

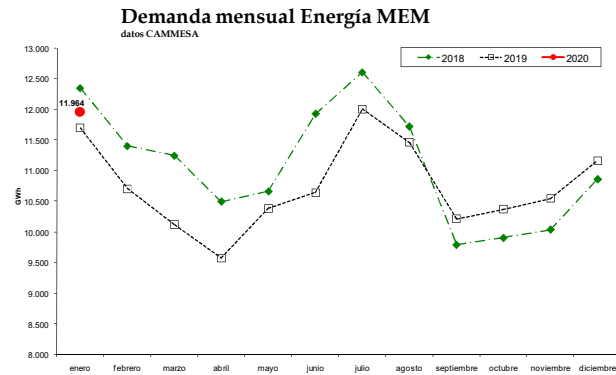
EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA ELÉCTRICA DE MENDOZA Y CUYO

INFORME PROVISORIO MENSUAL. ENERO 2020

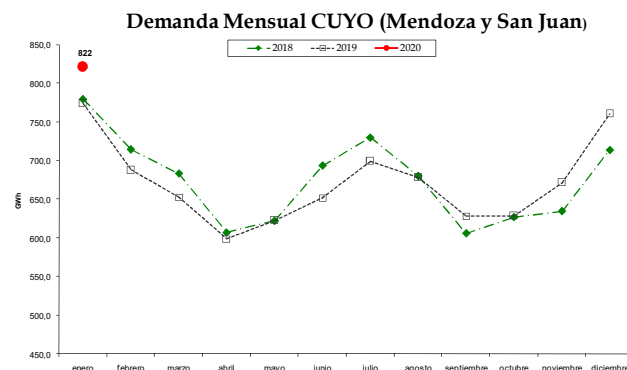
Informe preliminar realizado sobre la base de la compra de electricidad de los agentes (Distribuidoras y Grandes Usuarios) al MEM, según la información suministrada por CAMMESA, DISTROCUYO y por las Distribuidoras EDEMSA, EDESTE y Cooperativa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda. Las variaciones de demanda surgen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

ÁREA CUYO Y EL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM)

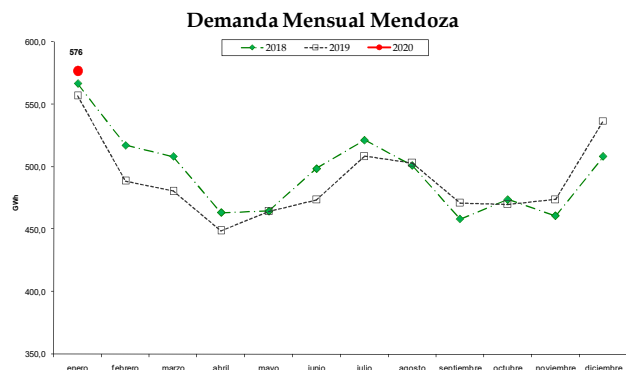
El MEM experimentó una variación en su demanda, en el mes de Enero de 2020 de +2,3% respecto de Enero 2019 (+7,2% respecto del mes anterior). La energía del último año móvil, últimos 12 meses a Enero 2020, experimentó una variación de -2,4%.



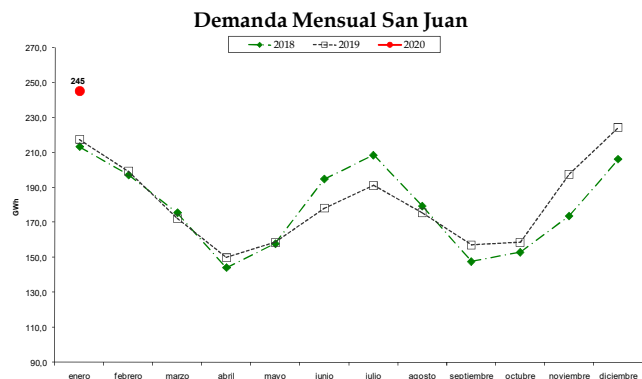
La variación de demanda de energía eléctrica del área CUYO (Mendoza y San Juan) para el mes de Enero de 2020 fue de +6,1% respecto del mismo mes del año anterior (+8% respecto del mes anterior). La energía del último año móvil experimentó un incremento de 0,2%.

