

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA ELÉCTRICA DE MENDOZA Y CUYO

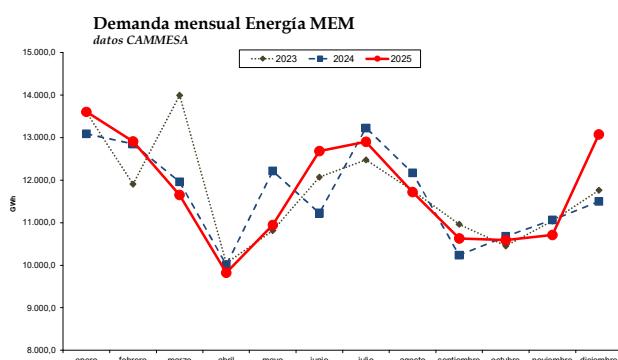
INFORME MENSUAL. Diciembre 2025

EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA ELÉCTRICA DE MENDOZA Y CUYO INFORME PROVISORIO MENSUAL. DICIEMBRE 2025.

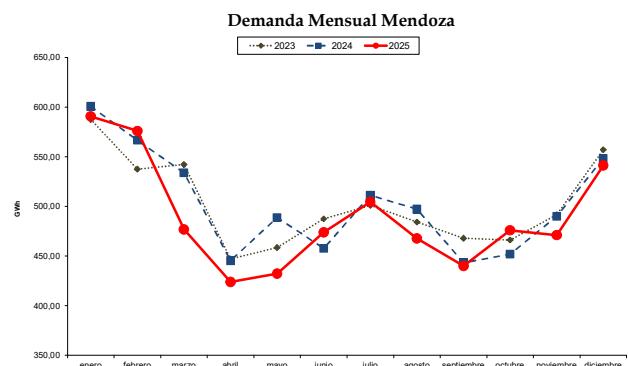
Informe preliminar realizado sobre la base de la compra de electricidad de los agentes (Distribuidoras y Grandes Usuarios) al MEM, según la información suministrada por CAMMESA, DISTROCUYO y por las Distribuidoras EDEMSA, EESTE y Cooperativa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda. Las variaciones de demanda surgen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

ÁREA CUYO Y EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM)

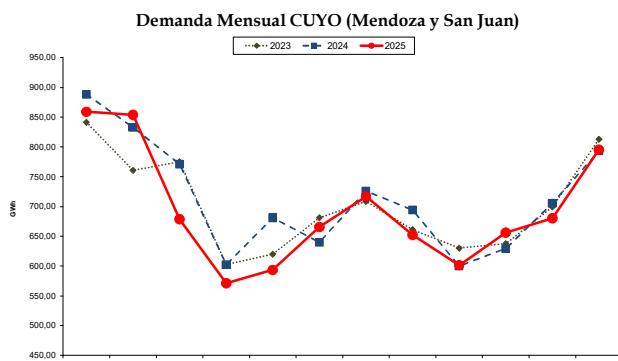
El MEM experimentó una variación en su demanda de **+13,7%** durante Diciembre respecto de igual mes del año 2024 (+22,1% respecto del mes anterior). La energía en el año 2025 experimentó un incremento de 0,7%.



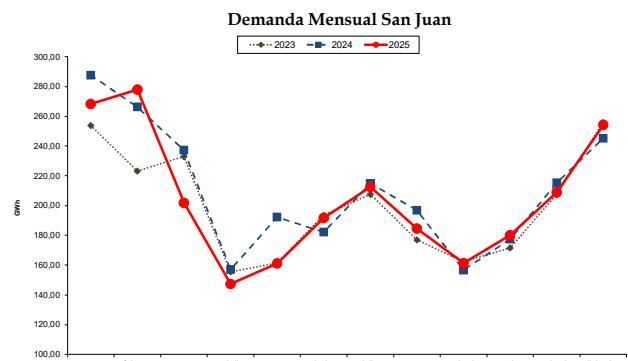
Mendoza experimentó en Diciembre 2025 una variación de **-1,3%** respecto del mismo mes del año anterior (+14,9% respecto del mes anterior). Durante el 2025 la demanda de energía se redujo un 2,7%.



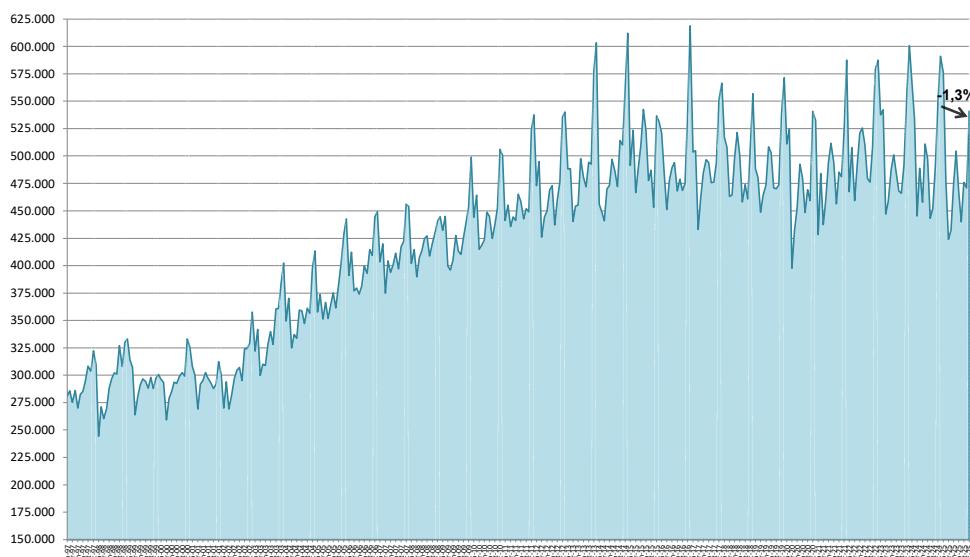
La variación de demanda de energía eléctrica del área **Cuyo** (Mendoza y San Juan) para Diciembre fue de **+0,2%** respecto del mismo mes del año anterior (+17,0% respecto del mes anterior), mientras que en el año 2025 se redujo un 2,8%.



