

# EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA ELÉCTRICA DE MENDOZA Y CUYO

INFORME MENSUAL. Abril 2023

2023



**EPRE**  
Ente Provincial  
Regulador Eléctrico

# EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA ELÉCTRICA DE MENDOZA Y CUYO

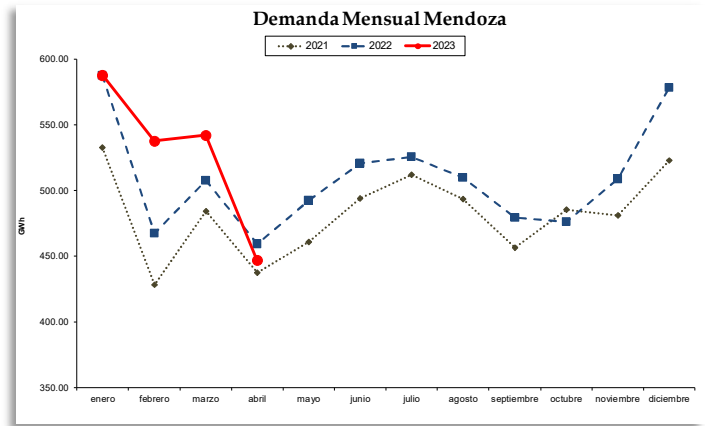
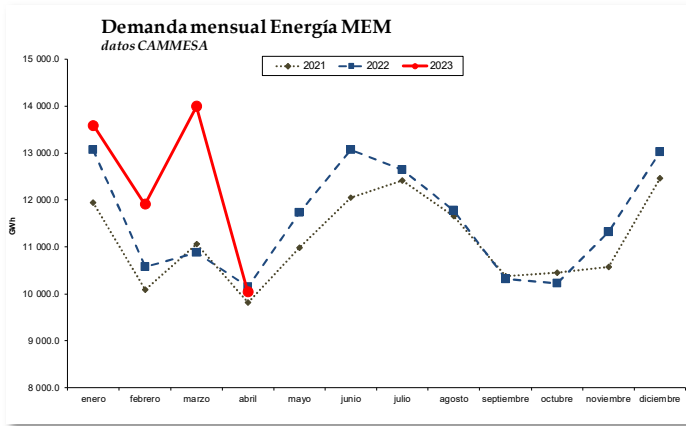
## INFORME PROVISORIO MENSUAL. ABRIL 2023

Informe preliminar realizado sobre la base de la compra de electricidad de los agentes (Distribuidoras y Grandes Usuarios) al MEM, según la información suministrada por CAMMESA, DISTROCUYO y por las Distribuidoras EDEMISA, EDESTE y Cooperativa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda. Las variaciones de demanda surgen de la comparación intermensual del total de la energía demandada.

### ÁREA CUYO Y EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM)

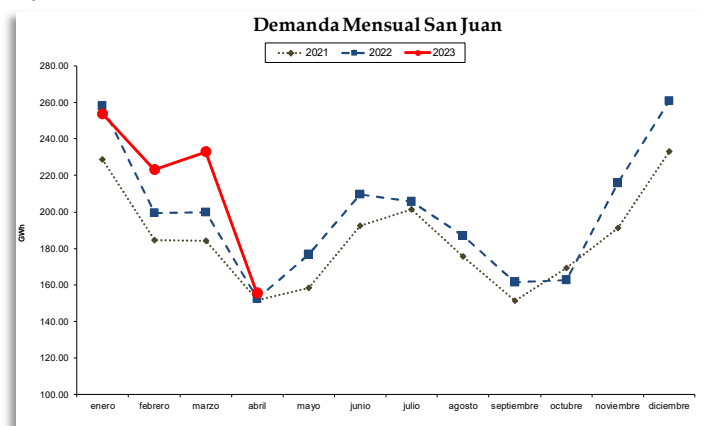
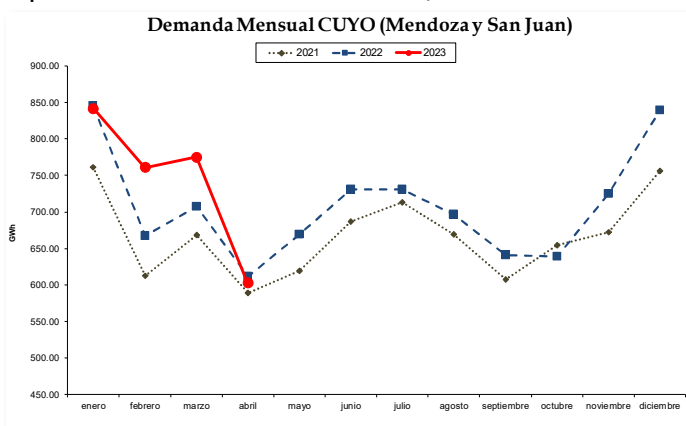
El MEM experimentó una variación en su demanda, en este mes de Abril de **-1,0%** respecto de Abril 2022 (-28,2% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró un incremento de 10,9%, mientras que el último año móvil, últimos 12 meses a Abril 2023, experimentó una variación de +5,9%.

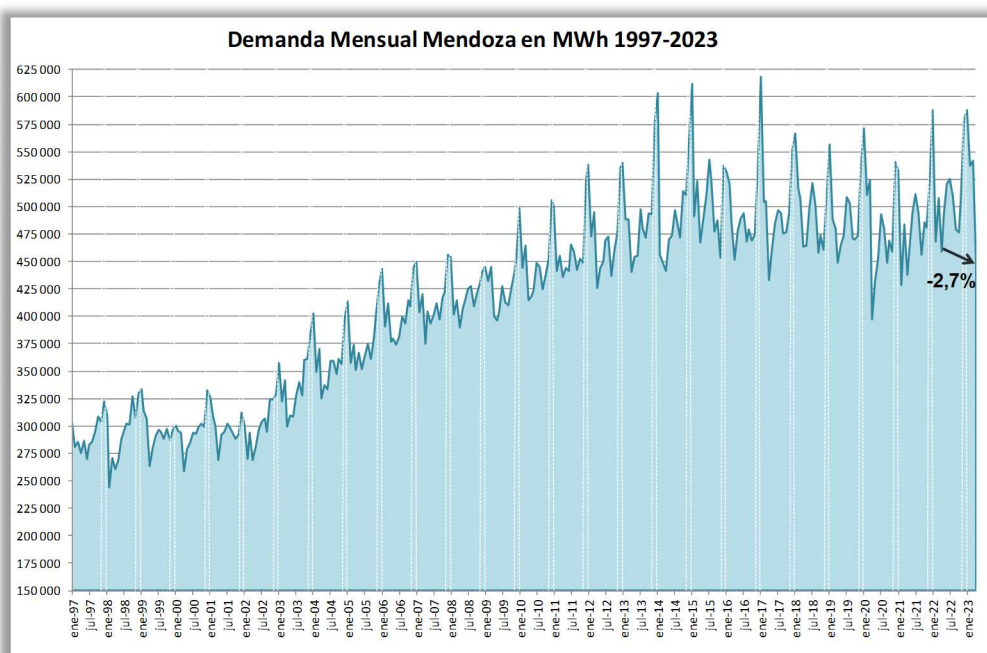
Mendoza experimentó en Abril de 2023 una variación de **-2,7%** respecto del mismo mes del año anterior (-17,6% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró un incremento de 4,6%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Abril 2023, experimentó una variación de +4,7%.



