

# EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA ELÉCTRICA DE MENDOZA Y CUYO

INFORME MENSUAL. Febrero 2021

2021



**EPRE**  
Ente Provincial  
Regulador Eléctrico

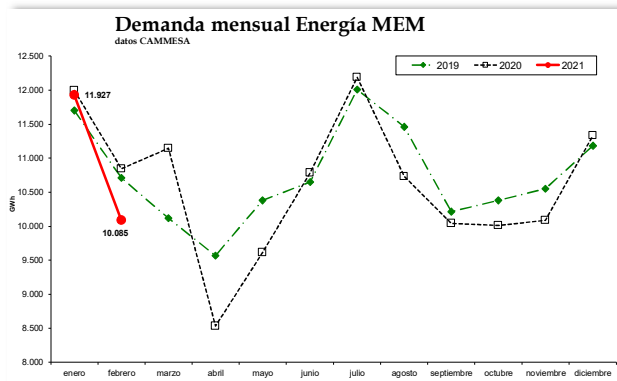
## EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA ELÉCTRICA DE MENDOZA Y CUYO

### INFORME PROVISORIO MENSUAL. FEBRERO 2021

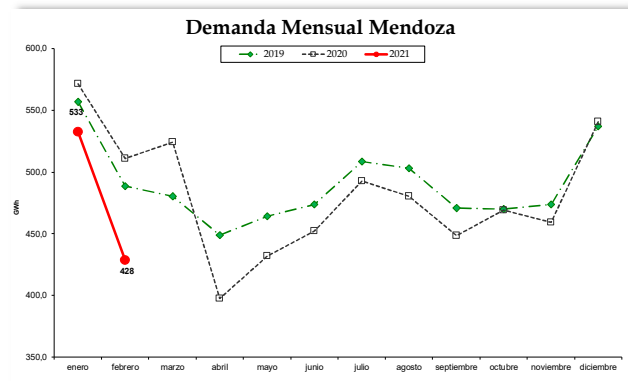
Informe preliminar realizado sobre la base de la compra de electricidad de los agentes (Distribuidoras y Grandes Usuarios) al MEM, según la información suministrada por CAMMESA, DISTROCUYO y por las Distribuidoras EDEMSA, EDESTE y Cooperativa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda. Las variaciones de demanda surgen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

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

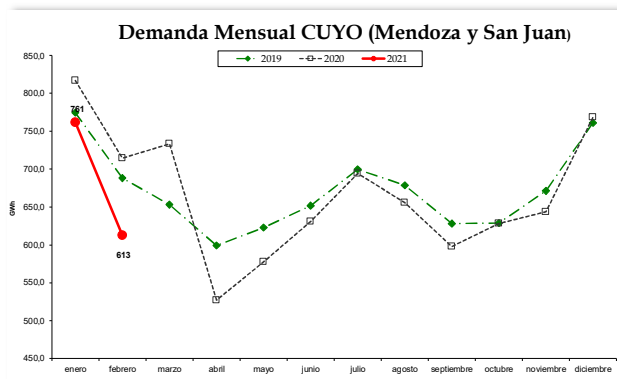
El MEM experimentó una variación en su demanda, en el mes de Febrero de 2021 de **-7%** respecto de Febrero 2020 (-15% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2021 la demanda acumula una variación de -3,6%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2021, experimentó una variación de -2,2%.



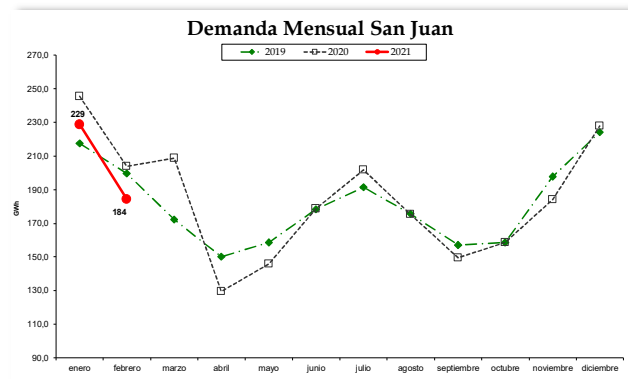
La demanda del Área **Mendoza** en Febrero de 2021 experimentó una variación de **-16%** respecto de Febrero 2020 (-20% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2021 la demanda acumula una variación de -11,2%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2021, experimentó una variación de -4,3%.

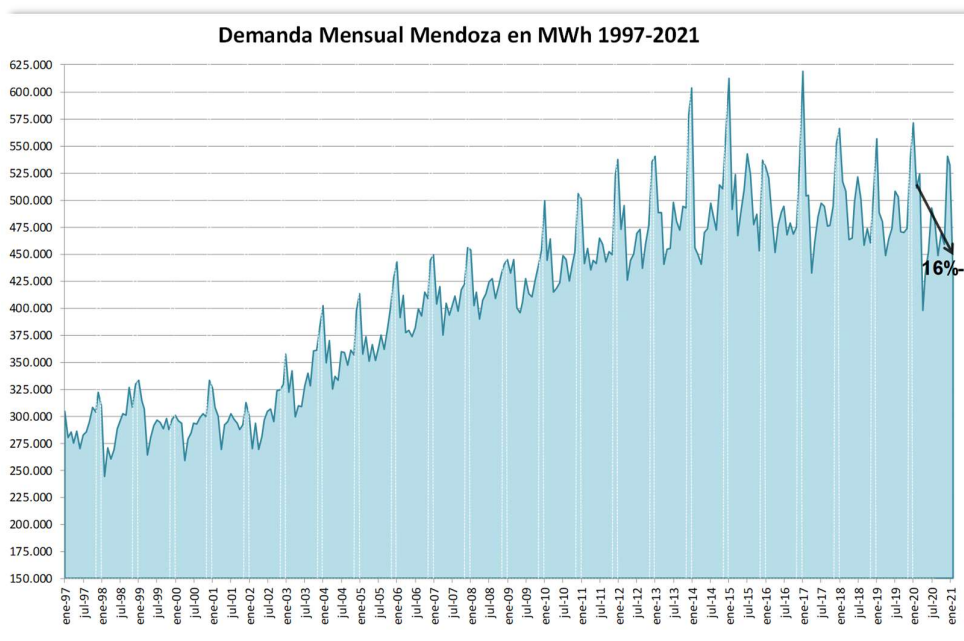


La variación de demanda de energía eléctrica del área **Cuyo** (Mendoza y San Juan) para el mes de Febrero de 2021 fue de **-14%** respecto del mismo mes del año anterior (-19% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2021 la demanda acumula una variación de -10,3%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2021, experimentó una variación de -3,6%.