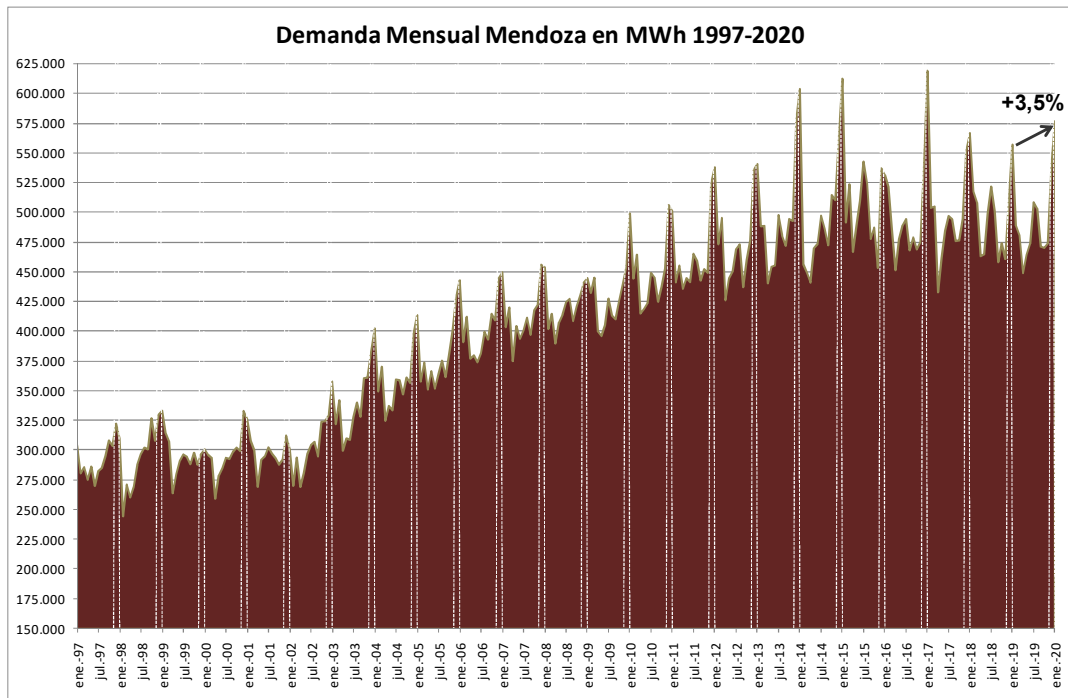


La demanda del Área Mendoza en Enero de 2020 experimentó una variación de +3,5% respecto de Enero 2019 (+7,4% respecto del mes anterior). La energía del último año móvil experimentó una variación de -0,6%.



San Juan experimentó una variación de +12,7%, respecto de Enero 2019 (+9,4% respecto del mes anterior). La variación acumulada en el año año móvil a Enero 2020 ascendió a +2,4%.





DEMANDA ÁREA MENDOZA

La demanda de electricidad de Mendoza de Enero 2020 (576.534 MWh) experimentó una suba de **3,5%**, respecto al mismo mes del año anterior, la cual está explicada por las variaciones de la demanda de las Distribuidoras (variación: **+7,8%** respecto de Enero del año anterior, con 465.806 MWh) y de los GUMAs (con una variación de **-11,1%** respecto de Enero del año anterior, con 110.716 MWh) de la Provincia.

Las distribuidoras -EDEMESA, EDESTE SA y la Cooperativa Eléctrica Godoy Cruz- experimentaron este mes una **variación** en su demanda¹ de energía de **+7,8%** respecto de Enero 2019 (+9,7% respecto del mes anterior). La energía del último año móvil, últimos 12 meses a Enero 2020, experimentó una variación de **+0,5%**.

Los Grandes Usuarios Mayores (GUMAs) de Mendoza experimentaron este mes una **variación de -11%** respecto de Enero 2019 (-1,3% respecto del mes anterior). La variación acumulada en el año último año móvil a Enero 2020 ascendió a **-4%**. De los veintiuno (21) GUMAs de la Provincia, sólo nueve (9) experimentaron subas en su demanda respecto del mismo mes del año anterior.