La variación de demanda de energía eléctrica del área Cuyo (Mendoza y San Juan) para este mes de Abril fue de **-1,5%** respecto del mismo mes del año anterior (-22,3% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró un incremento de 5,2%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Abril 2023, experimentó una variación de +5,3%.

La demanda del Área de San Juan experimentó en el mes de Abril de 2023 una variación de **+2,0%**, respecto del mismo mes del año anterior (-33,3% respecto del mes anterior). La energía en los meses del año 2023 mostró un incremento de 6,8%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Abril 2023, experimentó una variación de +7,1%.





## DEMANDA ÁREA MENDOZA

La demanda de electricidad de Mendoza de Abril 2023 (446.987 MWh) experimentó una variación de **-2,7%** respecto al mismo mes del año anterior, la cual está explicada por las variaciones de la demanda de las Distribuidoras (variación **-1,2%** respecto de Abril del año anterior, con 348.588 MWh) y de los GUMAs (con una variación de **-7,5%** respecto de Abril del año anterior, con 98.387 MWh) de la Provincia.

Las distribuidoras -EDEMISA, EDESTE SA y la Cooperativa Eléctrica Godoy Cruz- experimentaron este mes de Abril una **variación** en su demanda<sup>i</sup> de energía de **-1,2%** respecto de Abril 2022 (-21,1% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró un incremento de 7,9%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Abril 2023, experimentó una variación de **+6,7%**.

Los Grandes Usuarios Mayores (GUMAs) de Mendoza experimentaron este mes de Abril una **variación** de **-7,5%** respecto de Abril 2022 (-2,2% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró una reducción de 8,1%, mientras que en el último año móvil a Abril 2023 la demanda acumuló una variación de **-2,7%**. De los diecinueve (19) GUMAs de la Provincia, nueve (9) experimentaron reducciones en su demanda respecto del mismo mes del año anterior.

	Temp. Media (en °C)	Temp. Máxima (en °C)	Temp. Mínima (en °C)
<b>abr.-23</b>	<b>18.0</b>	<b>31.0</b>	<b>6.0</b>
media histórica mes Abril	17.2	29.6	4.7
<i>Variación %</i>	<i>5%</i>	<i>5%</i>	<i>29%</i>
abr.-22	17.0	31.0	3.0
<i>Variación %</i>	<i>6%</i>	<i>0%</i>	<i>100%</i>

La temperatura media de este mes de Abril 2023 (18,0°C) fue superior tanto a la media histórica del mes (17,2°C) como a la media del mismo mes del año anterior (17°C). Tanto las temperaturas máximas como las mínimas en este mes de Abril 2023 fueron superiores a las históricas, por lo que puede considerarse que ha sido un mes benigno desde el punto de vista de las temperaturas.

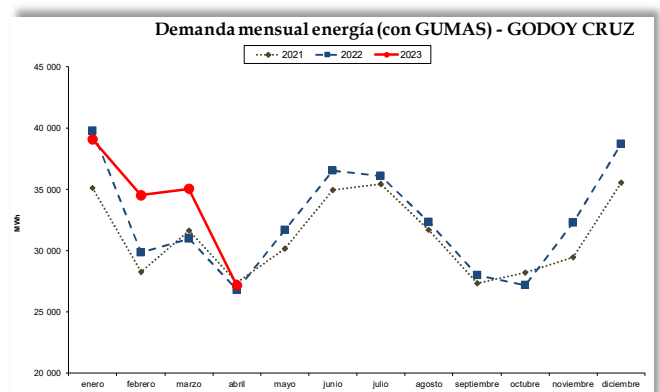
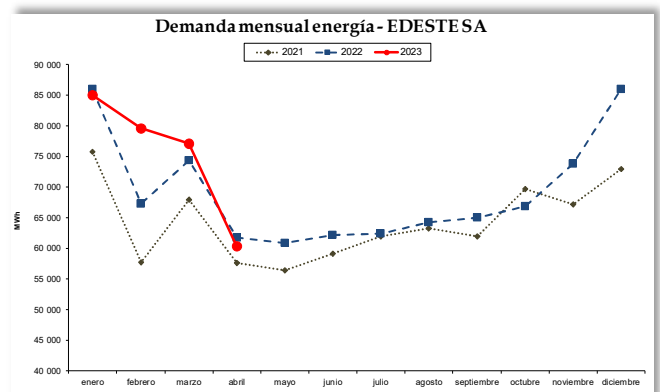
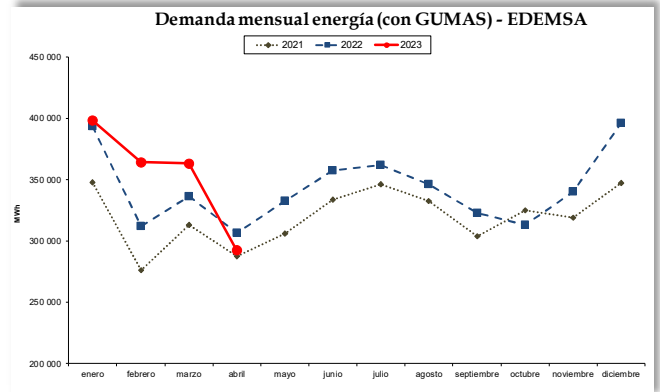
históricas, por lo que puede considerarse que ha sido un mes benigno desde el punto de vista de las temperaturas.

## DEMANDA INDIVIDUAL AGENTES: DISTRIBUIDORAS Y GUMAS<sup>ii</sup>

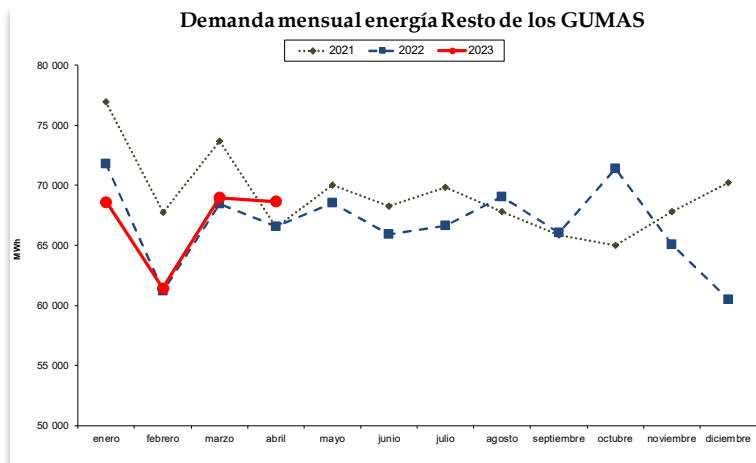
La energía eléctrica ingresada a las redes de **EDEMSA** en Abril de 2023, incluyendo la demanda para sus GUMAS<sup>iii</sup>, experimentó una reducción de 4,5% respecto del año anterior (-19,5% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró un incremento de 5,2%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Abril 2023, experimentó una variación de +5,8%. La demanda de EDEMSA de este mes, si se *excluyen la demanda de los GUMAS*, experimentó una reducción de 1,4% respecto del año anterior (-20,7% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró un incremento de 8,5%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Abril 2023, experimentó una variación de +7,0%.

