



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL VERANO

Noviembre 2022 – Abril 2023

VARIABLES DEL SISTEMA



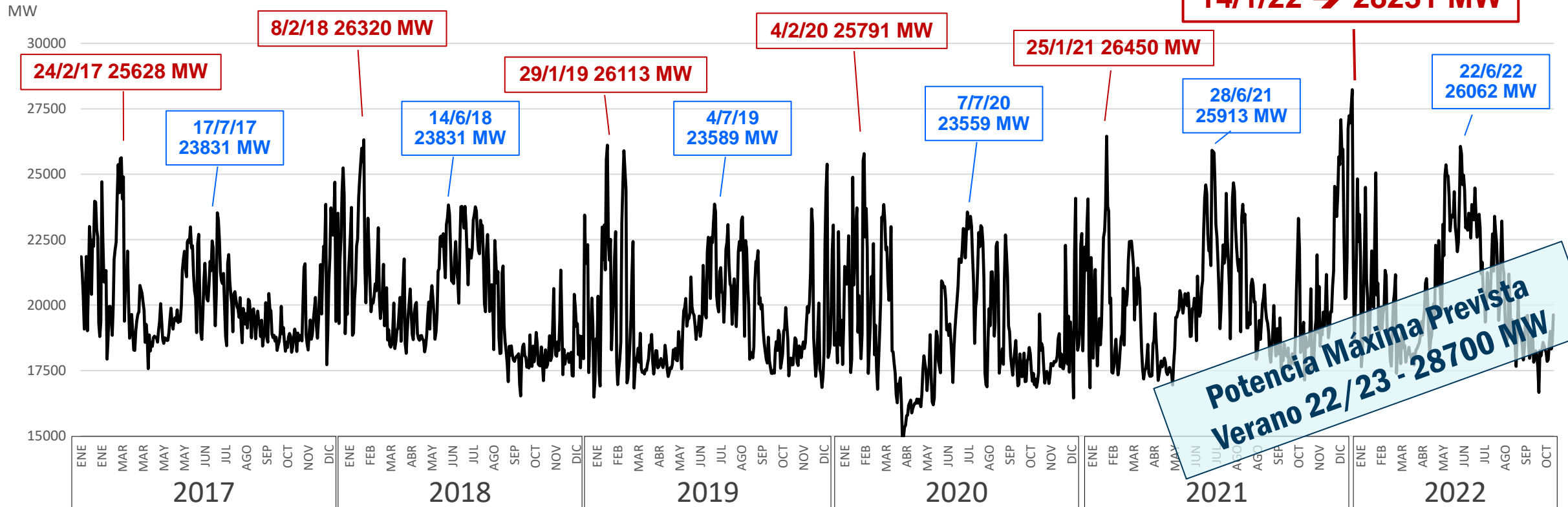
EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA – POTENCIAS MÁXIMAS



Potencia Máxima
verano
2021/2022
28231 MW

	Verano 2016/2017	Invierno 2017	Verano 2017/2018	Invierno 2018	Verano 2018/2019	Invierno 2019	Verano 2019/2020	Invierno 2020	Verano 2020/2021	Invierno 2021	Verano 2021/2022	Invierno 2022
POTENCIA [MW]	25628	23738	26320	23831	26113	23859	25791	23559	26450	25913	28231	26062
FECHA	24/2/2017	17/7/2017	8/2/2018	14/6/2018	29/1/2019	04/07/2019	04/02/2020	07/07/2020	25/01/2021	28/06/2021	14/01/2022	22/06/2022
DÍA	Viernes	Lunes	Jueves	Jueves	Martes	Jueves	Martes	Martes	Lunes	Lunes	Viernes	Miércoles
HORA	14:25	20:45	15:35	20:29	14:25	20:42	14:57	20:42	14:41	20:46	14:12	20:32
Temp GBA [°C]	27.7	5.8	30.2	8.3	30.9	7.3	29.5	7.4	30.8	7.7	33.8	7.5

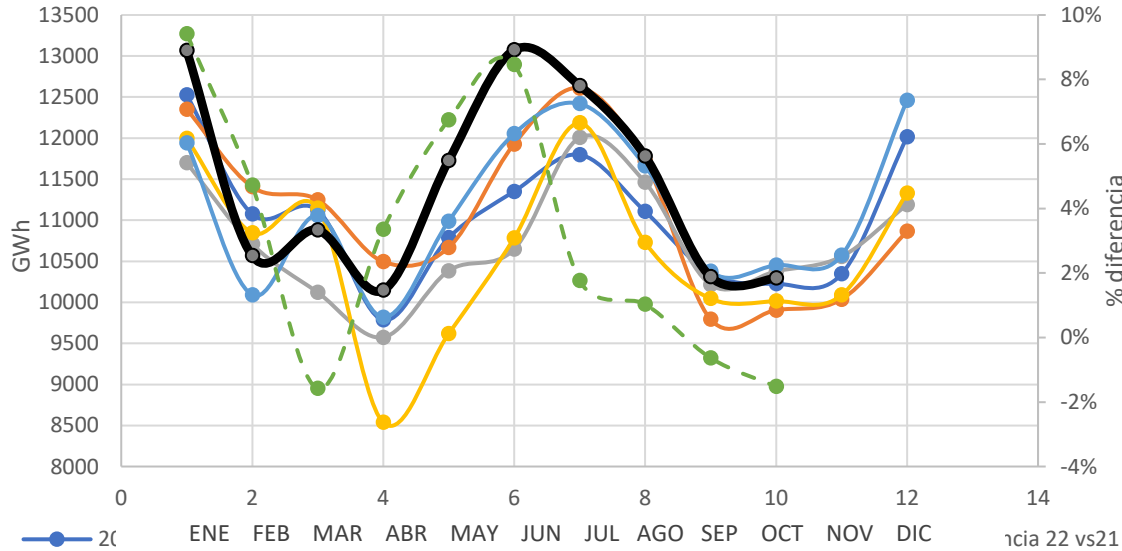
Demanda Máxima de Potencia SADI



EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA - ENERGÍA



Demandas Mensuales



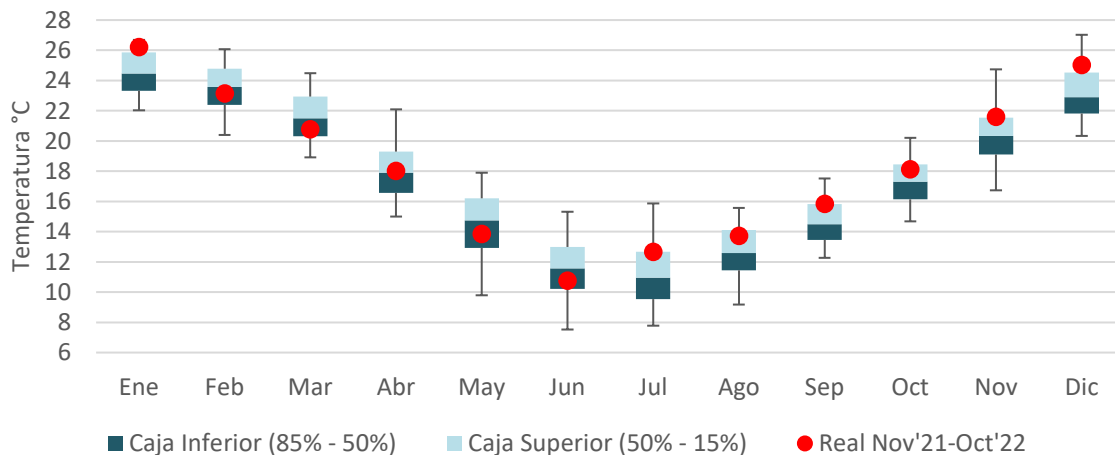
El primer semestre del 2022 presentó un crecimiento del 5.3% respecto al año anterior, pero los cuatro meses siguientes la demanda fue similar al 2021 – La previsión de los agentes para el Verano 2022/2023 es un 0.5% superior a la registrada en el verano 2021/2022

Estadísticamente un verano medio presentará 3 semanas con alto requerimiento de demandas y exigencia al parque térmico y los combustibles necesarios

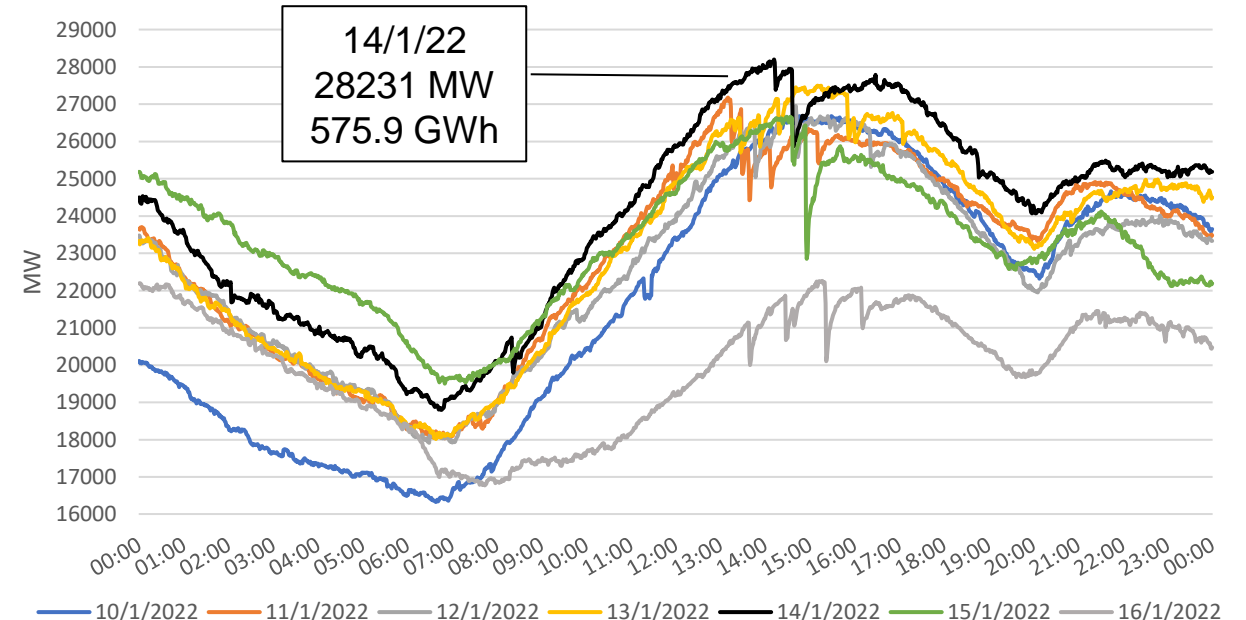
Variación prevista por los Agentes para el Semestre NOV'22 - ABR'23

0.5%

Temperatura Real Nov'21-Oct'22 vs Serie Histórica



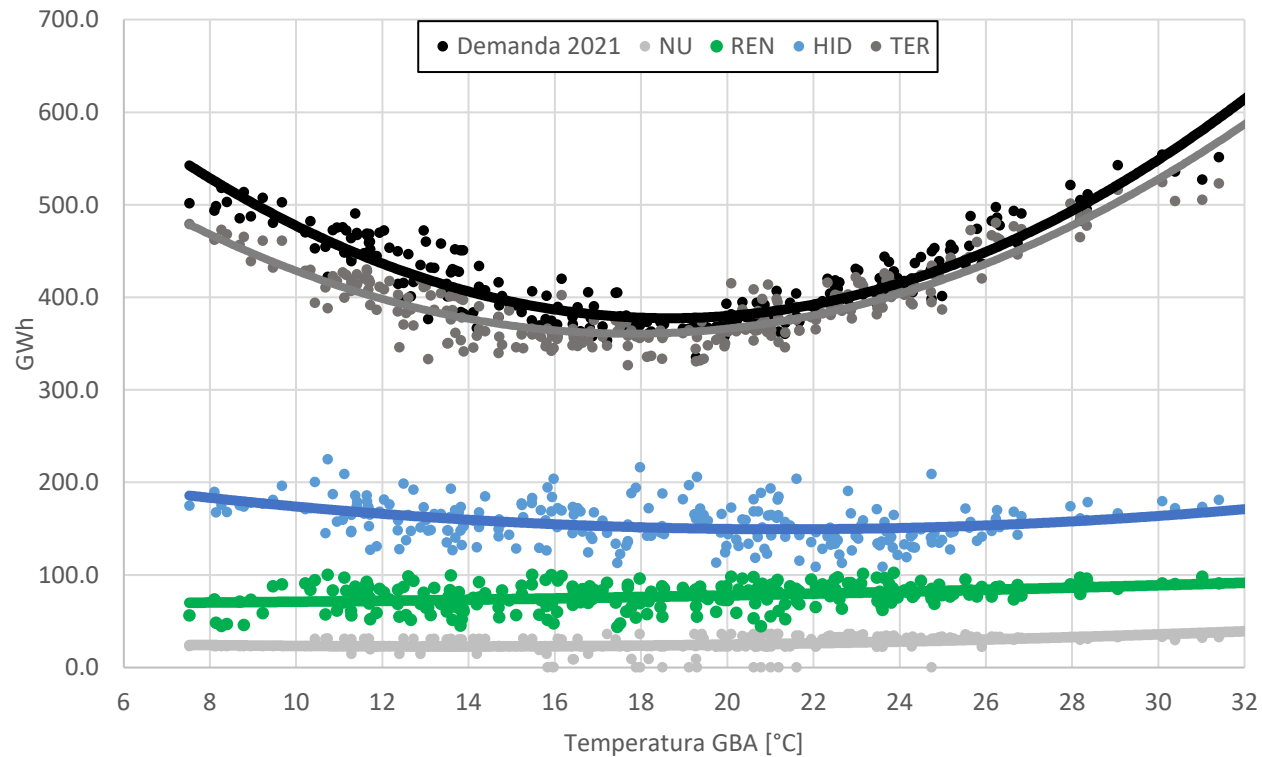
DEMANDAS SEMANA 2 DE 2022



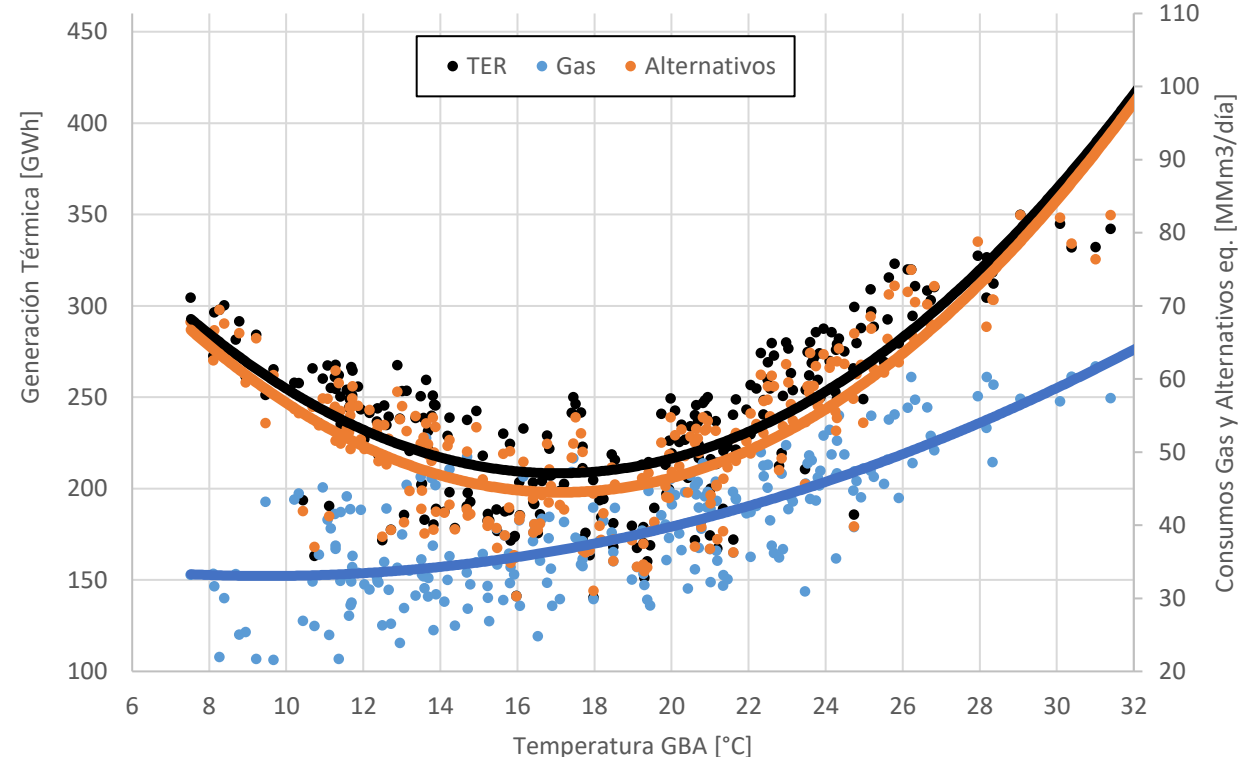
Operación realizada

La demanda se manifiesta con un crecimiento de base y de sensibilidad con la temperatura. Como resultado la utilización de los recursos energéticos y su disponibilidad estacional define los requerimientos sobre la oferta térmica. Las siguientes gráficas simplifican los resultados.