La demanda del Área de **San Juan** experimentó en el mes de Diciembre 2025 una variación de **+3,7%**, respecto del mismo mes del año anterior (+21,7% respecto del mes anterior). La energía en el año 2025 se redujo un 3,1%.



Demanda Mensual Mendoza en MWh 1997-2025



DEMANDA ÁREA MENDOZA

La demanda de electricidad de Mendoza de Diciembre 2025 (541.256 MWh) experimentó una variación de -1,3% respecto al mismo mes del año anterior, la cual está explicada por las variaciones de la demanda de las Distribuidoras (variación -1,2% respecto Diciembre del año anterior, con 443.506 MWh) y de los GUMAs (con una variación de -1,9% respecto de igual mes del 2024, con 97.658 MWh) de la Provincia.

Las distribuidoras -EDEMSA, EDESTE SA y la Cooperativa Eléctrica Godoy Cruz- experimentaron este mes de Diciembre una **variación** en su demanda¹ de energía de **-1,2%** respecto del mismo mes de 2024 (+17,9% respecto del mes anterior). Durante el año 2025 se evidenció una baja del 2,2% en la demanda.

Los Grandes Usuarios Mayores (GUMAS) de Mendoza experimentaron este mes una **variación** de **-1,9%** respecto de Diciembre 2024 (+2,9% respecto del mes anterior). En el 2025 su demanda se redujo un 4,7%. De los veinte (20) GUMAS de la Provincia, 10 (diez) experimentaron reducciones en su demanda respecto del mismo mes del año anterior.

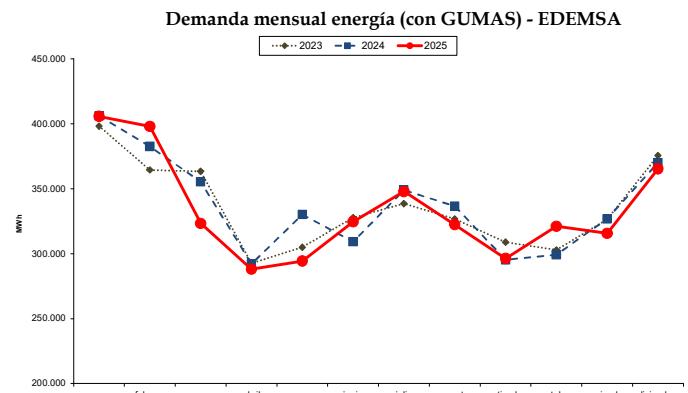
	Temp. Media (en °C)	Temp. Máxima (en °C)	Temp. Mínima (en °C)
dic.-25	26,4	37,0	13,2
media histórica mes Diciembre	25,2	38,4	12,0
<i>Variación %</i>	5%	-4%	10%
dic.-24	24,8	36,0	8,0
<i>Variación %</i>	7%	3%	65%

Durante el mes de diciembre, las temperaturas media, máxima y mínima superaron los valores registrados en 2024. Asimismo, tanto la media como la mínima se situaron por encima del promedio histórico mensual. En

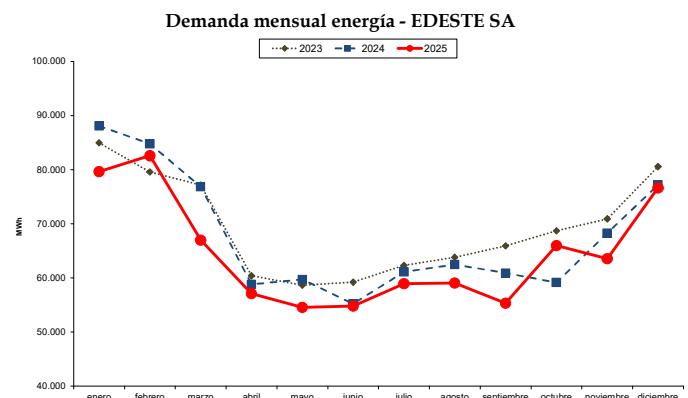
consecuencia, este período puede calificarse como un mes más cálido que la media de referencia

DEMANDA INDIVIDUAL AGENTES: DISTRIBUIDORAS Y GUMASⁱⁱ

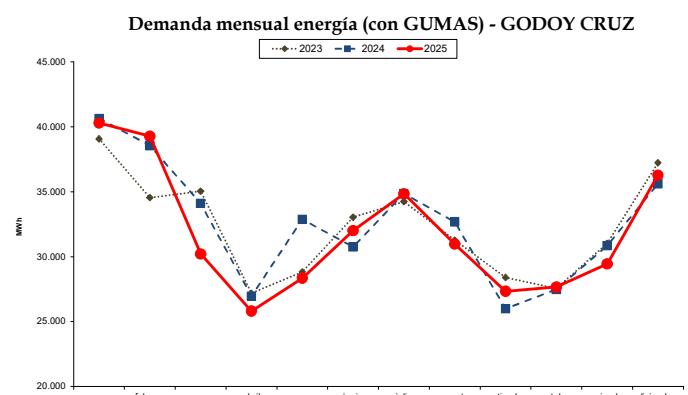
La energía eléctrica ingresada a las redes de **EDEMSA** en Diciembre 2025, *incluyendo la demanda para sus GUMASⁱⁱⁱ*, experimentó una disminución del 1,3% respecto de igual mes del año anterior (+15,7% respecto del mes anterior). Durante el 2025 la misma evidenció una baja del 1,2%. La demanda de EDEMSA de este mes, si se *excluyen los GUMAS*, experimentó un descenso del 1,7% respecto del año anterior (+16,8% respecto del mes anterior). La energía en el 2025 se contrajo un 1,7%.

