

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA ELÉCTRICA DE MENDOZA Y CUYO

INFORME MENSUAL. Febrero 2023

2023



EPRE
Ente Provincial
Regulador Eléctrico

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA ELÉCTRICA DE MENDOZA Y CUYO

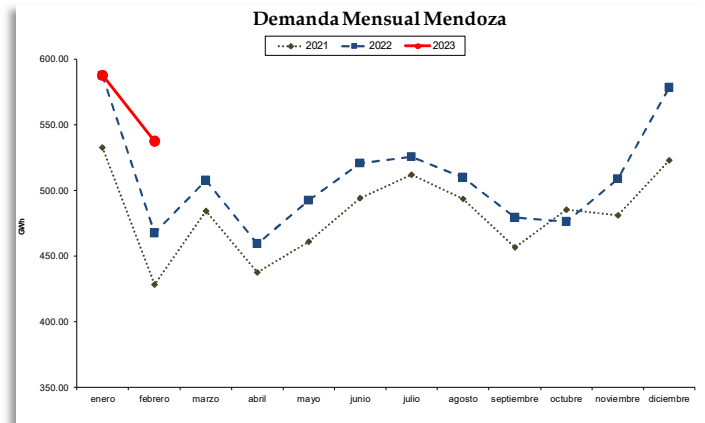
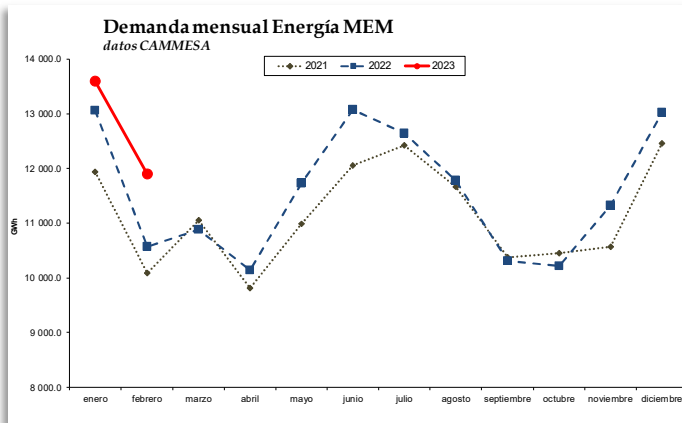
INFORME PROVISORIO MENSUAL. FEBRERO 2023

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 EDEMSA, 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)

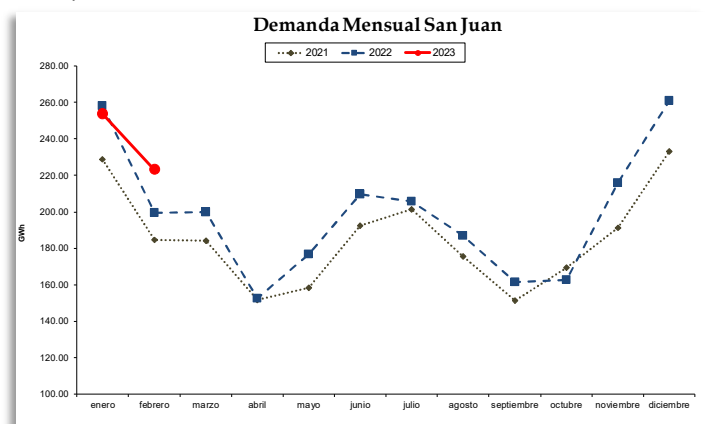
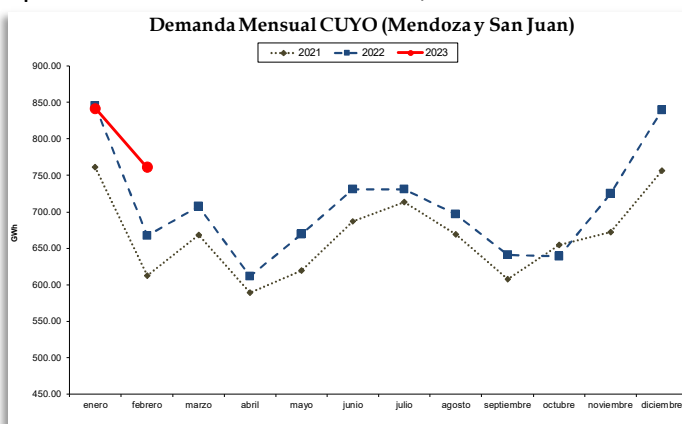
El MEM experimentó una variación en su demanda, en este mes de Febrero de **+12,7%** respecto de Febrero 2022 (-12,4% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró un incremento de 7,9%, mientras que el último año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2023, experimentó una variación de +3,8%.