La energía eléctrica ingresada a las redes de **EDESTE SA**<sup>iv</sup> en Abril de 2023, sin ningún GUMA en su jurisdicción, experimentó una variación de -2,2% respecto del mismo mes del año anterior (-21,7% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró un incremento de 4,4%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Abril 2023, experimentó una variación de +5,2%.

La energía eléctrica ingresada a las redes de la **Coop. Eléctrica de Godoy Cruz Ltda.** en Abril de 2023, incluyendo la demanda para sus GUMAS<sup>v</sup>, experimentó una variación de +1,4% respecto del mismo mes del año anterior (-22,4% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró un incremento de 6,6%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Abril 2023, experimentó una variación de +4,9%. La demanda de esta Distribuidora de este mes, si se *excluyen la demanda de los GUMAS* de su jurisdicción, experimentó una variación de +1,3% respecto del mismo mes del año anterior (-22,9% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró un incremento de 7,7%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Abril 2023, experimentó una variación de +6,3%.



El Resto de los GUMAS de Mendoza, que no están bajo la Jurisdicción de Distribuidoras<sup>vi</sup>, experimentaron una variación en Abril de 2023 de +3,1% respecto de Abril 2022 (-0,5% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró una reducción de 0,1%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Abril 2023, experimentó una variación de -1,5%. Estos Grandes Usuarios consumen cerca del 69% del total de la energía demandada por los GUMAS de la Provincia y cerca del 13% de la demanda de Mendoza.



### Resumen Variaciones de Demanda

abril-23

Variación Demanda Área CUYO y MEM

Variación Área:	Variación % con respecto a:		acumulado primer/os 4 mes/es 2023	último año móvil últ. 12 meses
	año anterior	mes anterior		
Mercado Eléctrico Mayorista	↓ -1.0%	↓ -28.2%	↑ 10.9%	↑ 5.9%
Cuyo:	↓ -1.5%	↓ -22.3%	↑ 5.2%	↑ 5.3%
Mendoza	↓ -2.7%	↓ -17.6%	↑ 4.6%	↑ 4.7%
San Juan	↑ 2.0%	↓ -33.3%	↑ 6.8%	↑ 7.1%

Variación Demanda Mendoza

Variación Área:	Variación % con respecto a:		acumulado primer/os 4 mes/es 2023	último año móvil últ. 12 meses
	año anterior	mes anterior		
Mendoza Potencia	↑ 1.5%	↓ -23.1%	↑ 4.3%	↑ 4.9%
Mendoza Energía	↓ -2.7%	↓ -17.6%	↑ 4.6%	↑ 4.7%
GUMAS	↓ -7.5%	↓ -2.2%	↓ -8.1%	↓ -2.7%
Distribuidoras (sin GUMAS)	↓ -1.2%	↓ -21.1%	↑ 7.9%	↑ 6.7%
EDEMSA (sin GUMAS)	↓ -1.4%	↓ -20.7%	↑ 8.5%	↑ 7.0%
EDESTE SA (sin GUMAS)	↓ -2.2%	↓ -21.7%	↑ 4.4%	↑ 5.2%
Coop. Godoy Cruz (sin GUMAS)	↑ 1.3%	↓ -22.9%	↑ 7.7%	↑ 6.3%

## DETERMINANTES VARIACIÓN DEMANDA DE MENDOZA<sup>vii</sup>

La energía eléctrica facturada a usuarios finales de la Provincia de Mendoza en los primeros meses del año 2023 ascendió a 1.959.759 MWh, lo cual implicó un aumento de 6,8% respecto del mismo periodo del año anterior.

Demanda Venta Distribuidoras (con Demanda Resto GUMAS neto de la Venta Interempresa) en MWh						
	Residencial	General	Riego	Grandes Demandas	Alumbrado Público	Total General
Ene/Abr 2022	542 105	162 011	230 632	841 487	58 689	1 834 924
Ene/Abr 2023	595 270	179 490	284 573	843 406	57 018	1 959 759
<b>Variación demanda MWh</b>	<b>53 165</b>	<b>17 479</b>	<b>53 941</b>	<b>1 920</b>	<b>-1 671</b>	<b>124 835</b>
<b>Variación demanda en %</b>	<b>9.8%</b>	<b>10.8%</b>	<b>23.4%</b>	<b>0.2%</b>	<b>-2.8%</b>	<b>6.8%</b>
participac. Ene/Abr 2022	29.5%	8.8%	12.6%	45.9%	3.2%	
participac. Ene/Abr 2023	30.4%	9.2%	14.5%	43.0%	2.9%	

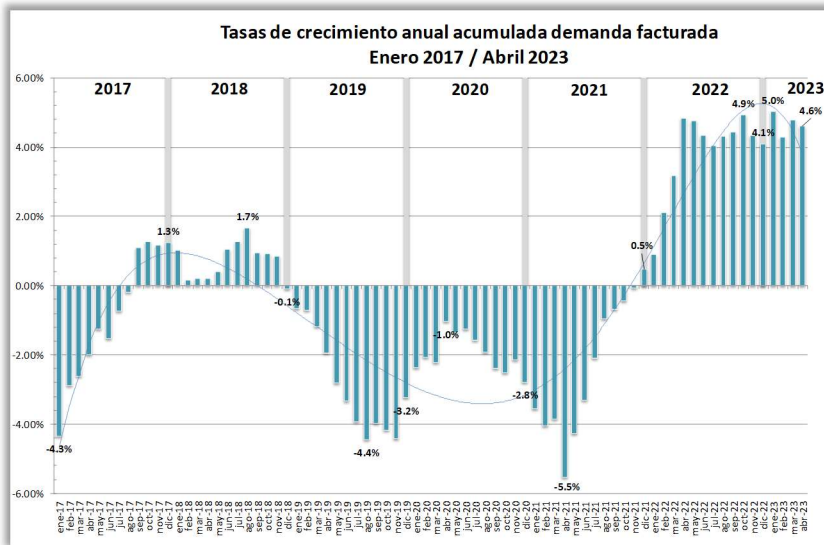
Realizando un análisis de la venta de energía eléctrica a Usuarios Finales del año 2023, las categorías Residenciales aumentaron su demanda un 9,8%. Los usuarios Generales incrementaron un 10,8% su demanda de energía. Los usuarios de Riego Agrícola experimentaron una suba de 23,4% en los primeros meses del año 2023, mientras que la demanda de Alumbrado Público se redujo un 2,8%. Los usuarios de Grandes Demandas tuvieron una variación en su demanda de +0,2% en los primeros meses del año 2023.