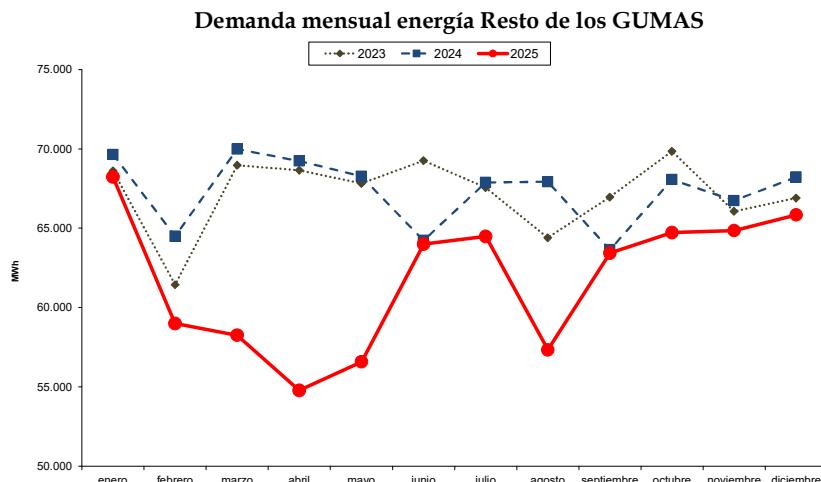


La energía eléctrica ingresada a las redes de **EDESTESA^{iv}** en Diciembre 2025, *sin ningún GUMA en su jurisdicción*, experimentó una variación de -0,8% respecto del mismo mes del año anterior (+20,5% respecto del mes anterior). Durante el 2025 su demanda se contrajo un 4,6%.



La energía eléctrica ingresada a las redes de la **Coop. Eléctrica de Godoy Cruz Ltda.** en Diciembre 2025, *incluyendo la demanda para sus GUMAS^v*, experimentó una variación de +1,8% respecto del mismo mes del año anterior (+23,2% respecto del mes anterior). La energía en el 2025 se redujo un 2,3%. La demanda de este mes, si se *excluyen la demanda de los GUMAS* de su jurisdicción, experimentó una variación de +3,0% respecto del mismo mes del año anterior (+23,5% respecto del mes anterior). La energía mostró en el 2025 una reducción del 1,8%.





El Resto de los GUMAS de Mendoza, que no están bajo la Jurisdicción de Distribuidoras^{vi}, experimentaron en Diciembre 2025 una variación de -3,5% respecto a igual mes de 2024 (+1,5% respecto del mes anterior). Durante el 2025 su demanda se contrajo un 8,3%. Estos Grandes Usuarios consumen el 67,7% del total de la energía demandada por los GUMAS de la Provincia y el 12,6% de la demanda de Mendoza.

Resumen Variaciones de Demanda

diciembre-25

Variación Demanda Área CUYO y MEM

Variación Área:	Variación % con respecto a:		acumulado primer/los 12 mes/es 2025
	año anterior	mes anterior	
Mercado Eléctrico Mayorista	↑ 13,7%	↑ 22,1%	↑ 0,7%
Cuyo:	↑ 0,2%	↑ 17,0%	↓ -2,8%
Mendoza	↓ -1,3%	↑ 14,9%	↓ -2,7%
San Juan	↑ 3,7%	↑ 21,7%	↓ -3,1%

Variación Demanda Mendoza

Variación Área:	Variación % con respecto a:		acumulado primer/los 12 mes/es 2025
	año anterior	mes anterior	
Mendoza Potencia	↑ 7,0%	↑ 8,6%	↓ -4,0%
Mendoza Energía	↓ -1,3%	↑ 14,9%	↓ -2,7%
GUMAS	↓ -1,9%	↑ 2,9%	↓ -4,7%
Distribuidoras (sin GUMAS)	↓ -1,2%	↑ 17,9%	↓ -2,2%
EDEMSA (sin GUMAS)	↓ -1,7%	↑ 16,8%	↓ -1,7%
EDESTE SA (sin GUMAS)	↓ -0,8%	↑ 20,5%	↓ -4,6%
Coop. Godoy Cruz (sin GUMAS)	↑ 3,0%	↑ 23,5%	↓ -1,8%

DETERMINANTES VARIACIÓN DEMANDA DE MENDOZA^{vii}

La energía eléctrica facturada a usuarios finales de la Provincia de Mendoza en el año 2025 ascendió a 5.061.902 MWh, lo cual implicó una baja del 3,1% respecto del mismo periodo del año anterior.