**San Juan** experimentó una variación de **-9,5%**, respecto de Febrero 2020 (-19% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2021 la demanda acumula una variación de -8%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2021, experimentó una variación de -1,8%.





## DEMANDA ÁREA MENDOZA

La demanda de electricidad de Mendoza de Febrero 2021 (428.440 MWh) experimentó una reducción de **16%**, respecto al mismo mes del año anterior, la cual está explicada por las variaciones de la demanda de las Distribuidoras (variación: **-19%** respecto de Febrero del año anterior, con 331.837 MWh) y de los GUMAs (con una variación de **-4,5%** respecto de Febrero del año anterior, con 96.617 MWh) de la Provincia.

Las distribuidoras -EDEMISA, EDESTE SA y la Cooperativa Eléctrica Godoy Cruz- experimentaron este mes una **variación** en su demanda<sup>1</sup> de energía de **-19%** respecto de Febrero 2020 (-22% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2021 la demanda acumula una variación de **-13,7%**, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2021, experimentó una reducción de **2,3%**.

Los Grandes Usuarios Mayores (GUMAs) de Mendoza experimentaron este mes una **variación de -4,5%** respecto de Febrero 2020 (-11,4% respecto del mes anterior). En los primeros meses del año 2021 la demanda acumula una variación de **-11%**, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2021, experimentó una variación de **-4,9%**. De los veintiún (21) GUMAs de la Provincia, sólo seis (6) experimentaron subas en su demanda respecto del mismo mes del año anterior.

	Temp. Media (en °C)	Temp. Máxima (en °C)	Temp. Mínima (en °C)
<b>feb.-21</b>	<b>22,0</b>	<b>35,0</b>	<b>12,0</b>
media histórica mes Febrero	24,6	37,3	12,7
Variación %	-11%	-6%	-5%
feb.-20	25,0	39,0	15,0
Variación %	-12%	-10%	-20%

La temperatura media de este mes de Febrero del 2021 (22°C) fue inferior tanto a la histórica del mes (24,6°C) como a la del mismo mes del año anterior (25°C). Al igual que el mes anterior, este mes de Febrero ha sido benigno desde el punto de vista de la temperatura, con temperaturas

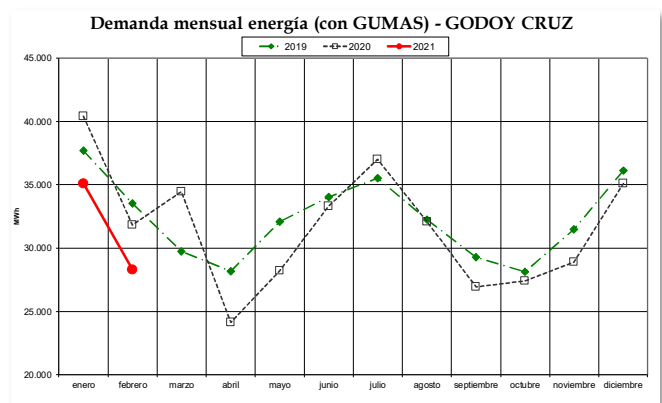
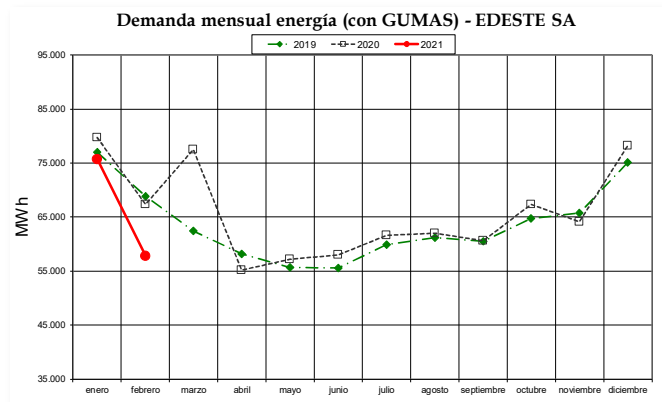
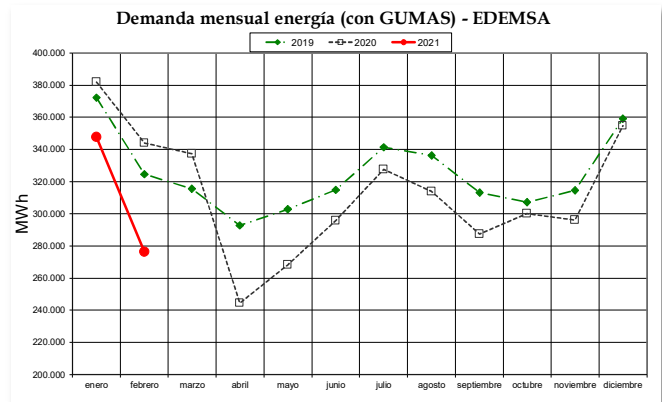
relativamente bajas. Es necesario destacar que las temperaturas de los meses del verano del año 2020 fueron relativamente elevadas.