El motivo por el cual la variación de la energía facturada (venta) difiere de la variación en la energía demandada (compra) se explica por las diferencias en los momentos de lectura y facturación entre la compra y la venta de la energía. A los efectos de eliminar del análisis estos aspectos característicos de la venta de energía eléctrica al considerar algunos meses de un año, se hace necesario tomar en consideración la demanda del último año móvil.

Demanda Venta Distribuidoras ( <b>último año móvil</b> ) (con Demanda Resto GUMAS neto de la Venta Interempresa) en MWh						
	Residencial	General	Riego	Grandes Demandas	Alumbrado Público	Total General
Año móvil a Abr 2022	1 555 241	440 019	560 856	2 370 555	201 177	5 127 847
Año móvil a Abr 2023	1 631 694	484 041	632 888	2 423 097	192 032	5 363 752
<b>Variación demanda MWh</b>	<b>76 453</b>	<b>44 022</b>	<b>72 032</b>	<b>52 543</b>	<b>-9 145</b>	<b>235 904</b>
<b>Variación demanda en %</b>	<b>4.9%</b>	<b>10.0%</b>	<b>12.8%</b>	<b>2.2%</b>	<b>-4.5%</b>	<b>4.6%</b>
participac. Año móvil a Abr 2022	30.3%	8.6%	10.9%	46.2%	3.9%	
participac. Año móvil a Abr 2023	30.4%	9.0%	11.8%	45.2%	3.6%	

Considerando las variaciones de demanda del año móvil (acumulado de los últimos 12 meses a Abril 2023), la demanda facturada de la Provincia de Mendoza se incrementó un 4,6% respecto del mismo periodo del año anterior. En el acumulado anual, los usuarios Residenciales incrementaron su demanda en el periodo un 4,9%. La demanda por Alumbrado Público se redujo 4,5%. Los suministros de Riego Agrícola mostraron una suba de 12,8% anual acumulada a Abril 2023. Finalmente, los usuarios Grandes Demandas acumularon una suba de 2,2% en los últimos doce meses, mientras que los Generales la incrementaron un 10,0% en el último año móvil.

La demanda global anual de la provincia de Mendoza a comienzos del año 2020 comenzó a mostrar guarismos con menores reducciones anuales acumuladas. Sin embargo, estas reducciones se intensificaron luego de las medidas de Aislamiento y Distanciamiento preventivo experimentadas. Al mes de Diciembre del año 2020 Mendoza alcanzó una reducción de 2,8% anual.



El año 2021 continuó con reducciones anuales acumuladas, alcanzando una reducción de 5,5% anual al mes de Abril de 2021, registrando la mayor reducción anual acumulada de los últimos seis años. A partir de este mes la demanda comenzó a mostrar incrementos mensuales que hicieron reducir las variaciones anuales acumuladas negativas, finalizando el año con un leve incremento anual de 0,5%. El incremento anual registrado en el último mes del año 2021, quebró un período de casi tres años con variaciones anuales acumuladas negativas: Dic`18/Nov`21. Con el comienzo del año 2022 la demanda se fue incrementando, llegando a un máximo de 4,9% de crecimiento anual a Oct`22. En el año 2023 la demanda de la provincia continuó mostrando incrementos anuales acumulados, alcanzando en este mes de Abril 2023 un incremento de 4,6% anual, acumulando diecisiete (17) meses con variaciones positivas de la demanda.

## VARIACIÓN DEMANDA GRANDES DEMANDAS

En este apartado se realiza un análisis de las demandas de energía eléctrica de los usuarios Grandes Demandas sobre la base de la codificación<sup>viii</sup> Clasificación Nacional de Actividades Económicas 2010 (CLANAE 2010<sup>x</sup>). En una primera instancia se evalúa la evolución de la demanda de estos grandes usuarios por rama de actividad económica, para determinar las ramas que determinan estos consumos. Finalmente, se realiza un análisis de las demandas de estos grandes usuarios agrupadas según los sectores del PBG (producto bruto geográfico) de la provincia de Mendoza.

### POR RAMA DE ACTIVIDAD ECONÓMICA

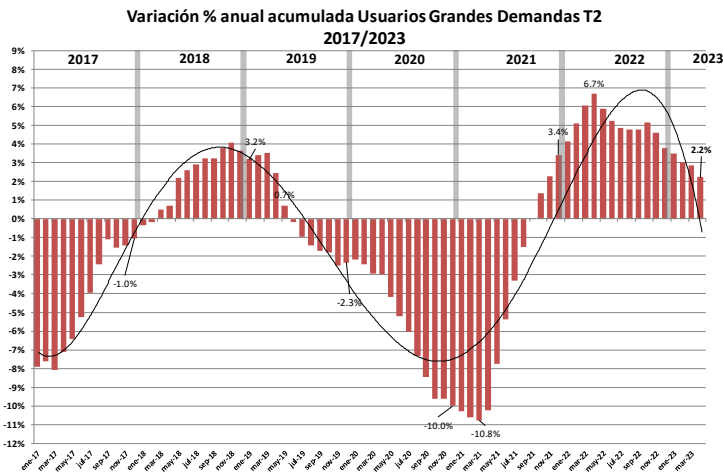
Analizando la participación de las distintas ramas se destaca la demanda de energía eléctrica para **Extracción de petróleo**, la **Refinación de Petróleo**, **Elaboración de vinos**, **Industrias básicas de hierro y acero**, y **Fabricación de envases de vidrio**. Estas cinco ramas concentran más del 50% de la demanda de energía eléctrica de los grandes usuarios de Mendoza. Las diez (10) ramas de actividad con mayor consumo de energía concentran dos terceras partes de la demanda de energía eléctrica de Grandes Demandas de Mendoza.

El consumo agregado de las Grandes Demandas en los primeros meses del **año 2023** mostró un **aumento de 0,2%**, mientras que estos suministros **incrementaron un 2,2%** en el último año móvil a Abril 2023.