Generación por Tipo días Hábiles - Nov21-Oct22

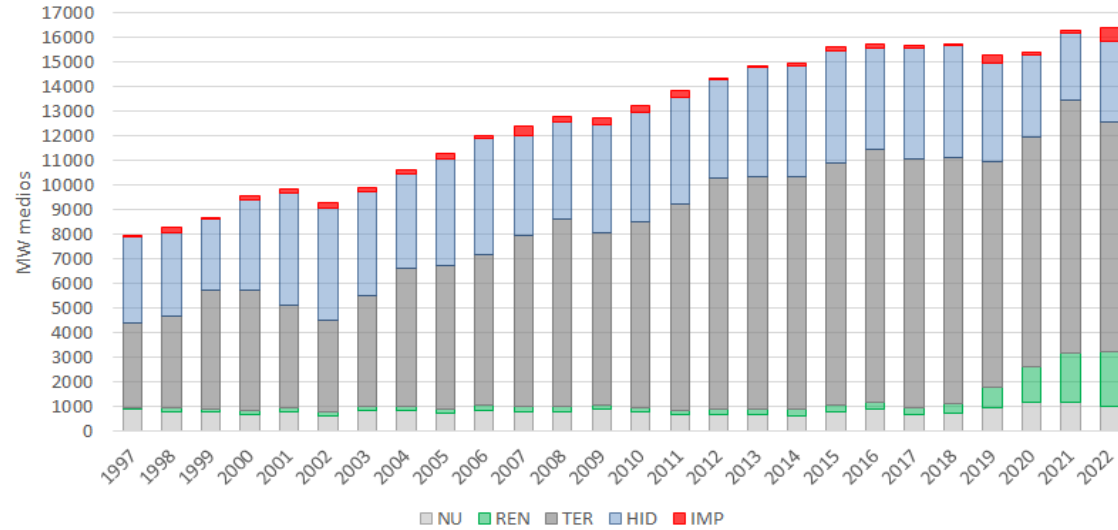


Gas Usina y Alternativos Usina - Nov21-Oct22

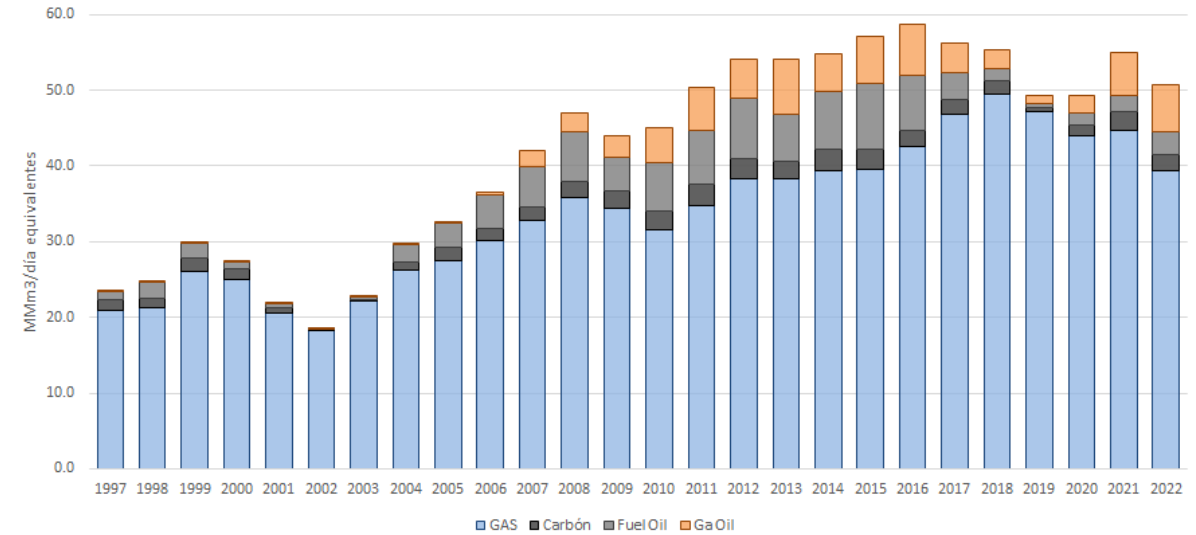


Resultados – Generación por tipo y Combustibles

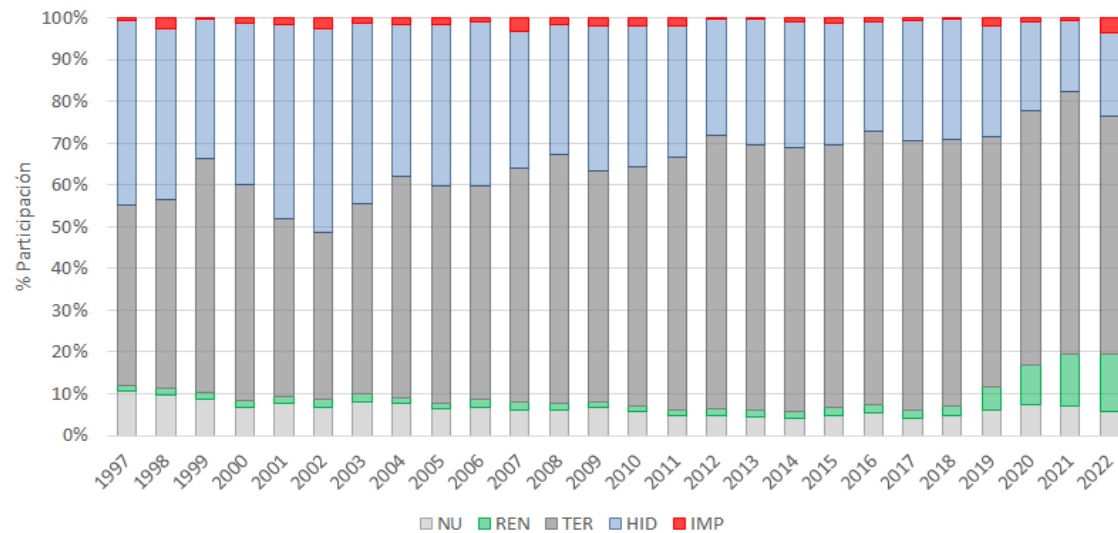
GENERACIÓN POR TIPO



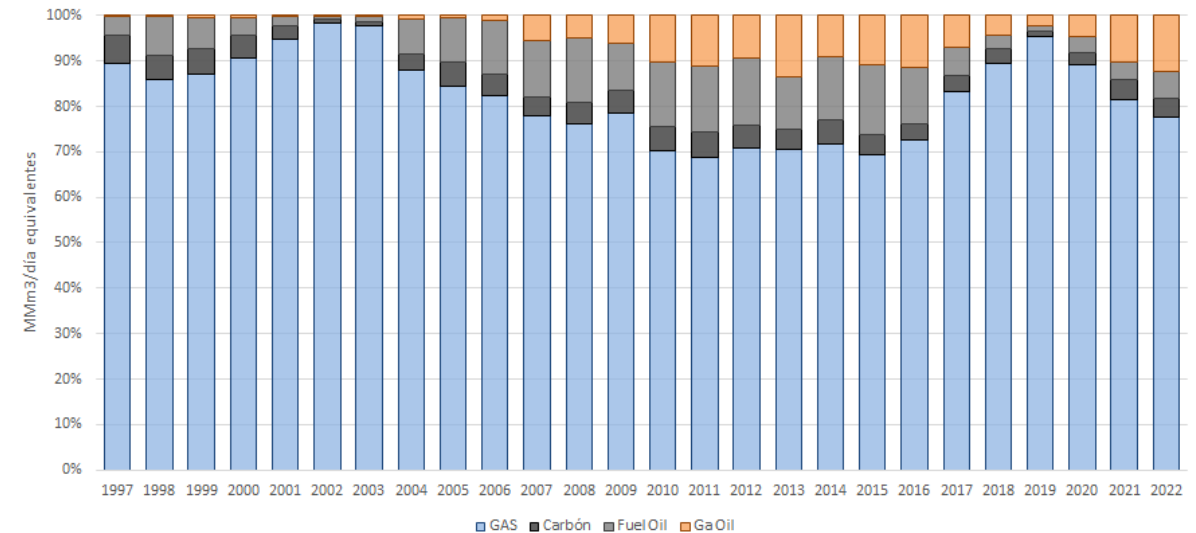
CONSUMO DE COMBUSTIBLES



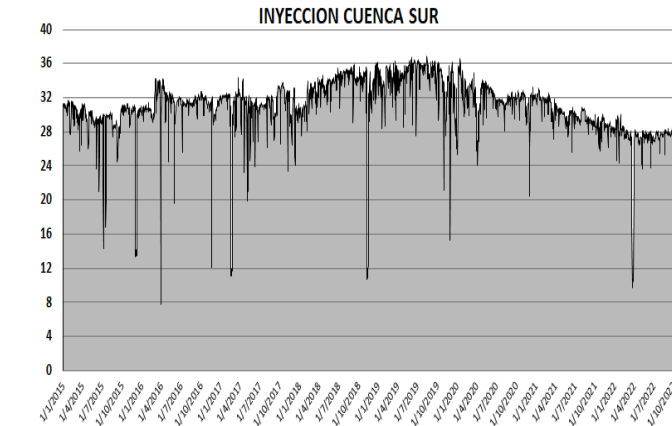
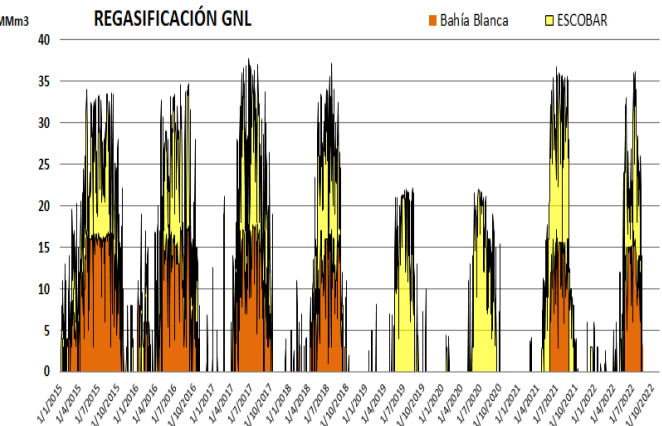
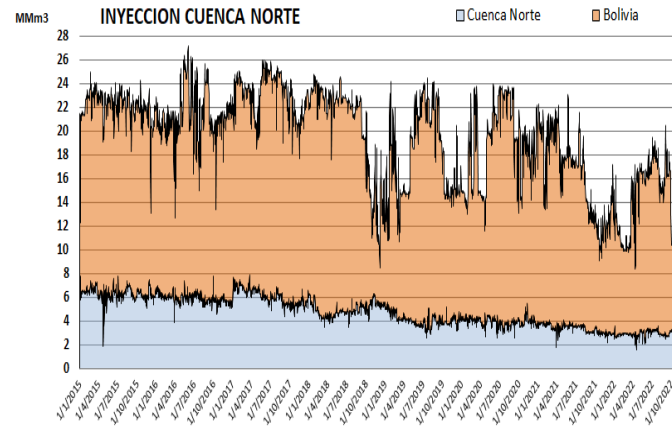
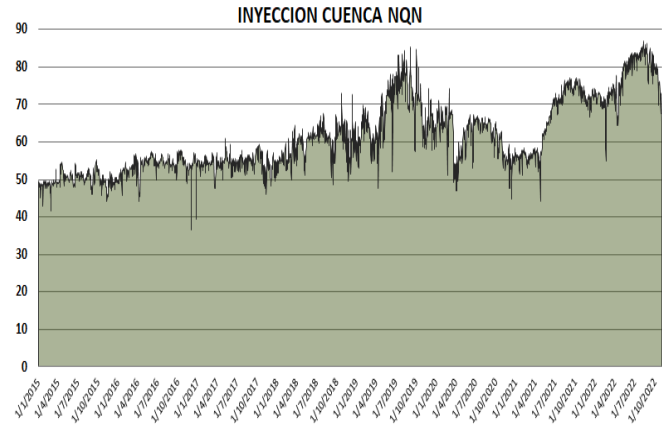
GENERACIÓN POR TIPO