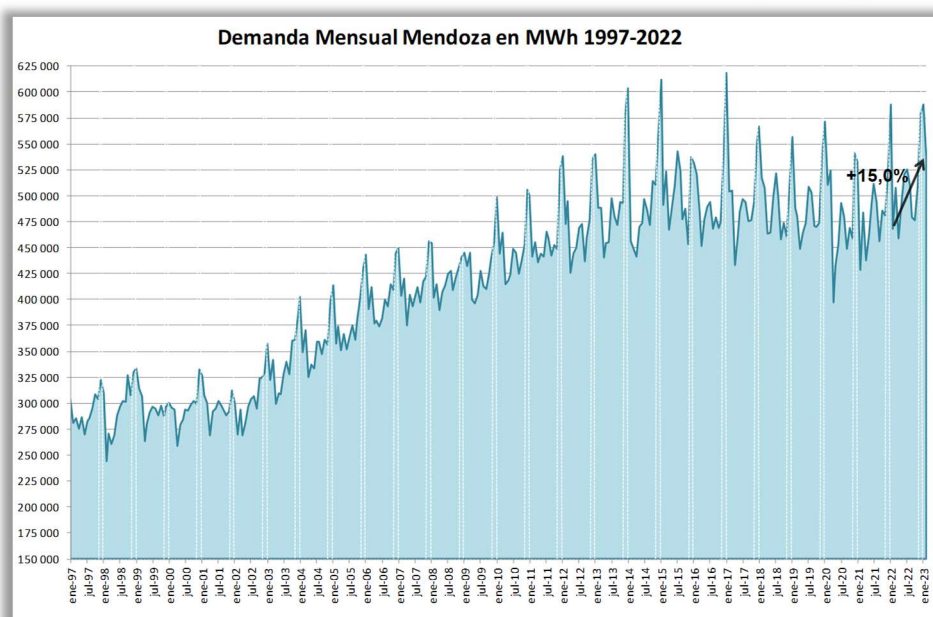
Mendoza experimentó en Febrero de 2023 una variación de **+15,0%** respecto del mismo mes del año anterior (-8,5% respecto del mes anterior). La energía en los meses del año 2023 mostró un incremento de 6,6%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2023, experimentó una variación de +5,1%.



La variación de demanda de energía eléctrica del área Cuyo (Mendoza y San Juan) para este mes de Febrero fue de **+14,0%** respecto del mismo mes del año anterior (-9,6% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró un incremento de 5,9%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2023, experimentó una variación de +5,4%.

La demanda del Área de **San Juan** experimentó en el mes de Febrero de 2023 una variación de **+11,9%**, respecto del mismo mes del año anterior (-12,1% respecto del mes anterior). La energía en los meses del año 2023 mostró un incremento de 4,2%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2023, experimentó una variación de +6,3%.





DEMANDA ÁREA MENDOZA

La demanda de electricidad de Mendoza de Febrero 2023 (537.571 MWh) experimentó un aumento de 15,0% respecto al mismo mes del año anterior, la cual está explicada por las variaciones de la demanda de las Distribuidoras (variación +20,3% respecto de Febrero del año anterior, con 446.342 MWh) y de los GUMAs (con una variación de -5,7% respecto de Febrero del año anterior, con 91.169 MWh) de la Provincia.

Las distribuidoras -EDEMISA, EDESTE SA y la Cooperativa Eléctrica Godoy Cruz- experimentaron este mes una **variación** en su demanda¹ de energía de **+20,3%** respecto de Febrero 2022 (-8,8% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró un incremento de 10,4%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2023, experimentó una variación de +6,7%.

Los Grandes Usuarios Mayores (GUMAS) de Mendoza experimentaron este mes de Febrero una **variación** de **-5,7%** respecto de Febrero 2022 (-7,2% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró una reducción de 8,7%, mientras que en el último año móvil a Febrero 2023 la demanda acumuló una variación de -0,8%. De los diecinueve (19) GUMAS de la Provincia, cinco (5) experimentaron reducciones en su demanda respecto del mismo mes del año anterior.

	Temp. Media (en °C)	Temp. Máxima (en °C)	Temp. Mínima (en °C)
feb.-23	26.0	38.0	7.0
media histórica mes Febrero	24.4	37.1	12.5
<i>Variación %</i>	<i>7%</i>	<i>2%</i>	<i>-44%</i>
feb.-22	23.0	37.0	11.0
<i>Variación %</i>	<i>13%</i>	<i>3%</i>	<i>-36%</i>

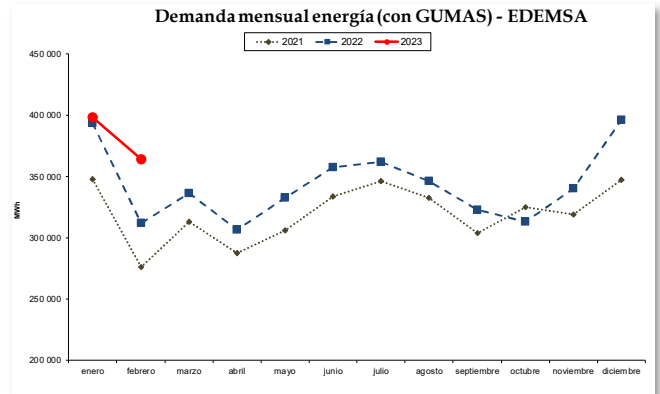
La temperatura media de este mes de Febrero 2023 (26°C) fue superior tanto a la histórica del mes (24,4°C) como a la del mismo mes del año anterior (23°C). Mendoza tuvo uno de los veranos más atípicos de los últimos 60 años, con altas temperaturas. Este mes de febrero,

tuvo temperaturas que estuvieron entre 7 y 8 grados por encima de los valores esperables¹.