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

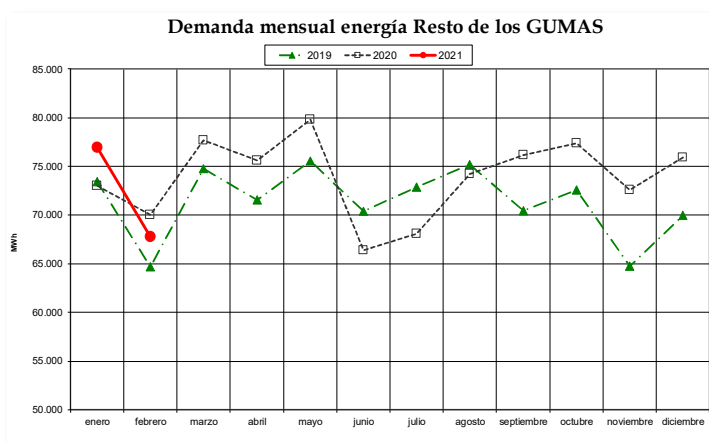
La energía eléctrica ingresada a las redes de EDEMSA en Febrero de 2021, incluyendo la demanda para sus GUMAS<sup>iii</sup>, experimentó una reducción de 20% respecto de Feb`20 (-20% respecto del mes anterior). En los meses del año 2021 la demanda acumula una variación de -14%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Feb`21, experimentó una reducción de 7%. La demanda de EDEMSA de este mes, si se *excluyen la demanda de los GUMAS*, experimentó una reducción de 21% respecto de Feb`20 (reducción de 21% respecto del mes anterior). En los meses del año 2021 la demanda muestra una variación de -15%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Feb`21, experimentó una variación de -2,9%.

La energía eléctrica ingresada a las redes de EDESTE SA<sup>iv</sup> en Febrero de 2021, sin ningún GUMA en su jurisdicción, experimentó una variación de -14% respecto del mismo mes del año anterior (-24% respecto del mes anterior). En los meses del año 2021 la demanda acumula una reducción de 9%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Feb`21, experimentó una variación de +1,2%.

La energía eléctrica ingresada a las redes de la Coop. Eléctrica de Godoy Cruz Ltda. en Febrero de 2021, incluyendo la demanda para sus GUMAS<sup>v</sup>, experimentó una variación de -11% respecto del mismo mes del año anterior (-19% respecto del mes anterior). En los meses del año 2021 la demanda acumula una variación de -12%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Feb`21, experimentó una variación de -4,7%. La demanda de esta Distribuidora de este mes, si se *excluyen la demanda de los GUMAS* de su jurisdicción, experimentó una reducción de 10% respecto del mismo mes del año anterior (-20% respecto del mes anterior). En los meses del año 2021 la demanda acumula una variación de -11%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Feb`21, experimentó una variación de -3,6%.



El Resto de los GUMAS de Mendoza, que no están bajo la Jurisdicción de Distribuidoras<sup>vi</sup>, experimentaron una variación en Febrero de 2021 de -3,2% respecto de Febrero 2020 (-12% respecto del mes anterior). En los meses del año 2021 la demanda acumula una variación de +1,2%, mientras que la energía del año móvil, últimos 12 meses a Febrero 2021, experimentó una variación de +3,2%. Estos Grandes Usuarios consumen cerca del 70% del total de la energía demandada por los GUMAS de la Provincia y el 15% de la demanda de Mendoza.



### Resumen Variaciones de Demanda

**febrero-21**

#### Variación Demanda Área CUYO y MEM

Variación Área:	Variación % con respecto a:		acumulado primer/os 2 mes/es 2021	último año móvil últ. 12 meses
	año anterior	mes anterior		
Mercado Eléctrico Mayorista	↓ -7,0%	↓ -15,4%	↓ -3,6%	↓ -2,2%
Cuyo:	↓ -14,2%	↓ -19,5%	↓ -10,3%	↓ -3,6%
Mendoza	↓ -16,1%	↓ -19,6%	↓ -11,2%	↓ -4,3%
San Juan	↓ -9,5%	↓ -19,4%	↓ -8,0%	↓ -1,8%

#### Variación Demanda Mendoza

Variación Área:	Variación % con respecto a:		acumulado primer/os 2 mes/es 2021	último año móvil últ. 12 meses
	año anterior	mes anterior		
Mendoza Potencia	↓ -9,3%	↓ -8,1%	↓ -1,1%	↑ 19,7%
Mendoza Energía	↓ -16,1%	↓ -19,6%	↓ -11,2%	↓ -4,3%
GUMAS	↓ -4,5%	↓ -11,4%	↓ -11,2%	↓ -4,9%
Distribuidoras (sin GUMAS)	↓ -19,0%	↓ -21,6%	↓ -13,7%	↓ -2,3%
EDEMSA (sin GUMAS)	↓ -21,0%	↓ -21,5%	↓ -15,1%	↓ -2,9%
EDESTES SA (sin GUMAS)	↓ -14,2%	↓ -23,7%	↓ -9,2%	↑ 1,2%
Coop. Godoy Cruz (sin GUMAS)	↓ -9,8%	↓ -19,8%	↓ -11,1%	↓ -3,6%

## 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 2021 ascendió a 910.188 MWh, lo cual implicó una reducción de 4,7% 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
<b>Ene/Feb 2020</b>	286.917	82.482	137.102	419.500	29.563	<b>955.563</b>
<b>Ene/Feb 2021</b>	267.176	72.757	143.097	397.563	29.594	<b>910.188</b>
<b>Variación demanda MWh</b>	<b>-19.741</b>	<b>-9.726</b>	<b>5.996</b>	<b>-21.936</b>	<b>31</b>	<b>-45.375</b>
<b>Variación demanda en %</b>	<b>-6,9%</b>	<b>-11,8%</b>	<b>4,4%</b>	<b>-5,2%</b>	<b>0,1%</b>	<b>-4,7%</b>
<b>participac. Ene/Feb 2020</b>	30,0%	8,6%	14,3%	43,9%	3,1%	
<b>participac. Ene/Feb 2021</b>	29,4%	8,0%	15,7%	43,7%	3,3%	

Realizando un análisis de la venta de energía eléctrica a Usuarios Finales del año 2021, las categorías Residenciales redujeron su demanda un 6,9%, mientras que los usuarios generales experimentaron una

reducción de 11,8%. Los usuarios de Grandes Demandas redujeron su demanda un 5,2% en estos primeros meses del año 2021. Los usuarios de Riego Agrícola experimentaron una suba de 4,4% en estos primeros meses del año 2021 y la demanda de Alumbrado Público se incrementó un 0,1%.