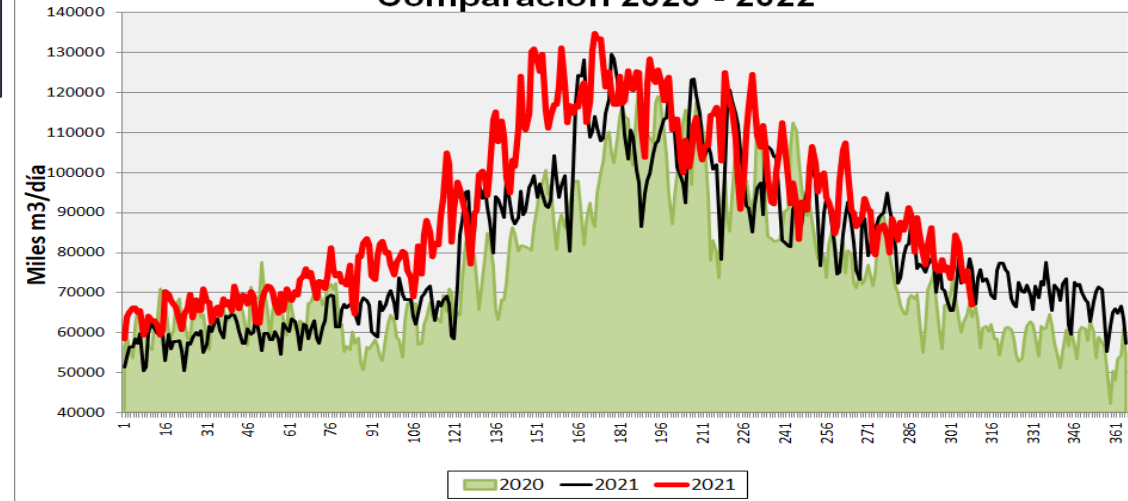
CONSUMO DE COMBUSTIBLES



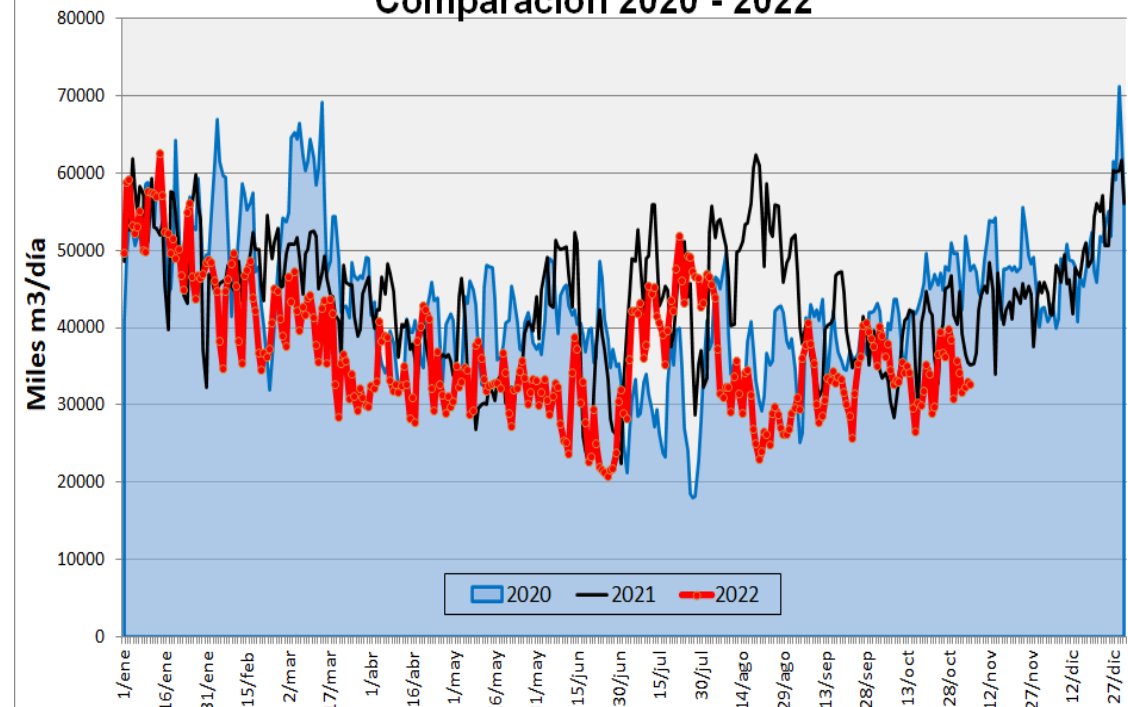
Combustibles



Demanda no Usina de Gas + EXPO Comparación 2020 - 2022



Evolución Consumos de Gas Comparación 2020 - 2022

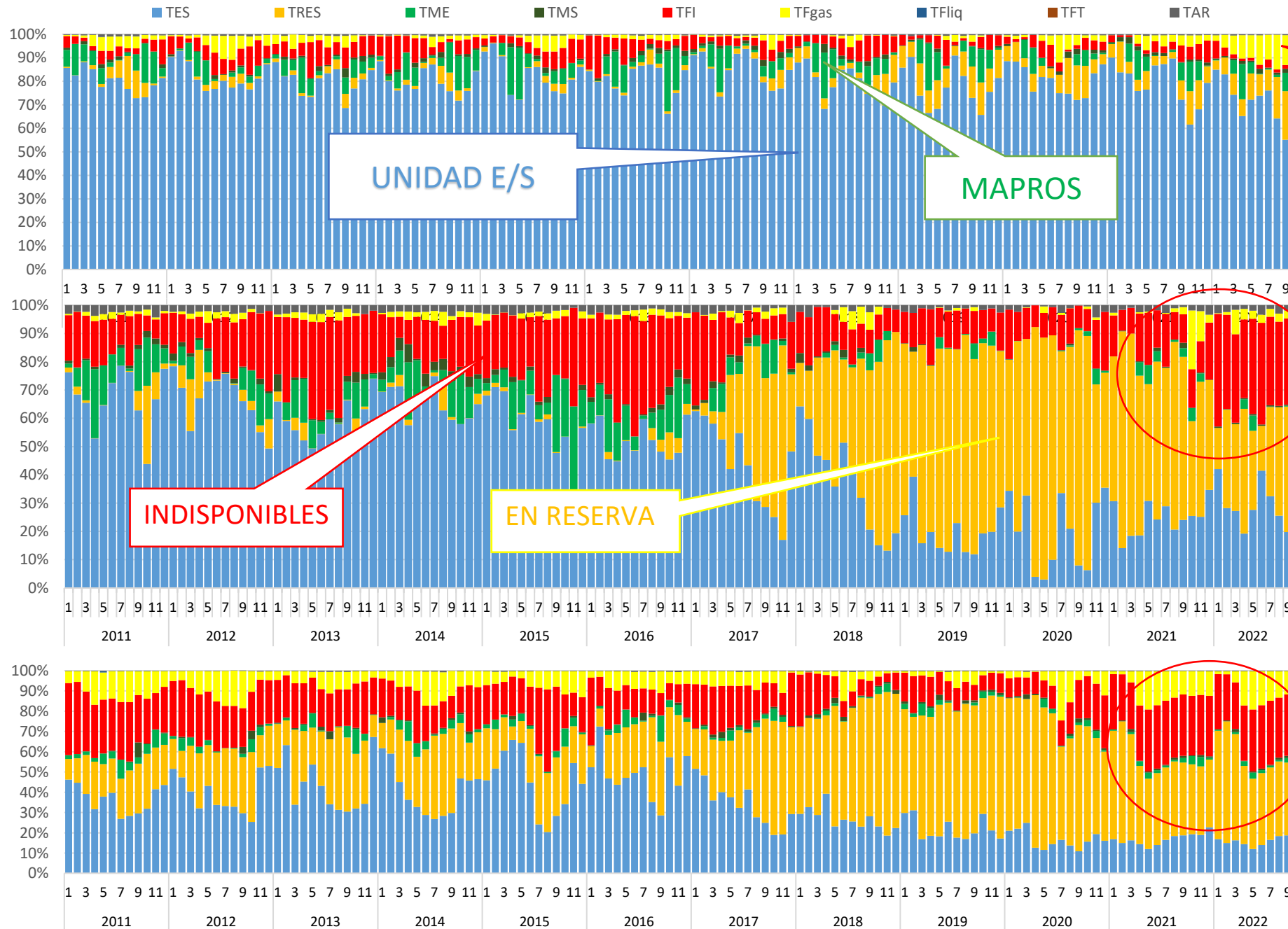


Cuenca Neuquina inyectando contra la capacidad de transporte, menor inyección de cuenca Sur y Norte, menos Bolivia, menos GNL por orden de precio, mas demanda no usina → menos disponibilidad Usina y mayores liquidos

CC

TV

TG



EVOLUCION DE APORTES PRINCIPALES RÍOS - 2020

EVOLUCIÓN APORTES							
Período	Río	Limay	C. Curá	Neuquén	Futaleufú	Uruguay	Paraná
ene-21	Real	66%	78%	91%	81%	58%	80%
feb-21	Real	75%	78%	58%	91%	27%	68%
mar-21	Real	81%	91%	84%	97%	82%	96%
abr-21	Real	90%	94%	95%	96%	78%	100%
may-21	Real	97%	100%	82%	92%	77%	100%
jun-21	Real	85%	68%	57%	24%	54%	100%
jul-21	Real	95%	99%	99%	91%	57%	100%
ago-21	Real	96%	100%	94%	94%	92%	100%
sep-21	Real	96%	91%	71%	75%	53%	89%
oct-21	Real	97%	96%	90%	96%	62%	63%
nov-21	Real	99%	96%	94%	96%	85%	94%
dic-21	Real	97%	99%	97%	100%	89%	100%
ene-22	Real	98%	95%	100%	93%	98%	100%
feb-22	Real	96%	99%	100%	99%	98%	100%
mar-22	Real	80%	80%	100%	51%	70%	100%
abr-22	Real	74%	45%	83%	31%	20%	73%
may-22	Real	54%	46%	70%	29%	21%	94%
jun-22	Real	79%	79%	83%	74%	18%	50%
jul-22	Real	74%	51%	66%	84%	21%	90%
ago-22	Real	76%	54%	69%	84%	25%	66%
sep-22	Real	83%	54%	75%	46%	80%	60%
oct-22	Real	75%	23%	63%	13%	65%	14%
nov-22	Previsión	65%	55%	75%	24%	70%	16%
dic-22	Previsión	73%	73%	84%			
ene-23	Previsión	81%	71%	93%			
feb-23	Previsión	95%	78%	96%			
mar-23	Previsión	99%	79%	99%			

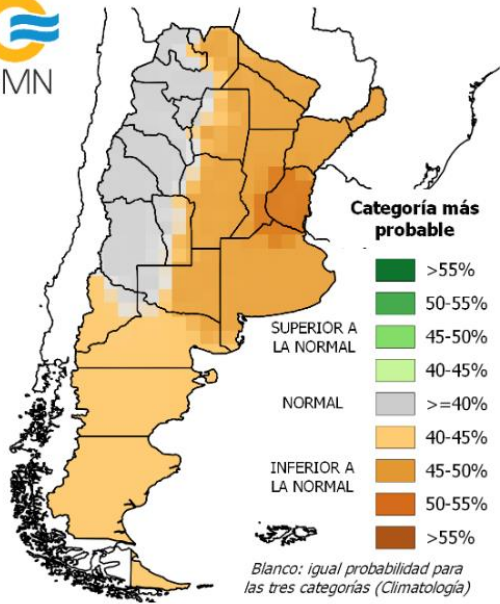
PRONOSTICO DEL CLIMA



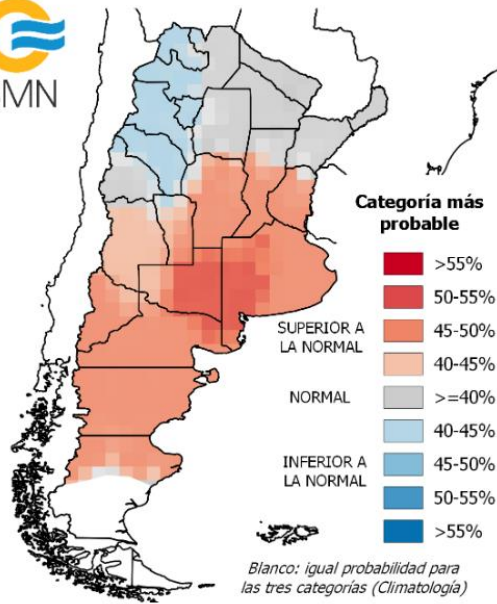
PRONÓSTICO TRIMESTRAL – Nov'22-Ene'23



Pronóstico de Precipitación Noviembre-Diciembre 2022 / Enero 2023

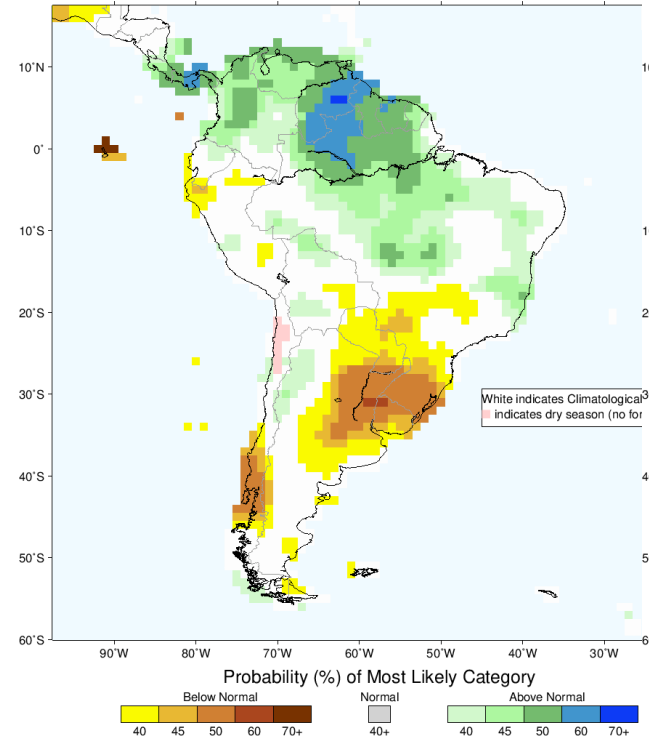


Pronóstico de Temperatura Noviembre-Diciembre 2022 / Enero 2023

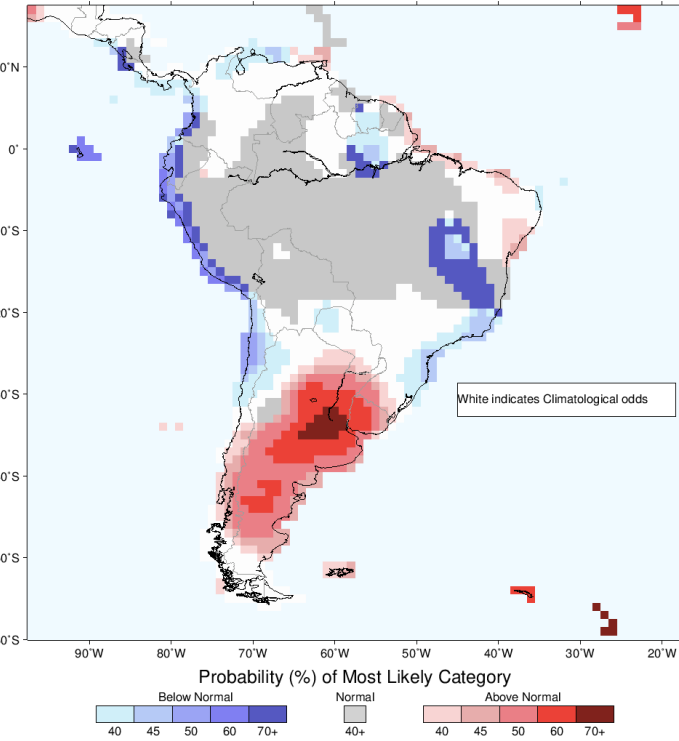


IMÁGENES DE SATÉLITE Y RADARES

IRI Multi-Model Probability Forecast for Precipitation for November-December-January 2023, Issued October 2022



IRI Multi-Model Probability Forecast for Temperature for November-December-January 2023, Issued October 2022



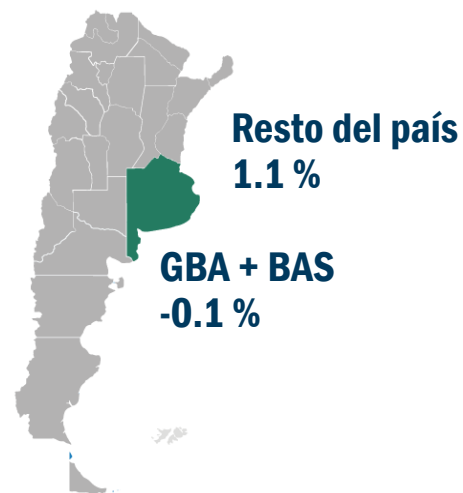
PREVISIONES AGENTES DEMANDANTES

PROGRAMACIÓN ESTACIONAL DEFINITIVA NOV'22-ABR'23

Previsiones por Regiones y Tipos de Agentes:

Demandas Netas de Energía Programación Nov'22-Abr'23

REGIÓN	Nov'21-Abr'22 [GWh]	Nov'22-Abr'23 [GWh]	Crecimiento	Participación
BAS	8178	8246	0.8%	12.1%
CEN	6009	6017	0.1%	8.8%
COM	2508	2536	1.1%	3.7%
CUY	4260	4322	1.5%	6.4%
GBA	23913	23797	-0.5%	35.0%
LIT	8564	8517	-0.6%	12.5%
NEA	5929	5935	0.1%	8.7%
NOA	5853	6069	3.7%	8.9%
PAT	2465	2582	4.7%	3.8%
Total	67678	68021	0.5%	100%
GBA + BAS	32090	32043	-0.1%	47.1%
Resto	35588	35978	1.1%	52.9%
Aluar	1111	1134	2.0%	43.9%
PAT sin Aluar	1354	1448	6.9%	56.1%