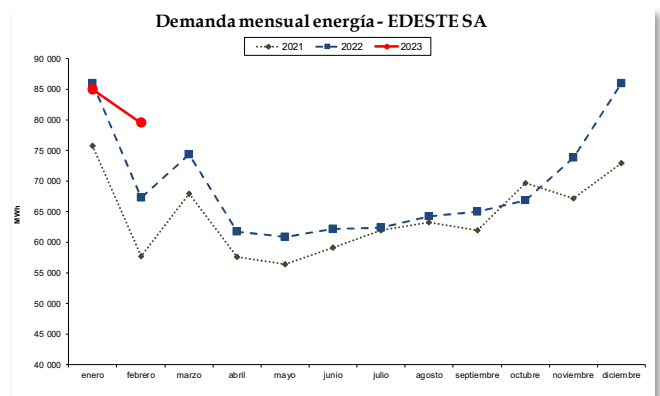
¹ <https://www.elsol.com.ar/mendoza/verano-en-mendoza-deficit-de-lluvias-y-temperaturas-muy-por-encima-de-los-valores-normales/>

DEMANDA INDIVIDUAL AGENTES: DISTRIBUIDORAS Y GUMASⁱⁱ

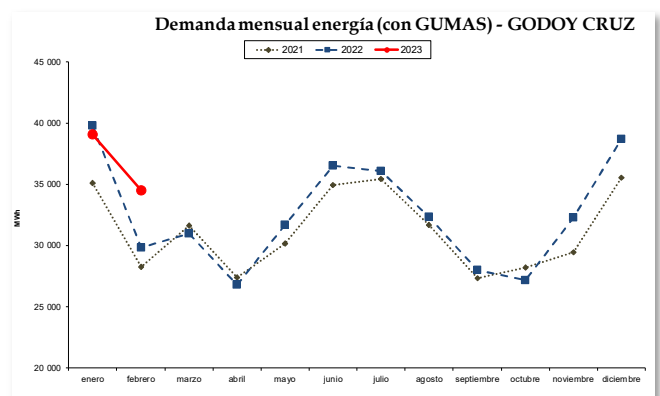
La energía eléctrica ingresada a las redes de **EDEMSA** en Febrero de 2023, incluyendo la demanda para sus GUMASⁱⁱⁱ, experimentó un incremento de 16,9% respecto del año anterior (-8,5% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró un incremento de 8,1%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2023, experimentó una variación de +6,6%. La demanda de EDEMSA de este mes, si se *excluyen la demanda de los GUMAS*, experimentó un aumento de 20,8% respecto del año anterior (-9,2% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró un incremento de 11,3%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2023, experimentó una variación de +7,0%.



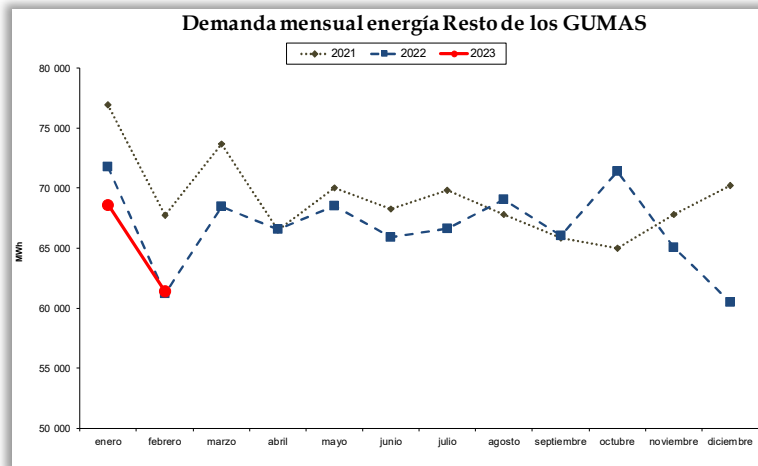
La energía eléctrica ingresada a las redes de **EDESTE SA**^{iv} en Febrero de 2023, sin ningún GUMA en su jurisdicción, experimentó una variación de +18,2% respecto del mismo mes del año anterior (-6,4% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró un incremento de 7,3%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2023, experimentó una variación de +6,4%.



La energía eléctrica ingresada a las redes de la **Coop. Eléctrica de Godoy Cruz Ltda.** en Febrero de 2023, incluyendo la demanda para sus GUMAS^v, experimentó una variación de +15,9% respecto del mismo mes del año anterior (-11,6% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró un incremento de 5,8%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2023, experimentó una variación de +3,4%. La demanda de esta Distribuidora de este mes, si se *excluyen la demanda de los GUMAS* de su jurisdicción, experimentó una variación de +18,1% respecto del mismo mes del año anterior (-11,1% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró un incremento de 6,9%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2023, experimentó una variación de +4,9%.



El **Resto de los GUMAS** de Mendoza, que no están bajo la Jurisdicción de Distribuidoras^{vi}, experimentaron una variación en Febrero de 2023 de **+0,4%** respecto de Febrero 2022 (-10,5% respecto del mes anterior). La energía en los primeros meses del año 2023 mostró una reducción de 2,2%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2023, experimentó una variación de -2,4%. Estos Grandes Usuarios consumen cerca del 69% del total de la energía demandada por los GUMAS de la Provincia y el 12% de la demanda de Mendoza.