Variación demanda de energía eléctrica por actividad económica

Cód. Clanae 2010	Descripción	partic. % 2023	Variación % demanda	
			Acumulado primeros 4 meses 2023	Último año móvil
6100	Extracción de petróleo crudo	21.7%	↓ -3.2%	↓ -1.3%
19200	Refinación del petróleo	10.7%	↑ 2.9%	↑ 1.4%
11021	Elaboración de vino	7.7%	↑ 5.5%	↑ 2.0%
24100	Industrias básicas de hierro y acero	5.2%	↓ -32.4%	↓ -12.9%
23101	Fabricación de envases de vidrio	4.4%	↑ 20.2%	↑ 25.8%
22209	Fab. de productos plásticos	3.6%	↑ 4.5%	↓ -0.6%
47111	Venta al por menor en hipermercados	2.9%	↑ 6.9%	↑ 3.2%
23941	Elaboración de cemento	2.9%	↓ -12.7%	↓ -2.1%
84110	Serv. Administración Pública	2.5%	↑ 6.3%	↑ 6.7%
36002	Captación, depuración y distribución de agua	2.1%	↑ 4.9%	↑ 9.0%
96099	Servicios personales	1.6%	↑ 13.2%	↑ 7.3%
10303	Elab. frutas, hortalizas y legum congeladas	1.4%	↑ 12.4%	↓ -18.6%
1211	Cultivo de uva para vinificar	1.4%	↑ 14.1%	↑ 13.2%
55102	Alojamiento en hoteles, pensiones y similares	1.3%	↑ 15.5%	↑ 29.0%
47300	Venta al por menor de combustible p/ vehicu	1.2%	↓ -3.3%	↑ 3.4%
47112	Venta al por menor en supermercados	1.2%	↑ 11.5%	↑ 6.1%
10301	Conservas de frutas, hortalizas y legumbres	1.0%	↓ 4.3%	↑ 0.9%
11030	Elaboración de cerveza, bebidas malteadas	0.7%	↓ -19.2%	↓ -13.2%
61200	Servicios de telefonía móvil	0.7%	↑ 3.2%	↓ -2.1%
11041	Elaboración de soda y aguas	0.6%	↓ -0.9%	↑ 7.6%
Actividades Económicas más importantes		74.8%	↑ 0.4%	↑ 1.7%
Resto Actividades Económicas		25.2%	↓ -0.3%	↑ 3.8%
<b>Total Actividades Económicas</b>		<b>100.0%</b>	<b>↑ 0.2%</b>	<b>↑ 2.2%</b>

A continuación, se presentan las variaciones acumuladas (últimos doce meses) de la demanda global de los usuarios de Grandes Demandas de Mendoza que experimentaron desde el año 2017 hasta el presente mes.



Del análisis de la demanda anual acumulada en los primeros meses del año 2023 se destaca, por su peso relativo, las bajas en **Industrias de hierro y acero, Extracción de Petróleo Crudo, Elaboración de frutas, hortalizas y legumbres congeladas, Elaboración de cerveza, Elaboración de cemento y Fabricación de productos plásticos**. Las subas se destacan en: **Fabricación de envases de vidrio, Sector Hotelero, Captación, depuración y distribución de agua y Administración Pública**. Se detalla a continuación la situación de los siguientes sectores:

- ✓ **Sector Petrolero:** la importancia de estas ramas radica que entre ambas representan un tercio (32,5%) de la demanda total de las Grandes Demandas de la Provincia.
  - la rama **Extracción de petróleo crudo** [participación del 21,7%] en el 2022 experimentó una variación de -3,6% anual. En los primeros meses del año 2023 esta rama mostró bajas en sus consumos: -3,2% respecto del año anterior; y una variación de -1,3% en el último año móvil. La Extracción de Crudo tuvo históricamente una participación cercana al 31% del total de las grandes demandas, sin embargo, las reducciones en las demandas del período 2020/2023 han hecho bajar la participación de la rama más importante de la provincia de Mendoza hasta el 21,7% actual. La baja de la Extracción de Crudo está explicada, en gran medida, por la caída en los consumos del suministro YPF-VZMZ-Vizcacheras (que participa en el 35% de la rama), el cual posee una variación anual acumulada de -7,1% a Abril 2023.
  - La rama **Refinación del petróleo** [participación del 10,7%] terminó el año 2022 con una suba de 0,8% en sus demandas. En los primeros meses de 2023, esta rama experimentó una variación de +2,9% en sus demandas, respecto del año anterior y también una suba de 1,4% en el último año móvil a Abril 2023. Esta rama continúa experimentando, como en todo el año 2022, demandas mensuales que representaron valores promedios superiores al 90% de sus máximos históricos.
  
- ✓ **Elaboración de Vino** [participación del 7,7%]: esta rama finalizó el 2022 con una baja de 1,7% anual en sus consumos. En los primeros meses del 2023, esta rama mostró un aumento de 5,5% en sus consumos y una suba de 2,0% anual en sus consumos en el último año móvil.
  
- ✓ **Industrias básicas de hierro y acero** [participación del 5,2% del total de las grandes demandas en el año 2023]: esta rama terminó el año 2022 con un incremento de 14,9% en sus consumos. En los primeros meses del año 2023 la demanda redujo sus consumos un 32,4% respecto del año anterior y una baja de 12,9% anual en el último año móvil a Abril 2023. Esta rama alcanzó en el año 2023 una participación del 5,2% de las grandes demandas de Mendoza, aunque el apagado de sus hornos llevó a que su participación cayera hasta el 3,3% en el año 2020.
  
- ✓ **Elaboración de Cemento** [participación del 2,9%]: esta rama industrial terminó el año 2022 con un incremento del 7,4%. En los primeros meses del año 2023, esta rama experimentó una baja de 12,7% en sus consumos y una reducción de 2,1% en el último año móvil a Abril.

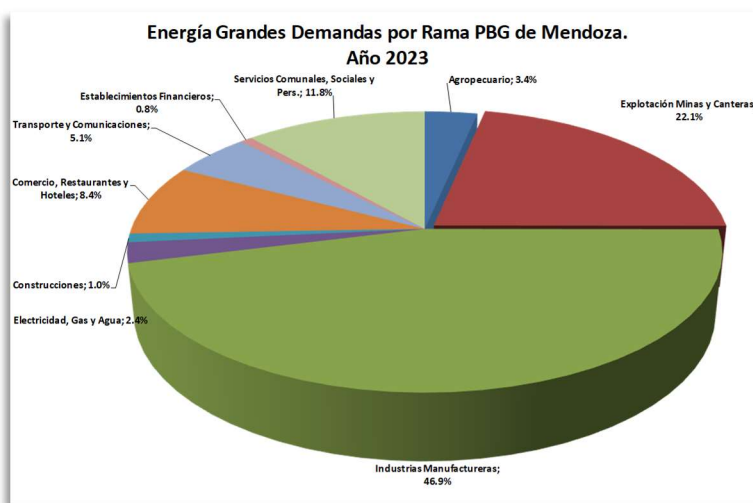
El resto de las ramas económicas, que poseen una participación del 25,2% del consumo de grandes demandas de Mendoza, experimentaron en su conjunto a Abril 2023 un incremento de 3,8% en el último año móvil. Las ramas incluidas en este grupo en ningún caso alcanzan una participación individual superior al 0,5% del total de los consumos.

