



CAMMESA

PROGRAMACIÓN ESTACIONAL DEFINITIVA

Noviembre 2024 – Abril 2025

Evolución Demanda

CRECIMIENTO MEDIO MÓVIL ANUAL



-0.7 %

Estos valores **no** incluyen Patagonia y están ajustados a igual cantidad de tipo de días y temperatura media mensual (hasta Agosto 2025).

Máximo diario de energía

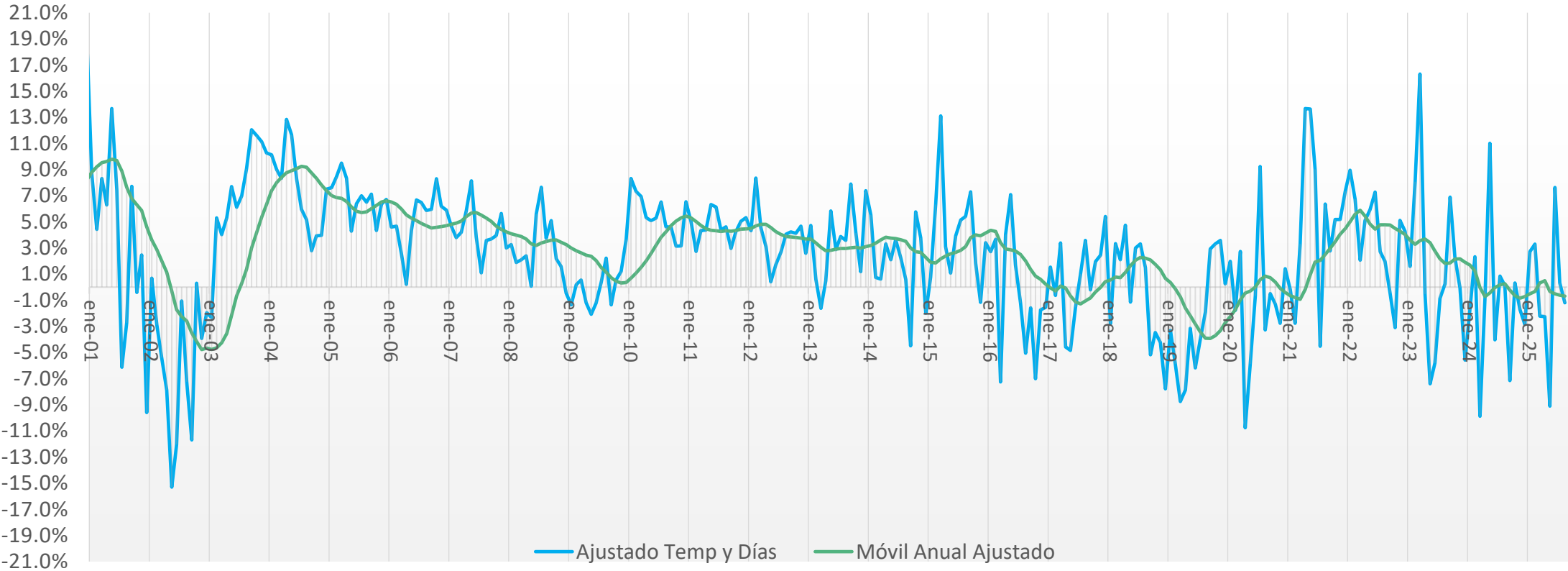
Hábiles

Jueves 1-Febrero 2024

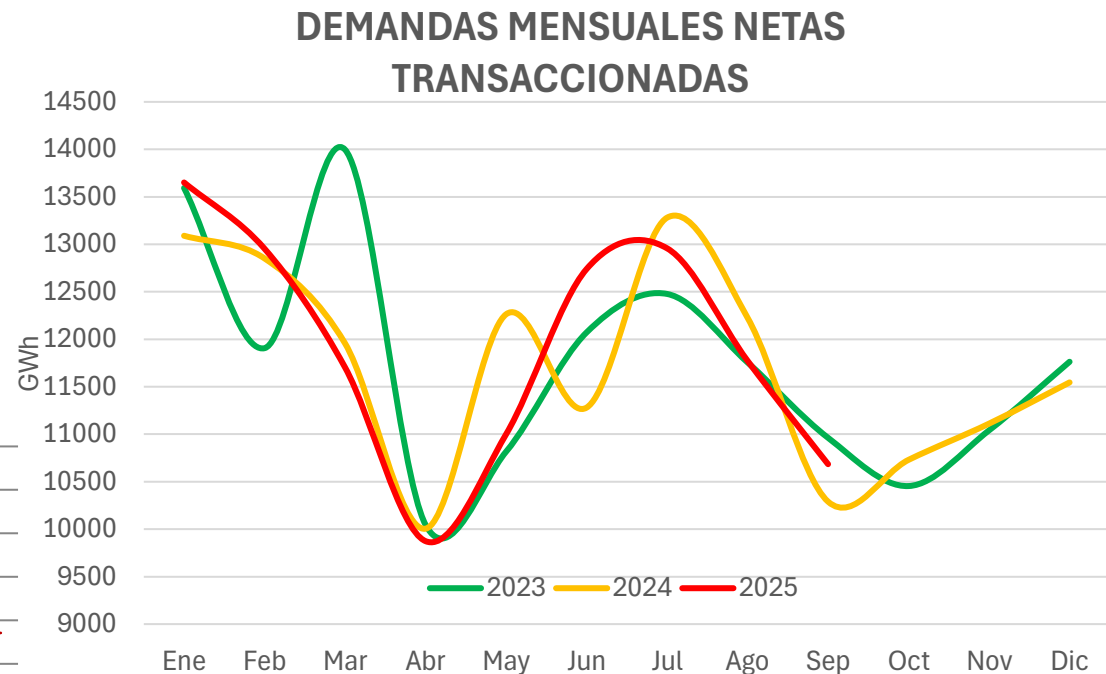
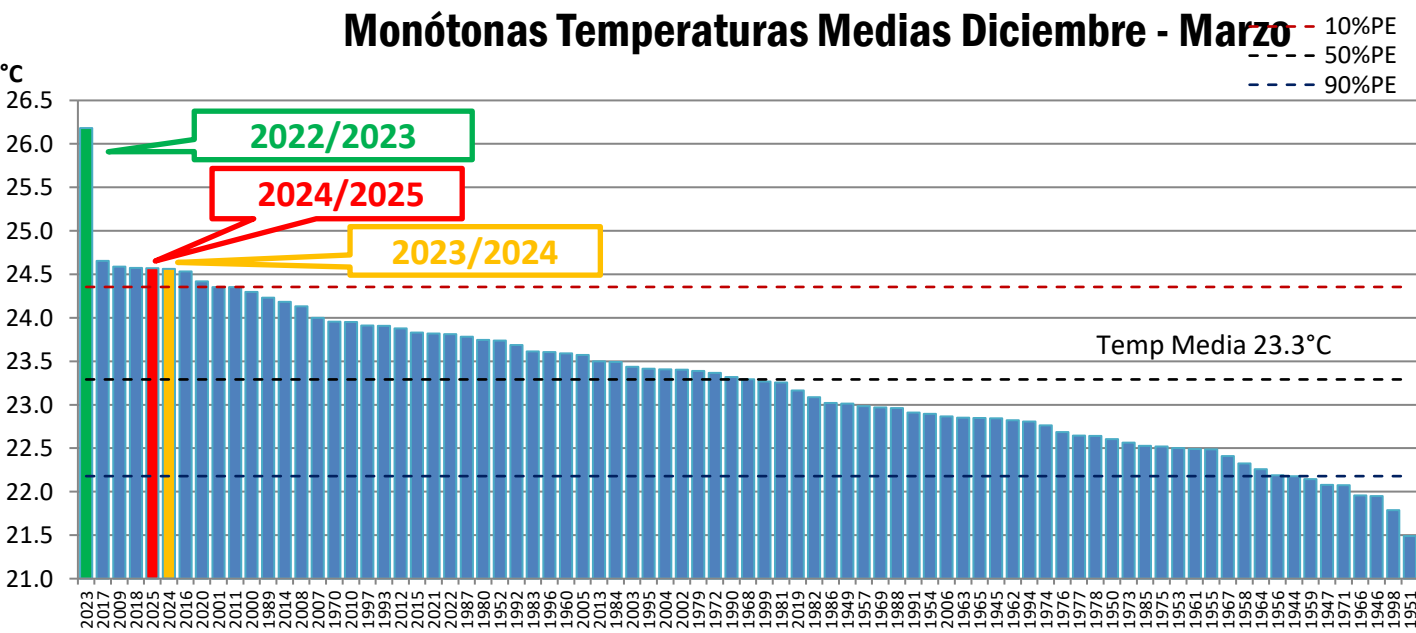
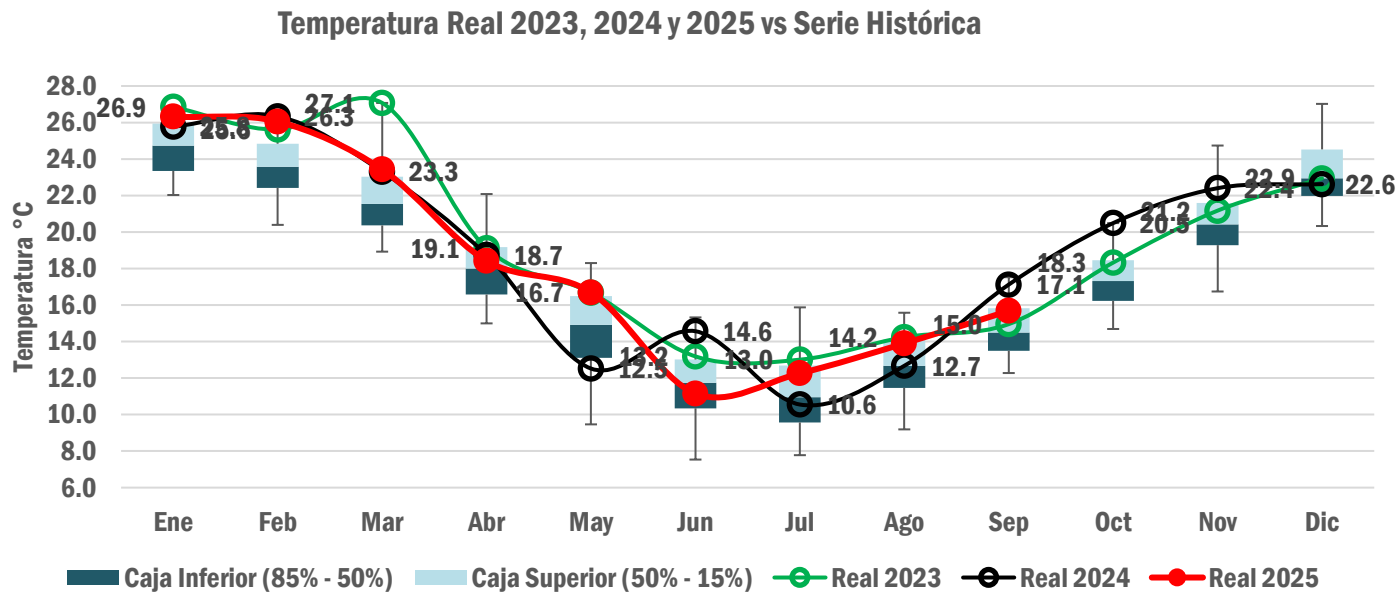
597.7 GWh

31.5 °C

Demanda Neta de Energía Ajustada a Igual Cantidad de Tipo de Día y Temperaturas Medias (sin Patagonia)



Temperaturas Históricas



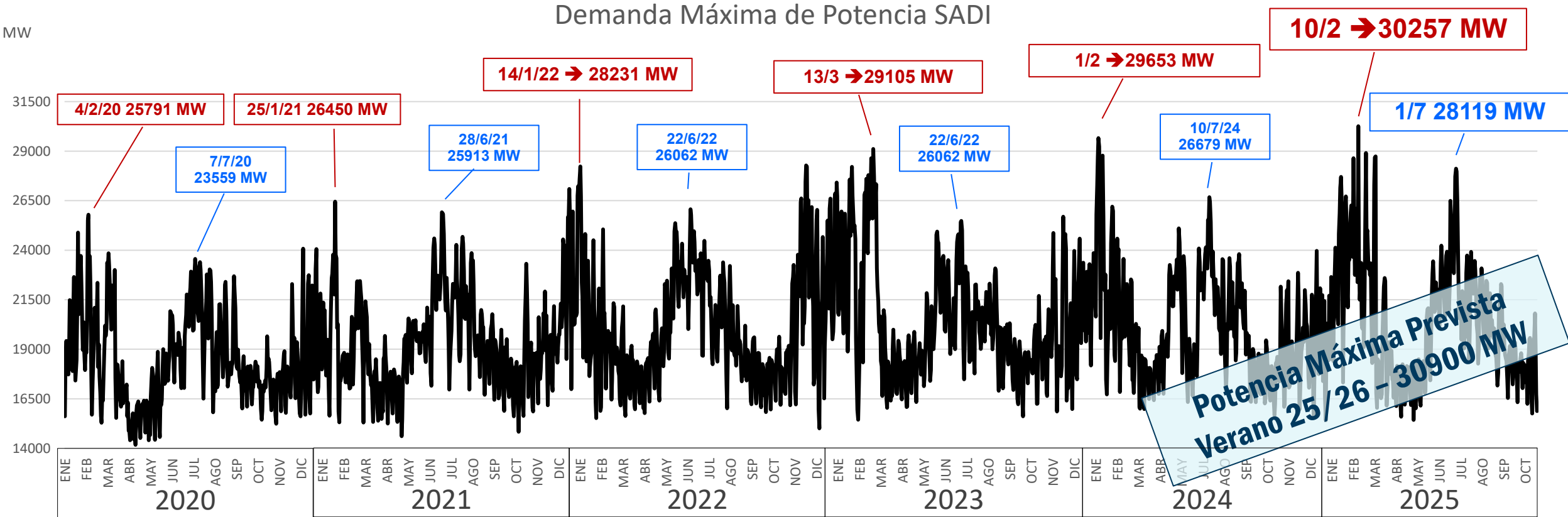
EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA – POTENCIAS MÁXIMAS