Resumen Variaciones de Demanda

febrero-23

Variación Demanda Área CUYO y MEM

Variación Área:	Variación % con respecto a:		acumulado primer/os 2 mes/es 2023	último año móvil últ. 12 meses
	año anterior	mes anterior		
Mercado Eléctrico Mayorista	↑ 12.7%	↓ -12.4%	↑ 7.9%	↑ 3.8%
Cuyo:	↑ 14.0%	↓ -9.6%	↑ 5.9%	↑ 5.4%
Mendoza	↑ 15.0%	↓ -8.5%	↑ 6.6%	↑ 5.1%
San Juan	↑ 11.9%	↓ -12.1%	↑ 4.2%	↑ 6.3%

Variación Demanda Mendoza

Variación Área:	Variación % con respecto a:		acumulado primer/os 2 mes/es 2023	último año móvil últ. 12 meses
	año anterior	mes anterior		
Mendoza Potencia	↑ 20.0%	↑ 6.9%	↑ 0.3%	↑ 2.9%
Mendoza Energía	↑ 15.0%	↓ -8.5%	↑ 6.6%	↑ 5.1%
GUMAS	↓ -5.7%	↓ -7.2%	↓ -8.7%	↓ -0.8%
Distribuidoras (sin GUMAS)	↑ 20.3%	↓ -8.8%	↑ 10.4%	↑ 6.7%
EDEMSA (sin GUMAS)	↑ 20.8%	↓ -9.2%	↑ 11.3%	↑ 7.0%
EDESTE SA (sin GUMAS)	↑ 18.2%	↓ -6.4%	↑ 7.3%	↑ 6.4%
Coop. Godoy Cruz (sin GUMAS)	↑ 18.1%	↓ -11.1%	↑ 6.9%	↑ 4.9%

DETERMINANTES VARIACIÓN DEMANDA DE MENDOZA^{vii}

La energía eléctrica facturada a usuarios finales de la Provincia de Mendoza en los primeros meses del año 2023 ascendió a 992.527 MWh, lo cual implicó un aumento de 4,9% 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/Feb 2022	292 203	83 912	128 990	413 250	27 822	946 176
Ene/Feb 2023	303 237	88 498	163 532	411 417	25 842	992 527
Variación demanda MWh	11 035	4 586	34 543	-1 833	-1 981	46 350
Variación demanda en %	3.8%	5.5%	26.8%	-0.4%	-7.1%	4.9%
participac. Ene/Feb 2022	30.9%	8.9%	13.6%	43.7%	2.9%	
participac. Ene/Feb 2023	30.6%	8.9%	16.5%	41.5%	2.6%	

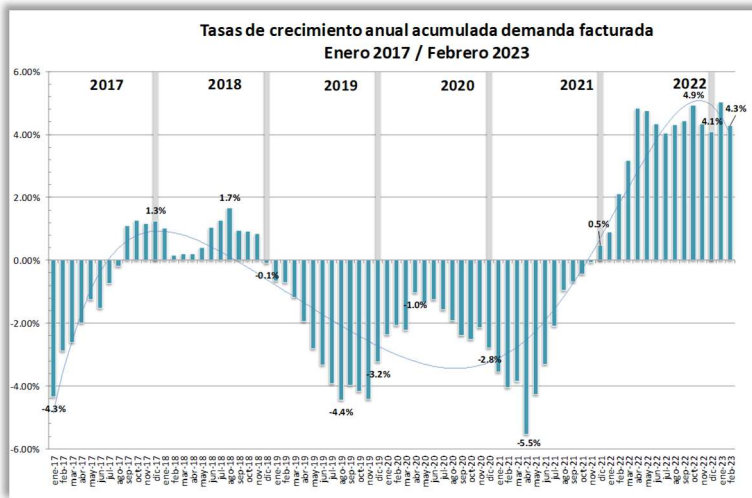
Realizando un análisis de la venta de energía eléctrica a Usuarios Finales del año 2023, las categorías Residenciales aumentaron su demanda un 3,8%. Los usuarios Generales incrementaron un 5,5% su demanda de energía. Los usuarios de Riego Agrícola experimentaron una suba de 26,8% en los primeros meses del año 2023, mientras que la demanda de Alumbrado Público se redujo un 7,1%. Los usuarios de Grandes Demandas tuvieron una variación en su demanda de -0,4% 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 (último año móvil) (con Demanda Resto GUMAS neto de la Venta Interempresa) en MWh						
	Residencial	General	Riego	Grandes Demandas	Alumbrado Público	Total General
Año móvil a Feb 2022	1 560 733	434 617	521 245	2 348 891	202 998	5 068 485
Año móvil a Feb 2023	1 589 564	471 149	613 489	2 419 344	191 722	5 285 268
Variación demanda MWh	28 830	36 532	92 244	70 453	-11 276	216 783
Variación demanda en %	1.8%	8.4%	17.7%	3.0%	-5.6%	4.3%
participac. Año móvil a Feb 2022	30.8%	8.6%	10.3%	46.3%	4.0%	
participac. Año móvil a Feb 2023	30.1%	8.9%	11.6%	45.8%	3.6%	

Considerando las variaciones de demanda del año móvil (acumulado de los últimos 12 meses a Febrero 2023), la demanda facturada de la Provincia de Mendoza se incrementó un 4,3% respecto del mismo periodo del año anterior. En el acumulado anual, los usuarios Residenciales incrementaron su demanda en el periodo un 1,8%. La demanda por Alumbrado Público se redujo 5,6%. Los suministros de Riego Agrícola mostraron una suba de 17,7% anual acumulada a Febrero 2023. Finalmente, los usuarios Grandes Demandas acumularon una suba de 3,0% en los últimos doce meses, mientras que los Generales la incrementaron un 8,4% 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 este mes de Febrero 2023 la variación acumulada marcó un incremento de 4,3% anual, acumulando quince (15) 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^{viii} Clasificación Nacional de Actividades Económicas 2010 (CLANAE 2010^{ix}). 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