Tasa de variación prevista
por los Agentes para el Semestre
NOV'22 - ABR'23

0.5%



Distribuidores **0.1 %**



GU + AG - Aluar **3 %**



Tasas de variación previstas para el Semestre Nov'22-Abr'23

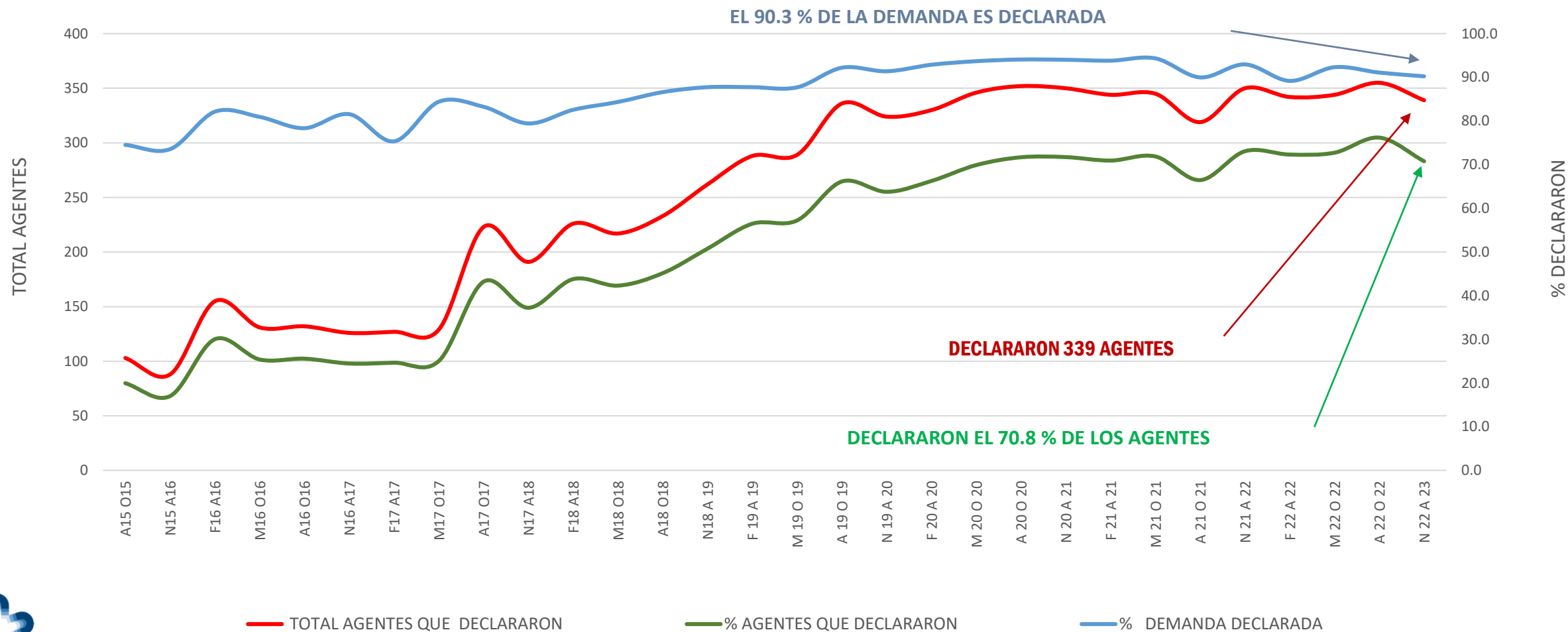
Programación Nov'22-Abr'23

TIPO	Nov'21-Abr'22 [GWh]	Nov'22-Abr'23 [GWh]	Crecimiento	Participación
Distribuidores	58565	58644	0.1%	86.53%
GUMAs + Autog - Aluar	8002	8243	3.0%	11.82%
ALUAR	1111	1134	2.0%	1.64%
Total	67678	68021	0.5%	

PROGRAMACIÓN ESTACIONAL DEFINITIVA NOV'22-ABR'23

Previsiones por Regiones y Tipos de Agentes:

AGENTES QUE DECLARARON PROG. ESTACIONAL DEMANDA





HIPÓTESIS



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL DEFINITIVA NOV'22-ABR'23



Hipótesis:

- **Disponibilidad térmica:** Se prevé el ingreso de 280 MW de generación térmica convencional hasta fin de abril 2023 (EBARTV01 previsto en octubre de 2022).
- **Combustibles:** Despacho por costos.
 - **Gas:** Los consumos Usina son cubiertos con inyección Nacional e importación de Bolivia.
 - **Fuel Oil:** Límite máximo de consumo dependiendo de la disponibilidad de equipamiento.
 - **Gas Oil:** con límite de consumo semanal sostenido por logística 120 mil m3.
- **Aportes hidráulicos:** Se consideran crónicas secas en la región Comahue. Para el río Uruguay se consideraron las crónicas correspondientes al cuartil inferior. Para Cuyo, Futaleufú y Paraná se consideraron las correspondientes al tercíl inferior.
- **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 2023: 384.9 MW. Eólico → 131 MW, Solares → 245.5 MW, Bio Combustibles → 8.4 MW, Hidráulica → 0 MW.
- **Importación/Exportación:** Se considera importación de posibles excedentes provenientes de Uruguay por crónica y exportación a Brasil en modalidad devolución con posibles excedentes de gas.

PRECIO DE COMBUSTIBLES CONSIDERADOS

Composición del Gas Nacional + Bolivia + GNL previsto consumir		Gas Nacional	Gas Bolivia	GNL	Valores Medios Totales
Volúmenes [MMm3/día]	nov-22	40.9	4.0	0.0	44.9
	dic-22	46.6	4.1	0.0	50.7
	ene-23	47.4	4.1	0.0	51.5
	feb-23	45.7	4.0	0.0	49.7
	mar-23	42.1	4.0	0.0	46.1
	abr-23	35.0	4.0	0.0	39.1
Precio [U\$S/MMBTU]	nov-22	2.89	11.9	40.0	3.69
	dic-22	2.89	11.9	40.0	3.63
	ene-23	2.89	9.48	40.0	3.42
	feb-23	2.89	9.48	40.0	3.42
	mar-23	2.89	9.48	40.0	3.47
	abr-23	2.89	9.48	40.0	3.62

Costos de Combustibles Alternativos al gas considerados:

CM: 389.79 U\$S/Ton (18.19 U\$S/MMBTU)

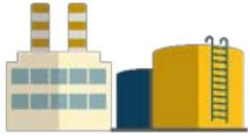
FO: 842 U\$S/Ton (21.65 U\$S/MMBTU)

GO: 1020 U\$S/m3 (29.96 U\$S/MMBTU)

Ingresos Previstos 2022 - 2023



CRONOGRAMA INGRESOS DE GENERACIÓN



280 MW



8.4 MW



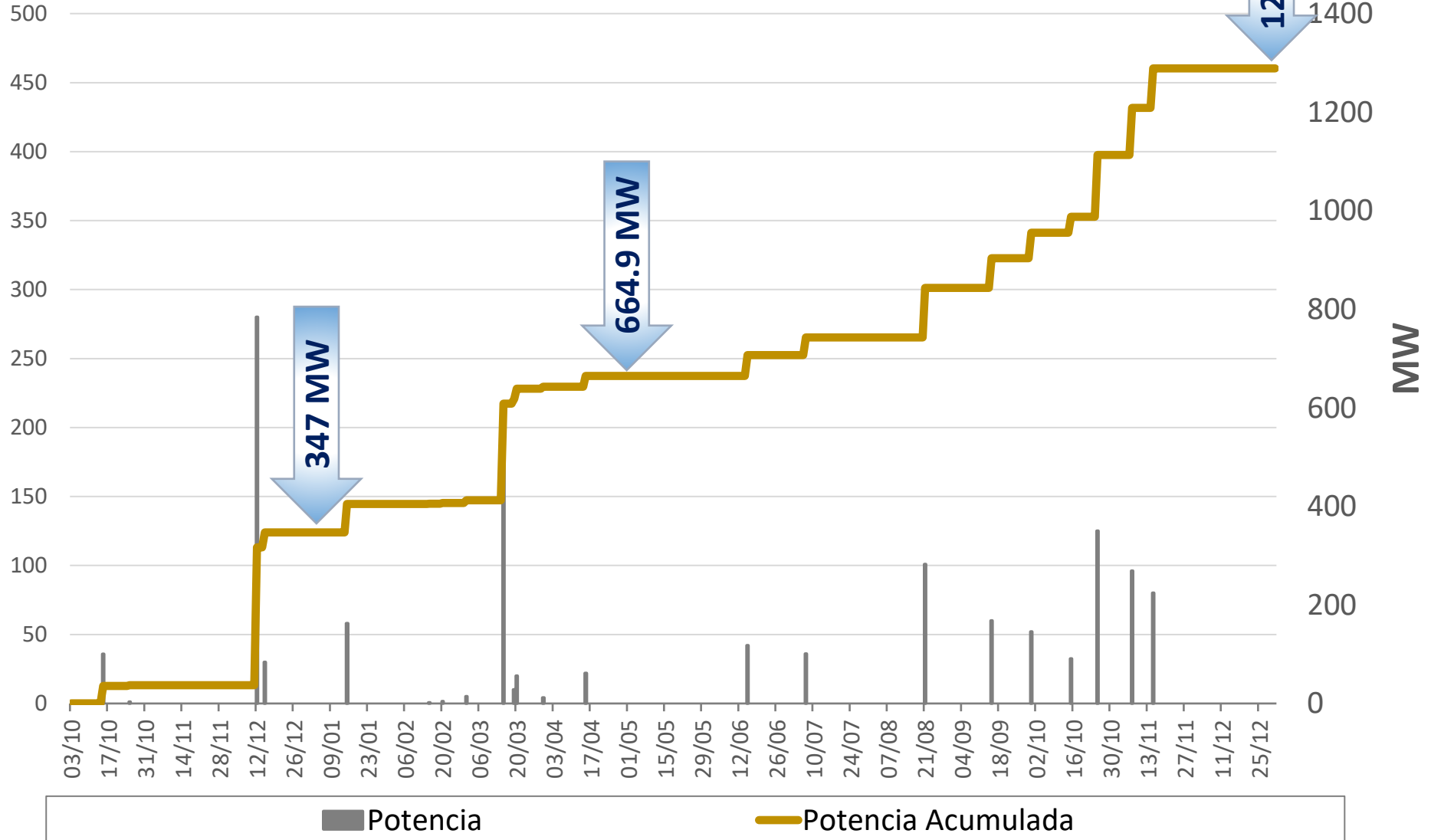
0 MW



131 MW



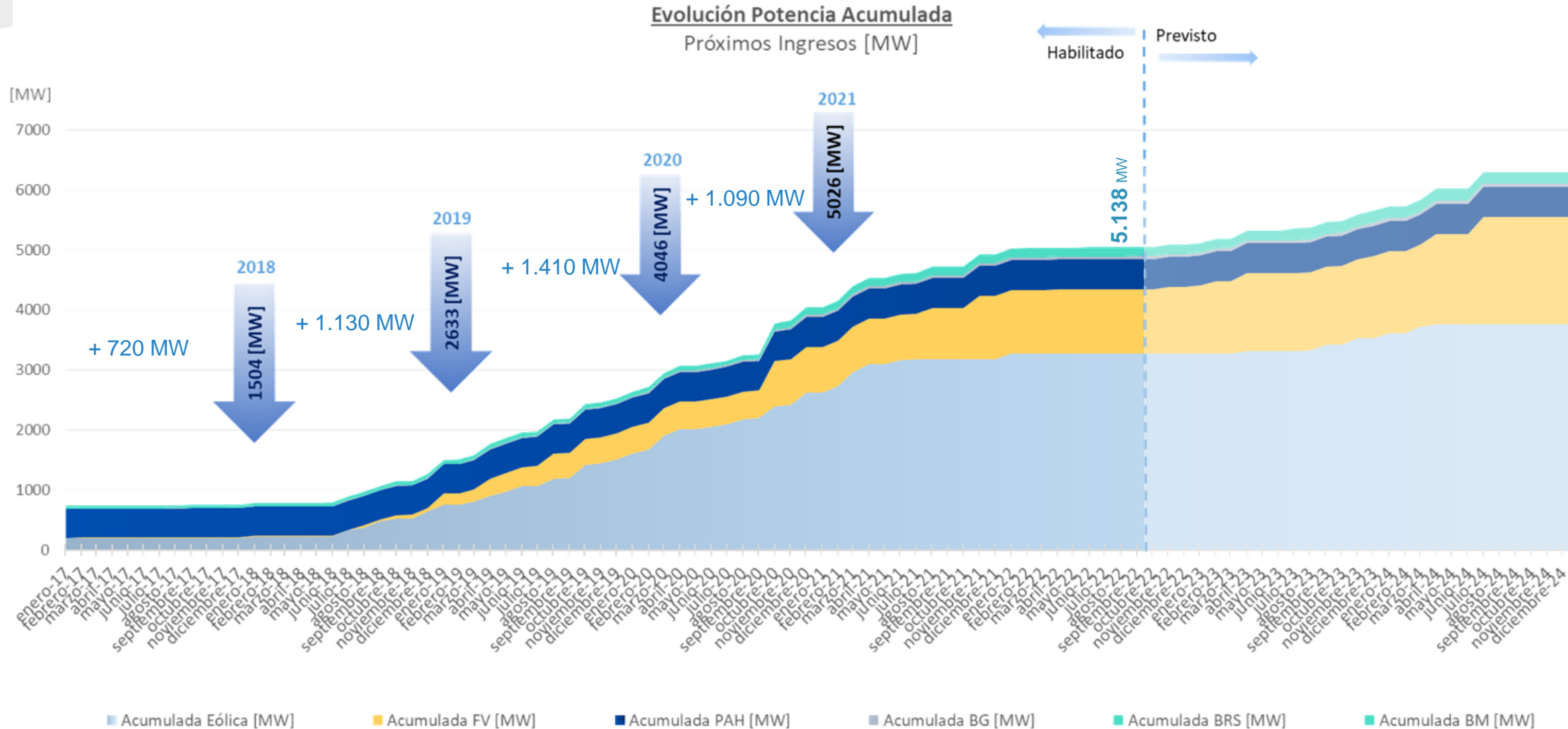
245.5 MW



Evolución

- Renovables

Potencia Acumulada



RESULTADOS



TABLE 03

This is subtitle, you can put your lorem ipsum texts here

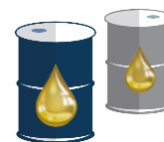
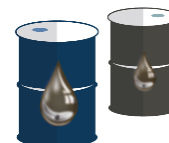
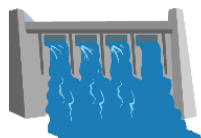
	COLUMN TITLE	COLUMN TITLE	COLUMN T
First Row			
Second Row	234 876 304		
Third Row	12 324 553 800		
Rowname	56 567 900	234 876 304	234 876 304
Row	1 234 654 866	12 324 553 800	56 567 900
Rowname	12 000 343	1 234 654 866	12 324 553 800
Last Row	234 554 333	12 000 343	56 567 900
TOTAL	14 564 765 322	234 554 333	1 234 654 866
		14 564 765 322	14 564 765 322

PROGRAMACIÓN ESTACIONAL DEFINITIVA NOV'22-ABR'23

Despacho y consumo de combustibles Trimestre Nov'22 – Ene'23



	Despacho Generación (MW med)		
	Real Noviembre 2021/ Enero 2022		Previsto Noviembre 2022/ Enero 2023
TERMICO	10862	Alto	11176
		Medio	10131
		Bajo	9238
HIDRAULICO	2723	Alto	3870
		Medio	3496
		Bajo	3113
NUCLEAR	1389	Alto	1029
		Medio	1029
		Bajo	1029
IMPORTACIÓN	75	Alto	111
		Medio	21
		Bajo	0
RENOVABLES	2180	Alto	2771
		Medio	2500
		Bajo	2226



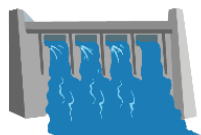
	Consumos Combustibles		
	Real Noviembre 2021/ Enero 2022		Previsto Noviembre 2022/ Enero 2023
GAS (Mm3/dia)	49.3	Alto	50.6
		Medio	48.3
		Bajo	47.7
FUEL OIL (Miles Tn)	197	Alto	277
		Medio	158
		Bajo	48
CARBON (Miles Tn)	250	Alto	239
		Medio	205
		Bajo	34
GASOIL (Miles m3)	538	Alto	457
		Medio	216
		Bajo	51