Potencia Máxima
verano
2024/2025
30257 MW

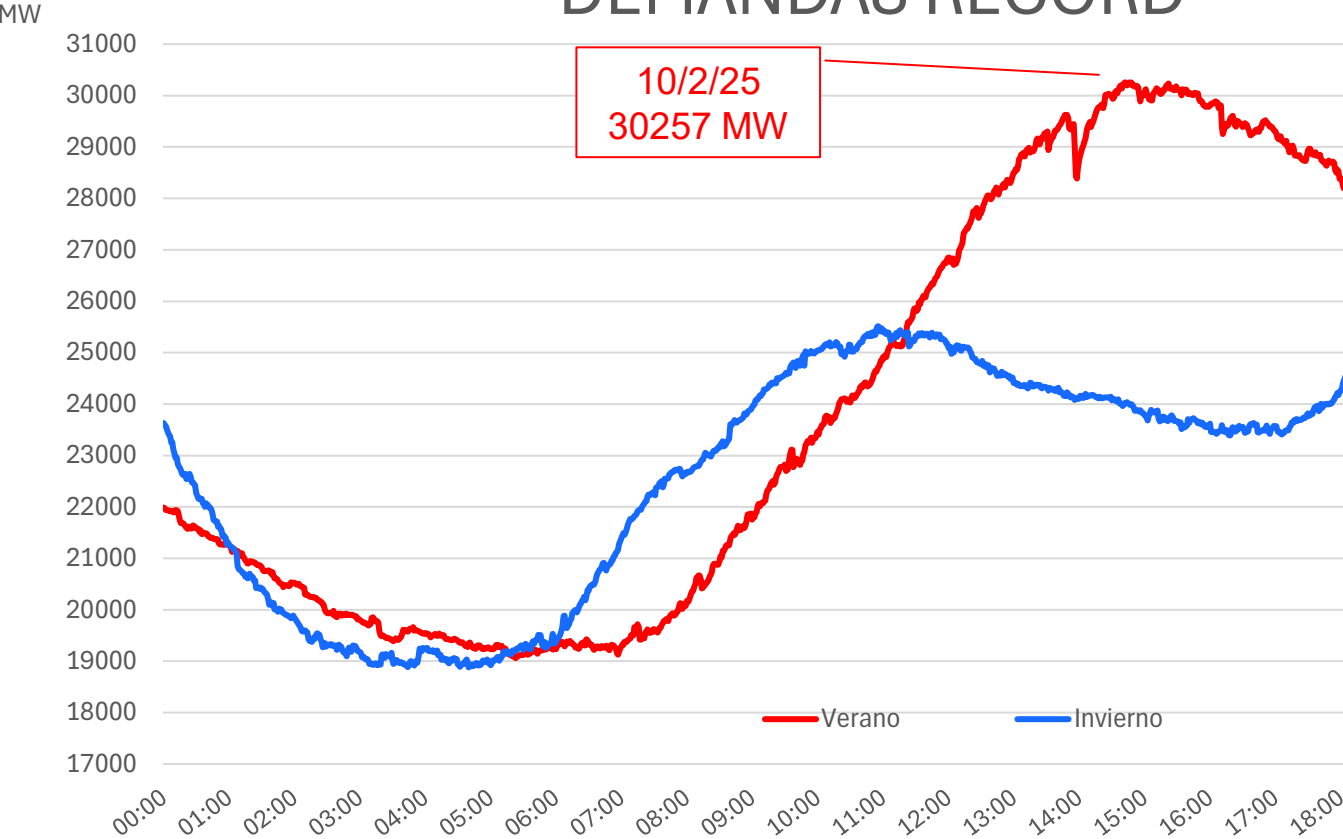
	Verano 2019/2020	Invierno 2020	Verano 2020/2021	Invierno 2021	Verano 2021/2022	Invierno 2022	Verano 2022/2023	Invierno 2023	Verano 2023/2024	Invierno 2024	Verano 2024/2025	Invierno 2025
POTENCIA [MW]	25791	23559	26450	25913	28231	26062	29105	25476	29653	26679	30257	28119
FECHA	04/02/2020	07/07/2020	25/01/2021	28/06/2021	14/01/2022	22/06/2022	13/03/2023	18/07/2023	01/02/2024	10/07/2024	10/02/2025	01/07/2025
DÍA	Martes	Martes	Lunes	Lunes	Viernes	Miércoles	Lunes	Martes	Jueves	Miércoles	Lunes	Martes
HORA	14:57	20:42	14:41	20:46	14:12	20:32	15:28	20:59	14:48	20:51	14:47	20:36
Temp GBA [°C]	29.5	7.4	30.8	7.7	33.8	7.5	31.0	6.2	31.5	5.0	31.1	4.9



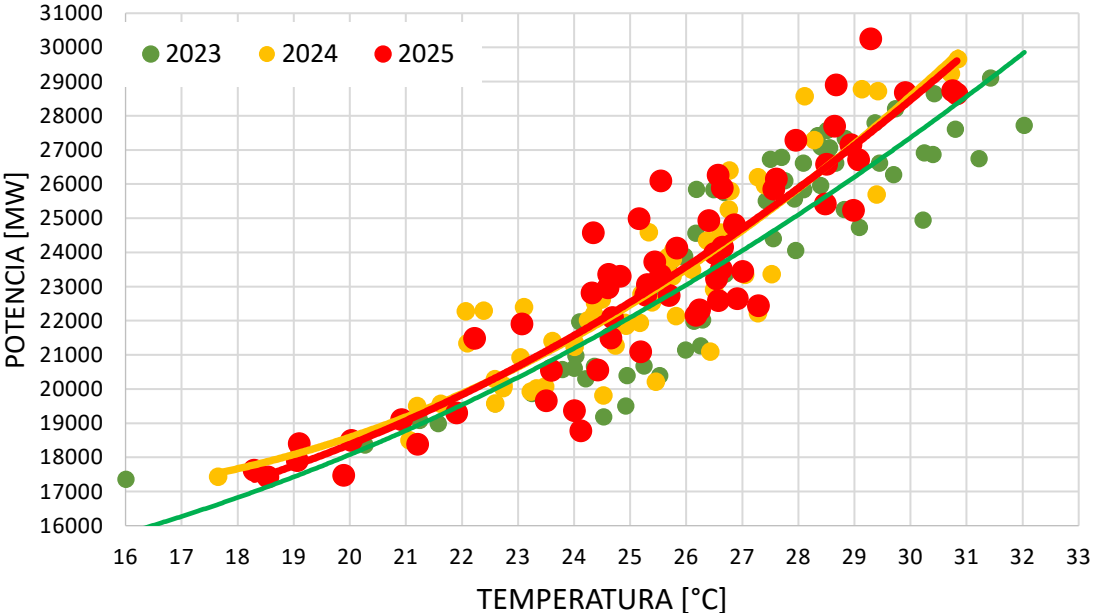
EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA



DEMANDAS RECORD



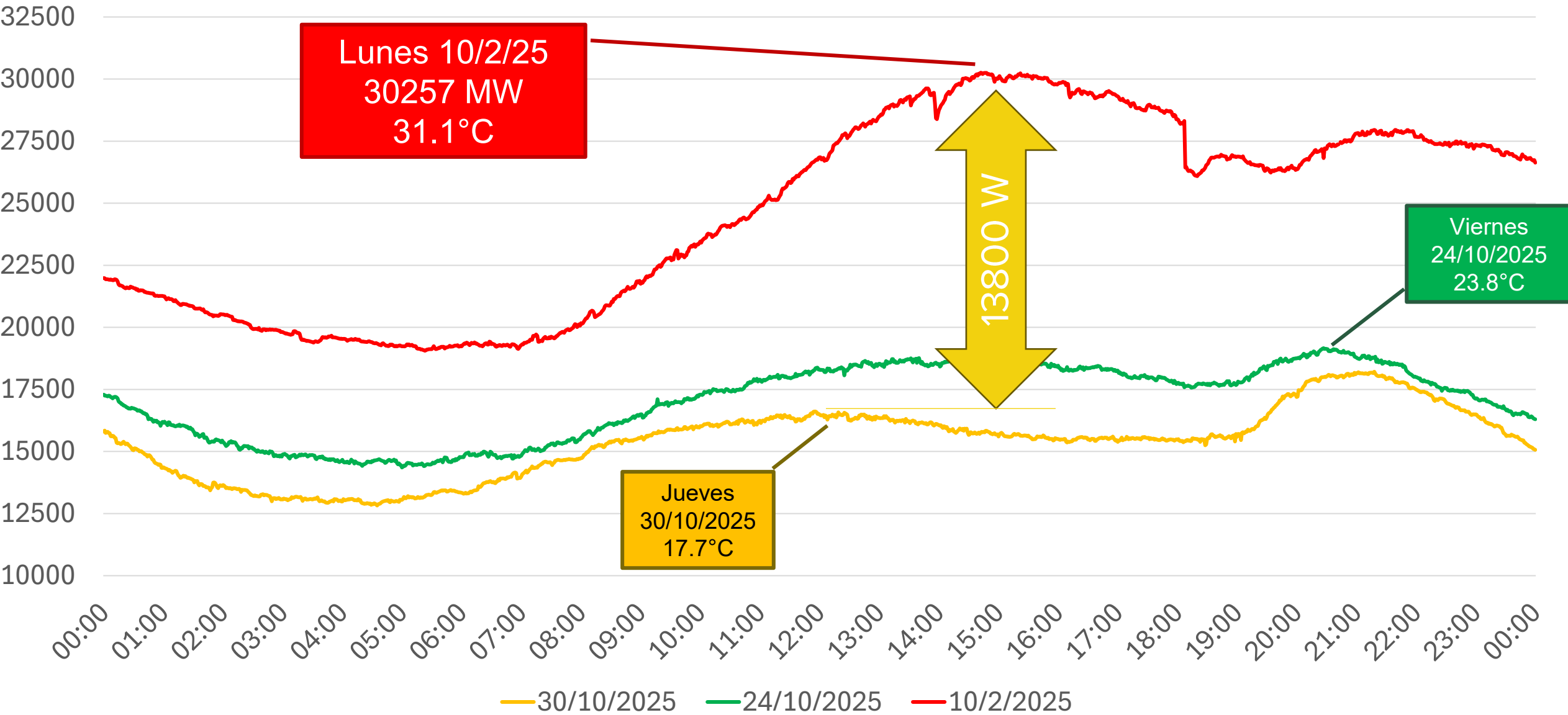
Pico vs. Temperaturas - Hábiles



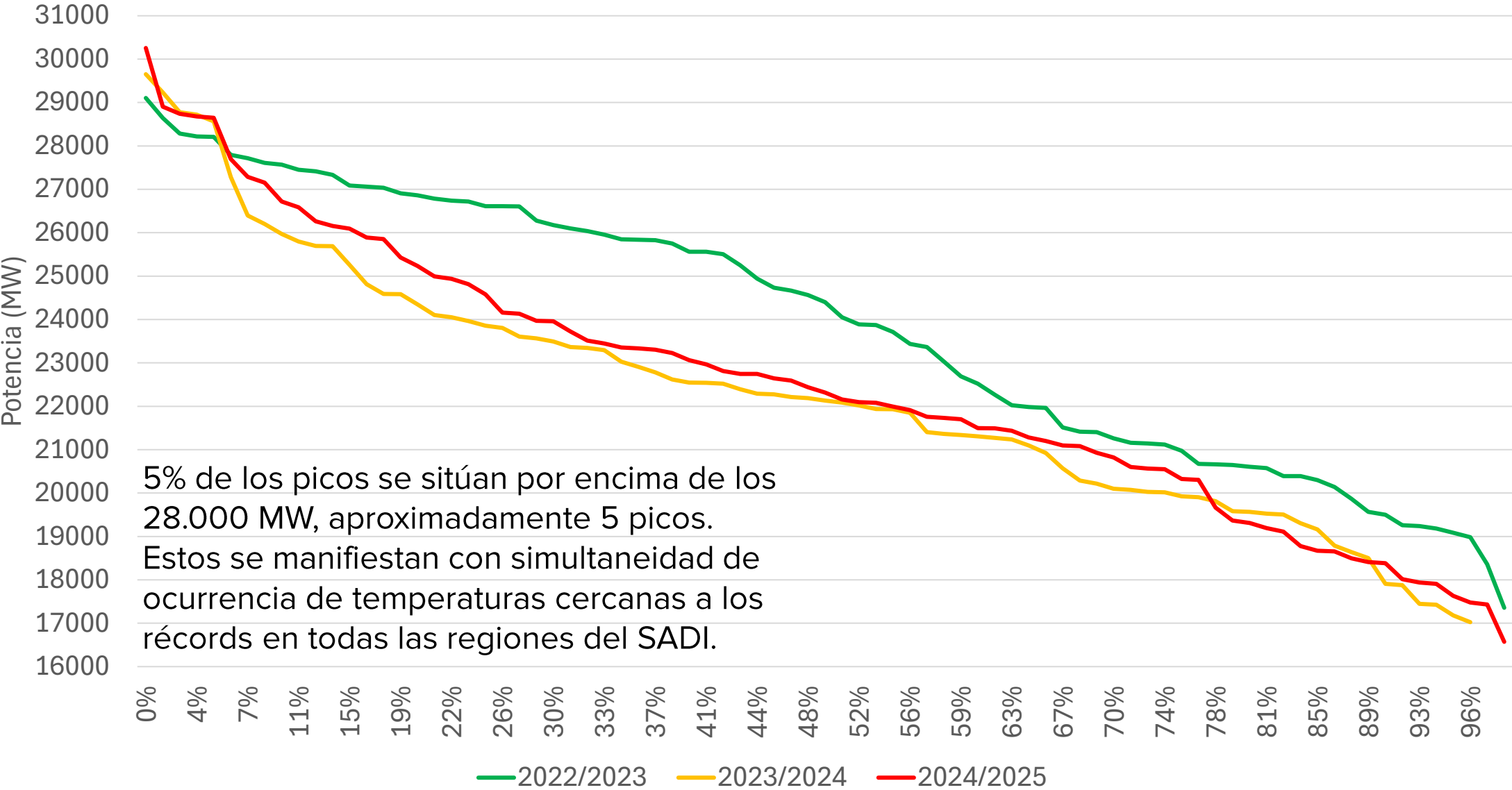
EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA