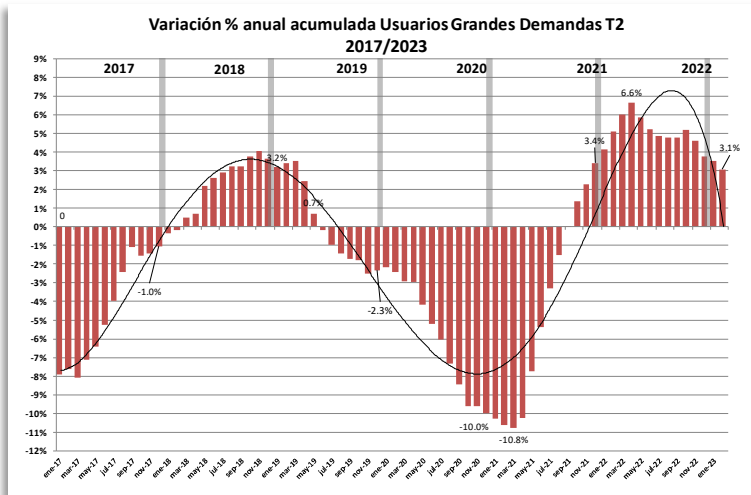
Analizando la participación de las distintas ramas se destaca la demanda de energía eléctrica para **Extracción de petróleo, la Refinación de Petróleo, Industrias básicas de hierro y acero, Elaboración de vinos y Fabricación de envases de vidrio**. Estas cinco ramas concentran más del 50% de la demanda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

El consumo agregado de las Grandes Demandas en los primeros meses del año 2023 mostró una **reducción de 0,3%**, mientras que estos suministros **incrementaron un 3,1%** en el último año móvil a Febrero 2023.

Variación demanda de energía eléctrica por actividad económica

Cód. Clanae 2010	Descripción	partic. % 2023	Variación % demanda	
			Acumulado primeros 2 mes/es 2023	Último año móvil
6100	Extracción de petróleo crudo	21.9%	↓ -3.1%	↓ -1.8%
19200	Refinación del petróleo	10.6%	↓ -0.2%	↑ 0.8%
24100	Industrias básicas de hierro y acero	6.3%	↓ -19.2%	↑ 2.7%
11021	Elaboración de vino	5.4%	↑ 2.4%	↓ -1.3%
23101	Fabricación de envases de vidrio	4.6%	↑ 11.9%	↑ 21.1%
22209	Fab. de productos plásticos	3.7%	↑ 2.8%	↓ -1.5%
47111	Venta al por menor en hipermercados	3.1%	↑ 3.5%	↑ 1.4%
23941	Elaboración de cemento	2.7%	↓ -17.5%	↑ 2.1%
84110	Serv. Administración Pública	2.5%	↑ 2.5%	↑ 5.5%
36002	Captación, depuración y distribución de agua	2.1%	↑ 3.1%	↑ 10.3%
96099	Servicios personales	1.6%	↑ 12.4%	↑ 5.3%
47300	Venta al por menor de combustible p/ vehicu	1.3%	↓ -4.6%	↑ 4.3%
55102	Alojamiento en hoteles, pensiones y similares	1.4%	↑ 11.9%	↑ 31.3%
10303	Elab. frutas, hortalizas y legum congeladas	1.4%	↑ 9.6%	↓ -19.4%
47112	Venta al por menor en supermercados	1.3%	↑ 9.0%	↑ 4.3%
1211	Cultivo de uva para vinificar	1.0%	↑ 6.0%	↑ 7.2%
11030	Elaboración de cerveza, bebidas malteadas	0.8%	↓ -16.6%	↓ -7.7%
61200	Servicios de telefonía móvil	0.7%	↑ 1.0%	↓ -3.8%
11041	Elaboración de soda y aguas	0.7%	↑ 1.6%	↑ 13.4%
10301	Conservas de frutas, hortalizas y legumbres	0.7%	↓ -9.4%	↓ -3.6%
Actividades Económicas más importantes		73.8%	↓ -0.2%	↑ 2.4%
Resto Actividades Económicas		26.2%	↓ -0.5%	↑ 5.2%
Total Actividades Económicas		100.0%	↓ -0.3%	↑ 3.1%

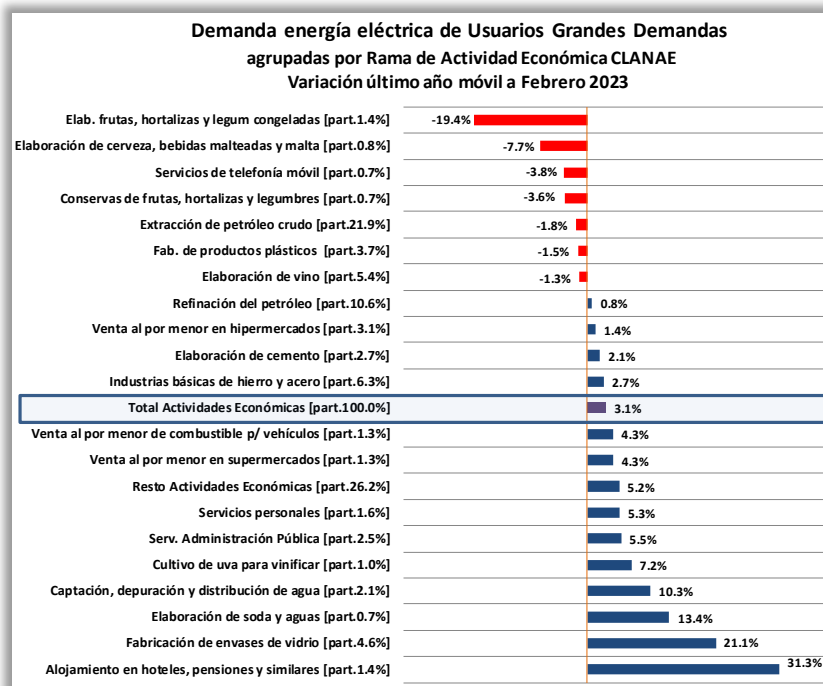
A continuación, se presentan las variaciones acumuladas (últimos doce meses) de la demanda global de los usuarios de Grandes Demandas de Mendoza que experimentaron desde el año 2017 hasta el presente mes.