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.

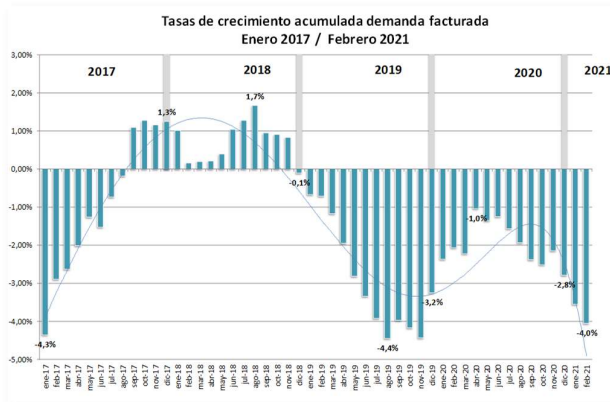
**Demanda Venta Distribuidoras (último año móvil)**  
(con Demanda Resto GUMAS neto de la Venta Interempresa)  
en MWh

	Residencial	General	Riego	Grandes Demandas	Alumbrado Público	Total General
<b>Año móvil a Feb 2020</b>	1.518.832	438.999	502.797	2.499.779	212.750	<b>5.173.157</b>
<b>Año móvil a Feb 2021</b>	1.569.118	398.086	554.164	2.234.148	208.158	<b>4.963.673</b>
<b>Variación demanda MWh</b>	<b>50.285</b>	<b>-40.913</b>	<b>51.367</b>	<b>-265.631</b>	<b>-4.592</b>	<b>-209.484</b>
<b>Variación demanda en %</b>	<b>3,3%</b>	<b>-9,3%</b>	<b>10,2%</b>	<b>-10,6%</b>	<b>-2,2%</b>	<b>-4,0%</b>
<b>participac. Año móvil a Feb 2020</b>	29,4%	8,5%	9,7%	48,3%	4,1%	
<b>participac. Año móvil a Feb 2021</b>	31,6%	8,0%	11,2%	45,0%	4,2%	

Considerando las variaciones de demanda del año móvil (acumulado de los últimos 12 meses a Febrero 2021), la demanda facturada de la Provincia de Mendoza se redujo un

4%, respecto del mismo periodo del año anterior. En el acumulado anual los usuarios Residenciales incrementaron su demanda en el periodo un 3,3%, mientras que los Generales redujeron su demanda un 9,3% en el último año móvil. La demanda por Alumbrado Público se redujo un 2,2%. Los usuarios Grandes Demandas acumularon una baja de 10,6% en el último año móvil. Finalmente, los suministros de Riego Agrícola mostraron una suba de 10,2% anual acumulada a Febrero 2021.

La demanda global anual de la provincia de Mendoza después de quince (15) meses con variaciones acumuladas positivas [Sept`17/ Nov`18], comenzó a mostrar valores negativos desde Dic`18.



Durante todo el año 2019 la demanda de la provincia experimentó variaciones anuales acumuladas negativas, finalizando el año con una baja de 3,2%, con respecto al año anterior.

A comienzos del año 2020, las variaciones han comenzado a mostrar guarismos con menores reducciones anuales acumuladas. Sin embargo, estas reducciones se han intensificado luego de las medidas de Aislamiento y Distanciamiento preventivo experimentadas en Mendoza. 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 4% en estos primeros meses del año 2021, acumulando más dos años con variaciones anuales acumuladas negativas: Dic`18/Feb`21.

## 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>ix</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.

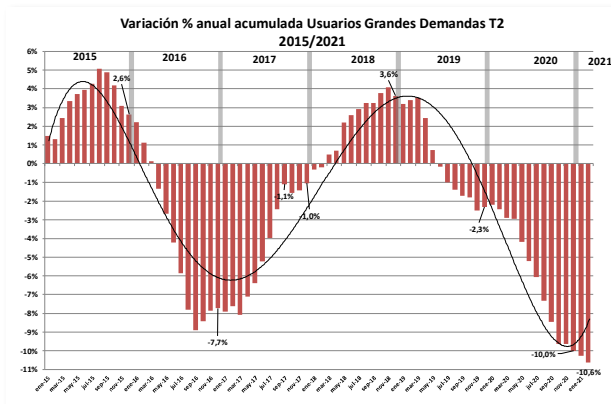
### POR RAMA DE ACTIVIDAD ECONÓMICA

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 y Fabricación de productos plásticos. Estas cuatro 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.