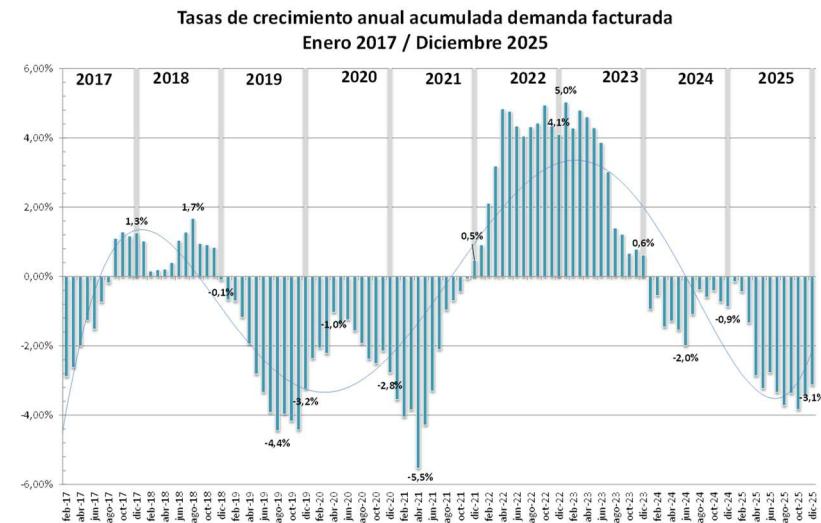
Demandas Venta Distribuidoras

(con Demanda Resto GUMAS neto de la Venta Interempresa)
en MWh

	Residencial	General	Riego	Grandes Demandas	Alumbrado Público	Total General
Ene/Dic 2024	1.632.877	491.925	597.741	2.314.486	188.501	5.225.529
Ene/Dic 2025	1.575.952	502.173	558.906	2.238.596	186.275	5.061.902
Variación demanda MWh	-56.925	10.248	-38.835	-75.889	-2.226	-163.627
Variación demanda en %	-3,5%	2,1%	-6,5%	-3,3%	-1,2%	-3,1%
participac. Ene/Dic 2024	31,2%	9,4%	11,4%	44,3%	3,6%	
participac. Ene/Dic 2025	31,1%	9,9%	11,0%	44,2%	3,7%	

una variación en su demanda de -3,3%. La demanda de Alumbrado Público disminuyó un 1,2%, mientras que los usuarios de Riego Agrícola experimentaron una baja del 6,5% para igual período.

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 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.



Con el comienzo del año 2022 la demanda se fue incrementando, llegando a un máximo de 4,9% de crecimiento anual a Oct'22.

El año 2023 comenzó con un ascenso anual acumulado de 5,0% registrando el mayor aumento anual acumulado de los últimos siete años. La demanda de la provincia continuó mostrando incrementos anuales acumulados, con una tendencia hacia la baja, finalizando el 2023 con un incremento de 0,6% anual.

El año 2024 comenzó quebrando un período de veinticinco (25) meses con variaciones positivas de la demanda (Dic'21/Dic'23) alcanzando en Junio de ese año una variación de -2,0% anual.

El año 2025 continuó con dicha tendencia acumulando al mes de Diciembre veinticuatro (24) meses de variaciones negativas, con una variación acumulada de -3,1% anual.

Realizando un análisis de la venta de energía eléctrica a Usuarios Finales del año 2025, las categorías Residenciales redujeron sus consumos un 3,5%, mientras que los usuarios Generales los aumentaron un 2,1%. Los usuarios de Grandes Demandas tuvieron

El año 2021 continuó con disminuciones anuales acumuladas, alcanzando una reducción de 5,5% anual al mes de Abril de 2021, registrando la mayor caída anual acumulada de los últimos seis años. A partir de este mes la demanda comenzó a mostrar incrementos mensuales que hicieron disminuir las variaciones anuales acumuladas negativas, alcanzando en Diciembre de 2021 un leve incremento anual de 0,5% quebrando así un período de casi tres años con variaciones anuales acumuladas negativas: Dic'18/Nov'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^{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, Elaboración de vino, Fabricación de envases de vidrio e Industrias básicas del hierro y el acero**. Estas cinco ramas concentran el 49% de la demanda de energía eléctrica de los grandes usuarios de Mendoza. Las diez (10) ramas de actividad con mayor consumo de energía concentran cerca de dos terceras partes de la demanda de energía eléctrica de Grandes Demandas de Mendoza.

El consumo agregado de las Grandes Demandas en el 2025 mostró un **descenso del 3,3%**.

Variación demanda de energía eléctrica por actividad económica

Cód. Clanae 2010	Descripción	partic. % 2025	Variación % demanda Acumulado primeros 12 meses 2025	
			↓	↑
6100 Extracción de petróleo crudo	23,2%		↓	-5,8%
19200 Refinación del petróleo	12,3%		↓	-2,8%
11021 Elaboración de vino	5,7%		↓	-4,4%
23101 Fabricación de envases de vidrio	4,1%		↑	0,1%
24100 Industrias básicas de hierro y acero	3,9%		↓	-24,6%
22209 Fab. de productos plásticos	3,7%		↓	-10,8%
23941 Elaboración de cemento	2,8%		↑	13,9%
84110 Serv. Administración Pública	2,8%		↑	1,4%
47111 Venta al por menor en hipermercados	2,6%		↓	-1,9%
36002 Captación, depuración y distribución de agua	2,2%		↑	3,6%
96099 Servicios personales	1,6%		↓	-2,5%
47300 Venta al por menor de combustible p/ vehículos	1,3%		↓	-3,5%
55102 Alojamiento en hoteles, pensiones y similares	1,2%		↓	-5,5%
47112 Venta al por menor en supermercados	1,1%		↓	-1,5%
1211 Cultivo de uva para vinificar	1,1%		↓	-6,1%
10303 Elab. frutas, hortalizas y legum. congeladas	0,9%		↓	-2,8%
10301 Conservas de frutas, hortalizas y legumbres	0,6%		↑	0,3%
11030 Elaboración de cerveza, bebidas malteadas y malta	0,6%		↓	-17,8%
61200 Servicios de telefonía móvil	0,6%		↓	-8,2%
11041 Elaboración de soda y aguas	0,5%		↑	0,7%
Actividades Económicas más importantes	72,9%		↓	-5,0%
Resto Actividades Económicas	27,1%		↑	1,6%
Total Actividades Económicas	100,0%		↓	-3,3%

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 2020 hasta el presente mes.