El primer trimestre del año 2020, la variación anual acumulada experimentó valores negativos, aunque estabilizados en valores medios del -2,5% anual. La llegada del Coronavirus incrementó las reducciones ya experimentadas en el año 2020, finalizando el año con una reducción de 10% anual. El año 2021 continuó con esta tendencia, en Marzo se alcanzó el valor más bajo de la serie (con una baja de 10,8% anual). A partir del mes siguiente, si bien continuaron los valores negativos, las variaciones acumuladas mostraron valores inferiores. A partir de Octubre la demanda acumulada comenzó a

mostrar valores positivos, alcanzando a Diciembre una suba de 3,4% anual, quebrando un acumulado de veintiocho meses con variaciones negativas [Jun'19/Set'21]. El comienzo del año 2022 continuó mostrando valores positivos, alcanzando en Abril una variación de +6,6% anual. El segundo mes del año 2023 mostró un incremento de 3,1% anual acumulado, acumulando dieciocho (18) meses con variaciones positivas.

Las veinte (20) ramas económicas con preponderancia en los consumos de electricidad de Mendoza, que explican el 74% del total provincial, en su conjunto tuvieron una baja de 0,2% en los primeros meses del año 2023 y un incremento de 2,4% en el último año móvil a Febrero 2023. Las variaciones anuales acumuladas por rama de actividad se pueden analizar en el siguiente gráfico:



Del análisis de la demanda anual acumulada en los primeros meses del año 2023 se destaca, por su peso relativo, las bajas en **Extracción de Petróleo Crudo, Elaboración de frutas, hortalizas y legumbres congeladas, Elaboración de vino, Elaboración de cerveza y Elaboración de productos plásticos**. Las subas se destacan en: **Fabricación de envases de vidrio, Sector Hotelero, Industrias de hierro y acero, 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 21,9%] en el 2022 experimentó una variación de -3,6% anual. En los primeros meses del año 2023 esta rama mostró bajas en sus consumos: -3,1% respecto del año anterior; y una variación de -1,8% 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 han hecho bajar la participación de la rama más importante de la provincia de Mendoza hasta el 21,9% 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 33% de la rama), el cual posee una variación anual acumulada de -11,4% a Febrero 2023.
 - La rama **Refinación del petróleo** [participación del 10,6%] 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 -0,2% en sus demandas, respecto del año anterior. Pero experimentó una suba de 0,8% en el último año móvil a Feb23. Esta rama continúa experimentando, como en todo el año 2022, demandas mensuales que representaron valores promedios superiores al 90% de sus máximos históricos.
- ✓ **Industrias básicas de hierro y acero** [participación del 6,3% 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 19,2% respecto del año anterior y un incremento de 2,7% anual en el último año móvil a Feb23. Esta rama alcanzó en el año 2023 una participación del 6,3% 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 Vino** [participación del 5,4%]: 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 2,4% en sus consumos y una baja de 1,3% anual en sus consumos en el último año móvil.
- ✓ **Elaboración de Cemento** [participación del 2,7%]: 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 17,5% en sus consumos y un incremento de 2,1% en el último año móvil a Febrero.

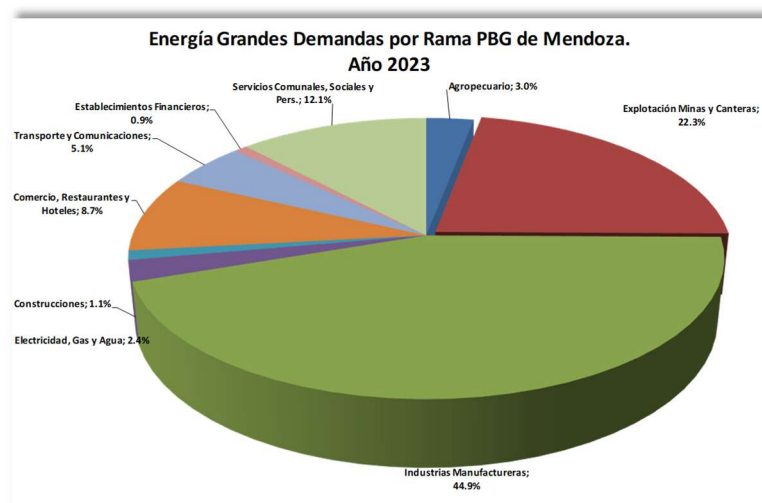
El resto de las ramas económicas, que poseen una participación del 26% del consumo de grandes demandas de Mendoza, experimentaron en su conjunto a Febrero 2023 un incremento de 5,2% en el último año móvil. Las ramas incluidas en este grupo en ningún caso alcanzan una participación individual superior 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	Agropecuario	V	Construcciones
II	Explotación Minas y Canteras	VI	Comercio, Restaurantes y Hoteles
III	Industrias Manufactureras	VII	Transporte y Comunicaciones
IV	Electricidad, Gas y Agua	VIII	Establecimientos Financieros

