

INFORME DEL PROGRAMA DE  
MANTENIMIENTO PREVENTIVO MAYOR  
COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL  
Enero 2025 – junio 2026  
Versión Preliminar

---

GERENCIA DE MERCADOS

Noviembre de 2024

## Tabla de contenido

1.	Introducción.....	3
2.	Elaboración del Programa de Mantenimiento Mayor del SEN .....	4
2.1	Antecedentes .....	4
2.2	Resultados de las simulaciones.....	5
2.3	Modificación de las propuestas de mantenimiento.....	5
2.4	Consideraciones mantenimientos pendientes.....	5
3.	Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor 2024-2025 del Coordinador Eléctrico Nacional. ....	7
4.	Observaciones al Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor.....	8

## 1. Introducción

Con el objeto de dar cumplimiento a lo indicado en el artículo 9 del Anexo Técnico “Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor”, en adelante “Anexo Técnico”, El Coordinador Eléctrico Nacional ha preparado un informe del Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor de las unidades generadoras y líneas de transmisión que pertenezcan al Sistema Eléctrico Nacional, en adelante “SEN”, para el período comprendido entre enero de 2025 y junio de 2026.

Al respecto, este informe presenta la versión preliminar del Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor de acuerdo con lo estipulado en el artículo N°6 del Anexo Técnico. Para elaborar dicho programa se consideró:

- La información enviada por las empresas coordinadas en respuesta a nuestra carta DE05467-24 del 17 de octubre de 2024. Cualquier información ausente en este informe, que no haya sido enviada a tiempo, será evaluada su incorporación en la elaboración de la versión final del mismo programa.
- Información que actualmente se encuentra en el Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor julio 2024 – diciembre 2025.

## 2. Elaboración del Programa de Mantenimiento Mayor del SEN

### 2.1 Antecedentes

Se realiza una simulación utilizando el modelo PLP con el fin de estudiar el efecto del Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor 2025-2026 en el SEN. Las bases utilizadas para la simulación se detallan a continuación:

- El modelo aplicado corresponde al utilizado en el proceso de programación semanal denominado PLP, el cual incorpora el sistema de transmisión y el factor de carga del consumo semanal, y se definen 5 bloques de consumo por semana. Como resultado de lo anterior se obtienen 240 (48x5) bloques. El primer y segundo bloque de cada semana corresponden a las demandas agregadas de las horas de demanda baja, el tercero corresponde a la agregación de las horas de demanda intermedia y el cuarto y quinto corresponden a la agregación de las horas de demanda alta.
- Los consumos mensuales en barras utilizados son estimados de acuerdo con pronósticos de ventas de energía disponibles a la fecha del programa. Los consumos semanales y diarios en barras son estimados sobre la base de factores históricos de acuerdo con la semana y tipo de día.
- La demanda por barra es obtenida a partir de los consumos diarios y de la distribución topológica de éstos. La distribución de demanda entre las diversas barras se estima sobre la base de antecedentes históricos.
- Los costos de combustibles y las capacidades de transmisión corresponden a los datos utilizados en los procesos de planificación de la programación.
- La disponibilidad de GNL utilizada corresponde a la informada para el proceso de programación.

## 2.2 Resultados de las simulaciones

Luego de realizar la simulación con el modelo PLP, podemos concluir que al incorporar el programa preliminar de mantenimiento mayor no se produce déficit de suministro. Además, no se observan cambios significativos en la evolución de los costos marginales, ni energía total embalsada. Esto respecto del Programa de Generación de 12 meses actual (versión PLP).

## 2.3 Modificación de las propuestas de mantenimiento

Conforme a la información recibida por las empresas coordinadas se han realizado las siguientes observaciones a los trabajos:

### Central Térmica Nueva Renca

Debido a la creciente demanda en la zona metropolitana del anillo de 110 kV, no se autoriza el mantenimiento informado entre el 31 de marzo y el 09 de abril. Tentativamente, el mantenimiento podría ser realizado entre el 26 de abril y el 04 de mayo, si las condiciones de abastecimiento y operacionales del sistema lo permiten. Para la ejecución de los trabajos restantes, dependerá de las condiciones de abastecimiento del sistema, además de las condiciones operacionales presentes.