DEMANDA SADI



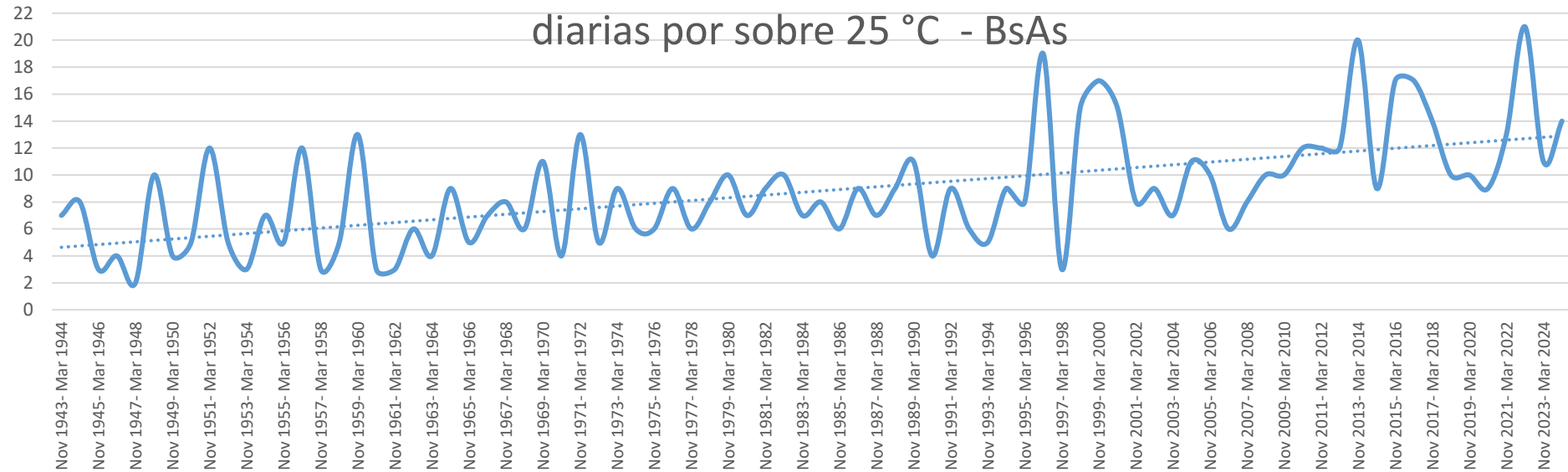
SADI - Monótonas Picos de Verano 2023,24,25
Período Diciembre - Marzo



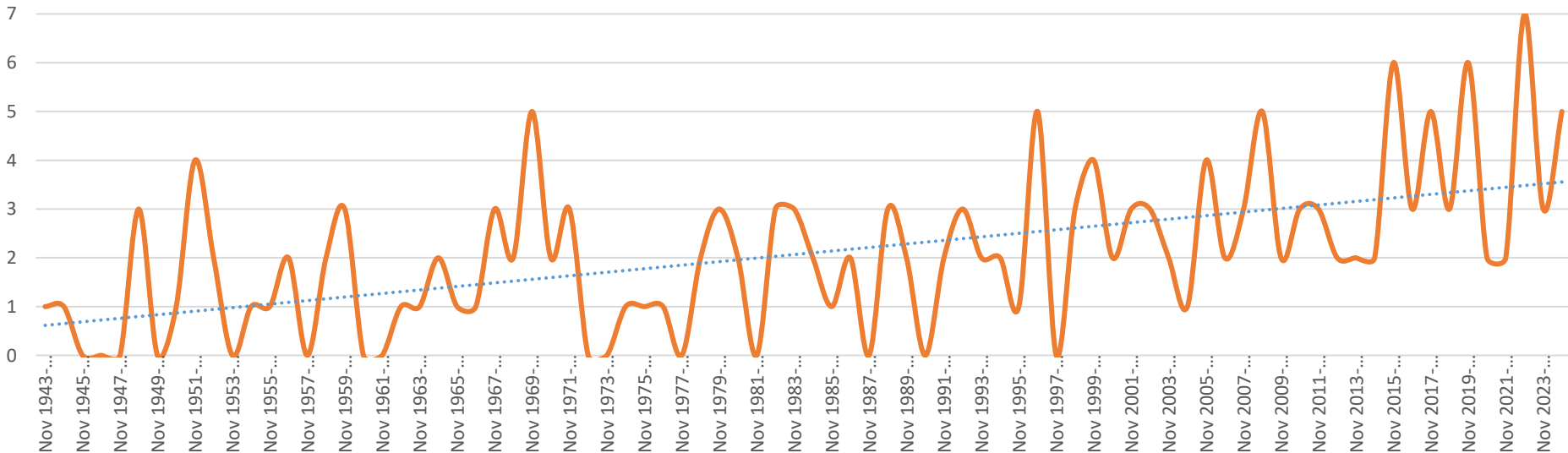
Temperaturas Históricas



Máxima cantidad de días consecutivos con temperaturas medias
diarias por sobre 25 °C - BsAs

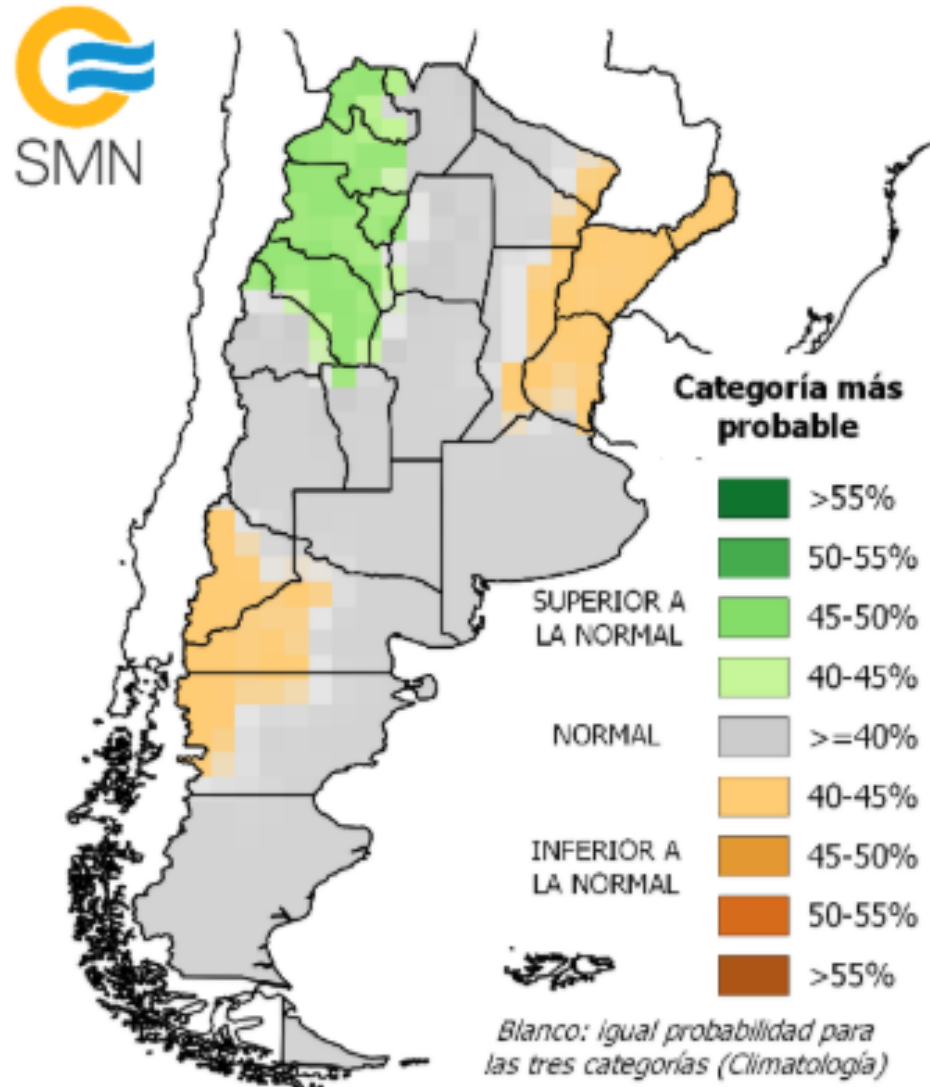


Cantidad de Olas de Calor en Ciudad de Buenos Aires

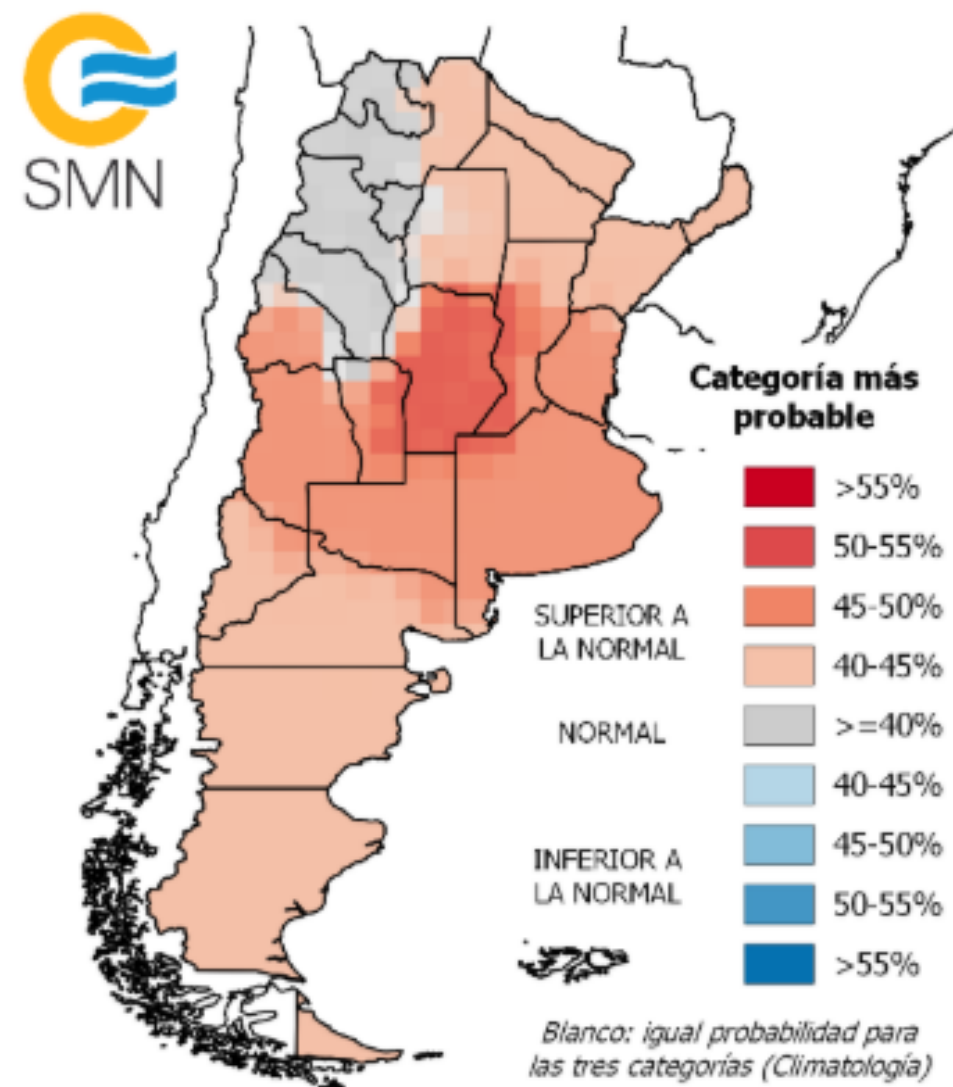


Pronóstico Trimestral Octubre - Diciembre

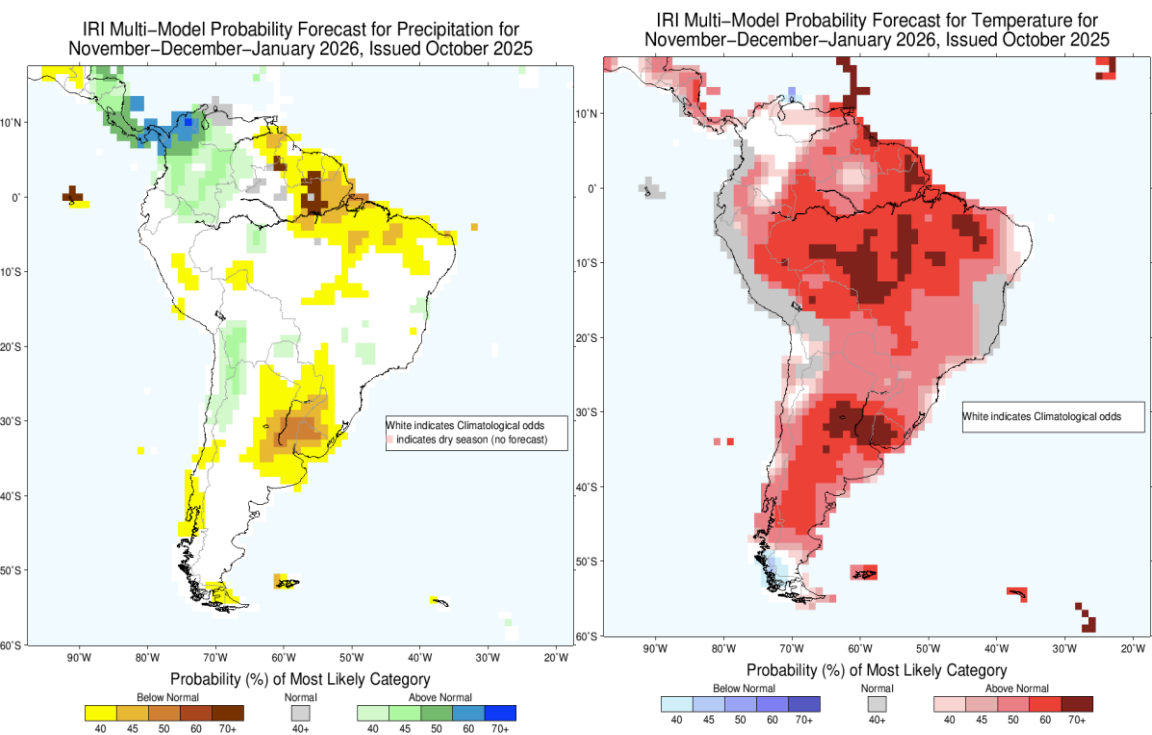
Pronóstico de Precipitación
Octubre-Noviembre-Diciembre 2025