### Variación demanda de energía eléctrica por actividad económica

Cód. Clanae 2010	Descripción	partic. % 2021	Variación % demanda	
			Acumulado primeros 2 mes/es 2020	Último año móvil
6100	Extracción de petróleo crudo	26,9%	↓ -12,9%	↓ -12,3%
19200	Refinación del petróleo	11,0%	↓ -2,9%	↑ 0,7%
11021	Elaboración de vino	5,5%	↓ -2,5%	↓ -1,5%
24100	Industrias básicas de hierro y acero	4,6%	↑ 291,6%	↓ -33,5%
22209	Fab. de productos plásticos	3,5%	↓ -41,5%	↓ -11,6%
23101	Fabricación de envases de vidrio	3,7%	↓ -1,4%	↑ 0,1%
23941	Elaboración de cemento	2,9%	↑ 2,7%	↓ -17,2%
47111	Venta al por menor en hipermercados	3,0%	↓ -10,2%	↓ -9,4%
84110	Serv. Administración Pública	2,3%	↓ -5,5%	↓ -3,2%
36002	Captación, depuración y distribución de agua	2,0%	↓ -1,9%	↓ -2,6%
96099	Servicios personales	1,5%	↓ -15,0%	↓ -17,9%
47300	Venta al por menor de combustible p/ vehíc	1,3%	↓ -5,1%	↓ -18,1%
47112	Venta al por menor en supermercados	1,2%	↓ -3,3%	↓ -3,1%
1211	Cultivo de uva para vinificar	0,9%	↓ -6,6%	↓ -6,0%
55102	Alojamiento en hoteles, pensiones y similar	0,8%	↓ -43,7%	↓ -54,8%
61200	Servicios de telefonía móvil	0,8%	↓ -10,3%	↓ -6,1%
11030	Elaboración de cerveza, bebidas malteadas	0,9%	↑ 11,8%	↑ 6,5%
10301	Conservas de frutas, hortalizas y legumbres	0,7%	↑ 16,8%	↓ -19,7%
11041	Elaboración de soda y aguas	0,6%	↓ -27,5%	↓ -33,7%
Actividades Económicas más importantes		74,3%	↓ -6,6%	↓ -11,0%
Resto Actividades Económicas		25,7%	↓ -1,1%	↓ -9,3%
<b>Total Actividades Económicas</b>		<b>100,0%</b>	<b>↓ -5,2%</b>	<b>↓ -10,6%</b>

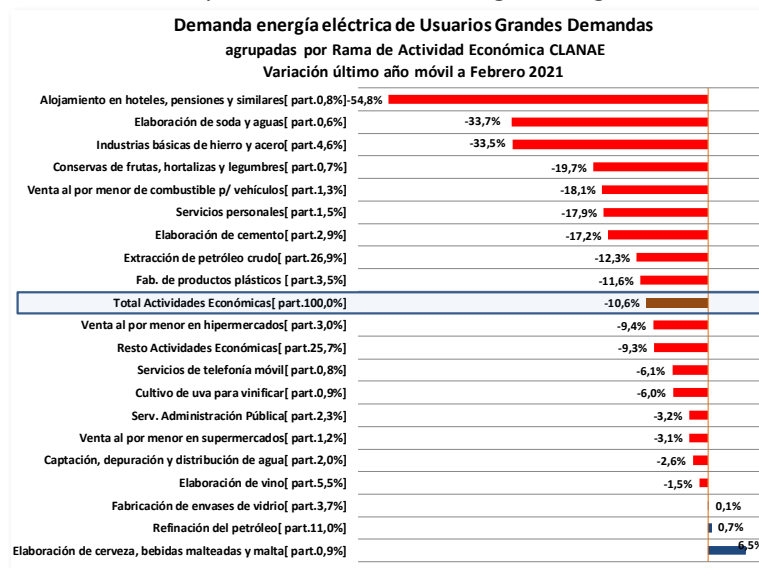
El consumo agregado de las Grandes Demandas en los primeros meses del **año 2021** una baja de 5,2%, mientras que la variación acumulada a Febrero 2021 muestra una reducción de **10,6%** anual. A continuación, se presentan las variaciones acumuladas (últimos doce meses) de la demanda global de los usuarios de Grandes Demandas de Mendoza experimentaron desde el año 2015 hasta el mes de Febrero 2021.



Al mes de Mar`18 la variación anual acumulada comenzó a registrar valores positivos, luego de 23 meses (Abr`16/Feb`18) con variaciones negativas. A Ene`19 la variación anual acumulada alcanzó una variación de +3,6%. Al mes de May`19 esta tasa de crecimiento anual acumulada se redujo hasta un 0,7%, finalizando un periodo de 15 meses con variaciones positivas [Mar`18/May`19].

En Jun`19, la variación presentó valores negativos y hacia fines de año la variación mostró una reducción de 2,3% anual. El primer trimestre del año 2020 experimentó valores negativos, aunque estabilizados en valores medios del -2,5% anual. La llegada del Coronavirus incrementó las reducciones a lo largo del año, finalizando el año con una reducción de 10% anual. El año 2021 continuó con esta tendencia, ya que Febrero mostró una reducción de 10,6% anual, acumulando diecinueve meses con variaciones negativas [Jun`19/Ene`21].

Las dieciocho (18) ramas económicas con preponderancia en los consumos de electricidad de Mendoza, que explican el 75% del total provincial, en su conjunto tuvieron una baja de 6,6% en los primeros meses del año 2021 y una reducción acumulada del 11% anual a Febrero de 2021. Las variaciones anuales acumuladas por rama de actividad se pueden analizar en el siguiente gráfico:



Del análisis de la demanda anual acumulada a Febrero 2021 se destaca, por su peso relativo, las bajas en **Extracción de Petróleo Crudo, Industrias básicas de hierro y acero, Sector Hotelero, Elaboración de**

**Cemento y Fabricación de Productos Plásticos.** Las tibias subas se destacan en: **Refinación de Petróleo, Elaboración de Cerveza y Fabricación de envases de vidrio.** Se detalla a continuación la situación de algunos de los siguientes sectores:

- ✓ **Industrias básicas de hierro y acero** [participación del 4,6% del total de las grandes demandas en el año 2021]: esta rama terminó el año 2020 con una reducción de 53% en sus consumos. En los primeros meses del año 2021 la demanda incrementó sus consumos (casi 300%) respecto a un muy bajo nivel del año anterior, aunque la demanda acumulada continuó mostrando valores negativos: -33% anual a Febrero 2021. Esta rama llegó a tener una participación del 7,3% (en el 2018) de las grandes demandas de Mendoza, aunque el apagado de sus hornos le ha llevado a que su participación cayera hasta el 3,3% en el año 2020.
- ✓ **Elaboración de Cemento** [participación del 3,1%]: esta rama industrial terminó el año 2020 con una reducción del 17%. En estos primeros meses del año 2021 esta rama experimentó un incremento de 2,7% en sus consumos respecto del mismo período del año anterior, sin embargo, la variación acumulada muestra una reducción de casi 17% anual a Febrero 2021.
- ✓ **Elaboración de Vino** [participación del 5,5%]: esta rama finalizó el 2020 con un leve incremento de 0,7% anual en sus consumos. En estos primeros meses del 2021, esta rama mostró una reducción de 2,5% en sus consumos respecto del mismo período que el año anterior y la variación acumulada a Febrero 2021 mostró una reducción de +1,5% anual.
- ✓ **Sector Petrolero:** la importancia de estas ramas radica que entre ambas representan el 40% de la demanda total de las Grandes Demandas de la Provincia.
  - la rama **Extracción de petróleo crudo** [participación del 27%] en el 2020 experimentó una variación de -10% anual. En estos primeros meses del año 2021 esta rama continúa mostrando bajas en sus consumos (-13% respecto del mismo periodo que el año anterior) y la variación acumulada mostró una baja de 12,3% anual. 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 y 2021 han hecho bajar la participación de la rama más importante de la provincia de Mendoza hasta el 27% actual.
  - La rama **Refinación del petróleo** [participación del 11%] terminó el año 2020 con un incremento de 2,1% en sus demandas. En estos primeros meses de Febrero 2021 esta rama experimentó una reducción de casi 3% en sus demandas, respecto del mismo período del año anterior y la variación acumulada a mostró un leve incremento de 0,7% anual a Febrero 2021. Esta rama continúa experimentando, como en todo el año 2020, demandas mensuales que representaron valores promedios superiores al 90% de sus máximos históricos.

El resto de las ramas económicas, que poseen una participación de cercana al 25% del consumo de grandes demandas de Mendoza, experimentaron en el último año móvil a Febrero 2021 una reducción de 9% anual. Las ramas incluidas en este grupo en ningún caso alcanzan una participación individual superior al 0,5% del total de los consumos.

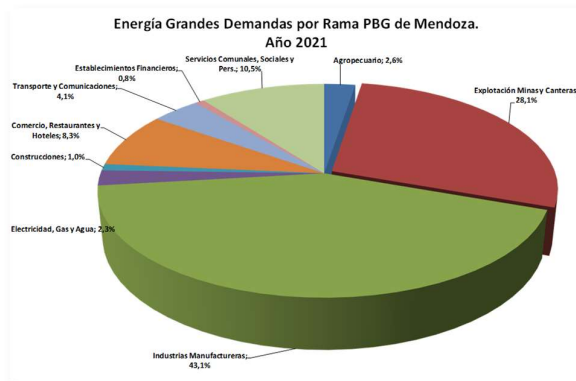
## **POR SECTOR DEL PBG DE MENDOZA**

Sobre la base de la información de los consumos de los usuarios Grandes Demandas (denominados T2) 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 2021:

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.



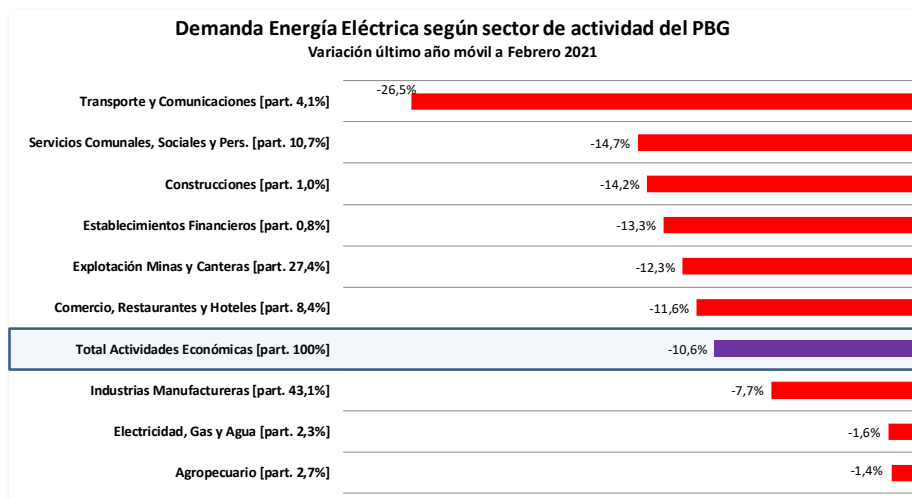
**Variación demanda de energía eléctrica según sector de actividad del PBG**

Sector PBG	Descripción	partic. % 2021	Variación % demanda	
			Acumulado primeros 2 mes/es 2021	Último año móvil últ. 12 meses
I	Agropecuario	2,7%	↑ 5,0%	↓ -1,4%
II	Explotación Minas y Canteras	27,4%	↓ -12,6%	↓ -12,3%
III	Industrias Manufactureras	43,1%	↑ 3,2%	↓ -7,7%
IV	Electricidad, Gas y Agua	2,3%	↓ -0,7%	↓ -1,6%
V	Construcciones	1,0%	↓ -10,2%	↓ -14,2%
VI	Comercio, Restaurantes y Hoteles	8,4%	↓ -8,2%	↓ -11,6%
VII	Transporte y Comunicaciones	4,1%	↓ -24,4%	↓ -26,5%
VIII	Establecimientos Financieros	0,8%	↓ -19,1%	↓ -13,3%
IX	Servicios Comunes, Sociales y Pers.	10,7%	↓ -11,5%	↓ -14,7%
<b>Total Actividades Económicas</b>		100,0%	↓ -5,2%	↓ -10,6%

Como ya se mencionó en el apartado anterior, los usuarios Grandes Demandas redujeron su demanda anual de energía un 5,2% en los primeros meses del año 2021, mientras que la energía acumulada mostró una reducción del 10,6% anual a Febrero 2021.