PROGRAMACIÓN ESTACIONAL DEFINITIVA NOV'22-ABR'23

Despacho y consumo de combustibles Trimestre Feb – Abr'23

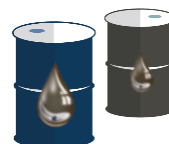
Despacho Generación (MW med)

	Real Febrero - Abril 2022		Previsto Febrero - Abril 2023
TERMICO	9516	Alto	10403
		Medio	9518
		Bajo	8902
HIDRAULICO	2415	Alto	3624
		Medio	3274
		Bajo	2799
NUCLEAR	1078	Alto	1010
		Medio	1010
		Bajo	1010
IMPORTACIÓN	112	Alto	123
		Medio	38
		Bajo	7
RENOVABLES	2261	Alto	2613
		Medio	2351
		Bajo	2073



Consumos Combustibles

	Real Febrero - Abril 2022		Previsto Febrero - Abril 2023
GAS (Mm3/dia)	39.1	Alto	46.8
		Medio	45.0
		Bajo	43.6
FUEL OIL (Miles Tn)	202	Alto	257
		Medio	149
		Bajo	63
CARBON (Miles Tn)	229	Alto	229
		Medio	145
		Bajo	63
GASOIL (Miles m3)	587	Alto	405
		Medio	191
		Bajo	87

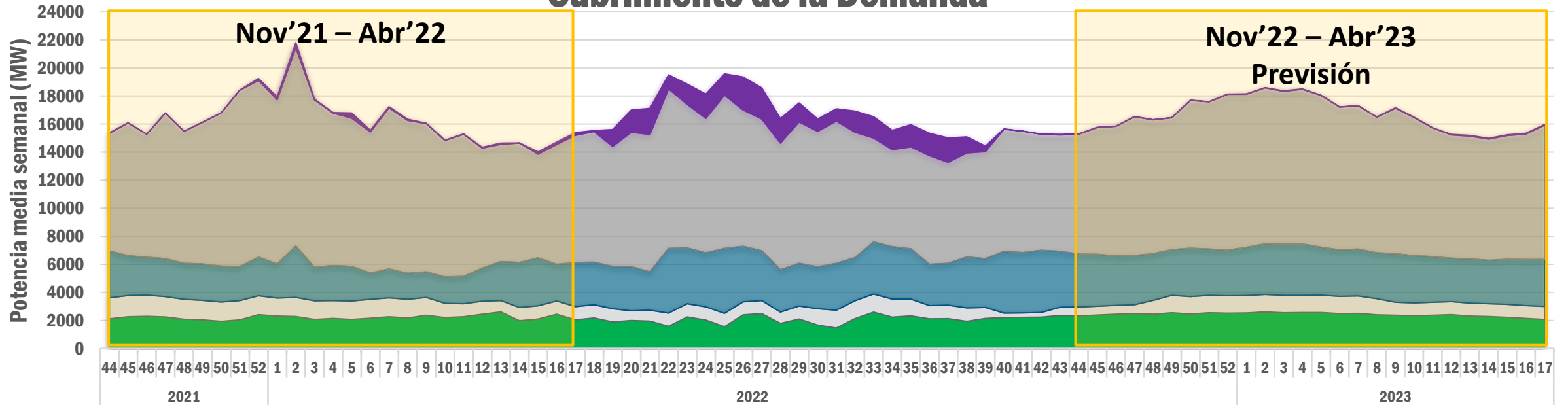




GENERACIÓN TÉRMICA Y COMBUSTIBLES

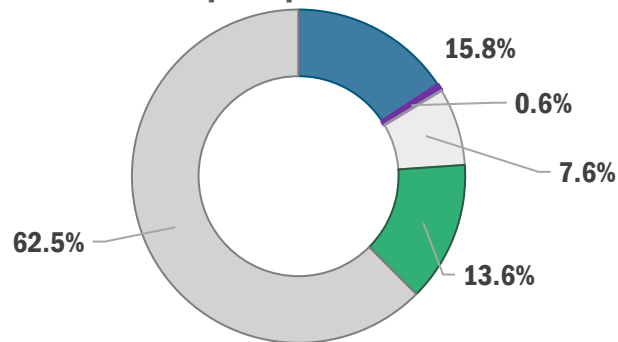
PROGRAMACIÓN ESTACIONAL DEFINITIVA NOV'22-ABR'23

Cubrimiento de la Demanda



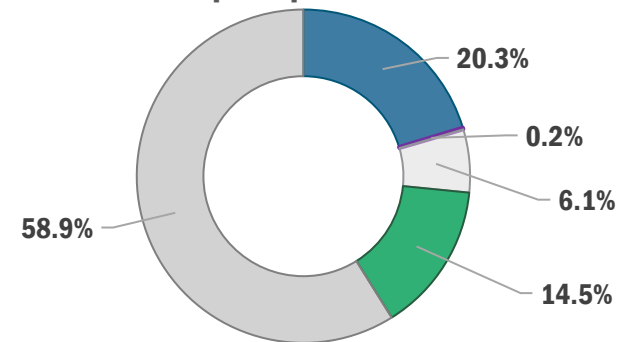
■ Renovable ■ Nuclear ■ Hidráulica ■ Térmico ■ Importación

Generación por Tipo Nov'21-Abr'22



■ Hidráulica ■ Importación ■ Nuclear ■ Renovable ■ Térmico

Generación por Tipo Nov'22-Abr'23

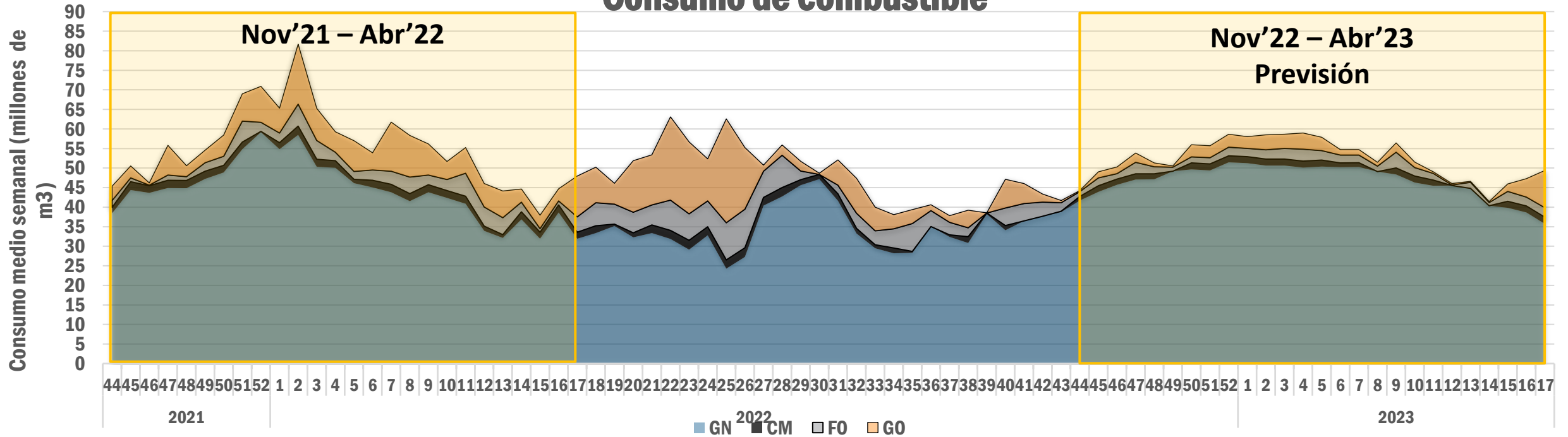


■ Hidráulica ■ Importación ■ Nuclear ■ Renovable ■ Térmico

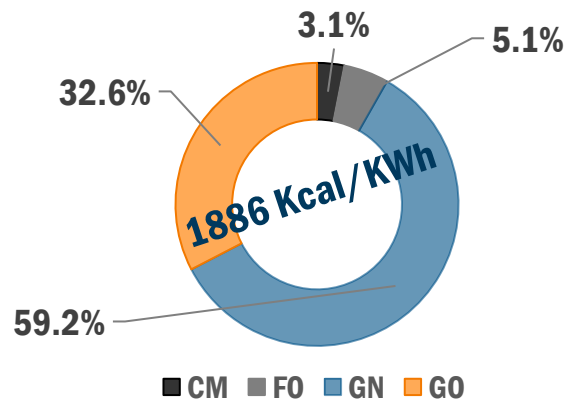


PROGRAMACIÓN ESTACIONAL DEFINITIVA NOV'22-ABR'23

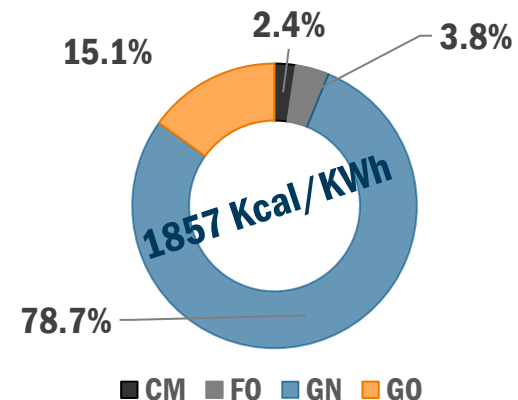
Consumo de combustible



Consumo Nov'21-Abr'22

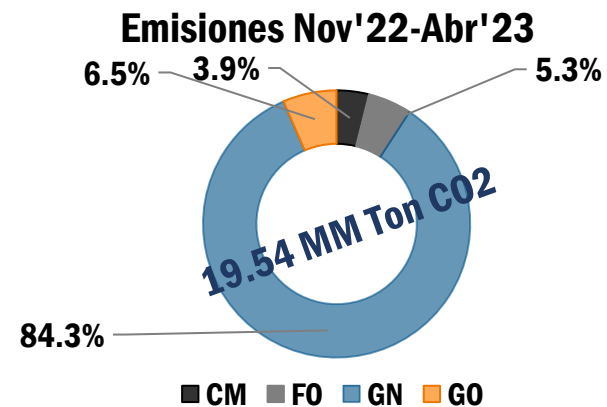
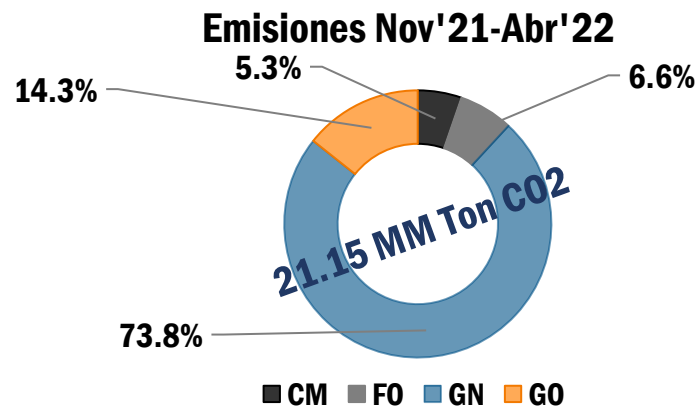
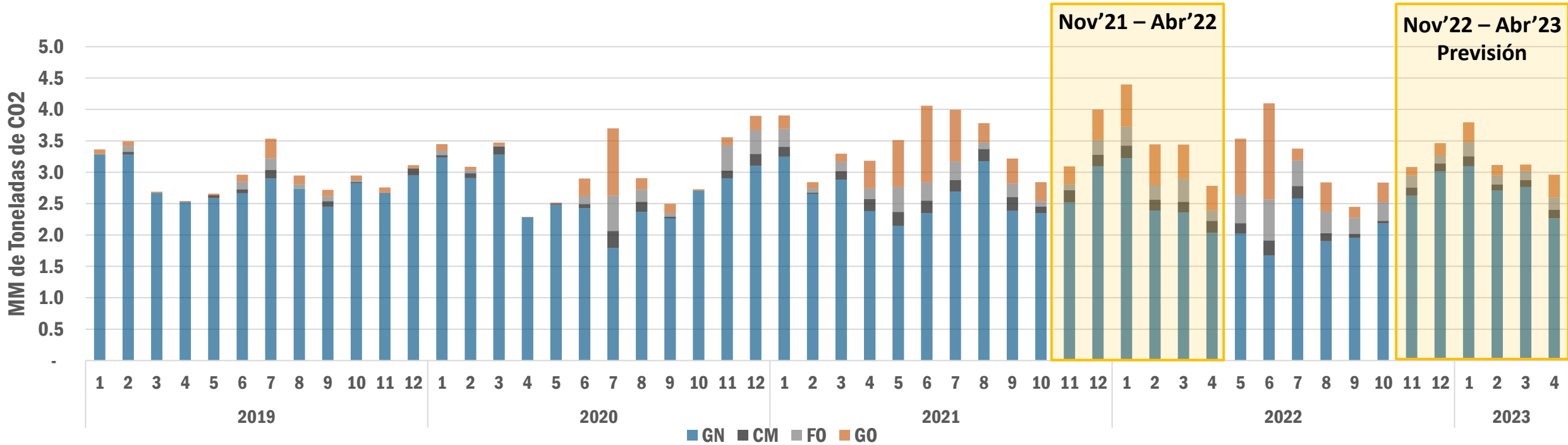


Consumo Nov'22-Abr'23



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL DEFINITIVA NOV'22-ABR'23

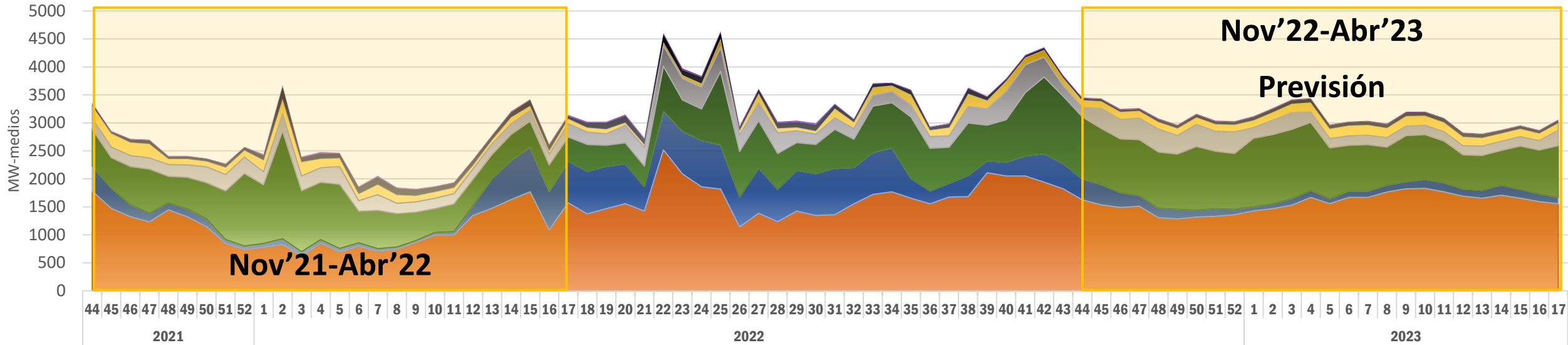
Emisiones mensuales de CO2 producidos por la Generación Eléctrica Térmica, por tipo de combustible



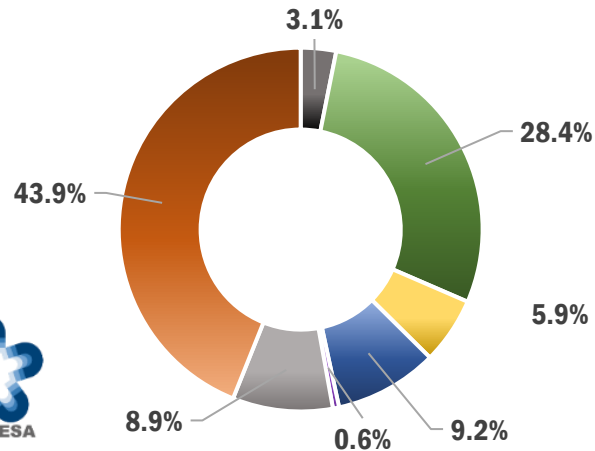
PROGRAMACIÓN ESTACIONAL DEFINITIVA NOV'22-ABR'23