## POR SECTOR DEL PBG DE MENDOZA

Sobre la base de la información de los consumos de los usuarios Grandes Demandas de la provincia de Mendoza codificados a través de la Clasificación Nacional de Actividades Económicas 2010 (CLANAE 2010) se han agrupado según las ramas de actividad del PBG de Mendoza:

I	<b>Agropecuario</b>	V	<b>Construcciones</b>
II	<b>Explotación Minas y Canteras</b>	VI	<b>Comercio, Restaurantes y Hoteles</b>
III	<b>Industrias Manufactureras</b>	VII	<b>Transporte y Comunicaciones</b>
IV	<b>Electricidad, Gas y Agua</b>	VIII	<b>Establecimientos Financieros</b>

A continuación, se detalla la participación de cada sector en el consumo total de energía eléctrica de las Grandes Demandas del año 2023:



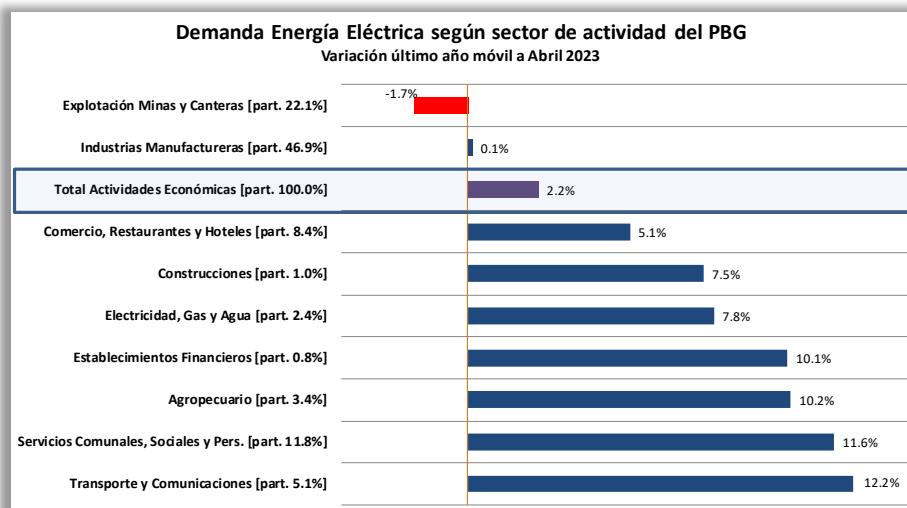
Como se puede apreciar, las participaciones de estos sectores en el consumo de energía eléctrica son diferentes a la proporción en que participan estos sectores en valor agregado del PBG de la provincia de Mendoza<sup>1</sup>. La evolución del consumo de energía de estos sectores no se corresponde con un análisis del nivel de actividad (evolución del PBG) de cada sector de la actividad económica de Mendoza, aunque constituye un indicador del mismo.

Como ya se mencionó en el apartado anterior, los usuarios Grandes Demandas **incretaron** su demanda de energía un **0,2%** en los primeros meses del **año 2023** y un **incremento de 2,2%** en el último año móvil.

Sector PBG	Descripción	partic. % 2023	Variación % demanda	
			Acumulado primer/os 4 mes/es 2023	Último año móvil últ. 12 meses
I	Agropecuario	3,4%	↑ 12,7%	↑ 10,2%
II	Explotación Minas y Canteras	22,1%	↓ -3,9%	↓ -1,7%
III	Industrias Manufactureras	46,9%	↓ -2,9%	↑ 0,1%
IV	Electricidad, Gas y Agua	2,4%	↑ 4,0%	↑ 7,8%
V	Construcciones	1,0%	↑ 3,7%	↑ 7,5%
VI	Comercio, Restaurantes y Hoteles	8,4%	↑ 5,9%	↑ 5,1%
VII	Transporte y Comunicaciones	5,1%	↑ 11,3%	↑ 12,2%
VIII	Establecimientos Financieros	0,8%	↑ 10,1%	↑ 10,1%
IX	Servicios Comunes, Sociales y Pers.	11,8%	↑ 7,8%	↑ 11,6%
<b>Total Actividades Económicas</b>		100,0%	↑ 0,2%	↑ 2,2%

<sup>1</sup> Participación Relativa según sector de actividad en el Valor Agregado Bruto de Mendoza (PBG) del año 2020: Agropecuario 6,3%, Explotación Minas y Canteras 5,9%, Industrias Manufactureras 15,1%, Electricidad, Gas y Agua 1,8%, Construcciones 1,9%, Comercio, Restaurantes y Hoteles 19,4%, Transporte y Comunicaciones 9,5%, Establecimientos Financieros 18% y Servicios Comunes, Sociales y Personales 21,7%. Fuente: D.E.I.E.- Área Indicadores de Coyuntura.

En el siguiente gráfico, se muestran las variaciones de cada sector del PBG de la provincia de Mendoza al mes de Abril del 2023. Hasta el mes de Abr`21 la totalidad de los sectores mostraban reducciones en sus consumos de energía eléctrica anual acumulada. Al mes de Abril 2023, sólo un sector muestra bajas anuales acumuladas: **Explotaciones de Minas y Canteras**.



A partir del mes de May`21, luego de más de dos años con variaciones acumuladas negativas, el sector más importante de la provincia -**Industrial**- comenzó a mostrar valores acumulados positivos, alcanzando +0,1% anual a Abril del 2023. Este incremento industrial fue traccionado básicamente por las siguientes ramas, ordenadas de acuerdo a su peso relativo en este incremento de demanda: **Elaboración de Vidrio, Refinación del petróleo, Elaboración de vino, Elaboración de soda y aguas y Conservas de frutas, hortalizas y legumbres**.

El sector que le sigue en importancia -Explotación de Minas y Canteras- continúa mostrando reducciones en sus demandas: -1,7% en el último año móvil a Abril, básicamente por la importante reducción de la rama **Extracción de Petróleo Crudo**.

Al agrupar los sectores, también se puede realizar un análisis por sectores de la Provincia: primario, secundario y terciario<sup>2</sup>. Al analizar la demanda anual acumulada a Abril del 2023, el sector **Primario**, con una participación del 25% del total de los consumos energéticos, experimentó una baja de 0,7% respecto del año anterior. El sector **Secundario**, con una participación del 50% experimentó una suba de 0,6%. Finalmente, el sector **Terciario** con una participación del 26% sobre el total de los consumos de electricidad de las Grandes Demandas, experimentó una suba de 9,6% respecto del año anterior.

Descripción		partic. % 2023	Variación % demanda	
			Acumulado primer/os 4 mes/es 2023	Último año móvil últ. 12 meses
I	Primario: Agropecuario y Minas y Canteras	25%	↓ -2.0%	↓ -0.7%
II	Secundario: Industria Manufacturera, Electricidad Gas y Agua y Construcciones	50%	↓ -2.4%	↑ 0.6%
III	Terciario: Comercio, Transporte, Est. Financieros y Servicios Sociales, Personales y Comuna	26%	↑ 7.9%	↑ 9.6%
<b>Total Actividades Económicas</b>		<b>100%</b>	<b>↑ 0.2%</b>	<b>↑ 2.2%</b>

<sup>2</sup>El sector Primario se encuentra integrado por los sectores Agropecuario y Explotación de Minas y Canteras. El sector Secundario lo integran Industrias Manufactureras, Electricidad, Gas y Agua y Construcciones y, finalmente, el sector Terciario integrado por Comercio, Restaurantes y Hoteles, Transporte y Comunicaciones, Establecimientos Financieros y Servicios Comunes, Sociales y Personales.