En el siguiente gráfico, se muestran las variaciones de cada sector del PBG de la provincia de Mendoza. Al mes de Febrero del 2021 todos los sectores mostraron reducciones en sus consumos de energía eléctrica anual acumulada.

<sup>1</sup> Participación Relativa según sector de actividad en el Valor Agregado Bruto de Mendoza (PBG) del año 2018: Agropecuario 7%, Explotación Minas y Canteras 6,7%, Industrias Manufactureras 14%, Electricidad, Gas y Agua 1,7%, Construcciones 1,7%, Comercio, Restaurantes y Hoteles 22,2%, Transporte y Comunicaciones 10,1%, Establecimientos Financieros 16,2% y Servicios Comunes, Sociales y Personales 20,4%. Fuente: D.E.I.E.-Área Indicadores de Coyuntura.



Desde el mes de Jun`19 el sector más importante de la provincia -Industrial- comenzó a mostrar valores anuales acumulados negativos y a partir Abr`20, el sector que le sigue en importancia -Explotación de Minas y Canteras- comenzó a mostrar reducciones en sus demandas.

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 Febrero del 2021, el sector **Primario**, con una participación del 30% del total de los consumos energéticos, experimentó una baja de 11,5%. El sector **Secundario**, con una participación del 46% experimentó una baja de 7,3%, impulsada por la baja del sector Industrial<sup>3</sup>. Finalmente, el sector **Terciario** con una participación del 24% sobre el total de los consumos de electricidad de las Grandes Demandas, experimentó una baja de 15,8% respecto del periodo anterior.

### Variación demanda de energía eléctrica según componentes del PBG

	Descripción	partic. % 2021	Variación % demanda	
			Acumulado primer/os 2 mes/es 2018	Último año móvil últ. 12 meses
I	Primario: Agropecuario y Minas y Canteras	30%	↓ -10,6%	↓ -11,5%
II	Secundario: Industria Manufacturera, Electricidad Gas y Agua y Construcciones	46%	↑ 3,5%	↓ -7,3%
III	Terciario: Comercio, Transporte, Est. Financieros y Servicios Sociales, Personales y Com	24%	↓ -12,8%	↓ -15,8%
<b>Total Actividades Económicas</b>		<b>100%</b>	<b>↓ -5,2%</b>	<b>↓ -10,6%</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 Comunales, Sociales y Personales.

<sup>3</sup> El incremento sostenido del sector Secundario durante los años 2018 y parte del año 2019 generó que la participación de este componente del PBG incremente su participación desde el 40% en 2016 hasta el 45% a comienzos del año 2019.

## CONCLUSIONES

En este mes de Febrero 2021 la provincia de Mendoza redujo su demanda en un 16% respecto del mismo mes del año 2020, Cuyo también disminuyó sus consumos un 14% y la del país en su conjunto experimentó una reducción de 7%.

La temperatura media de este mes de Febrero del 2021 (22°C) fue inferior tanto a la histórica del mes (24,6°C) como a la del mismo mes del año anterior (25°C). Al igual que el mes anterior, este mes de Febrero ha sido benigno desde el punto de vista de la temperatura, con temperaturas relativamente bajas. Es necesario destacar que las temperaturas de los meses del verano del año 2020 fueron relativamente elevadas.

Al analizar las demandas facturadas por grupos, los usuarios **Residenciales** finalizaron el año 2020 con un incremento en sus consumos de 5,4%. Si bien la energía demandada de estos usuarios en los primeros meses del año 2021 se redujo un 6,9%, la variación acumulada aún sigue mostrando un incremento de un 3,3% anual a Febrero 2021. Estos primeros meses del año 2021, ha mostrado una baja en la demanda de los usuarios residenciales, luego de un incremento sostenido en sus demandas durante todo el año 2020.

Los usuarios **Generales** (pequeños comercios, talleres, industrias y obras en construcción) finalizaron el año 2020 con una reducción de 6,3% en sus consumos. En estos primeros meses del año 2021 estos usuarios Generales mostraron una baja de 12%, respecto del mismo período del año anterior, con una variación acumulada de -9,3% anual a Febrero 2021.

La demanda de **Riego Agrícola** experimentó una suba de 12% anual en el año 2020. En los primeros meses del año 2021 estos usuarios incrementaron su demanda un 4,4%, fruto de las temperaturas relativamente elevadas de este año y un año seco. La variación acumulada muestra un incremento de 10,2% anual a Febrero 2021.

Los usuarios **Grandes Demandas** finalizaron el año 2020 con una reducción de 10% en sus demandas de electricidad. En los primeros meses del año 2021 mostraron una reducción de 5,2% respecto del mismo período que el año anterior, acumulando una reducción de 10,6% anual a Febrero 2021.

Las ramas económicas más importantes, que concentran el 75% de la demanda de electricidad de la Provincia experimentaron una variación anual en su demanda de -6,6% en los primeros meses del año 2021, y su variación acumulada muestra una reducción del 11% anual a Febrero 2021. 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, Industrias básicas de hierro y acero, Sector Hotelero, Elaboración de Cemento y Fabricación de Productos Plásticos**. Las tibias subas se destacan en: **Refinación de Petróleo, Elaboración de Cerveza y Fabricación de envases de vidrio**.

La rama **Industrias básicas de hierro y Acero** fue una de las que traccionó la demanda de electricidad de las Grandes Demandas durante el año 2018 y comienzos del 2019. El apagado de algunos hornos de esta industria determinaron que cayera su demanda durante el resto del año 2019 y el año 2020, finalizando el año con una variación en su demanda de -53% respecto del año anterior. En los primeros meses del año

2021 la demanda incrementó sus consumos (casi 300%) respecto a un muy bajo nivel del año anterior, aunque la demanda acumulada continuó mostrando valores negativos: -33% anual a Febrero 2021.