Central	Fecha programada		Fecha propuesta	
TER Nueva Renca	31-03-2025	09-04-2025	26-04-2025	04-05-2025

### Central Hidroeléctrica Canutillar

Debido a la relevancia de la central Canutillar en la zona sur del SEN, esto en condiciones de contingencia, no se autoriza el mantenimiento informado para ambas unidades en simultáneo entre el 10 de junio y el 14 de junio. Tentativamente, el mantenimiento podría ser realizado entre el 01 y el 04 de mayo, si las condiciones de abastecimiento y operacionales del sistema lo permiten.

Central	Fecha programada		Fecha propuesta	
HE Canutillar	10-06-2025	14-06-2025	01-05-2025	04-05-2025

## 2.4 Consideraciones mantenimientos

Conforme a la información recibida por las empresas coordinadas se han realizado las siguientes observaciones a los trabajos:

### Líneas Tarapacá – Geoglifos 2x220 kV, Cóndores – Parinacota C1 220 Kv y Atacama – Miraje C2 220 kV

Respecto de las desconexiones mencionadas anteriormente solicitadas por la empresa Transelec, estas son rechazadas, considerando la extensión de los trabajos. En los próximos días se coordinará una reunión para recoger más antecedentes de parte de la empresa coordinada, de manera de reevaluar la aprobación considerando periodos de desconexión reducidos. Esto tiene como objetivo disminuir los efectos de la desconexión en la operación segura y económica del sistema.

### Líneas Charrúa – Seccionadora El Rosal C1 220 kV, Duqueco – Los Peumos C1 220 kV.

Respecto de las desconexiones mencionadas anteriormente solicitadas por la empresa Transelec, estas son rechazadas, considerando la extensión de los trabajos. En los próximos días se coordinará una reunión para recoger más antecedentes de parte de la empresa coordinada, de manera de reevaluar la aprobación considerando periodos de desconexión reducidos. Esto tiene como objetivo disminuir los efectos de la desconexión en la operación segura y económica del sistema. Además, para la ejecución de estos trabajos, se someterán a constante evaluación de las condiciones operacionales del sistema entre las fechas solicitadas. Adicionalmente no puede existir una desconexión en el corredor Charrúa – Mulchen, ni tampoco una desconexión en simultáneo en el corredor Charrúa – Los Peumos.

### Línea Nueva Pan de Azúcar – Polpaico 2x500 kV

Debido al alto impacto que posee la desconexión de líneas de 500 kV en la seguridad del sistema eléctrico, la ejecución de los trabajos de mantenimiento de la línea Nueva Pan de Azúcar – Polpaico 2x500 kV estarán sometidos a evaluación según condiciones operacionales del SEN en las fechas programadas.

### Línea Cumbre – Nueva Cardones 500 kV C1

Debido al alto impacto que posee la desconexión de líneas de 500 kV en la seguridad del sistema eléctrico, la ejecución de los trabajos de mantenimiento de la línea Cumbre – Nueva Cardones 500 kV estarán sometidos a evaluación según condiciones operacionales del SEN en las fechas programadas.

### Línea Nueva Maitencillo – Nueva Pan de Azúcar 2x500 kV

Debido al alto impacto que posee la desconexión de líneas de 500 kV en la seguridad del sistema eléctrico, la ejecución de los trabajos de mantenimiento de la línea Cumbre – Nueva Cardones 500 kV estarán sometidos a evaluación según condiciones operacionales del SEN en las fechas programadas.

### **3. Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor 2024-2026 del Coordinador Eléctrico Nacional.**

En el Anexo 1 se presenta un reporte que lista las fechas de inicio y fin de los trabajos considerados en el programa de mantenimiento para las unidades generadoras de las instalaciones bajo coordinación del Coordinador Eléctrico Nacional.

En el Anexo 2 se presenta un reporte con el programa de mantenimiento para las líneas de transmisión y equipos de poder, del sistema de transmisión y clientes libres de los Sistema Eléctrico Nacional.

#### **4. Observaciones al Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor**

Cualquier observación a la versión preliminar del Programa de Mantenimiento Preventivo Mayor 2025-2026 se deberá realizar según los plazos estipulados en el artículo 9 del Anexo Técnico. La información deberá ser actualizada a más tardar el 10 de diciembre de 2024 en la pestaña “Elaboración Mantenimiento Preliminar” de la Plataforma Mantenimiento Preventivo Mayor ([pmpm.coordinador.cl](http://pmpm.coordinador.cl)).