## CONCLUSIONES

En este mes de Abril 2023 la demanda de la provincia de Mendoza cayó un 2,7% respecto del mismo mes del año 2022; Cuyo también disminuyó sus consumos un 1,5%. La demanda del país en su conjunto experimentó una baja en sus consumos de 1,0% respecto del mismo mes del año 2022, alcanzando los 10.043,0 GWh.

La temperatura media de este mes de Abril 2023 (18,0°C) fue superior tanto a la media histórica del mes (17,2°C) como a la media del mismo mes del año anterior (17°C). Tanto las temperaturas máximas como las mínimas en este mes de Abril 2023 fueron superiores a las históricas, por lo que puede considerarse un mes cálido desde el punto de vista de las temperaturas.

Al analizar las demandas facturadas por grupos, los usuarios **Residenciales** finalizaron el año 2022 con un aumento en sus consumos de 2,8%. La energía demandada de estos usuarios en los primeros meses del 2023 se incrementó un 9,8%, mientras que la demanda de energía mostró una variación de +4,9% en el último año móvil a Abril.

Los usuarios **Generales** (pequeños comercios, talleres, industrias y obras en construcción) finalizaron el año 2022 con una suba de 10,2% en sus consumos. En los primeros meses del año 2023 estos usuarios Generales mostraron una suba de 10,8%, respecto del mismo período del año anterior; mientras que la energía del último año móvil mostró un incremento de 10,0%.

La demanda de **Riego Agrícola** experimentó una variación de +8,1% anual en el año 2022. En los primeros meses del año 2023, estos usuarios experimentaron un aumento del 23,4%, mientras que la variación del último año móvil mostró una suba del 12,8% anual.

Los usuarios **Grandes Demandas** finalizaron el año 2022 con un incremento de 3,8% en sus demandas de electricidad. Ya en el nuevo año, estos usuarios aumentaron levemente su demanda de energía un 0,2% en los primeros meses del año 2023 y registraron un incremento de 2,2% en sus demandas de energía en el último año móvil a Abril.

Las **ramas económicas más importantes**, que concentran el 75% de la demanda de electricidad de la Provincia experimentaron una variación de +0,4% en los primeros meses del año 2023 y un incremento de 1,7% en el último año móvil a Abril 2023. Las actividades que mostraron **bajas** en la demanda del último año móvil, con una participación relativamente importante para influir en la variación global de las Grandes Demandas, fueron: **Industrias de hierro y acero, Extracción de Petróleo Crudo, Elaboración de frutas, hortalizas y legumbres congeladas, Elaboración de cerveza, Elaboración de cemento y Fabricación de productos plásticos**. Las subas se destacan en: **Fabricación de envases de vidrio, Sector Hotelero, Captación, depuración y distribución de agua y Administración Pública**.

Las ramas relacionadas con el Petróleo tuvieron el siguiente comportamiento: la **Extracción de Crudo** (con la mayor participación -21,7%- en el total de los consumos de las Grandes Demandas) en los meses del año 2023 esta rama mostró bajas en sus consumos: -3,2% respecto del año anterior; y una reducción de 1,3% en el último año móvil. La Extracción de Crudo tuvo históricamente una participación cercana al 31% del total de las grandes demandas, sin embargo, las reducciones en las demandas del año 2020, 2021, 2022 y 2023 hicieron bajar la participación de la rama más importante de la provincia de Mendoza hasta

el 21,7% actual. La baja en la demanda de la Extracción de Crudo está explicada en gran medida por la caída en los consumos del suministro YPF-VZMZ-Vizcacheras (participación del 35% en esta rama de actividad), el cual mostró una variación anual acumulada de -7,1% a Abril 2023.

La **Refinación de petróleo** (con una participación del 10,7% en el total de los consumos de las Grandes Demandas) en los meses del 2023 esta rama experimentó una variación de +2,9% en sus demandas, respecto del año anterior y una suba de 1,4% en el último año móvil a Abril. Las demandas mensuales de esta rama continúan mostrando valores similares a los máximos históricos.

La rama **Industrias básicas de hierro y Acero** en el año 2022 incrementó sus consumos un 14,9%. En los primeros meses del año 2023, esta rama redujo sus consumos un 32,4%, mientras que la variación del último año móvil a Abril fue de -12,9%.

La rama **Elaboración de Vino**, cuarta rama en importancia en la demanda de energía, finalizó el 2022 con una baja de 1,7% anual en sus consumos. En los primeros meses del 2023, esta rama mostró una suba de 5,5% en sus consumos y una variación de +2,0% anual en sus consumos en el último año móvil.

El resto de las actividades económicas de Mendoza, con una participación del 25,2% sobre el total de la categoría Grandes Demandas, experimentaron una variación acumulada de +3,8% anual.

Analizando las variaciones de demanda de energía eléctrica de los sectores del PBG de Mendoza, todos los sectores han experimentado bajas en sus demandas anuales acumuladas hasta Abr`21. A partir de May`21 varios sectores comenzaron a mostrar incrementos. A este mes de Abril de 2023 el sector que presentó una reducción anual acumulada en sus demandas fue **Explotación de Minas y Canteras**. El resto tuvieron incrementos en sus demandas anuales en el año 2023, respecto del año anterior.

El sector de **Explotación de Minas y Canteras**, con una participación del 22,1% experimentó a partir de Abr`20 variaciones negativas, acumulando al mes de Abril 2023 una demanda con una baja de 1,7% anual. Esta baja fue explicada básicamente por la reducción de los consumos de la rama **Extracción de Petróleo Crudo**.