La rama **Elaboración de Vino** finalizó el 2020 con un leve incremento de 0,7% anual en sus consumos. En estos primeros meses del 2021, esta rama mostró una baja de 2,5% en sus consumos respecto del mismo período que el año anterior, aunque la variación acumulada a Febrero 2021 mostró una variación de -1,5% anual.

Las ramas relacionadas con el Petróleo tuvieron el siguiente comportamiento: la **Extracción de Crudo** (con la mayor participación -27%- en el total de los consumos de las Grandes Demandas) en estos primeros meses del año 2021 esta rama continúa mostrando bajas en sus consumos (-12,9% respecto del mismo periodo que el año anterior) y la variación acumulada mostró una baja de 12,3% anual. 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 y 2021 han hecho bajar la participación de la rama más importante de la provincia de Mendoza hasta el 27% actual.

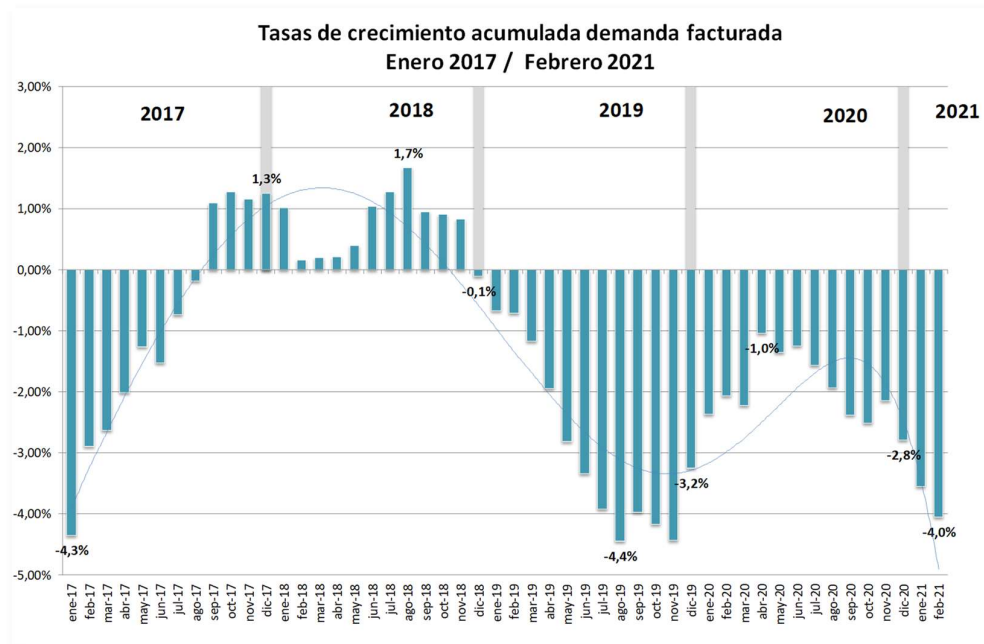
La **Refinación de petróleo** (con una participación del 11% en el total de los consumos de las Grandes Demandas) en estos primeros meses de 2021 esta rama experimentó una reducción de 2,9% en sus demandas, respecto del mismo período del año anterior y la variación acumulada a mostró un incremento de 0,7% anual. Las demandas mensuales de esta rama continúan mostrando valores similares a los máximos históricos.

El resto de las actividades económicas de Mendoza, con una participación del 25% sobre el total de la categoría Grandes Demandas, experimentaron una variación de acumulada de -9,3% anual a Febrero 2021.

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. Los sectores que traccionan esta baja, por su peso relativo, se concentran en **Industria Manufacturera** y por **Explotación de Minas y Canteras**. El sector de **Explotación de Minas y Canteras**, con una participación del 27%, experimentó a partir de Abr´20 variaciones negativas: -12,3% anual a Febrero 2021. También es necesario destacar que en el mes Jun´19 la rama de **Industrias Manufactureras**, con una participación del 43% de las Grandes Demandas, pasó a experimentar valores acumulados negativos: -7,7% anual a Febrero 2021.

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 2021 del 11,5% anual del **Sector Primario**, una reducción del 7,3% anual del **sector Secundario** y, finalmente, una baja de 15,8% 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. Los meses del 2017, hasta Ago`17, mantuvieron bajas en sus demandas anuales acumuladas, mientras que a partir de Febrero`17 las variaciones anuales acumuladas pasaron a terreno positivo. Al mes de Febrero`17 las variaciones anuales experimentaron un incremento de 1,2% anual acumulado, luego de diecisiete (17) meses con variaciones negativas (Abr`16/Jul`17).



El año 2018 comenzó con valores positivos cercanos al 1% anual acumulados y continuó con valores positivos, aunque de menor cuantía. Se apreció un leve incremento de las tasas de crecimiento anual con el comienzo del segundo semestre del año, sin embargo, terminó el año 2018 con una reducción de la demanda de 0,1% anual acumulada.

El año 2019 comenzó con valores anuales acumulados negativos, incrementándose mes a mes las variaciones anuales negativas hasta llegar a una variación de -4,4% en Ago`19. Hacia fines del año 2019, la variación anual terminó en -3,2%, recortando las bajas alcanzadas a mitad de este año.

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 0,9% en abril del 2020. 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 4% anual, en estos primeros meses del nuevo año. La provincia de Mendoza acumula más de dos años con variaciones anuales acumuladas negativas: Dic`18/Feb`21.

---

<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, Minetti Capdeville, Rayén Curá, Aceros Cuyanos-Luján de Cuyo, SINOPEC Arg. Piedras Coloradas, Chañares Herrados, el segundo horno de Rayén Curá, 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 Globe Metals (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.