador Eléctrico Nacional. Fuente: reportes de las Direcciones Regionales de la SEC.

El foco fueron las personas: electrodependientes

Verificación permanente, en terreno y a distancia, del cumplimiento de las empresas distribuidoras

1.571

acciones de fiscalización

sobre personas electrodependientes: 1.246 contactos telefónicos o por WhatsApp y 325 en terreno.

326

inspecciones en terreno

a las cuadrillas de las distribuidoras, verificando los estándares de reposición.

3.387

personas convocadas

a una encuesta por chatbot entre el 24 y el 28 de julio; 591 completaron la ruta íntegra.

Lo que declararon las personas electrodependientes consultadas

97%

se encontraba con suministro eléctrico al momento de la consulta

97%

declaró contar con equipo de respaldo de energía

90%

de quienes usan generador disponía de combustible

Se detectaron 13 personas electrodependientes sin suministro (10 en Valparaíso y 3 en la Región Metropolitana). Todas contaban con equipamiento y combustible, asegurando la continuidad de sus equipos médicos.

Fuente: SEC, fiscalizaciones y encuesta a personas electrodependientes, contingencia del 15 al 28 de julio de 2026.

TRABAJANDO PARA USTED

El nuevo sistema frontal del 1 y 2 de agosto

El mismo dispositivo, ya operativo: peak nacional de clientes sin suministro y curva de recuperación

254.923

clientes en el peak

el sábado 1 de agosto a las 21:00 hrs; la mayor afectación se registró entre O'Higgins y Los Ríos.

−90%

de reducción desde el peak

de 254.923 clientes el sábado 1 a las 21:00 hrs a 25.856 clientes a las 07:00 hrs del lunes 3.

6 regiones

con afectación relevante

Maule (79.936), La Araucanía (49.937), O'Higgins (42.417), Ñuble (36.450), Los Ríos (31.488) y Biobío (31.062).

Qué explica la afectación y por qué la reposición es más lenta en algunas zonas

Viento, lluvia y desbordes

Vientos intensos y lluvias fuertes dañaron la red entre O'Higgins y Los Ríos, con desbordes de cauces en Maule, La Araucanía y Los Ríos.

Accesos cortados

Caminos cortados y zonas inundadas retrasaron el ingreso de las cuadrillas a los sectores rurales, donde se concentra la afectación pendiente.

Dispositivo ya desplegado

El Comité Estratégico de Crisis, la coordinación con SENAPRED y la atención preferente a electrodependientes estaban operativos antes del frente.

Fuente: SEC, curva de evolución de clientes sin suministro del evento del 1 al 2 de agosto de 2026. Cifras al lunes 3 de agosto, 07:00 hrs.

La causa de fondo: árboles fuera de la franja

Reporte de fallas de CGE en Maule, Ñuble y Biobío (1 y 2 de agosto) y de CGE Transmisión en La Araucanía (julio)

19

fallas documentadas

en Maule, Ñuble y Biobío durante el 1 y 2 de agosto, con causa, alimentador, hora y registro fotográfico de cada una.

100%

por árboles fuera de franja

caídos desde predios particulares o terrenos fiscales, fuera del área que la concesionaria está facultada para intervenir.

4,6 km

de conductor repuesto

además de 18 postes y 34 estructuras reemplazadas, según el reporte de daños de la empresa.

El mismo patrón en transmisión y el nudo que hay que destrabar

También en transmisión

15 fallas entre el 1 y el 24 de julio en las líneas de 66 kV Villarrica–Pucón, Loncoche–Villarrica N°2 y Los Peumos–Curacautín: todas por caída de árboles desde fuera de la franja.

El límite es legal, no técnico

Fuera de la franja se requiere autorización del propietario o del organismo a cargo del terreno fiscal. Solo 9 municipios respondieron el catastro de puntos de poda del Ministerio.

Lo que proponemos

Protocolo permanente de poda y despeje con municipios, CONAF, Delegaciones Presidenciales y comunidades, y revisión de las reglas de la franja de seguridad.

Fuente: CGE, «Presentación Regional Sur», agosto de 2026, y CGE Transmisión Sur — Zonal Araucanía, fallas por vegetación del 1 al 24 de julio de 2026.

Responsabilidades y mejora continua

Fiscalización con consecuencias, compensación a los usuarios y agenda de resiliencia para los próximos inviernos

Procesos sancionatorios en curso

- Valparaíso — Chilquinta, por exceder los tiempos de reposición.
- Ñuble — Frontel y CGE, por exceder los tiempos de reposición.
- La Araucanía — Frontel y Codiner, por incumplimientos de mantenimiento.

Por el evento de 2024 la SEC ya formuló cargos contra Enel Distribución de hasta 120.000 UTM.

Compensaciones a los usuarios

- $3.659 millones facturados en compensaciones durante 2026 a la fecha.
- CGE comprometió $40.000 por pérdida de alimentos y restitución de artefactos.
- Luz Parral, Luz Linares, Litoral, Casablanca y Chilquinta aceptaron PVC con el SERNAC.

En 2025 se pagaron $22.563 millones en compensaciones, un 54% más que los $14.649 millones de 2024.

Agenda de resiliencia

- Exigir a las empresas un especialista independiente en gestión de riesgo.
- Preposicionamiento de generadores, helicópteros y brigadas en zonas críticas.
- Protocolo de poda en predios particulares y fiscales, con municipios, CONAF y Delegaciones Presidenciales.

Transitar de una respuesta reactiva a una planificación anticipada.

Un evento más extenso que el de 2024, con la mitad de clientes en el peak y una reposición 60% más rápida: el mismo dispositivo operó el 1 y 2 de agosto.