En 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.

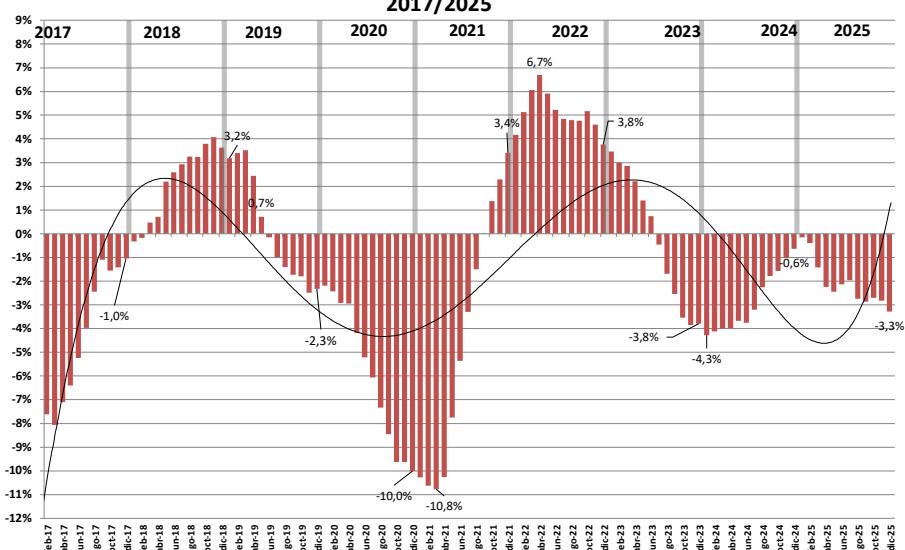
El año 2021 continuó con esta tendencia; en Marzo se alcanzó el valor más bajo de la serie (con una baja de 10,8% anual). A partir del mes siguiente, si bien continuaron los porcentajes negativos, las variaciones acumuladas mostraron valores inferiores. A partir de Octubre la demanda acumulada comenzó 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 +6,7% anual. El comienzo del año 2023 continuó mostrando valores positivos, aunque con una tendencia hacia la baja en los consumos anuales acumulados.

A partir de Julio 2023 la demanda anual acumulada comenzó a mostrar valores negativos luego de veintidós (22) meses (Sep'21/Jun'23) con variaciones positivas.

El mes de Diciembre de 2025 alcanzó una variación acumulada anual de -3,3%, con treinta (30) meses consecutivos con variaciones negativas (Jul'23/Dic'25).

Variación % anual acumulada Usuarios Grandes Demandas T2
2017/2025

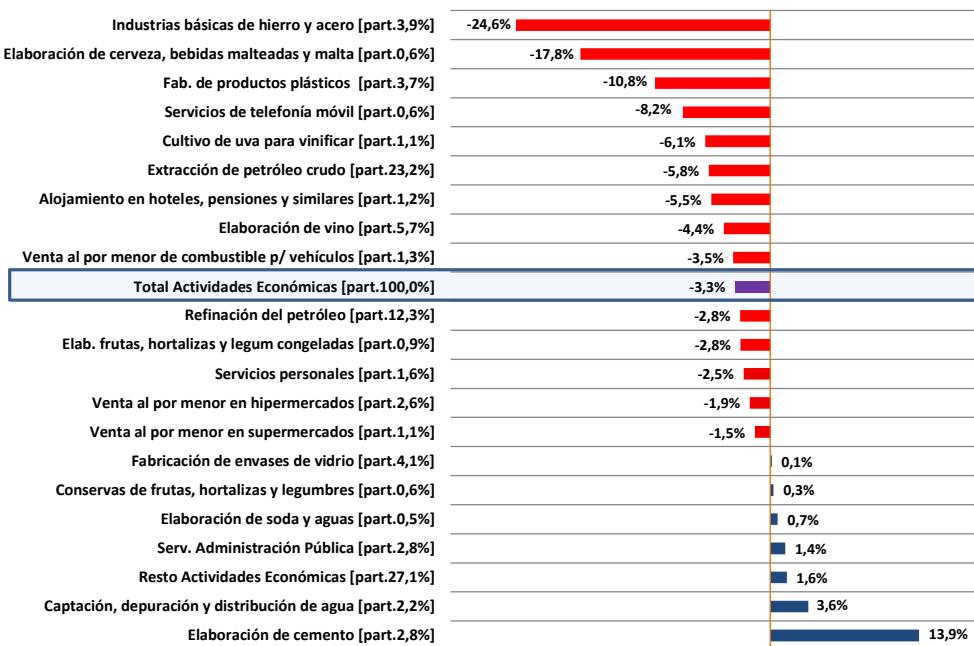


Las veinte (20) ramas económicas con preponderancia en los consumos de electricidad de Mendoza, que explican cerca del 73% del total provincial, en su conjunto tuvieron una baja de 5,0% durante el 2025. Las variaciones anuales acumuladas por rama de actividad se pueden analizar en el siguiente gráfico:

Demanda energética de Usuarios Grandes Demandas

agrupadas por Rama de Actividad Económica CLANAE

Variación último año móvil a Diciembre 2025



Del análisis de la demandas anuales en el 2025 se destaca, por su peso relativo, las bajas en **Extracción de Petróleo Crudo, Industrias Básicas del Hierro y el Acero, Fabricación de Productos de Plásticos, Refinación de Petróleo y Elaboración de Vino**. Las subas se destacan en: **Elaboración de Cemento, Captación, Depuración y Distribución de Agua y Servicios de la 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 (35,5%) de la demanda total de las Grandes Demandas de la Provincia.
 - La rama **Extracción de petróleo crudo** [participación del 23,2%] en el 2024 experimentó una variación de -2,0% anual. En el 2025 esta rama mostró una merma en sus consumos de 5,8%. 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 2020/2025 han hecho bajar la participación de la rama más importante de la provincia de Mendoza hasta el 23,2% actual. La baja podría ser explicada, en gran medida, por la caída en los consumos del suministro PSUD-VZMZ-Yac.Mendoza (que participa en el 24% de la rama), el cual posee una variación acumulada de -37,6% a Diciembre 2025. Cabe destacar que, durante el mes pasado, cinco suministros de YPF (YPF-VZMZ, YPF-66MZ, YPF-33MZ, YPF-2VMY e YPF-LVMY) completaron su traspaso a manos de la compañía Petróleos Sudamericanos.
 - La rama de **Refinación del petróleo** [con una participación del 12,3%] cerró el año 2024 con un aumento del 4,0% en sus demandas. Durante el 2025 su demanda se redujo un 2,8%.
- ✓ **Elaboración de Vino** [participación del 5,7%]: esta rama finalizó el 2024 con un incremento del 6,1% anual en sus consumos. En el 2025 mostró un descenso del 4,4% en su demanda de energía.
- ✓ **Industrias básicas de hierro y acero** [participación del 3,9% del total de las grandes demandas en el año 2025]: esta rama terminó el año 2024 con una reducción de 3,0% en sus consumos. En el 2025 su redujo un 24,6%. Esta rama posee una elevada volatilidad en sus consumos: en el año 2014 alcanzó una participación del 8,8% del total de las Grandes Demandas, mientras que durante la pandemia COVID'19 hizo caer su participación hasta el 3,3%. En el año 2022 su participación se incrementó hasta el 8% y actualmente esta participación es del 3,9%. Esto está motivado por la abrupta caída en los consumos de Ferroglobe Argentina (Globe Metals SRL) que paralizó su actividad a partir de febrero del 2025¹ hasta junio del corriente.
- ✓ **Elaboración de Cemento** [participación del 2,8%]: esta rama industrial terminó el año 2024 con una baja del 25,5%. En el 2025 sus consumos se incrementaron un 13,9%.

El resto de las ramas económicas, que poseen una participación del 27,1% del consumo de grandes demandas de Mendoza, experimentaron en su conjunto un incremento del 1,6% en el último año. Las ramas incluidas en este grupo en ningún caso alcanzan una participación individual superior al 0,5% del total de los consumos.

¹ <https://www.elsol.com.ar/mendoza/el-plan-para-salir-de-la-crisis-de-la-empresa-mendocina-que-frenara-su-produccion/>

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:

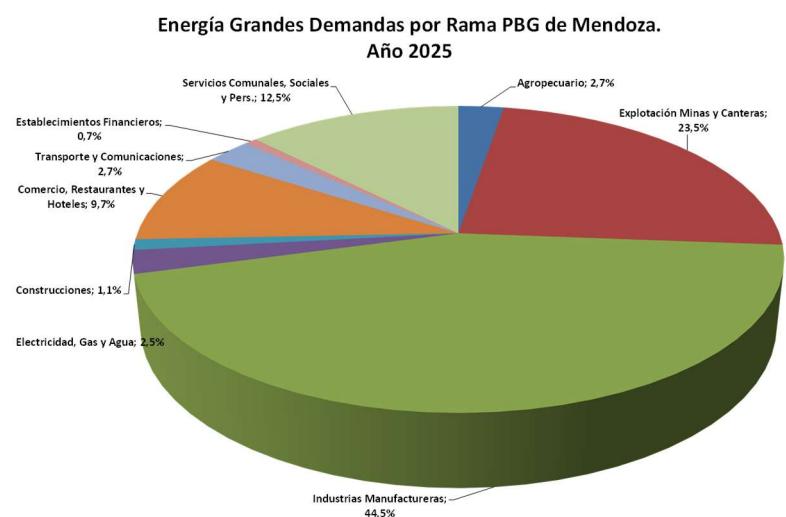
- I Agropecuario
- II Explotación Minas y Canteras
- III Industrias Manufactureras
- IV Electricidad, Gas y Agua

- V Construcciones
- VI Comercio, Restaurantes y Hoteles
- VII Transporte y Comunicaciones
- 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 2025:

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 **disminuyeron** su demanda de energía un **3,3%** en el **año 2025**.