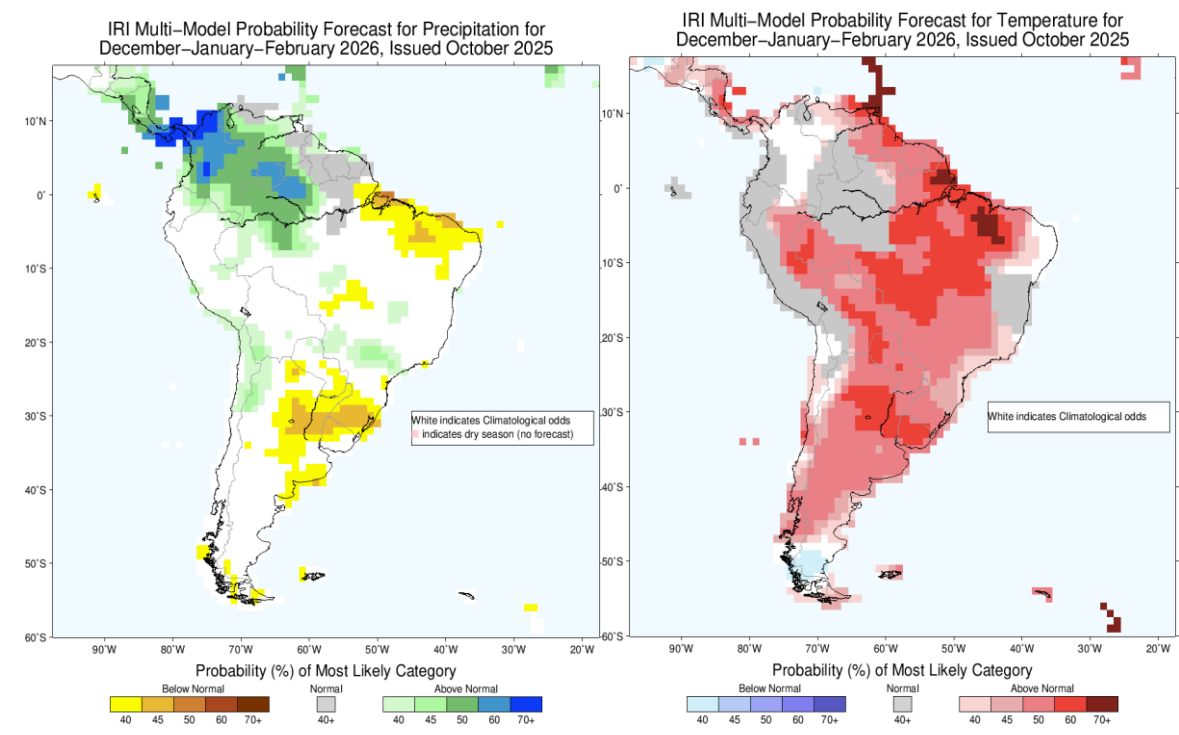
Pronóstico de Temperatura
Octubre-Noviembre-Diciembre 2025



Pronósticos trimestrales Nov 2024 – Feb 2025



Nov-Ene

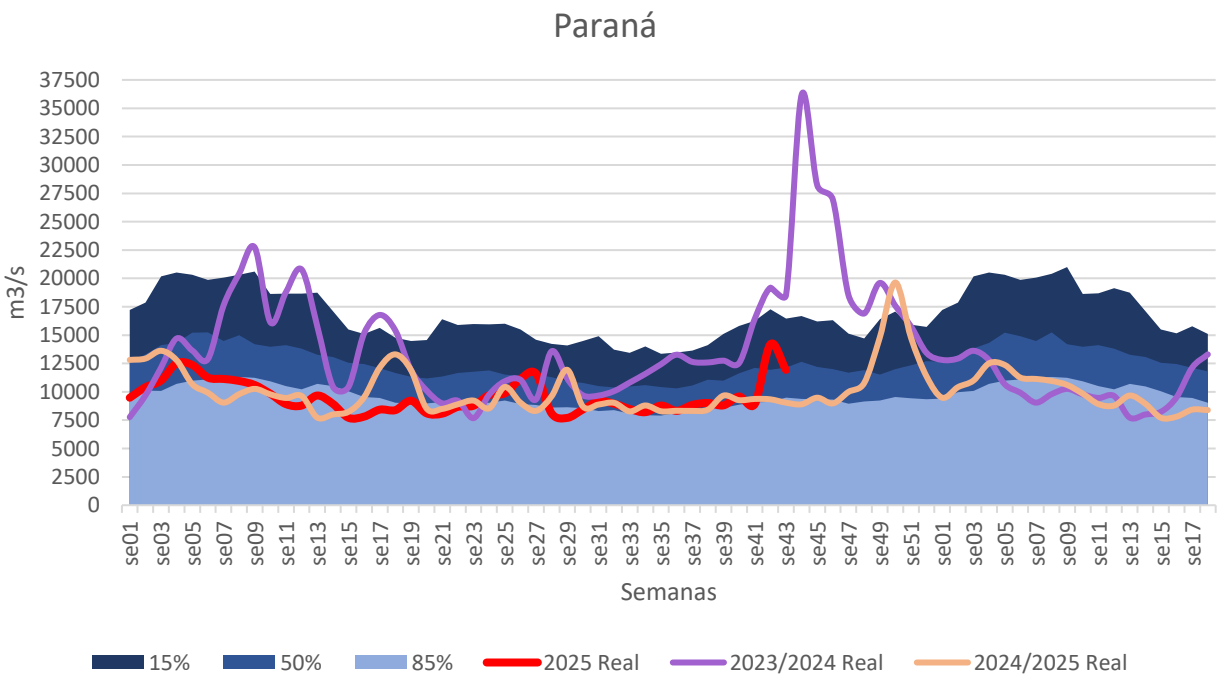
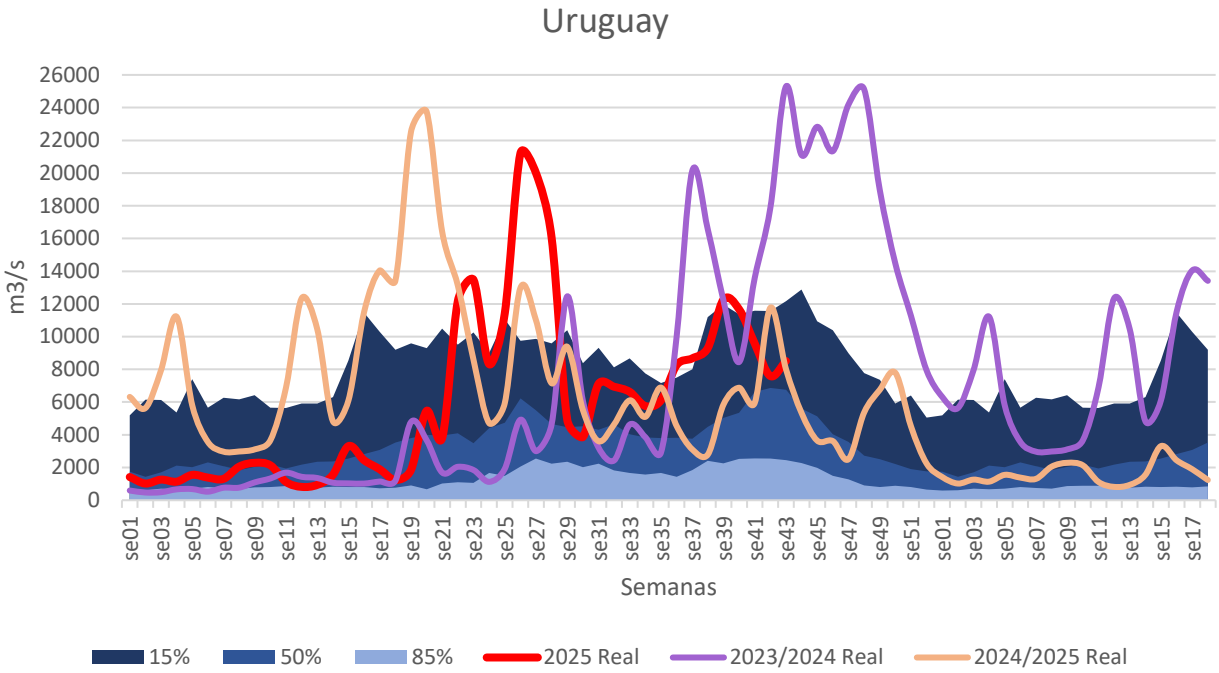
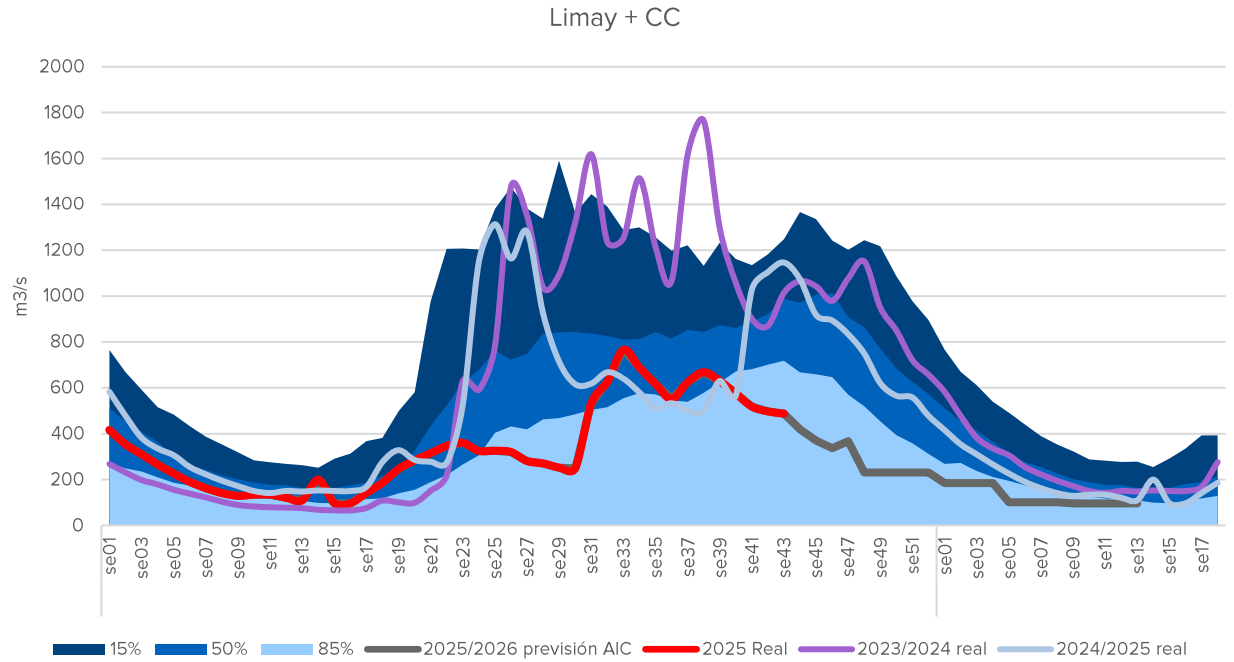