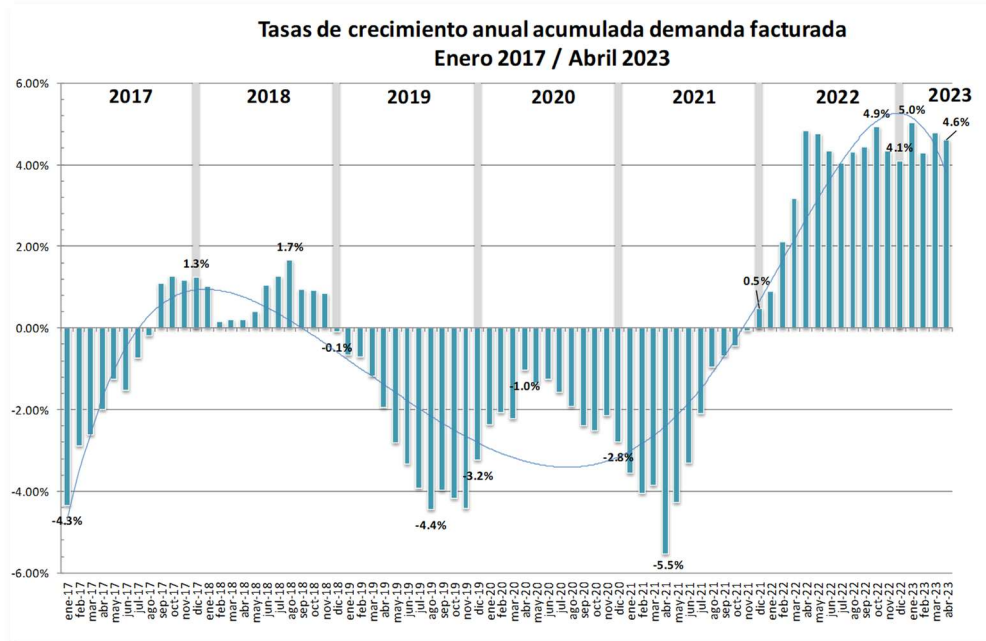
También es necesario destacar que la rama de **Industrias Manufactureras**, con una participación del 46,9% de las Grandes Demandas, tuvo una variación acumulada positiva de 0,1% anual a Abril 2023. Este incremento industrial fue traccionado básicamente por las siguientes ramas, ordenadas de acuerdo a su peso relativo en este incremento de demanda: **Elaboración de Vidrio, Refinación del petróleo, Elaboración de vino, Elaboración de soda y aguas y Conservas de frutas, hortalizas y legumbres**.

Agrupando las demandas de energía de los usuarios de Grandes Demandas según las grandes componentes del PBG provincial se destaca la reducción acumulada a Abril de 2023 del 0,7% anual del **Sector Primario**, un incremento de 0,6% anual del **Sector Secundario** y, finalmente, un incremento de 9,6% anual del **sector Terciario** de Mendoza.

Si bien el análisis anterior se ha realizado sobre la base del crecimiento anual acumulado, teniendo en cuenta la variación de demanda de los primeros cuatro meses del año 2023 (que muestra el impacto del nivel de actividad sobre la demanda más reciente) se pueden apreciar bajas en este primer cuatrimestre

que aún no impactan en la energía del último año móvil. Tal es el caso de las ramas Elaboración de cerveza, Elaboración de sodas y aguas, Venta al por menor de combustibles, etc. También se muestra esta tendencia en el análisis por sectores del PBG con la baja del Sector Industrial en el primer cuatrimestre del año 2023.

Es necesario destacar el cambio de tendencia en las tasas de crecimiento globales de los consumos anuales de electricidad de Mendoza.



El año 2020 comenzó con variaciones acumuladas negativas, mostrando una tendencia hacia la recuperación en las variaciones de demanda en los primeros meses de este año, alcanzando una reducción de tan sólo 1% en Abr'20. A partir del siguiente mes se vislumbraron los impactos del Aislamiento Social, Preventivo y Obligatorio, mostrando mes a mes la profundización de las reducciones en las demandas de la provincia de Mendoza, finalizando el año 2020 con una reducción 2,8% anual.

El año 2021 continuó mostrando valores negativos, alcanzando una variación acumulada de -5,5% anual, al mes de Abr'21. A partir del mes siguiente, los incrementos mensuales en los consumos de demanda hicieron que las reducciones anuales acumuladas fuesen reduciendo su valor. El último mes del año 2021, la variación acumulada alcanzó un leve incremento de 0,5% anual. La provincia de Mendoza quebró casi tres años de variaciones anuales acumuladas negativas: Dic'18/Nov'21.

El año 2022 comenzó con incrementos de demandas que fueron consolidándose con el correr de los meses, alcanzando a Oct'22 un incremento de 4,9% anual. El año terminó con un incremento del 4,1% anual.

En este mes de Abril 2023 la variación acumulada marcó un incremento de 4,6% anual, acumulando diecisiete (17) meses con variaciones positivas de la demanda.

---

<sup>i</sup> La demanda de los Distribuidores comprende la compra de energía al MEM, fuera del MEM y la demanda de los GUMES (Grandes Usuarios Menores). No comprende la energía ingresada a sus redes para el abastecimiento a sus GUMAS.

<sup>ii</sup> Para el análisis de la demanda individual de las Distribuidoras se analizó la compra de cada una de ellas, incluyendo la compra al MEM, fuera del MEM y los intercambios interempresa. Se realizaron dos análisis: por un lado, la totalidad de la energía ingresada a las redes de cada Distribuidora incluyendo la demanda de los GUMAS de cada jurisdicción; mientras que por otro lado también se analizó la demanda de cada Distribuidora sin la energía para abastecer a los GUMAS de su jurisdicción.

<sup>iii</sup> Eco de los Andes, MinettiCapdeville, RayénCurá, Aceros Cuyanos-Luján de Cuyo, SINOPEC Arg. Piedras Coloradas, Chañares Herrados, el segundo horno de RayénCurá, dos suministros de YPF (YPF-LVMY y YPF-2VMY) y la Planta de Bombeo de El Sosneado (YPF-SOMY).

<sup>iv</sup> Del total de la energía demandada por EDESTE aproximadamente el 60% es vendida al resto de las distribuidoras cooperativas eléctricas de Mendoza: Alto Verde y Algarrobo Grande, Sud Río Tunuyán, Popular Rivadavia, Monte Comán, Medrano, CECSAGAL, COSPAC Bowen y Santa Rosa.

<sup>v</sup> Cervecería Quilmes e Hipermercado Libertad.

<sup>vi</sup> Electro Aleaciones Ex-Aceros Zapla, Refinería Luján de Cuyo (YPF-13MZ), Yacimiento Mendoza (YPF-33MZ), Yacimiento Mendoza (YPF-66MZ), Vizcacheras ExAstra (YPF-VZMZ), Petroquímica Cuyo (PQCULCMY) y GlobeMetals(GLOBLCMY -M01671EP-).

<sup>vii</sup> Para el análisis de esta sección se utilizaron los valores de energía vendida por cada Distribuidora remitidas bajo la forma de Declaración Jurada al EPRE de Mendoza, con el criterio de fecha de emisión de la factura. También se utilizó la información de CAMMESA, para la demanda de los GUMAS que no son facturados por las Distribuidoras de la Provincia.

<sup>viii</sup> La codificación de los suministros de Grandes Demandas se realizó originalmente mediante un convenio realizado entre el EPRE y el Observatorio de Energía y Producción de la Universidad Nacional de Cuyo en el año 2012. Luego el EPRE ha ido actualizando esta base de datos con los nuevos usuarios de Grandes Demandas que se han ido incorporando hasta el momento.

<sup>ix</sup>CLANAE 2010 aprobado por el Instituto Nacional de Estadística y Censos (INDEC) , a través de la resolución 825, en el marco de la Ley N° 17.622, basada en la CIIU (Clasificación Internacional Industrial Uniforme, OUN) revisión 4.