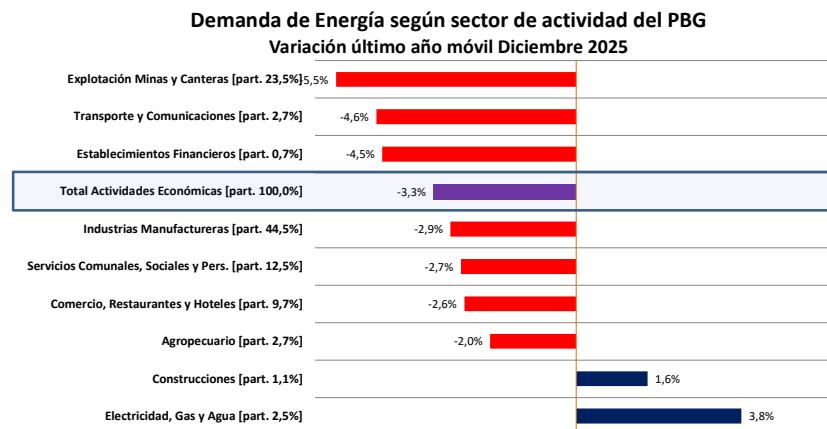


Variación demanda de energía eléctrica según sector de actividad del PBG

Sector PBG	Descripción	partic. % 2025	Variación % demanda Acumulado primeros 12 meses 2025	
			↓	↑
I	Agropecuario	2,7%	↓	-2,0%
II	Explotación Minas y Canteras	23,5%	↓	-5,5%
III	Industrias Manufactureras	44,5%	↓	-2,9%
IV	Electricidad, Gas y Agua	2,5%	↑	3,8%
V	Construcciones	1,1%	↑	1,6%
VI	Comercio, Restaurantes y Hoteles	9,7%	↓	-2,6%
VII	Transporte y Comunicaciones	2,7%	↓	-4,6%
VIII	Establecimientos Financieros	0,7%	↓	-4,5%
IX	Servicios Comunales, Sociales y Pers.	12,5%	↓	-2,7%
Total Actividades Económicas		100,0%	↓	-3,3%

² Participación Relativa según sector de actividad en el Valor Agregado Bruto de Mendoza (PBG) del año 2024 (a precios constantes 2004): Agropecuario 6,5%, Explotación Minas y Canteras 5,9%, Industrias Manufactureras 25,1%, Electricidad, Gas y Agua 2,7%, Construcciones 3,4%, Comercio, Restaurantes y Hoteles 18,7%, Transporte y Comunicaciones 8,2%, Establecimientos Financieros 1,6% y Servicios Comunales, Sociales y Personales 28,0%. 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 Diciembre 2025. Siete sectores muestran bajas anuales acumuladas: **Explotaciones de Minas y Canteras, Transporte y Comunicaciones, Establecimientos Financieros, Industrias Manufactureras, Servicios Comunales, Sociales y Personales, Comercio, Restaurantes y Hoteles y Agropecuarios**. Estos sectores que muestran bajas anuales explican más del 96% de las Grandes Demandas.



Luego de dos años con variaciones acumuladas positivas, el sector más importante de la provincia - **Industrial**- comenzó en el mes de Mayo 2023 a mostrar valores acumulados negativos, alcanzando en Diciembre 2025 una variación acumulada de -2,9% anual. Esta disminución fue traccionada básicamente por las siguientes ramas, ordenadas de acuerdo con su peso relativo en esta baja de demanda: **Industrias Básicas del Hierro y el Acero, Fabricación de Productos de Plásticos, Refinación de Petróleo y Elaboración de Vino**.

El sector que le sigue en importancia -**Explotación de Minas y Canteras**- continúa mostrando reducciones en sus demandas: -5,5% en el último año, fundamentalmente por la reducción de la rama **Extracción de Petróleo Crudo**.

Al agrupar los rubros, también se puede realizar un análisis por sectores de la Provincia: primario, secundario y terciario³. Al analizar la demanda del móvil a Diciembre 2025, el sector **Primario**, con una participación del 26% del total de los consumos energéticos, experimentó una baja de 5,2% respecto del año móvil anterior. El sector **Secundario**, con una participación del 48% experimentó una baja del 2,5%. Finalmente, el sector **Terciario** con una participación del 26% sobre el total de los consumos de electricidad de las Grandes Demandas, experimentó una baja del 2,9% respecto del año anterior.

Variación demanda de energía eléctrica según componentes del PBG

	Descripción	partic. % 2025	Variación % demanda	
			Acumulado primeros 12 meses 2025	
I	Primario: Agropecuario y Minas y Canteras	26%	↓	-5,2%
II	Secundario: Industria Manufacturera, Electricidad Gas y Agua y Construcciones	48%	↓	-2,5%
III	Terciario: Comercio, Transporte, Est. Financieros y Servicios Sociales, Personales y Comunales	26%	↓	-2,9%
Total Actividades Económicas		100%	↓	-3,3%

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 Diciembre 2025 la demanda de la **provincia de Mendoza** tuvo una variación de -1,3% respecto del mismo mes del año 2024 y Cuyo lo hizo en un +0,2%. La demanda del **país** en su conjunto experimentó un incremento en sus consumos de 13,7% respecto del mismo mes del año 2024, alcanzando un consumo de 13.075,5GWh.

Durante el mes de Diciembre, las temperaturas media, máxima y mínima superaron los valores registrados en 2024. Asimismo, tanto la media como la mínima se situaron por encima del promedio histórico mensual. En consecuencia, este período puede calificarse como un mes más cálido que la media de referencia.

Al analizar las demandas facturadas por grupos, los usuarios **Residenciales** finalizaron el año 2024 con un aumento en sus consumos de 1,5%. La energía demandada de estos usuarios en el 2025 se contrajo un 3,5%.

Los usuarios **Generales** (pequeños comercios, talleres, industrias y obras en construcción) finalizaron el año 2024 con una merma de 0,9% en sus consumos. En el 2025 incrementaron su demanda en un 2,1%.

La demanda de **Riego Agrícola** experimentó una variación de -7,0% anual en el año 2024, mientras que en el 2025 la misma fue de -6,5%.

Los usuarios **Grandes Demandas** finalizaron el año 2024 con una baja de 0,6% en sus demandas de electricidad. En el 2025 disminuyeron su demanda de energía un 3,3%. A partir de Julio 2023 la demanda anual acumulada de estos usuarios comenzó a mostrar valores negativos luego de veintidós (22) meses (Sep'21/Jun'23) con variaciones positivas, momento a partir del cual se registraron mermas sucesivas en sus demandas.

Las **ramas económicas más importantes**, que concentran el 72,9% de la demanda de electricidad de la Provincia experimentaron una variación de -5,0% en el 2025. 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 del Hierro y el Acero, Fabricación de Productos de Plásticos, Refinación de Petróleo y Elaboración de Vino**. Las subas se destacan en: **Elaboración de Cemento, Captación, Depuración y Distribución de Agua y Servicios de la Administración Pública**.