Dic-Feb



EVOLUCIÓN APORTES

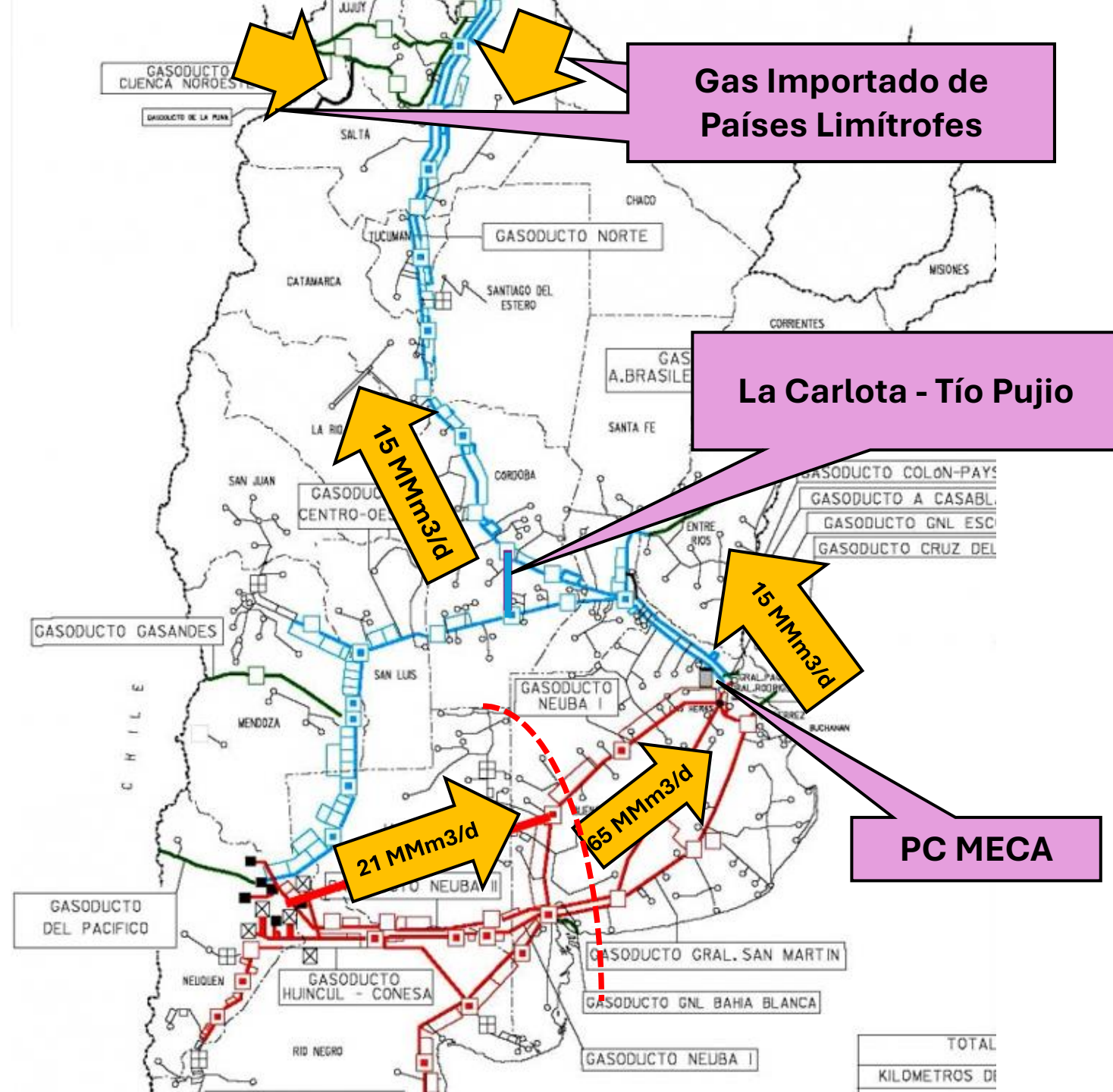
Período	Río	Limay	C. Curá	Neuquén	Futaleufú	Uruguay	Paraná
ene-25	Real	60%	67%	53%	73%	64%	86%
feb-25	Real	75%	86%	54%	93%	61%	88%
mar-25	Real	73%	81%	82%	72%	69%	94%
abr-25	Real	84%	84%	94%	96%	64%	98%
may-25	Real	72%	58%	84%	37%	60%	96%
jun-25	Real	82%	88%	84%	61%	11%	83%
jul-25	Real	96%	99%	96%	90%	7%	75%
ago-25	Real	87%	64%	69%	31%	24%	81%
sep-25	Real	87%	77%	94%	46%	16%	82%
oct-25	Previsto	95%	98%	96%	60%	31%	63%
nov-25	Previsto	98%	100%	98%	-----	-----	-----
dic-25	Previsto	98%	99%	96%	-----	-----	-----
ene-26	Previsto	94%	99%	99%	-----	-----	-----
feb-26	Previsto	95%	99%	98%	-----	-----	-----
mar-26	Previsto	89%	99%	98%	-----	-----	-----



Sistema de Gas

Verano 25/26

- Gestión Propia de gas
- Gas Importado de Países Limítrofes → Gestión Propia → Precio reconocido 90% del Referencia de GNL puesto en la Central.



Previsiones Demanda

Programación Estacional Definitiva | NOVIEMBRE 2024 – ABRIL 2025

Previsiones por regiones y Tipos de Agentes

Tasa de variación prevista
por los Agentes para el Semestre
Nov'24 – Abr'25
0.2%

Demandas Netas de Energía Programación Nov'24-Abr'25					
REGIÓN	Nov'23- Abr'24 [GWh]	T media real 23/24 – T media histórica	Nov'24- Abr'25 [GWh]	Crecimiento	Participación
BAS	8254	1.3	8284	0.4%	11.7%
CEN	6266	0.8	6384	1.9%	9.0%
COM	2566	-0.1	2640	2.9%	3.7%
CUY	4606	2.4	4607	0.0%	6.5%
GBA	24846	1.3	24755	-0.4%	35.0%
LIT	8641	1.1	8635	-0.1%	12.2%
NEA	6252	4.2	6351	1.6%	9.0%
NOA	6576	2.5	6298	-4.2%	8.9%
PAT	2688	-0.1	2865	6.6%	4.0%
Total	70695		70819	0.2%	100%
GBA + BAS	33100		33039	-0.2%	46.7%
Resto	37594		37780	0.5%	53.3%
Aluar	1366		1515	10.9%	52.9%
PAT sin Aluar	1322		1351	2.1%	47.1%

Compara demanda prevista estacional a temperatura media vs Demanda real registrada en el semestre anterior



Resto del país
0.5%

GBA + BAS
-0.2%



Distribuidores -0.4%



GU + AG - Aluar 2.9%

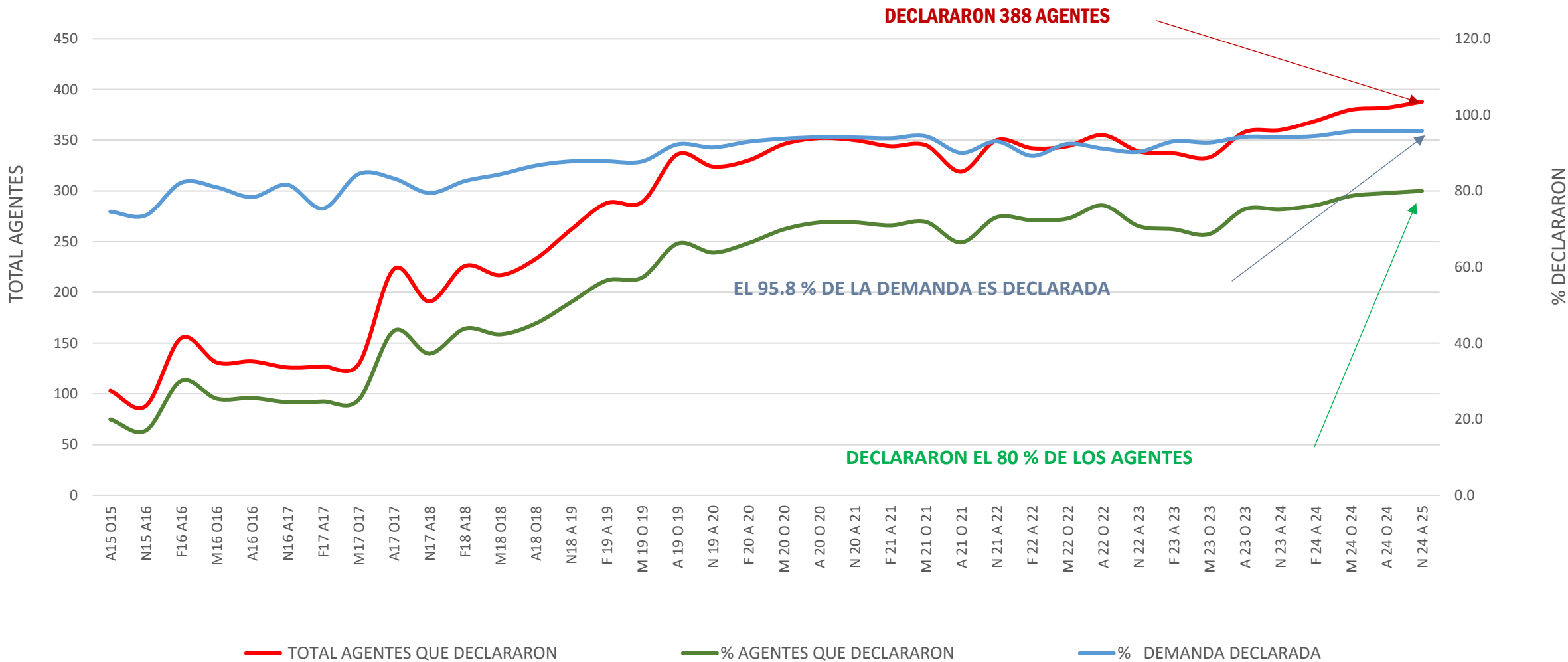
Tasas de variación previstas para el semestre Nov'24-Abr'25

Programación Nov'24-Abr'25				
TIPO	Nov'23-Abr'24 [GWh]	Nov'24-Abr'25 [GWh]	Crecimiento	Participación
Distribuidores	61838	61598	-0.4%	87.0%
GUMAs + Autog - Aluar	7491	7707	2.9%	10.9%
ALUAR	1366	1515	10.9%	2.1%
Total	70695	70819	0.2%	100%



Programación Estacional Definitiva | NOVIEMBRE 2024 – ABRIL 2025

AGENTES QUE DECLARARON PROG. ESTACIONAL DEMANDA



Previsión

Programación Estacional Definitiva | NOVIEMBRE 2025 – ABRIL 2026

- **Disponibilidad térmica:** Se prevé el ingreso de 152 MW hasta fin de abril de 2026, BLOPTV01, AG. El Medanita, AG. CABOT.
- **Combustibles:** despacho por costos.
 - Gas:** los consumos de usinas son cubiertos con Gas Nacional, GNL y Bolivia.
 - Fuel Oil:** límite máximo de consumo dependiendo de la disponibilidad de equipamiento.
 - Gas Oil:** con límite de consumo semanal sostenido por logística 175 mil m3.
- **Aportes hidráulicos:**
 - Para el Limay, Collón, Neuquén se consideran los pronósticos de la AIC.
 - Para Futaleufú cuartil inferior hasta abril.
 - Para los Ríos Uruguay y Paraná se considera el tercil inferior hasta fin de año, luego la mitad inferior de las crónicas
- **Utilización de Embalses:** operatoria de embalses de acuerdo a las Normas de Manejo de Aguas → Erogado de Piedra del Águila según NMA.
- **Energías Renovables:** ingresos hasta abril 2026: 568 MW. Eólico → 72 MW, Solares → 490 MW, Bio Combustibles → 3 MW, Hidráulica → 3 MW.
- **Importación/Exportación:** Se considera importación de posibles excedentes hidráulicos y renovables provenientes de Uruguay por crónica. También oferta térmica de Brasil de 1100 MW medios. Se considera oferta térmica de 120MW proveniente desde Bolivia.

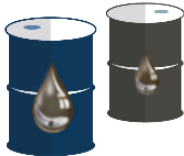


Programación Estacional Definitiva | NOVIEMBRE 2025 – ABRIL 2026

Despacho y consumo de combustibles Trimestre Nov'25 – Ene'26



Despacho Generación (MW med)			
	Real Nov - Ene 2024/2025		Previsto Nov - Ene 2025/2026
TÉRMIICO	9130	Alto	9523
		Medio	9047
		Bajo	8470
HIDRÁULICO RENOVABLE	3766	Alto	3504
		Medio	3354
		Bajo	3081
NUCLEAR	886	Alto	1198
		Medio	1198
		Bajo	1198
IMPORTACIÓN	325	Alto	43
		Medio	0
		Bajo	0
RENOVABLES (Ley 26190)	2897	Alto	3776
		Medio	3627
		Bajo	3433

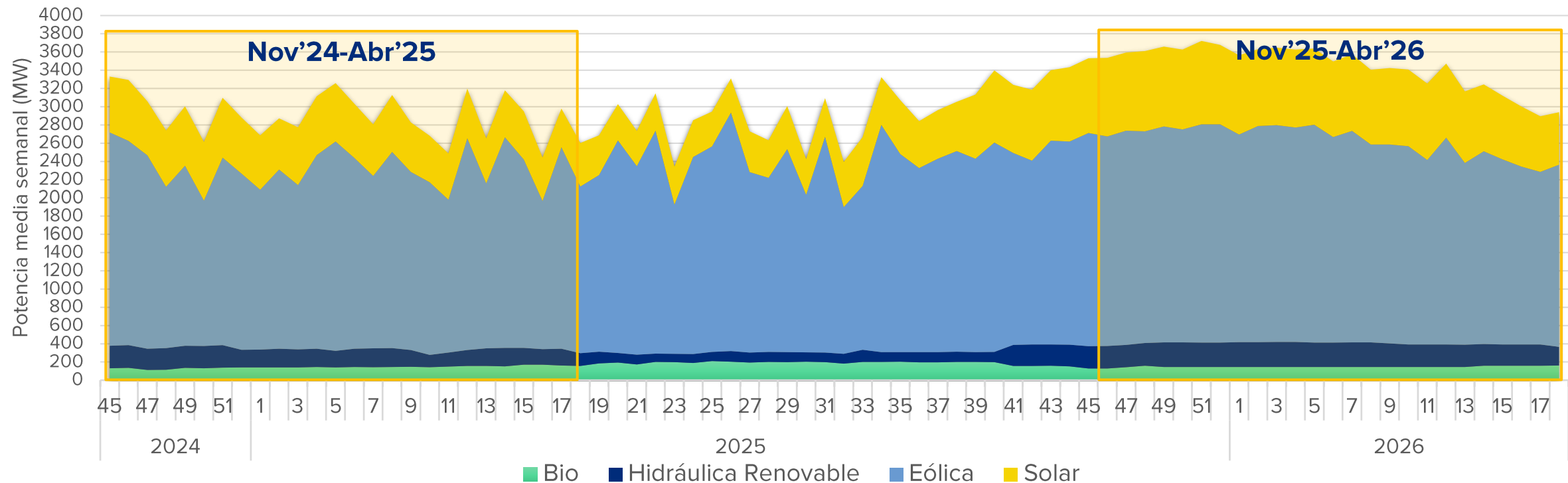


Consumos Combustibles			
	Real Nov - Ene 2024/2025		Previsto Nov - Ene 2025/2026
GAS (Mm3/dia)	48.4	Alto	48.6
		Medio	45.7
		Bajo	42.7
FUEL OIL (Miles Tn)	1	Alto	0
		Medio	0
		Bajo	0
CARBON (Miles Tn)	44	Alto	0
		Medio	0
		Bajo	0
GASOIL (Miles m3)	18	Alto	42
		Medio	42
		Bajo	42