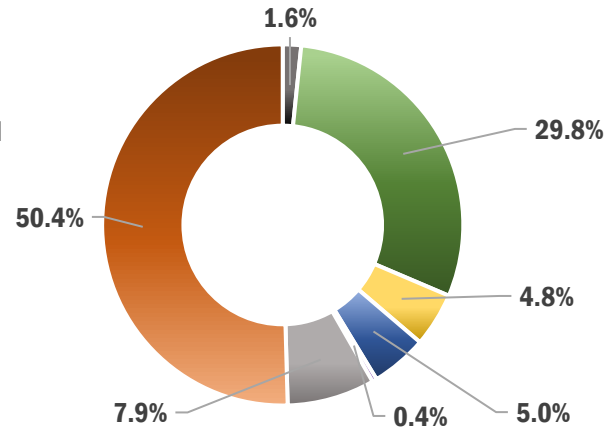
Generación Hidráulica Total (Sin Renovables)



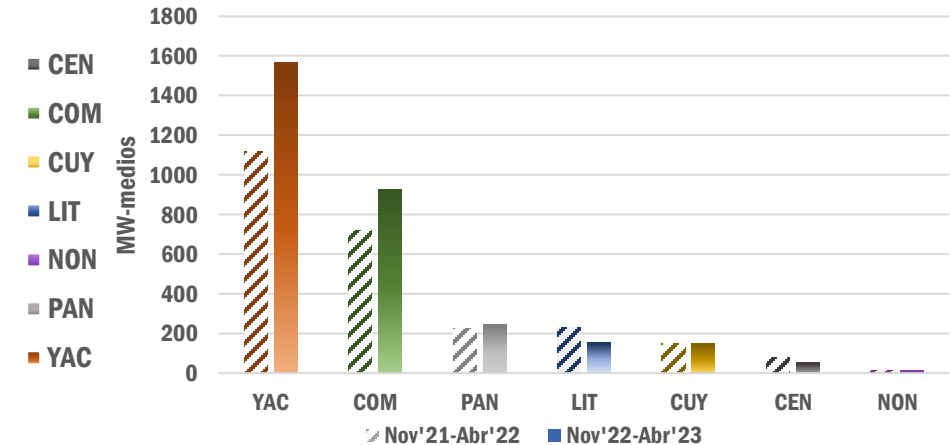
Generación Hidráulica Total (Nov'21-Abr'22)



Generación Hidráulica Total (Nov'22-Abr'23)

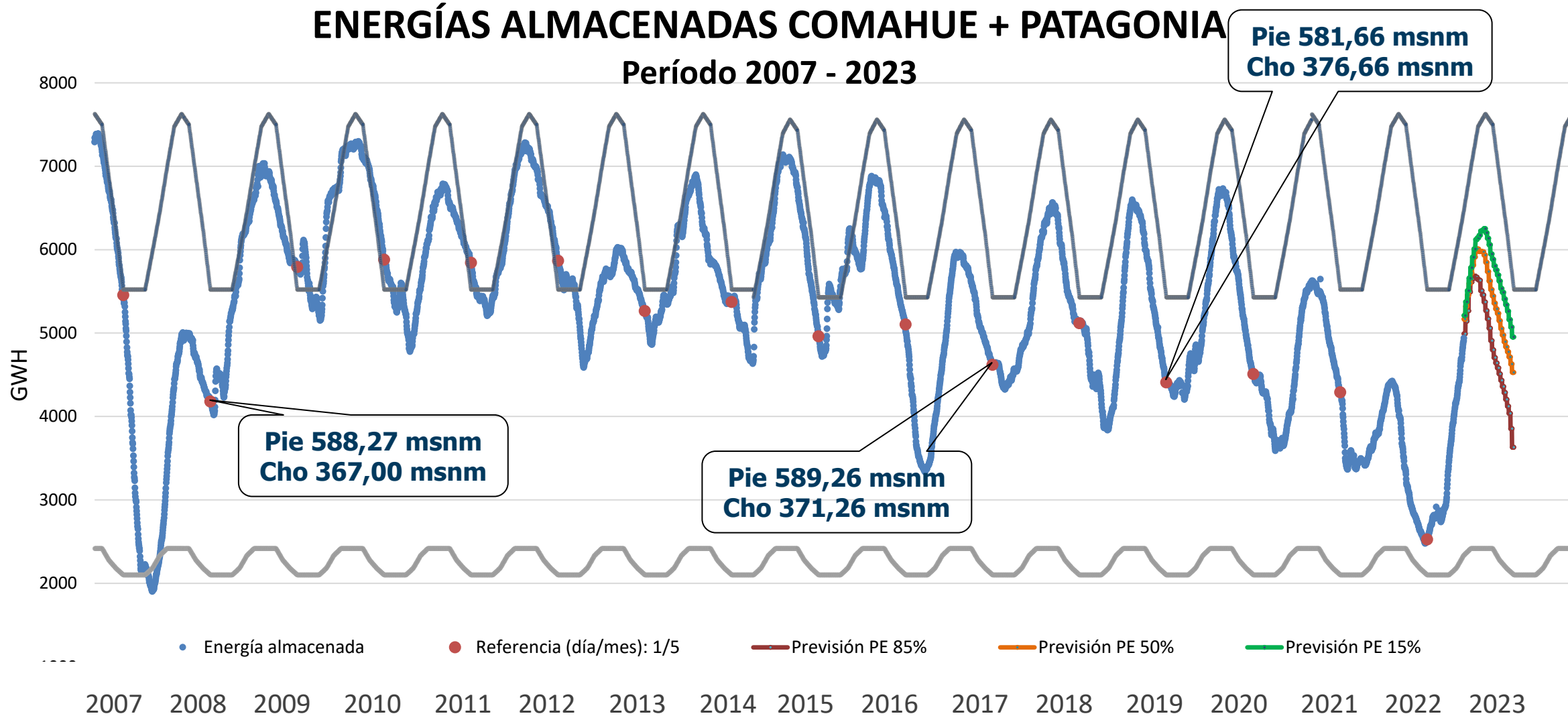


Generación Hidráulica Total (Nov'21-Abr'22 y Nov'22-Abr'23)



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL DEFINITIVA NOVIEMBRE 2022 – ABRIL 2023

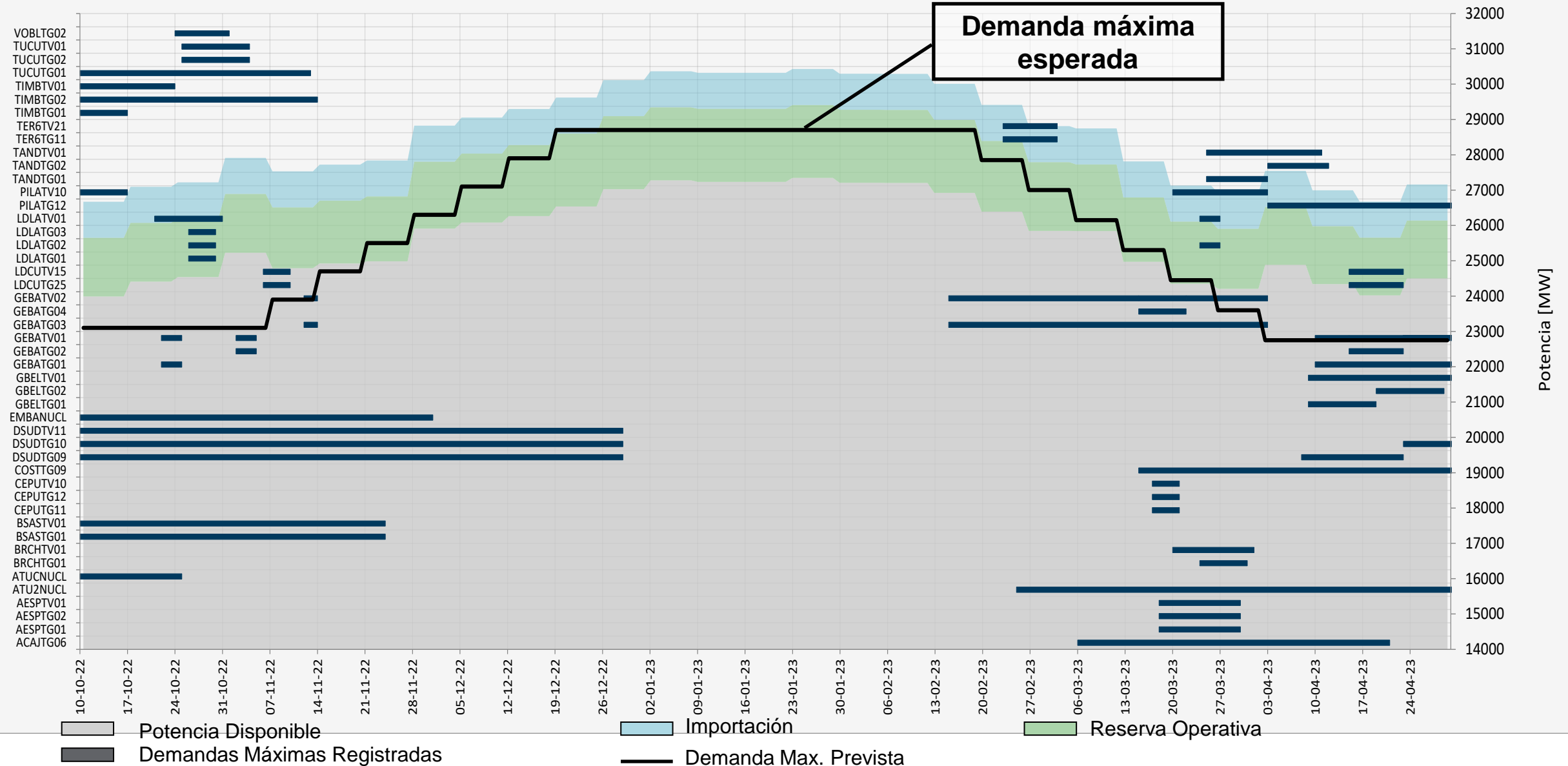
ENERGÍAS ALMACENADAS COMAHUE + PATAGONIA Período 2007 - 2023



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL DEFINITIVA NOVIEMBRE 2022 – ABRIL 2023



Cronograma de mantenimientos – Nucleares y Ciclos Combinados de más de 120 MW



ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA - POTENCIA MÁXIMA



Abastecimiento de Potencia:

- Aporte Eólico/Solar → Incierto
- Ofertas gestionables (Nuclear - Hidráulica – Térmica) → Pleno despacho - pudiendo ser necesario importar dependiendo de su aporte o de alguna Indisponibilidades no previstas

Oferta y recursos gestionable

- **Nuclear:** No se prevén mantenimientos en pleno verano. CNA 1 Arrancando el fin de semana, CNE en mantenimiento programado hasta el 30/11, CNA 2 indisponible forzada sin fecha (**incertidumbre**).
- **Hidráulico:** Mejor que verano 21/22 mejores aportes en las 3 principales cuencas. Se prevé CH Futaleufú, Alicurá y Piedra del Águila a **máximas reservas**.
- **Térmico:** **Cierre CC Ensenada Barragán (+280MW)**, repotenciación **CC Dock Sud (+70MW)** y **disponible CC Termoandes (+550 MW)** indisponible enero 2022.
- **Gas de Bolivia:** con proyección de 7 MMm3/día menor que 2022 (10 MMm3/día enero), reduce oferta térmica en NOA aprox. 600/700 MW.
- **Fuel Oil y Gas Oil:** Se inicia el período **con máxima capacidad en tanques**.

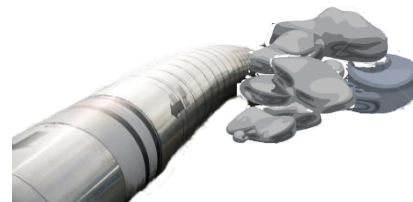
Existen otras zonas del país que dependen de la generación local para poder abastecer su demanda, por lo que ante indisponibilidades pueden presentarse restricciones. Ejemplo:

- Área GBA depende de la disponibilidad del sistema de transporte y de la generación conectada a su red (CT´s Puerto, Costanera, Dock Sud) En altas demandas una contingencia de corta duración puede replicar en la pérdida de oferta de generación en el área con tiempos de reposición elevados y consecuente afectación a la demanda.
- En el área Costa Atlántica, sin el ingreso de la línea Bahía Blanca - Vivotatá para el próximo verano, el abastecimiento dependerá de la disponibilidad de las CT de la Costa Atlántica pudiendo operar sin límites de seguridad.

LÍQUIDOS OPERADOS

Diciembre '21-Febrero '22

7000 viajes de Camiones
189 Mil m3 GO y 39 Mil ton de FO



CENTRALES ELÉCTRICAS
CON ABASTECIMIENTO
TERRESTRE



CENTRALES ELÉCTRICAS
CON ABASTECIMIENTO
POR BOMBEO



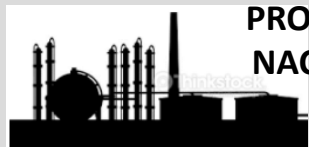
CENTRALES ELÉCTRICAS
CON ABASTECIMIENTO
FLUVIAL

CONSUMOS

Dic'22-Feb'23

Fuel Oil 242 mil ton

Gas Oil 672 mil m3



PRODUCTO
NACIONAL

ADQUIRIDO

Fuel Oil 190 Mil ton

Gas Oil 603 Mil m3



PRODUCTO IMPORTADO

DEPÓSITOS
CAMMESA



ALIJE BUQUE
IMPORTADO



89 descargas de Buques de GO
12 descargas de Buques de FO

Volúmenes Movilizados:

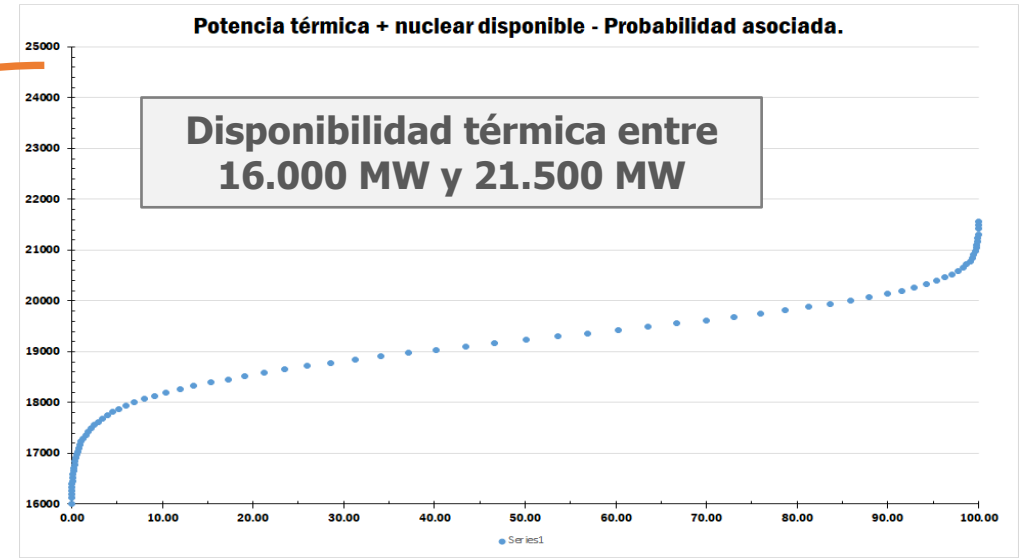
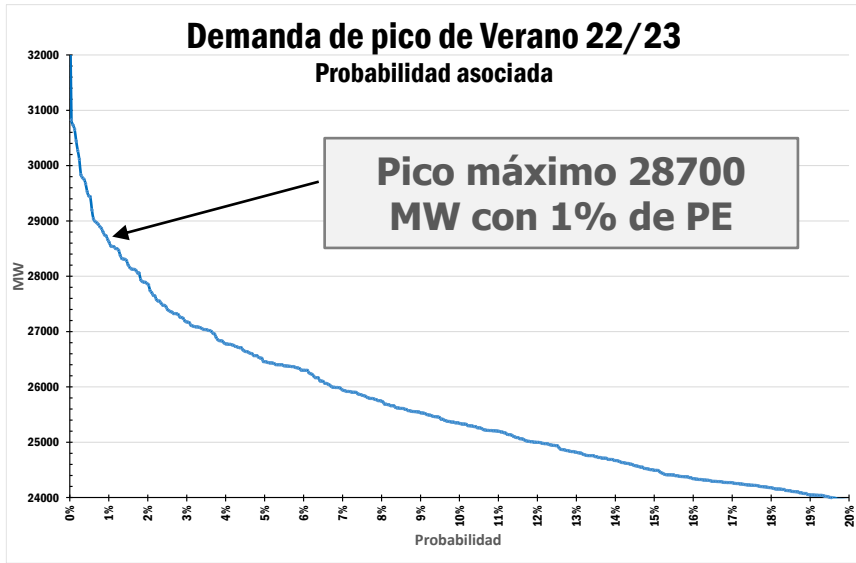
Fuel Oil 217 Mil ton - Gas Oil 862 Mil m3