Las ramas relacionadas con el Petróleo tuvieron el siguiente comportamiento: la **Extracción de Crudo** (con la mayor participación -23,2% en el total de los consumos de las Grandes Demandas) en el año 2025 mostró una baja de 5,8% respecto del año anterior. 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 2020/2025 han hecho bajar la participación de la rama más importante de la provincia de Mendoza hasta el 23,2% actual.

La **Refinación de petróleo** (con una participación del 12,3% en el total de los consumos de las Grandes Demandas) en lo el 2025 experimentó una baja del 2,8%.

La rama **Industrias básicas de hierro y Acero** (con una participación del 3,9% en el total de las Grandes Demandas) en el año 2024 redujo sus consumos un 3,0%, mientras que en el 2025 lo hizo en un 24,6%.

La rama **Elaboración de Vino** (con una participación del 5,7% en el total de las Grandes Demandas) tercera rama en importancia en la demanda de energía finalizó el 2024 con un incremento del 6,1% anual en sus consumos. En el 2025 redujo su consumo en un 4,4%.

El **resto de las actividades económicas** de Mendoza, con una participación que ronda el 27,1% sobre el total de la categoría Grandes Demandas, experimentaron una variación acumulada de +1,6% a Diciembre 2025.

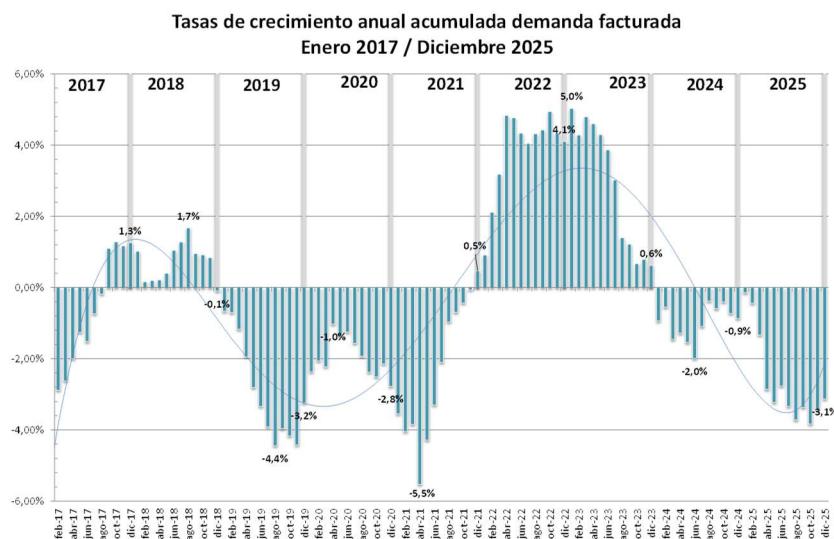
Analizando las variaciones de demanda de energía eléctrica de los sectores del PBG de Mendoza, a este mes de Diciembre 2025 siete sectores presentaron una reducción anual acumulada en sus demandas: **Explotaciones de Minas y Canteras, Transporte y Comunicaciones, Establecimientos Financieros, Industrias Manufactureras, Servicios Comunales, Sociales y Personales, Comercio, Restaurantes y Hoteles y Agropecuarios**. El resto tuvieron incrementos en sus demandas anuales.

El sector de **Explotación de Minas y Canteras**, con una participación del 23,5% acumula en el 2025 una demanda con una baja de 5,5% 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 44,5% de las Grandes Demandas, mostró un quiebre en el mes de Mayo 2023 luego de dos años de variaciones acumuladas positivas, alcanzando en Diciembre 2025 una variación negativa del 2,9% acumulada. Esta reducción industrial fue traccionada básicamente por las siguientes ramas, ordenadas de acuerdo a su peso relativo en esta baja de demanda **Industrias Básicas del Hierro y el Acero, Fabricación de Productos de Plásticos, Refinación de Petróleo y Elaboración de Vino**.

Agrupando las demandas de energía de los usuarios de Grandes Demandas según las grandes componentes del PBG provincial se destaca la reducción acumulada a Diciembre 2025 del 5,2% anual del **Sector Primario**, una baja de 2,5% anual del **Sector Secundario** y, finalmente, una disminución de 2,9% 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.

El año 2023 comenzó con incrementos anuales acumulados del 5% aproximadamente que se mantuvieron durante el primer semestre del año. El segundo semestre lo marcó una tendencia hacia la baja, alcanzando en el mes de Diciembre una variación acumulada con un incremento de 0,6% anual.

El año 2024 comenzó quebrando un período de veinticinco (25) meses con variaciones positivas de la demanda (Dic'21/Dic'23) alcanzando en Junio de ese año una variación de -2,0% anual.

El inicio del año 2025 continuó con esta tendencia, acumulando a Diciembre del 2025 un -3,1%.

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 Aceros Cuyanos-Luján de Cuyo, Eco de los Andes, Globe Metales, Minetti Capdeville, Petrolera Aconcagua, Petroquímica Comodoro Rivadavia, dos suministros de Petróleos Sudamericanos (PSUD-LVMY y PSUD-2VMY), Rayén Curá, el segundo horno de Rayén Curá, VenOil S.A., YPF Río Tunuyán (YPF-RTMY) 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.

^{vi} Petroquímica Cuyo (PQCULCMY), Refinería Luján de Cuyo (YPF-13MZ) y tres suministros de Petróleos Sudamericanos (PSUD-33MZ, PSUD-66MZ, PSUD-VZMZ).

^{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, ONU) revisión 4.