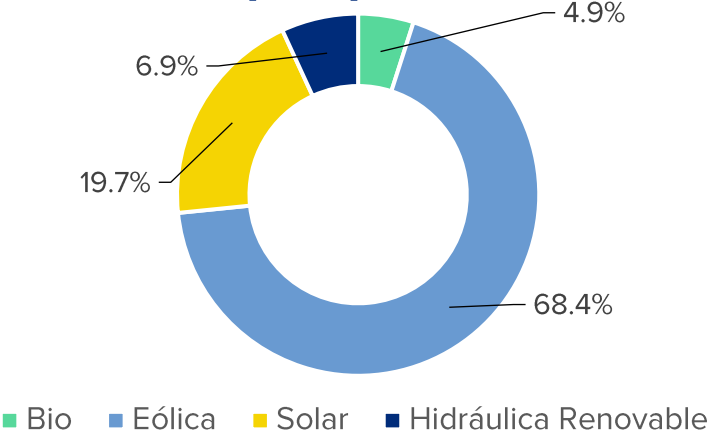


Programación Estacional Definitiva | NOVIEMBRE 2025 – ABRIL 2026

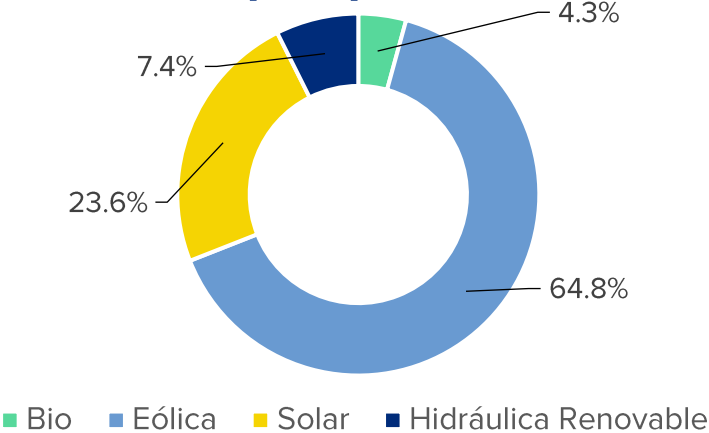
Evolución Generación Renovable por tipo (Ley 26190)



Generación por Tipo Nov'24-Apr'25

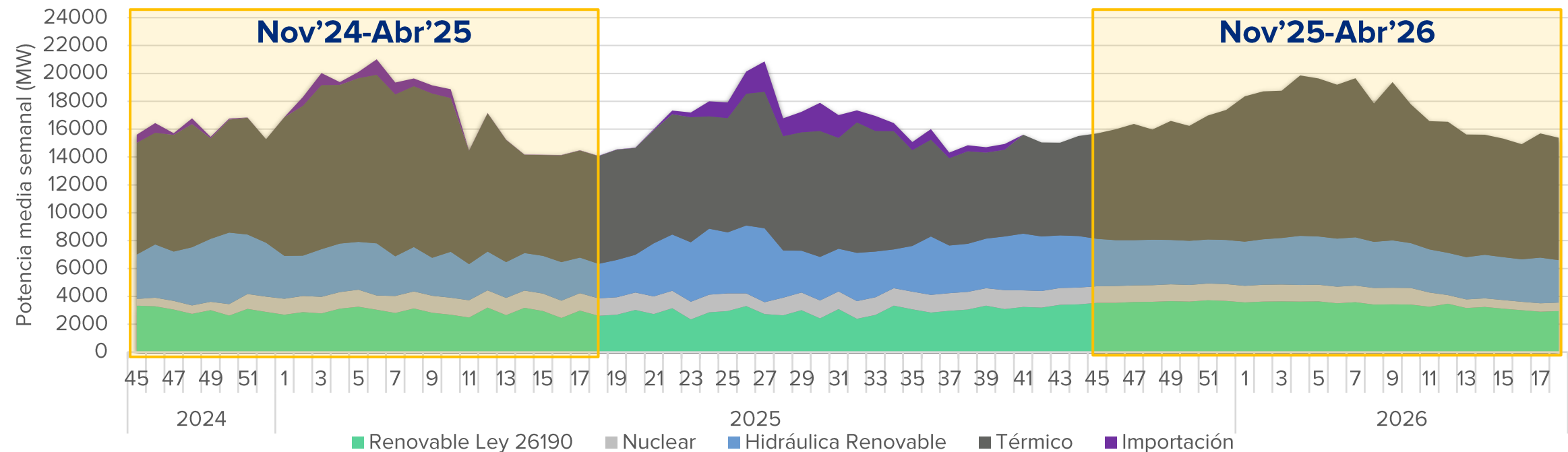


Generación por Tipo Nov'25-Apr'26

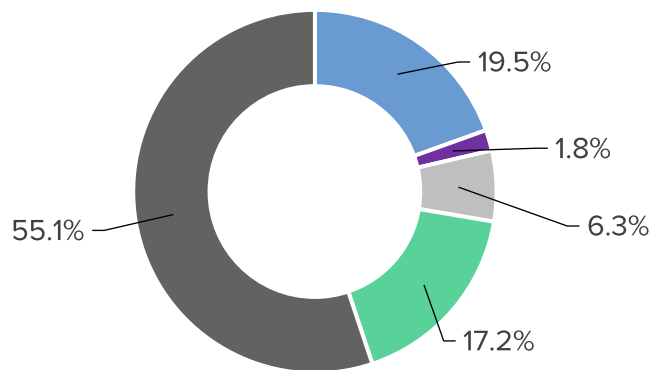


Programación Estacional Definitiva | NOVIEMBRE 2025 – ABRIL 2026

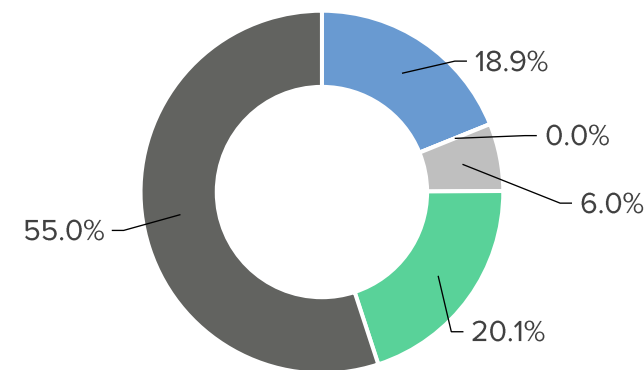
Cubrimiento de la Demanda



Generación por Tipo Nov'24-Abr'25



Generación por Tipo Nov'25-Abr'26



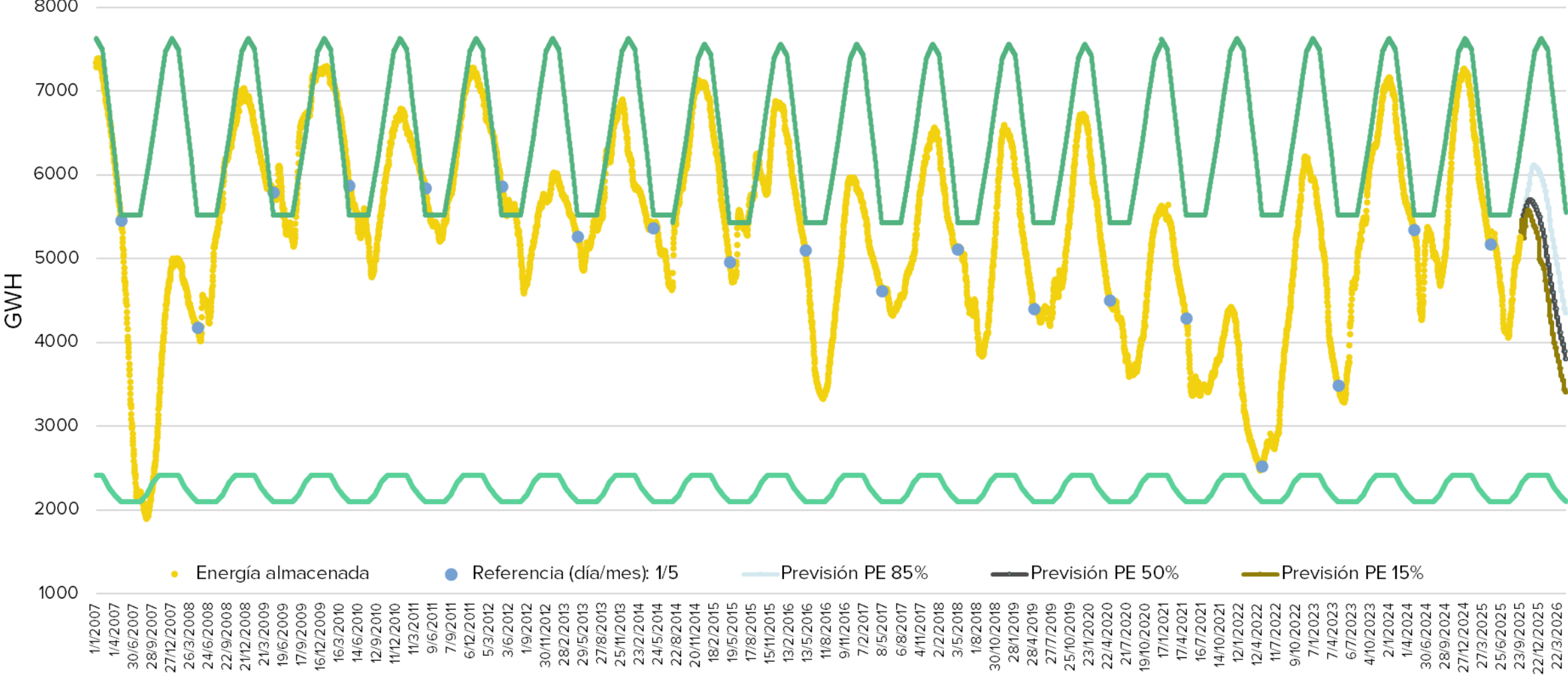
Hidráulica Renovable Importación Nuclear Renovable Ley 26190 Térmico

Hidráulica Renovable Importación Nuclear Renovable Ley 26190 Térmico

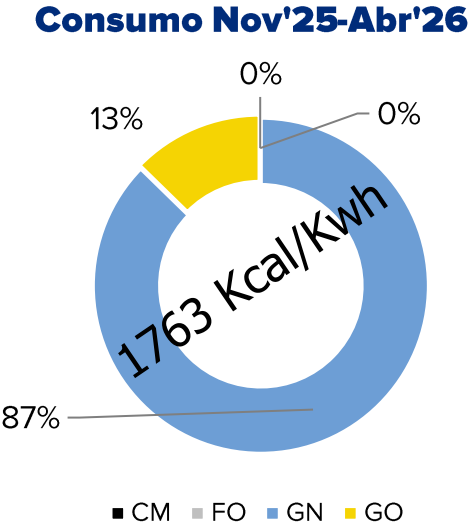
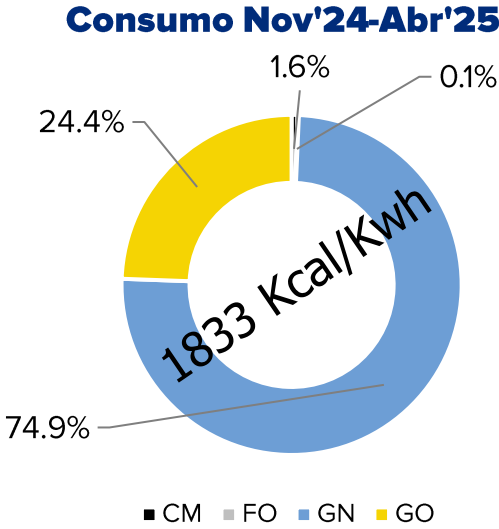
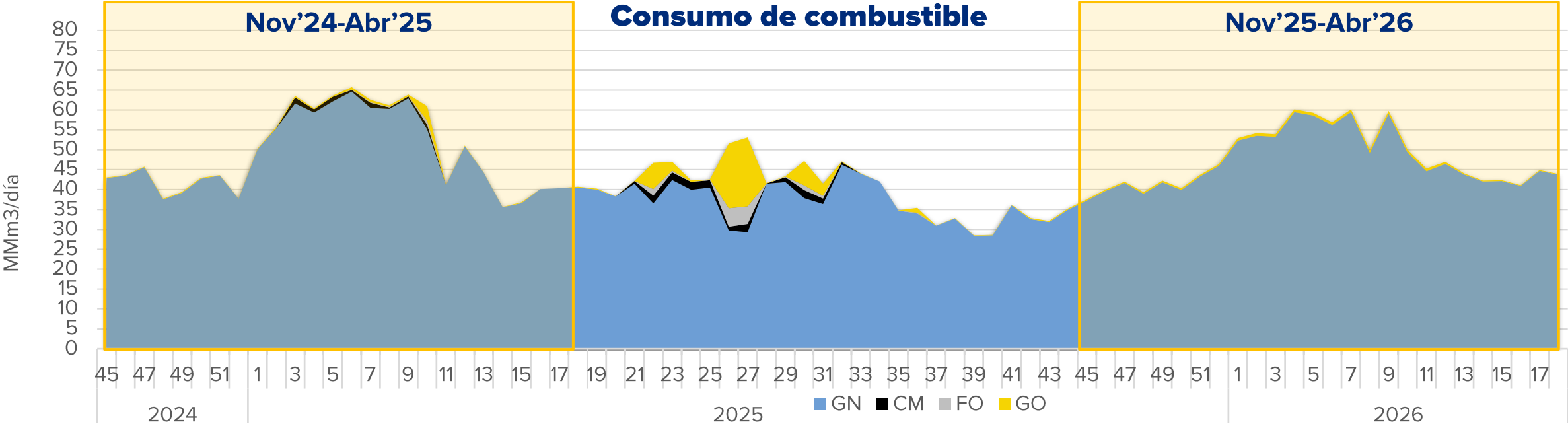