A continuación, se detalla la participación de cada sector en el consumo total de energía eléctrica de las Grandes Demandas del año 2022:



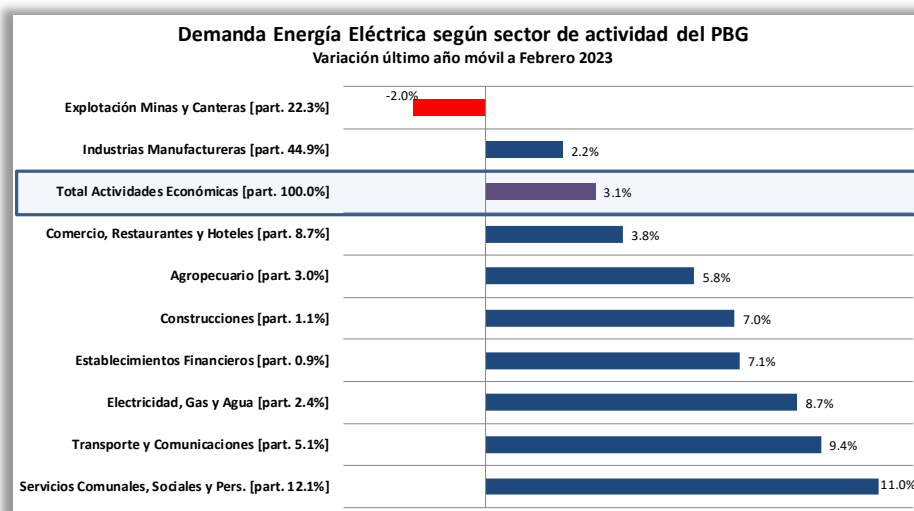
Como se puede apreciar, las participaciones de estos sectores en el consumo de energía eléctrica son diferentes a la proporción en que participan estos sectores en valor agregado del PBG de la provincia de Mendoza². La evolución del consumo de energía de estos sectores no se corresponde con un análisis 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 **redujeron** su demanda de energía un **0,3%** en los primeros meses del **año 2023** y un **incremento de 3,1%** en el **último año móvil**.

Sector PBG	Descripción	partic. % 2023	Variación % demanda	
			Acumulado primeros 2 mes/es 2023	Último año móvil últ. 12 meses
I	Agropecuario	3.0%	↑ 6.9%	↑ 5.8%
II	Explotación Minas y Canteras	22.3%	↓ -3.8%	↓ -2.0%
III	Industrias Manufactureras	44.9%	↓ -3.8%	↑ 2.2%
IV	Electricidad, Gas y Agua	2.4%	↑ 2.3%	↑ 8.7%
V	Construcciones	1.1%	↑ 0.4%	↑ 7.0%
VI	Comercio, Restaurantes y Hoteles	8.7%	↑ 2.9%	↑ 3.8%
VII	Transporte y Comunicaciones	5.1%	↑ 4.3%	↑ 9.4%
VIII	Establecimientos Financieros	0.9%	↑ 3.9%	↑ 7.1%
IX	Servicios Comunales, Sociales y Pers.	12.1%	↑ 3.2%	↑ 11.0%
Total Actividades Económicas		100.0%	↓ -0.3%	↑ 3.1%

² 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 Comunales, 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 Febrero 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 Febrero 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 +2,2% anual a Febrero 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, Industrias básicas de hierro y acero, Refinación del petróleo, Elaboración de soda y aguas y Elaboración de cemento**.

El sector que le sigue en importancia -Explotación de Minas y Canteras- continúa mostrando reducciones en sus demandas: -2,0% en el último año móvil a Febrero, 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 terciario³. Al analizar la demanda anual acumulada a Febrero del 2023, el sector **Primario**, con una participación del 25% del total de los consumos energéticos, experimentó una baja de 1,4% respecto del año anterior. El sector **Secundario**, con una participación del 48% experimentó una suba de 2,5%. Finalmente, el sector **Terciario** con una participación del 27% sobre el total de los consumos de electricidad de las Grandes Demandas, experimentó una suba de 8,3% respecto del año anterior.

Descripción		partic. % 2023	Variación % demanda	
			Acumulado primer/os 2 mes/es 2023	Último año móvil últ. 12 meses
I	Primario: Agropecuario y Minas y Canteras	25%	↓ -2.6%	↓ -1.4%
II	Secundario: Industria Manufacturera, Electricidad Gas y Agua y Construcciones	48%	↓ -3.4%	↑ 2.5%
III	Terciario: Comercio, Transporte, Est. Financieros y Servicios Sociales, Personales y Comuna	27%	↑ 3.4%	↑ 8.3%
Total Actividades Económicas		100%	↓ -0.3%	↑ 3.1%

³El 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 Comunales, Sociales y Personales.

CONCLUSIONES

En este mes de Febrero 2023 la provincia de Mendoza incrementó su demanda un 15,0% respecto del mismo mes del año 2022; Cuyo también aumentó sus consumos un 14,0%. La demanda del país en su conjunto experimentó una suba en sus consumos de 12,7% alcanzando los 11.904,7 GWh.