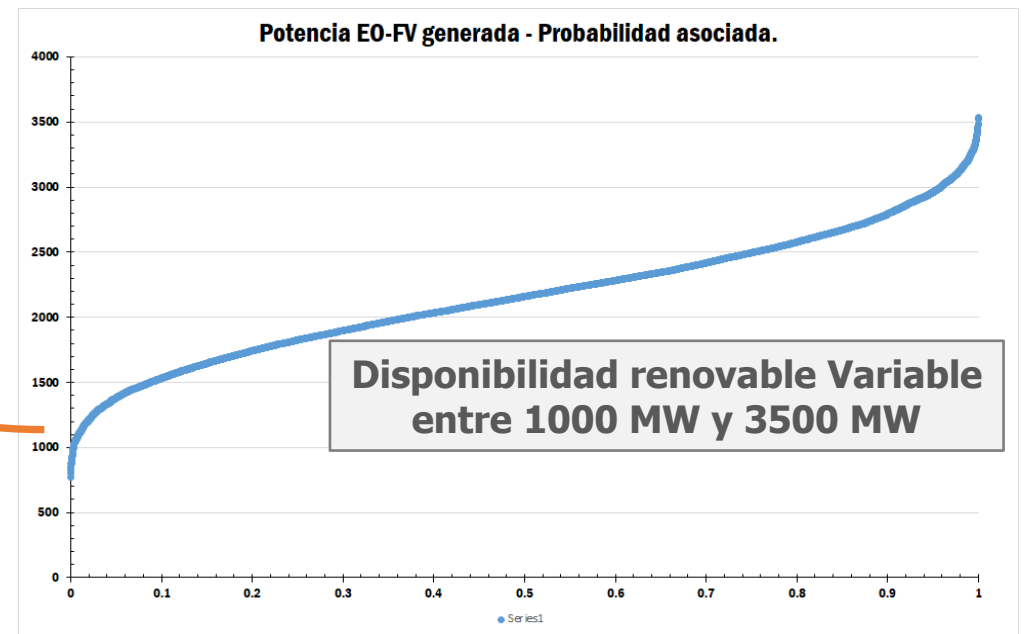
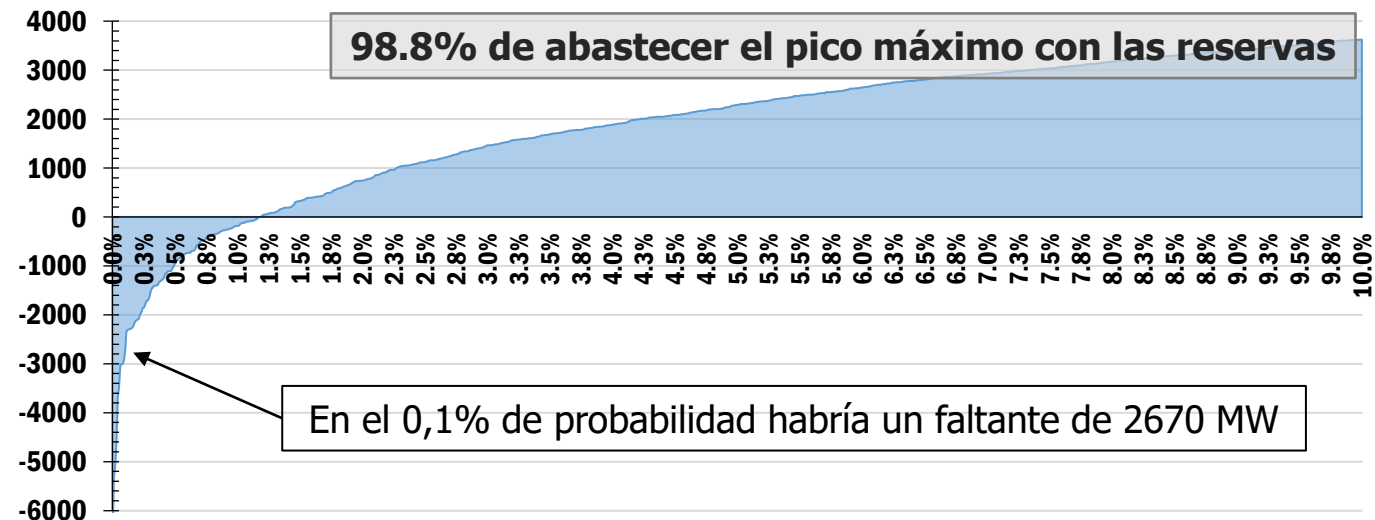
CAMMESA

PROGRAMACIÓN ESTACIONAL NOV'22 - ABR'23

Cubrimiento requerimiento de potencia - Verano



MW Excedentes en pico por probabilidad de ocurrencia

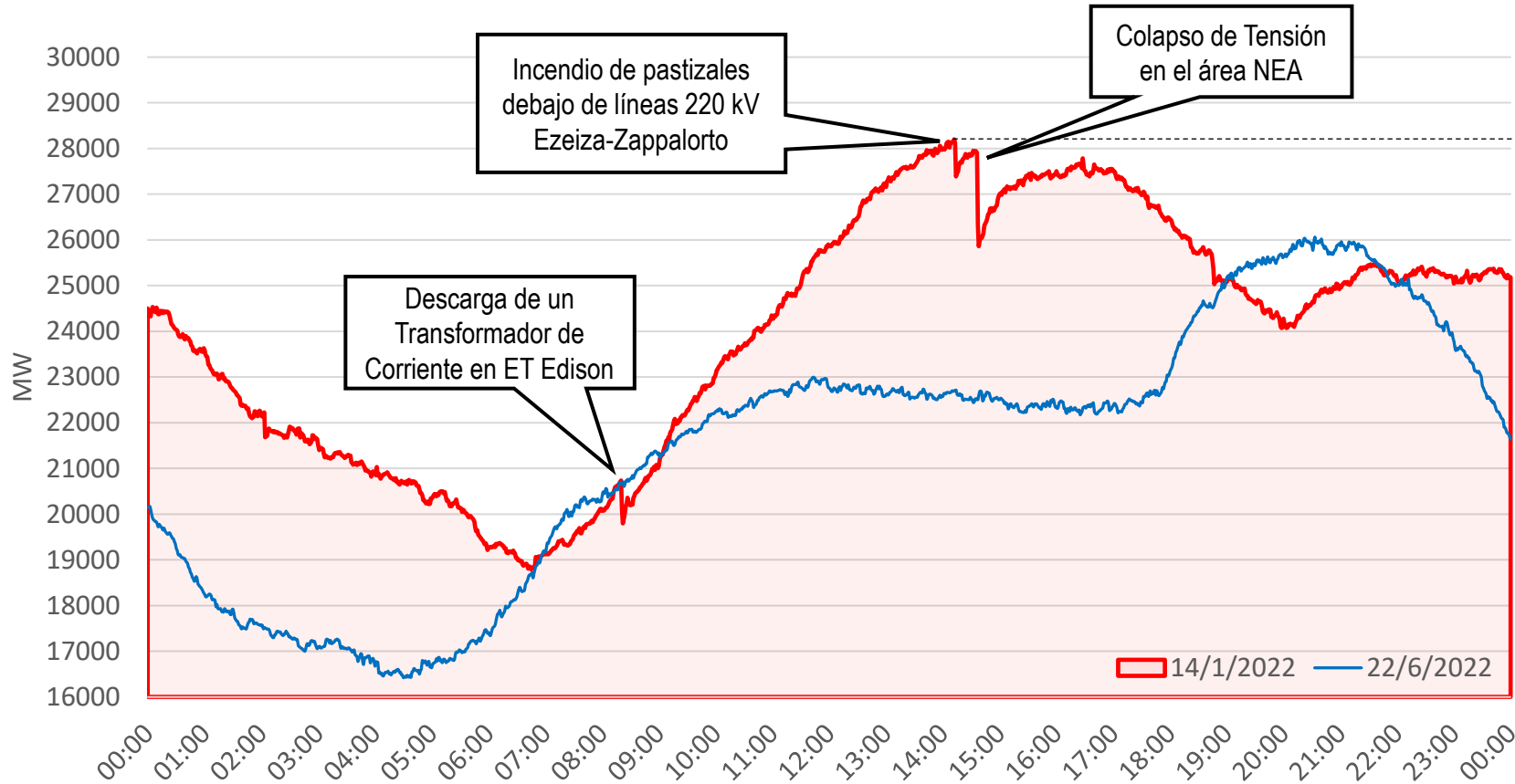


ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA - POTENCIA MÁXIMA

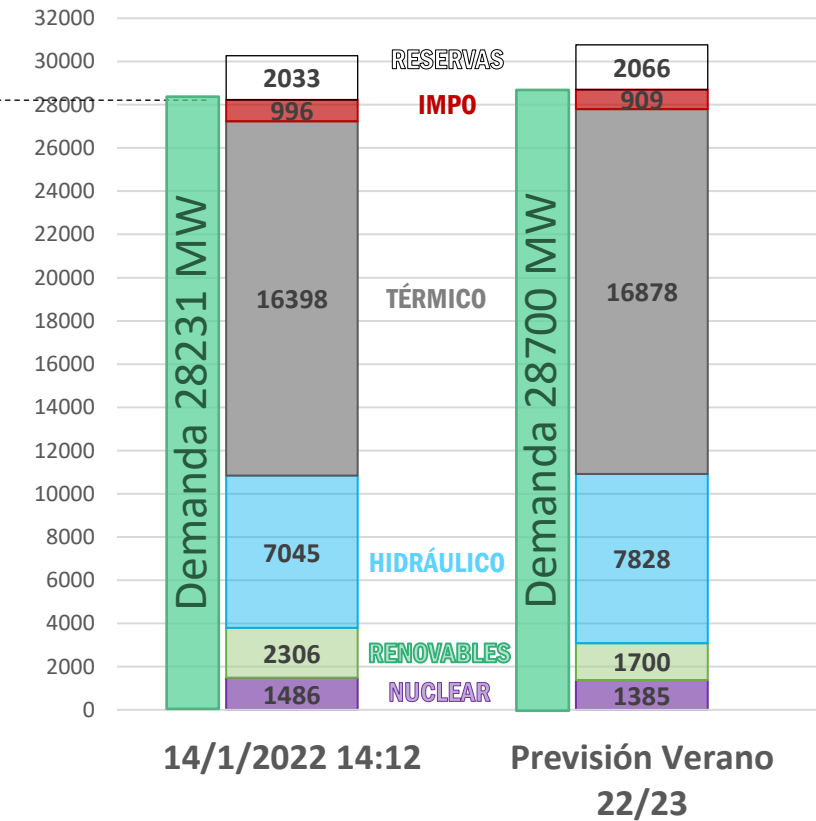


DEMANDAS DIARIAS - RECORD DE POTENCIA

Verano 14/1/22 - Invierno 22/6/22



**Potencia Máxima Prevista
Verano 22/23 - 28700 MW**



Considera disponibilidad renovable acotada

COSTOS DE ABASTECIMIENTO

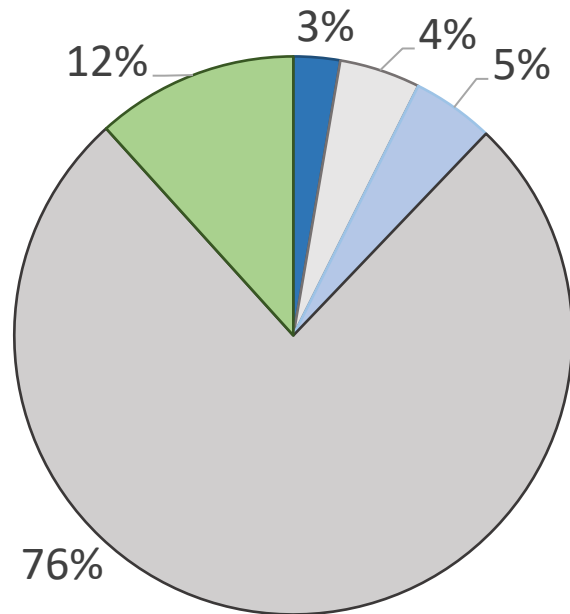
TABLE 03

This is subtitle, you can put your lorem ipsum texts here

	COLUMN TITLE	COLUMN TITLE	COLUMN TITLE
First Row			
Second Row	234 876 304		
Third Row	12 324 553 800		
Rowname	56 567 900	234 876 304	
Barow	1 234 654 866	12 324 553 800	234 876 304
Rowknow	12 000 343	56 567 900	12 324 553 800
Last Row	234 554 333	1 234 654 866	56 567 900
TOTAL	14 566 876	12 000 343	1 234 654 866
	14 564 765 322	234 554 333	56 567 900
		14 456 876	12 000 343
		14 564 765 322	14 456 876