Programación Estacional Definitiva | NOVIEMBRE 2025 – ABRIL 2026

ENERGÍAS ALMACENADAS COMAHUE + PATAGONIA Período 2007 - 2026



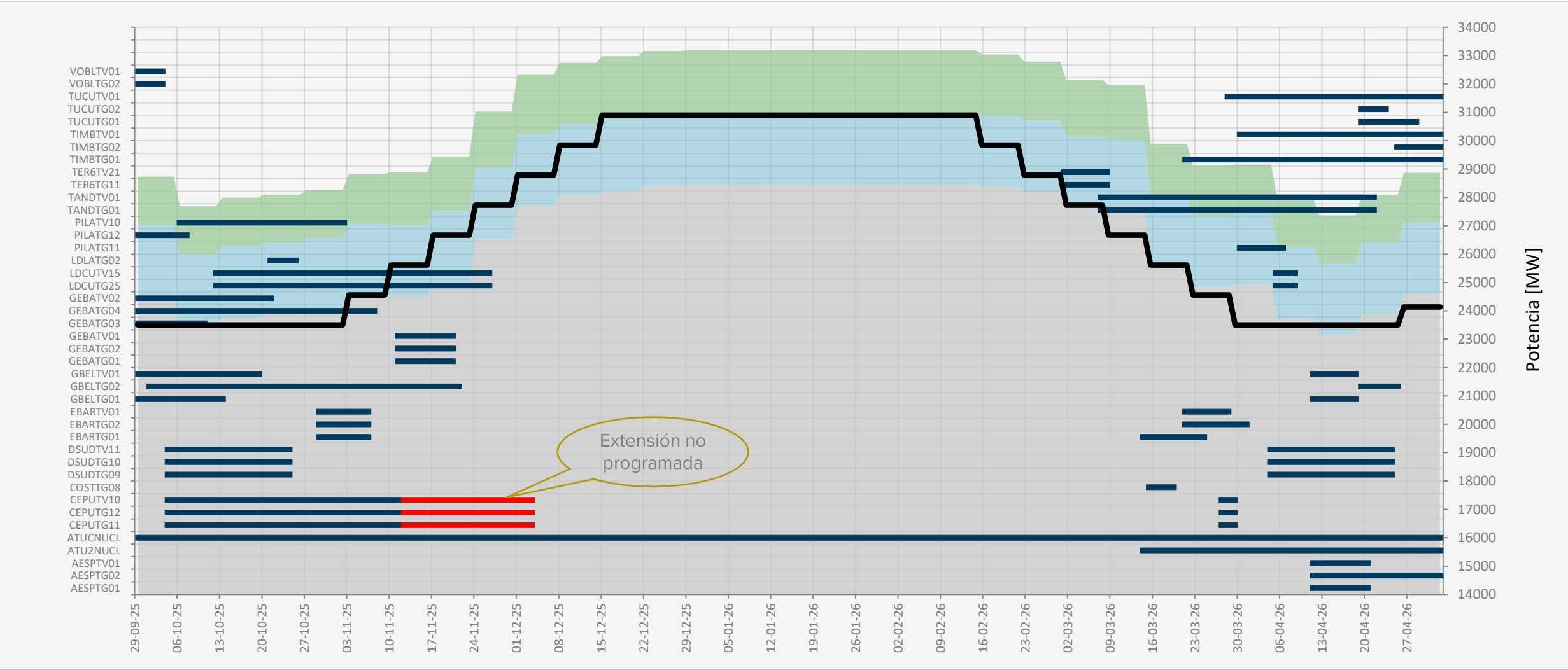
Programación Estacional Definitiva | NOVIEMBRE 2025 – ABRIL 2026



Cubrimiento de Potencia – VERANO 2024

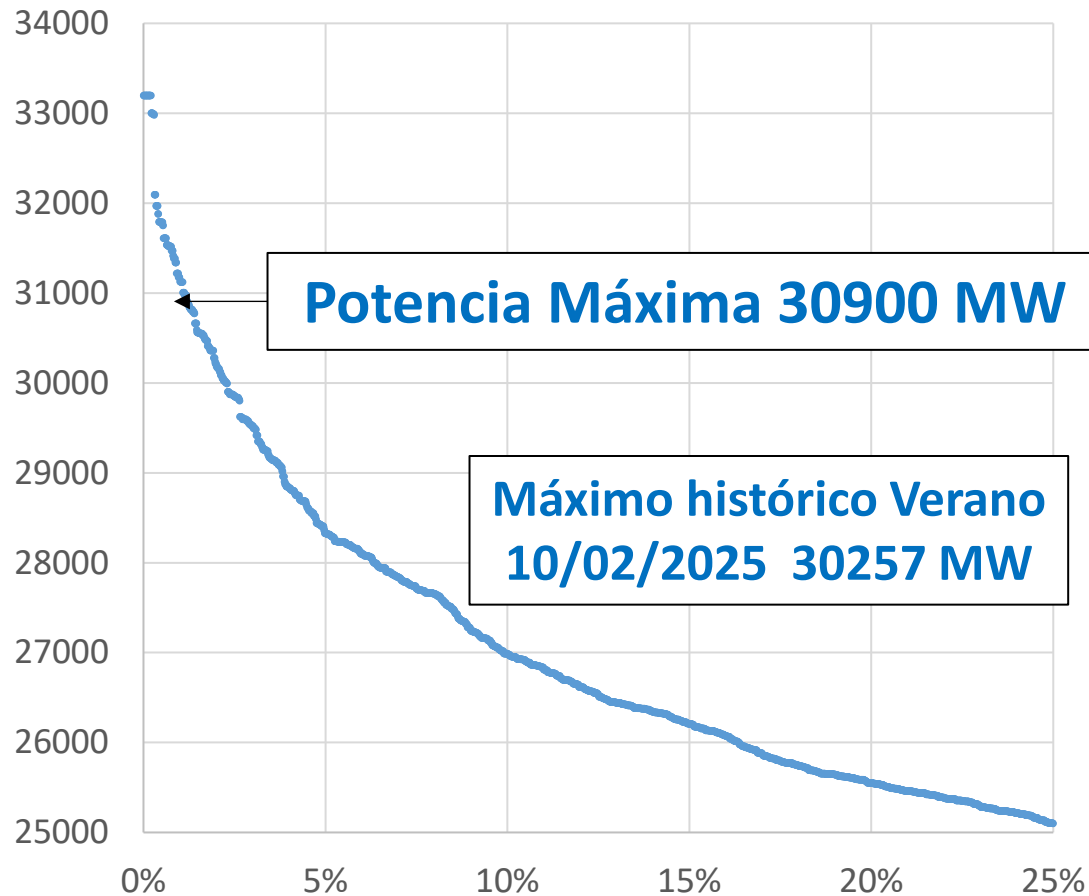
Programación Estacional Definitiva | NOVIEMBRE 2025 – ABRIL 2026

Mantenimientos e indisponibilidades de CC grandes y nucleares

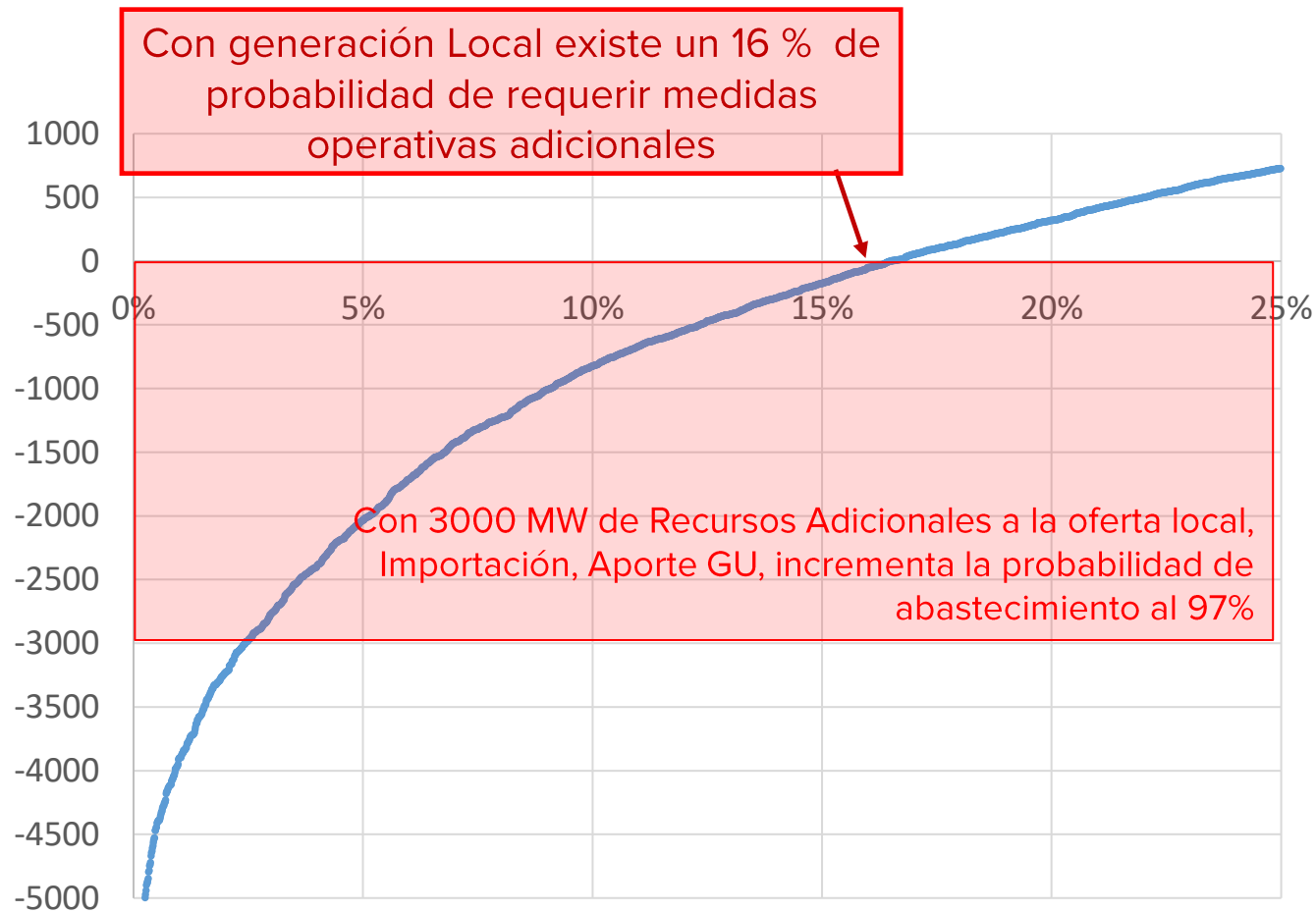


Cubrimiento de Potencia - VERANO 2026

Potencia máxima Prevista



Curva de Abastecimiento con Oferta Local



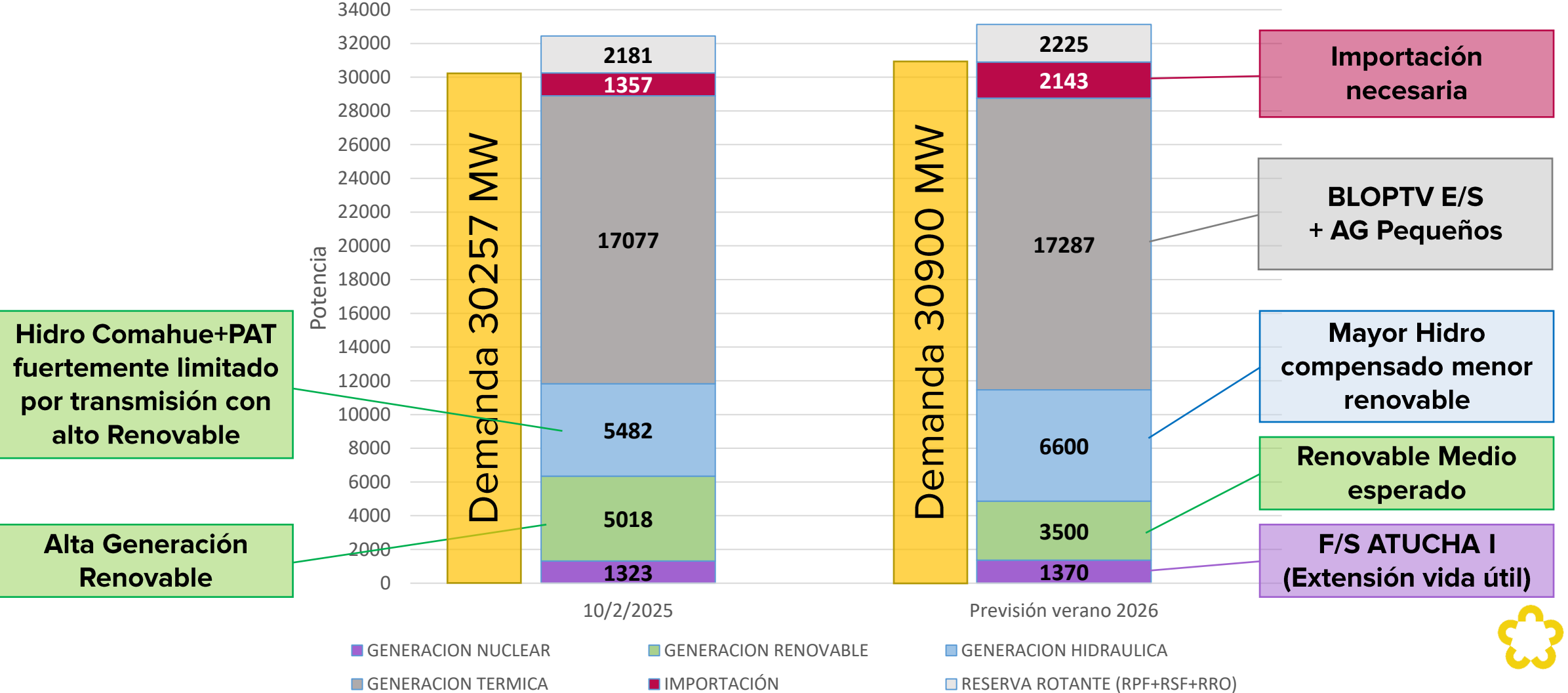
La Curva de Abastecimiento combina probabilidades de ocurrencia de demandas altas y disponibilidades de oferta para su cobertura.