La temperatura media de este mes de Febrero 2023 (26°C) fue superior tanto a la histórica del mes (24,4°C) como a la del mismo mes del año anterior (23°C). Mendoza tuvo uno de los veranos más atípicos de los últimos 60 años, con altas temperaturas. Este mes de febrero tuvo temperaturas que estuvieron entre 7 y 8 grados por encima de los valores esperables.

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 3,8%, mientras que la demanda de energía mostró una variación de +1,8% en el último año móvil a Febrero.

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 5,5%, respecto del mismo período del año anterior; mientras que la energía del último año móvil mostró un incremento de 8,4%.

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 26,8%, mientras que la variación del último año móvil mostró una suba del 17,7% 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 redujeron levemente su demanda de energía un 0,4% en los primeros meses del año 2023 y registraron un incremento de 3,0% en sus demandas de energía en el último año móvil a Febrero.

Las **ramas económicas más importantes**, que concentran el 74% de la demanda de electricidad de la Provincia experimentaron una variación de -0,2% en los primeros meses del año 2023 y un incremento de 2,4% en el último año móvil a Febrero 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: **Extracción de Petróleo Crudo, Elaboración de frutas, hortalizas y legumbres congeladas, Elaboración de vino, Elaboración de cerveza y Elaboración de productos plásticos**. Las subas se destacan en: **Fabricación de envases de vidrio, Sector Hotelero, Industrias de hierro y acero, 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 -21,9%- en el total de los consumos de las Grandes Demandas) en los meses del año 2023 esta rama mostró bajas en sus consumos: -3,1% respecto del año anterior; y una reducción de 1,8% 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 21,9% 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 33% en esta rama de actividad), el cual mostró una variación anual acumulada de -11,4% a Febrero 2023.

La **Refinación de petróleo** (con una participación del 10,6% en el total de los consumos de las Grandes Demandas) en los meses del 2023 esta rama experimentó una variación de -0,2% en sus demandas, respecto del año anterior y una suba de 0,8% en el último año móvil a Febrero. 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 19,2%, mientras que la variación del último año móvil a Febrero fue de +2,7%.

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 2,4% en sus consumos y una variación de -1,3% anual en sus consumos en el último año móvil.

El resto de las actividades económicas de Mendoza, con una participación del 26,2% sobre el total de la categoría Grandes Demandas, experimentaron una variación acumulada de +5,2% anual.

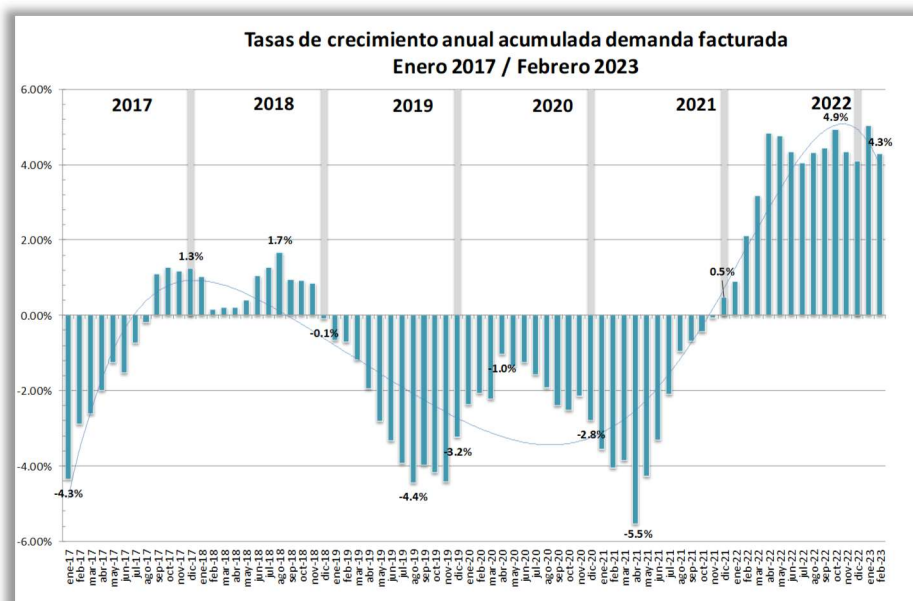
Analizando las variaciones de demanda de energía eléctrica de los sectores del PBG de Mendoza, todos los sectores han experimentado bajas en sus demandas anuales acumuladas hasta Abr`21. A partir de May`21 varios sectores comenzaron a mostrar incrementos. A este mes de Febrero de 2023 el sector que presentó 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 22,3% experimentó a partir de Abr`20 variaciones negativas, acumulando al mes de Febrero 2023 una demanda con una baja de 2,0% 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 44,9% de las Grandes Demandas, tuvo una variación acumulada positiva de 2,2% anual a Febrero 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, Industrias básicas de hierro y acero, Refinación del petróleo, Elaboración de soda y aguas y Elaboración de cemento**.

Agrupando las demandas de energía de los usuarios de Grandes Demandas según las grandes componentes del PBG provincial se destaca la reducción acumulada a Febrero de 2023 del 1,4% anual del **Sector Primario**, un incremento de 2,5% anual del **sector Secundario** y, finalmente, un incremento de 8,3% anual del **sector Terciario** de Mendoza.

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 Febrero 2023 la variación acumulada marcó un incremento de 4,3% anual, acumulando quince (15) meses con variaciones positivas de la demanda.

ⁱ 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.

ⁱⁱ 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.

ⁱⁱⁱ 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).

^{iv} 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.

^v Cervecería Quilmes e Hipermercado Libertad.

^{vi} 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-).

^{vii} 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.

^{viii} 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.

^{ix}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.