PROGRAMACIÓN ESTACIONAL DEFINITIVA NOV'22-ABR'23

Costos de Abastecimiento Nov'22-Abr'23

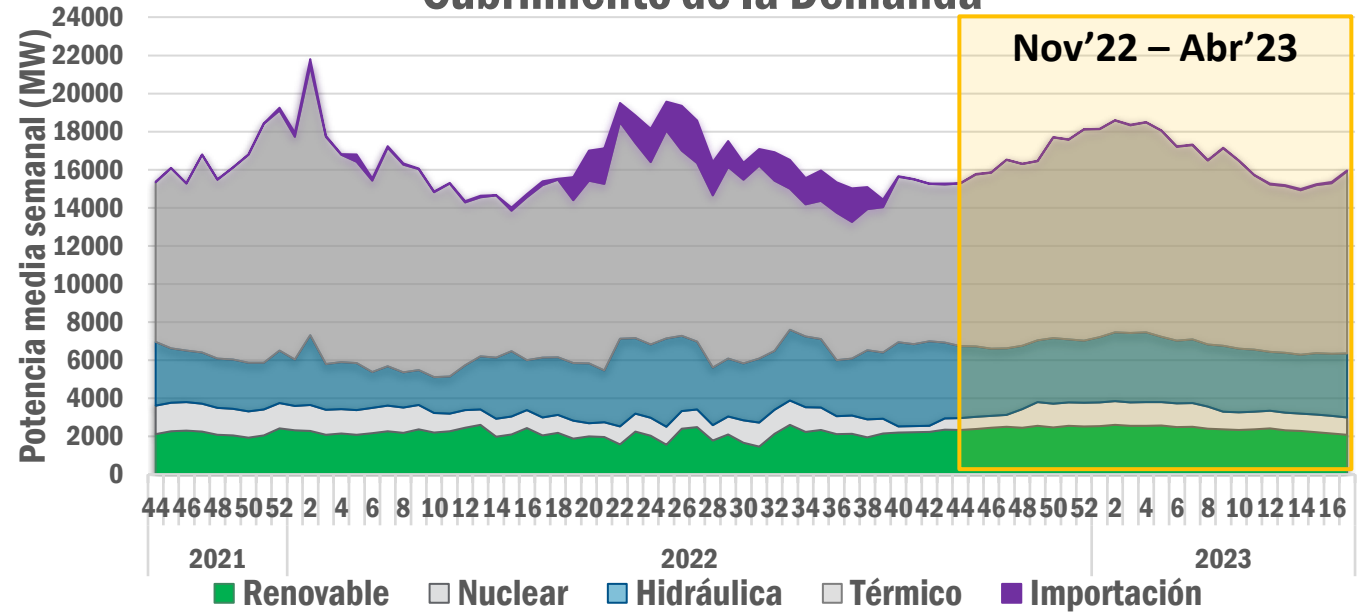


- SERVICIOS + TRANSPORTE
- HIDRÁULICO
- RENOVABLE
- NUCLEAR
- TERMICO

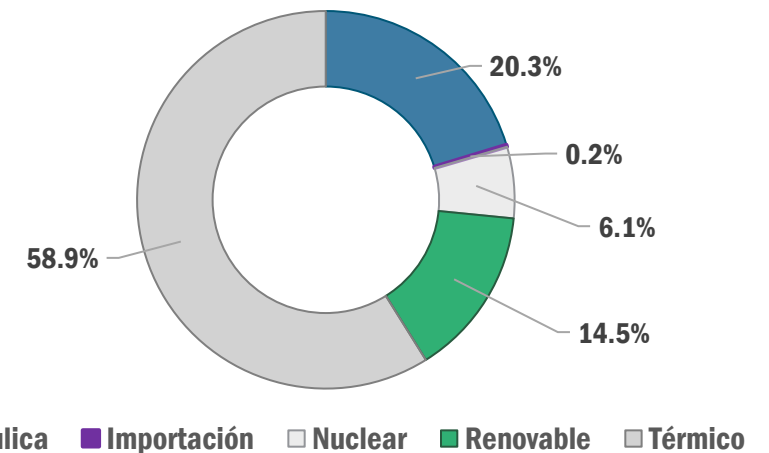
Costo Medio Nov'22-Abr'23 = 71 U\$S/MWh

Demanda total = 68021 GWh

Cubrimiento de la Demanda

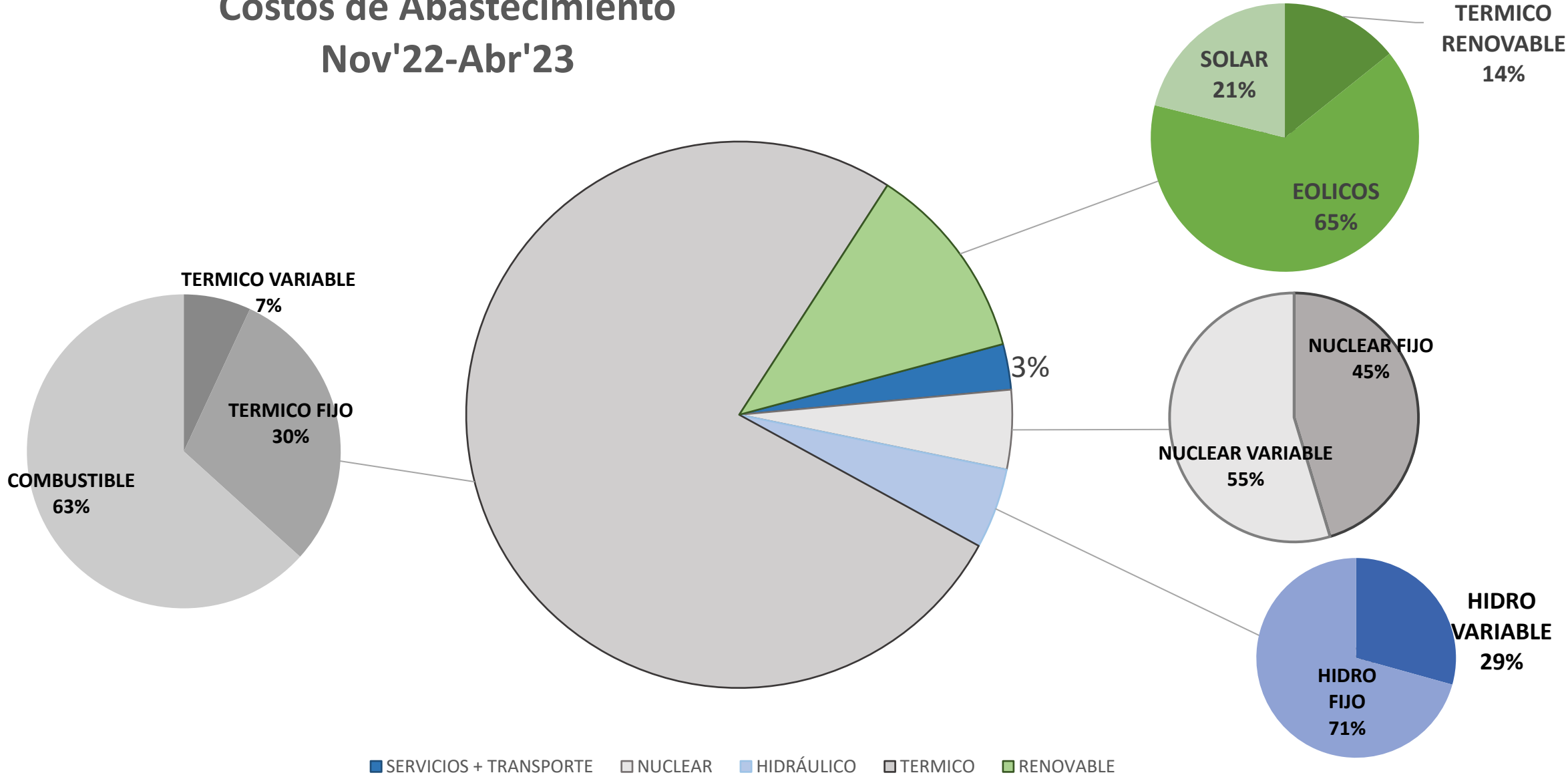


Generación por Tipo Nov'22-Abr'23



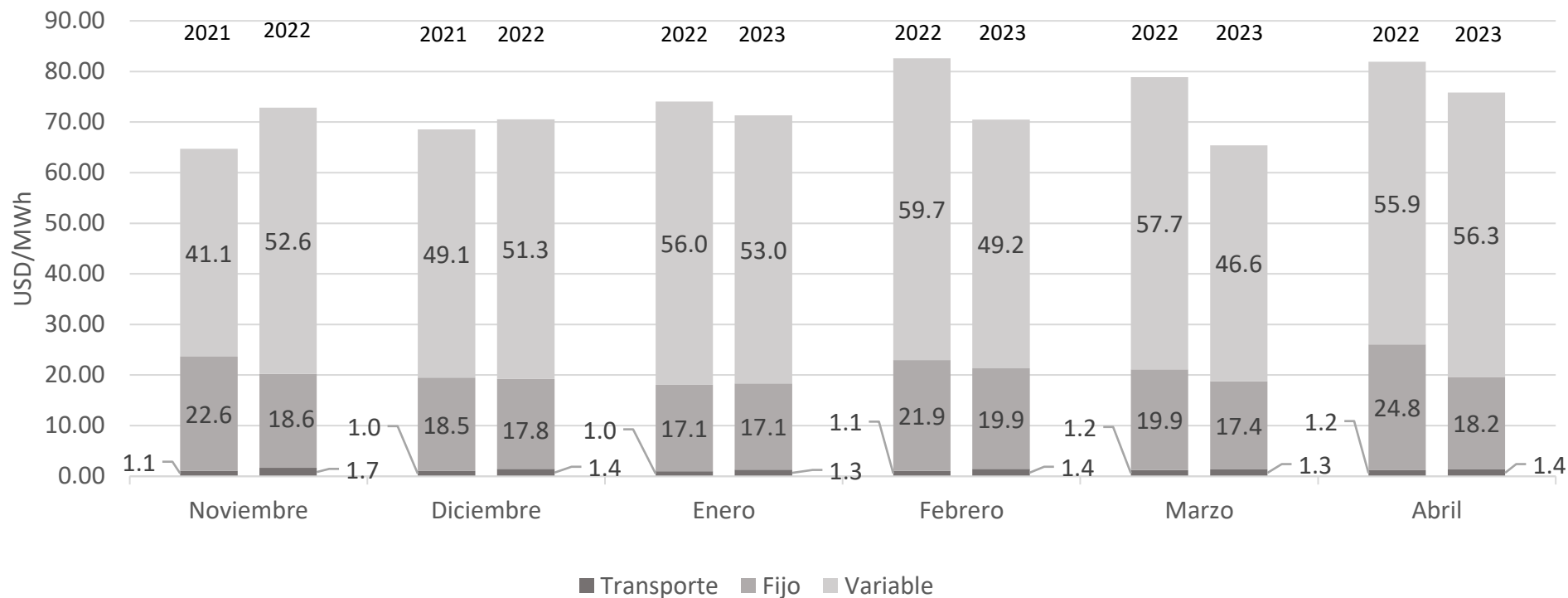
PROGRAMACIÓN ESTACIONAL DEFINITIVA NOV'22-ABR'23

Costos de Abastecimiento Nov'22-Abr'23



PROGRAMACIÓN ESTACIONAL DEFINITIVA NOV'22-ABR'23

Costos reales Nov'21-Abr'22 vs previstos Nov'22-Abr'23



Costo Abastecimiento MEM U\$S/MWh	Nov'22-Ene'23			Feb'23-Abr'23			Nov'22-Ene'23	Feb'23-Abr'23	Nov'22-Abr'23
	Noviembre	Diciembre	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Trimestre I	Trimestre II	Semestre
Variable	52.6	51.3	53.0	49.2	46.6	56.3	52.30	50.58	51.48
Fijo	18.6	17.8	17.1	19.9	17.4	18.2	17.79	18.51	18.13
Transporte	1.7	1.4	1.3	1.4	1.3	1.4	1.44	1.38	1.41
TOTAL	72.8	70.6	71.3	70.5	65.4	75.8	71.5	70.5	71.0



VALORES
Nov'22-Abr'23


	Nov'22-Ene'23			Feb'23-Abr'23			Nov'22-Ene'23	Feb'23-Abr'23	Nov'22-Abr'23
	Noviembre	Diciembre	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Trimestre I	Trimestre II	Semestre
Tasa de cambio	158.90	166.50	175.10	183.70	192.30	201.00	166.8	192.33	179.58
Estimación de Resultados Medios	\$/MWh								
Energía	930.00	930.00	930.00	930.00	930.00	930.00	930.00	930.00	930.00
SCTD + Adicional SCTD	5386.56	5571.56	6335.42	5988.34	5787.00	8120.14	5791.30	6605.92	6179.00
E.Adic.+SCComb	463.57	478.47	444.46	456.25	440.78	406.68	461.72	434.96	448.98
Potencia Despachada	6.99	7.05	7.03	6.54	6.72	6.67	7.03	6.64	6.84
Res de Pot + SA + SRI	807.84	995.88	982.87	1169.10	832.98	816.77	934.59	940.03	937.18
SCAMEM + SC. Compra Conjunta + Importación	3498.90	3327.36	3336.22	3912.23	4077.30	4415.35	3382.19	4131.07	3738.60
Transporte	266.17	236.73	222.19	264.13	256.59	273.83	240.35	264.66	251.92
Costo Abastecimiento MEM + Transp.	11360.02	11547.06	12258.20	12726.58	12331.36	14969.45	11747.17	13313.29	12492.53
Demanda Distribuidor a P. Est. [GWh]	8744.55	10215.72	10960.32	9040.01	9141.56	8196.42	29920.59	26377.98	
Resultado Medio Fondos y Cuentas Demandas Distribuidores	Mensual [MM\$]						Trimestre [MM\$]	Trimestre [MM\$]	
	Noviembre	Diciembre	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Nov'22-Ene'23	Feb'23-Abr'23	Semestre
Resolución SE N° 629/2022: Nov'22-Abr'23=5783.74	-48762.03	-58876.44	-70962.11	-62763.35	-59855.44	-75289.96	-178600.58	-197908.75	-376509.33
Cargo Demanda Excedente \$/MWh	213.79	202.04	234.07	225.29	245.99	275.88	217.13	248.71	232.16
Costo Total MEM + Transp.\$/MWh	11573.81	11749.10	12492.27	12951.87	12577.35	15245.34	11964.30	13561.99	12724.68

PROGRAMACIÓN ESTACIONAL DEFINITIVA NOV'22-ABR'23

Período: Noviembre'22 - Enero'23		Demanda [GWh]	Monómico [\$/MWh]		Transporte [\$/MWh]	Total [\$/MWh]	% Cobertura	
			Precio Energía [\$/MWh]	Potencia [\$/MWh]				
Resolución conjunta 2/2022	Ultra Electro Intensivo	63	8010		131	8141	68%	
Costo Abastecimiento MEM	GUMA + GUME + AUT	4137	11747		217	11964	100%	
Resolución SE N° 719/2022	Grandes Usuarios del Distribuidor ≥ 300 kW - GUDI	3231	10794	1000	Res 629/22 → 14554 \$/MWh 6459 \$/MWh 6285 \$/MWh 112 5352 \$/MWh 5352 \$/MWh	11905	100%	
	Grandes Usuarios del Distribuidor ≥ 300 kW - Organismos Públicos Salud/Educación	118	7559	175		7846	66%	
	Demanda General no residencial < 300 kW	10423	7436			7724	65%	
	Demanda General - Residencial	Nivel 1	2232			6783	7071	59%
		Nivel 2	8253			2975	3262	27%
		Nivel 3	4519			2975	3262	27%
Nivel 3 excedente		1104	6783	7071	59%			
							58%	

PROGRAMACIÓN ESTACIONAL DEFINITIVA NOV'22-ABR'23

Período: Febrero - Abril'23		Demanda [GWh]	Monómico [\$/MWh]		Transporte [\$/MWh]	Total [\$/MWh]	% Cobertura	
			Precio Energía [\$/MWh]	Potencia [\$/MWh]				
Resolución conjunta 2/2022	Ultra Electro Intensivo	61	9234		131	9365	69%	
Costo Abastecimiento MEM	GUMA + GUME + AUT	4385	13297		265	13562	100%	
Resolución SE N° 719/2022	Grandes Usuarios del Distribuidor ≥ 300 kW - GUDI	2848	12327	1056	112	13495	100%	
	Grandes Usuarios del Distribuidor ≥ 300 kW - Organismos Públicos Salud/Educación	104	7559	175		7846	58%	
	Demanda General no residencial < 300 kW	9187	7436			7724	57%	
	Demanda General - Residencial	Nivel 1	1967			6783	7071	52%
		Nivel 2	7274			2975	3262	24%
		Nivel 3	3983			2975	3262	24%
Nivel 3 excedente		973	6783	7071	52%			
							55%	

El presente documento ha sido elaborado con la mejor información disponible e interpretable a la fecha, la cual ha sido provista por Agentes del Mercado Eléctrico Mayorista (“Agentes”) y terceros. CAMMESA asume que todos los datos suministrados por los Agentes, son exactos, veraces, y correctos; producto de un adecuado y oportuno cumplimiento de las obligaciones que le competen como actores del Mercado Eléctrico Mayorista, así como de la normativa que les resulte aplicable. CAMMESA no se responsabiliza por las consecuencias que puedan producirse como resultado del incumplimiento de las obligaciones que le competen a los Agentes ni del suministro de informaciones incorrectas, imprecisas e incompletas por parte de los mismos.