Con Generación Local la probabilidad de abastecer el pico máximo con todas las reservas es del 84 %, contando con 3000 MW recursos adicionales la probabilidad alcanza el 97 %.



Cubrimiento de Potencia - VERANO 2026 vs VERANO 2025 (comparativa)

Cubrimiento demanda máxima prevista
verano 2026 vs verano 2025



Resolución SE 379/2025

PROGRAMA DE GESTIÓN DE DEMANDA DE ENERGÍA





Reempadronamiento Portal MEMnet



Procedimiento competitivo / Convocatoria



Día Operativo



Declaraciones y Convocatoria sobre eje de tiempo



Parsem / Control De La Demanda



Aplicación Resolución 379



Reempadronamiento Portal MEMnet

El nuevo portal MEMnet permitirá a cada agente del MEM gestionar de manera autónoma los usuarios de su organización que interactúan en el portal en función de los perfiles que le asignen internamente. Además en el corto plazo se utilizará para cargar los contratos en el Mercado a Término, para las declaraciones de demanda estacionales y también obtener los documentos que emite CAMMESA.



El reempadronamiento se trata de completar y enviar un formulario firmado por apoderado con facultades suficientes, certificado por escribano donde se designe un usuario administrador, quien será la persona designada para asignar roles y altas y bajas de usuarios en el portal.



Actualmente el portal es utilizado por más de 2000 agentes reempadronados para la carga de todos los contratos MATER del MEM. Previamente fue utilizado para la aplicación de la Res 294/24 de Reducción de demanda voluntaria realizada por los GUMAs mayores a 10 MW.

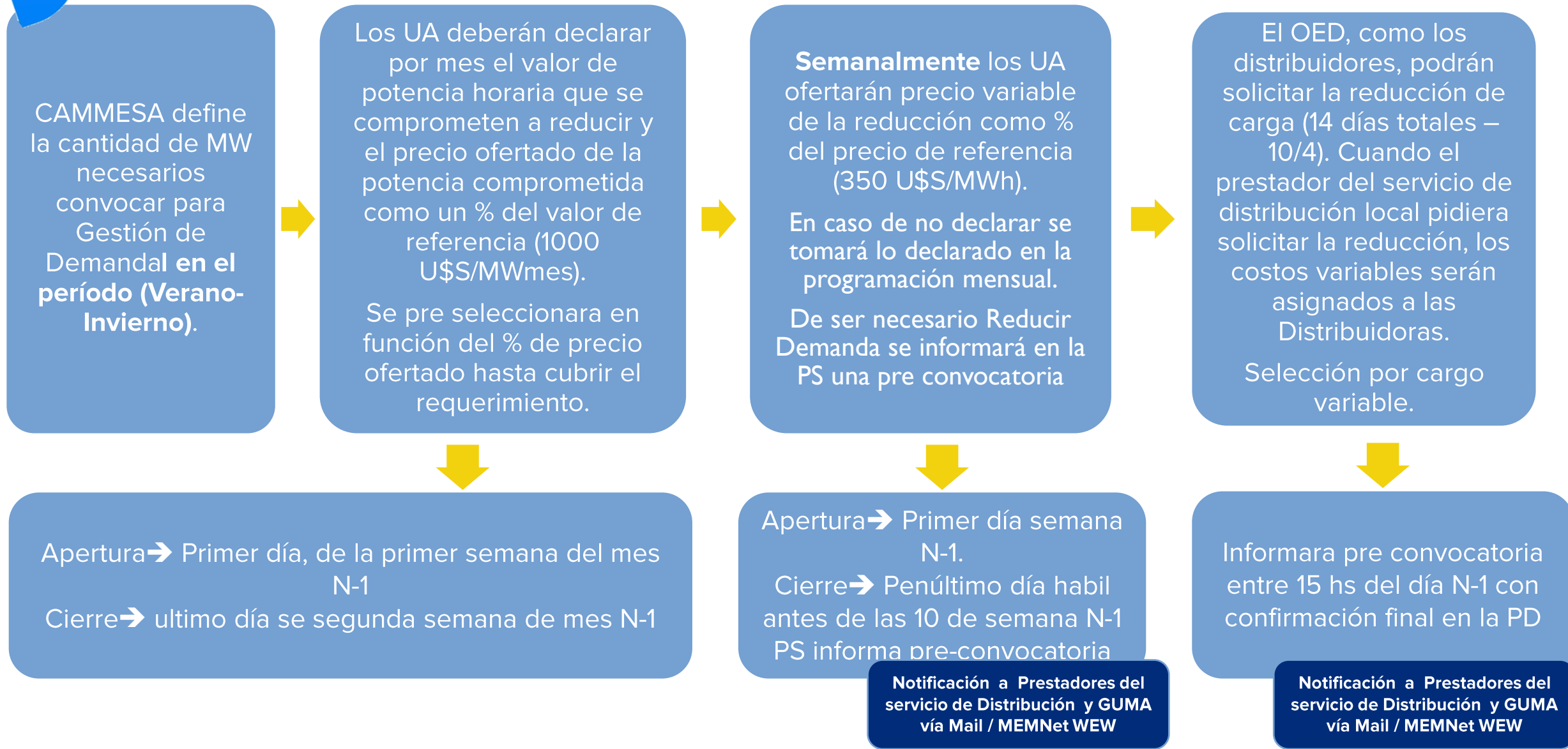


En esta ocasión el reempadronamiento se hace extensivo a todos los agentes Distribuidores del MEM y a los restantes agentes GUMAs que aún no lo hayan realizado, en función de lo establecido en la Res 379/25.

<https://cammesaweb.cammesa.com/reempadronamiento-nuevo-portal-memnet/>

Aplicación Resolución 379

2 Procedimiento competitivo / Convocatoria



Aplicación Resolución 379



Día Operativo

En el día operativo en curso se mantienen las condiciones programadas, ante de las 11hs el OED confirmará las convocatorias programadas.

Notificación a Prestadores del servicio de Distribución y GUMA vía Mail / MEMNet WEB y WS

De producirse modificaciones de requerimientos de potencia dentro del día operativo en curso. Antes de las 11hs (periodo estival), el OED modificará la convocatoria según el siguiente criterio:

Si en el día operativo en curso **NO fuera necesaria la convocatoria programada** (se cancela), el compromiso le será remunerado al UA, si reduce carga según lo programado.

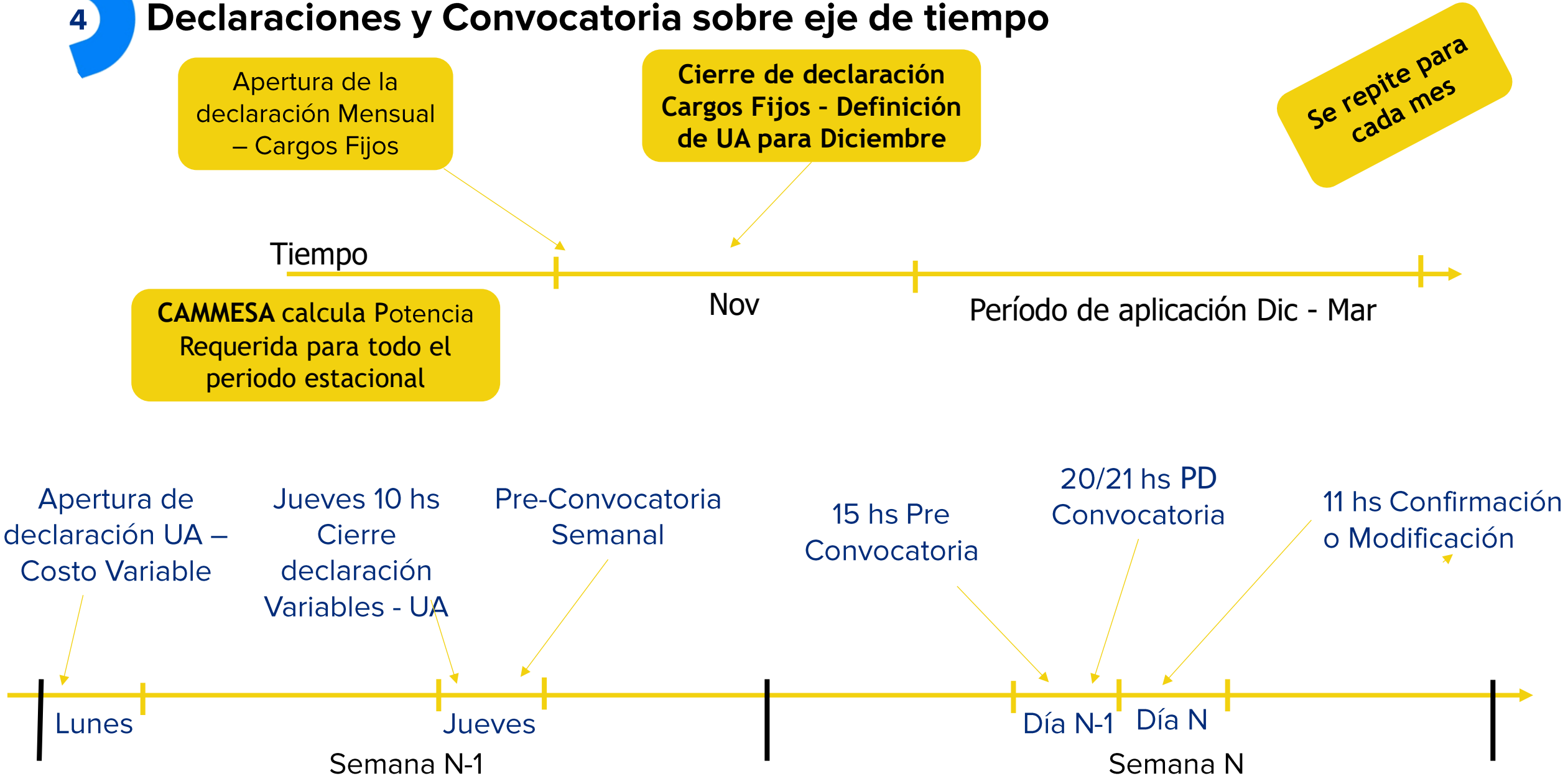
Si en el día operativo en curso se realiza una convocatoria **NO Programada** y el UA no puede cumplir la potencia comprometida, NO recibirá penalizaciones.

Si en el día operativo en curso se realiza una convocatoria **NO Programada** y el UA cumple con la potencia comprometida parcial, igual o en mayor medida, será remunerado por el total del servicio prestado.

Notificación a Prestadores del servicio de Distribución y GUMA vía Mail / MEMNet WEB y WS

Aplicación Resolución 379

4 Declaraciones y Convocatoria sobre eje de tiempo



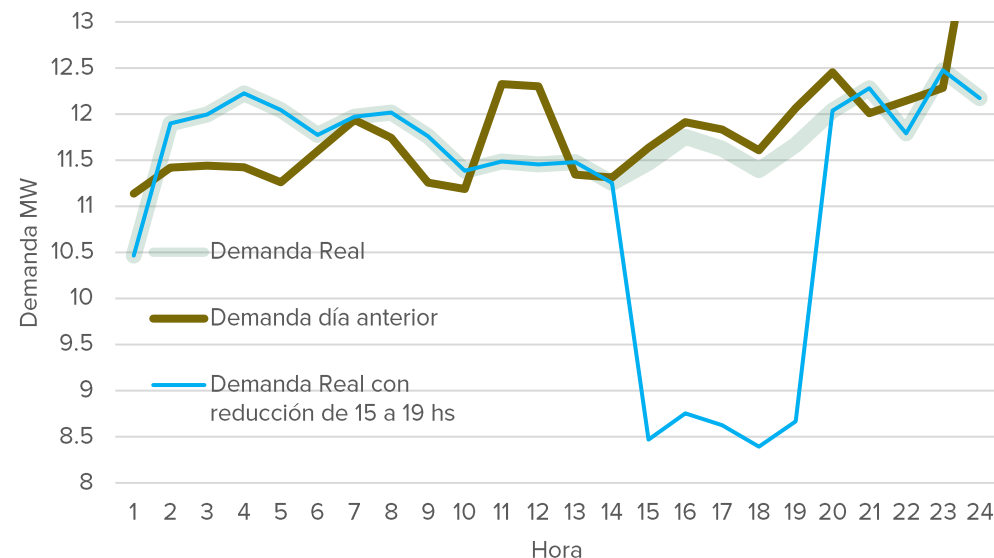
Aplicación Resolución 379



Parsem / Control De La Demanda

CONTROL Y RECONOCIMIENTO

- ✓ El control de la convocatoria se realizará observando los perfiles de demanda horarios reales de cada agente respecto a una demanda “representativa” prevista obtenida de acuerdo con la demanda inicial del día de la convocatoria y el comportamiento esperado del agente (historia corto plazo).



- ✓ El control de cumplimiento se realizará con la mejor información disponible, SMEC y SOTR para GUMAS y declaraciones de distribuidores para GUMES y GUDIS.
- ✓ En caso de no observarse la disminución realizada con los perfiles horarios de demanda se utilizarán valores medios y curvas planas para tratar de identificar las reducciones.



CAMMESA

**COMPAÑÍA
ADMINISTRADORA DEL
MERCADO MAYORISTA
ELÉCTRICO S.A.**