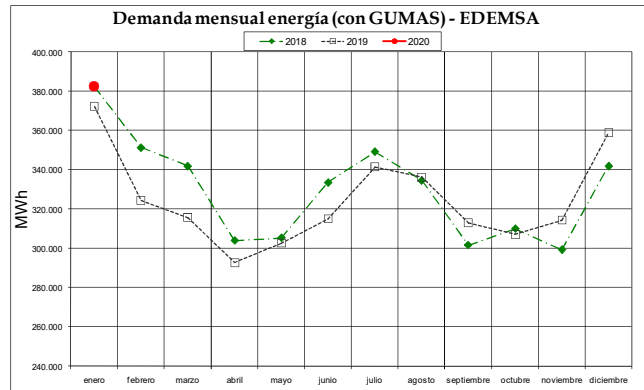
La temperatura media de este mes de Enero (27°C) fue superior tanto a la de Enero de 2019 (25°C) como a la media histórica para el primer mes de cada año (26,2°C). Si bien la temperatura promedio de las máximas de este mes de Enero fue similar a las históricas, la temperatura promedio de las mínimas fue muy superior tanto a la del año anterior (+78%) como al promedio de las mínimas históricas (+16%), lo cual explica en gran medida el incremento de la demanda de este mes, por temperaturas elevadas que no se redujeron considerablemente por las noches. Esta misma situación también se experimentó en el último mes del año anterior.

	Temp. Media (en °C)	Temp. Máxima (en °C)	Temp. Mínima (en °C)
ene.-20	27,0	39,0	16,0
media histórica mes Enero	26,2	39,2	13,8
Variación %	3%	-1%	16%
ene.-19	25,0	39,0	9,0
Variación %	8%	0%	78%

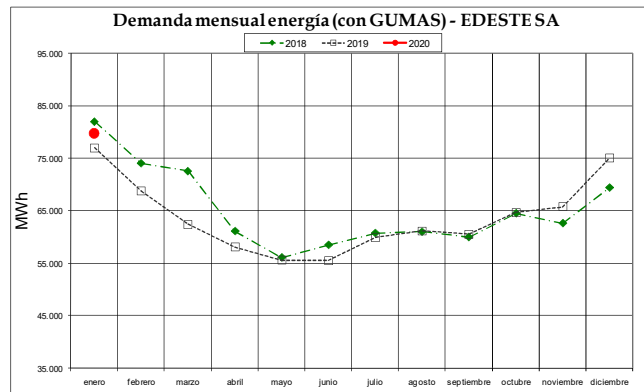


DEMANDA INDIVIDUAL AGENTES: DISTRIBUIDORAS Y GUMASⁱⁱ

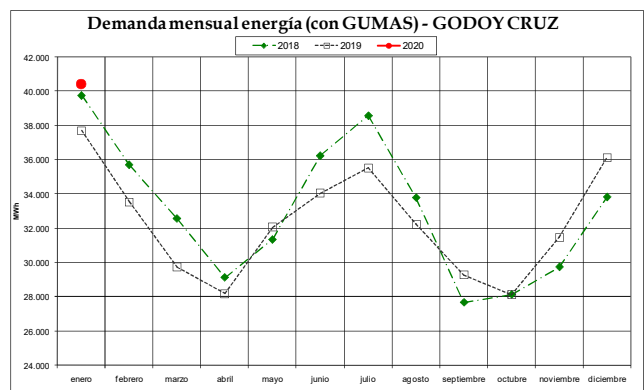
La energía eléctrica ingresada a las redes de EDEMSA en Enero de 2020, incluyendo la demanda para sus GUMASⁱⁱⁱ, experimentó un incremento de 2,6% respecto de Enero 2019 (+6,4% respecto del mes anterior). La energía del año móvil, últimos 12 meses a Enero 2020, experimentó una variación de -1%. La demanda de EDEMSA de este mes, si se *excluyen la demanda de los GUMAS*, experimentó un incremento de 8,7% respecto de Enero 2019 (+10% respecto del mes anterior). La energía del año móvil experimentó una variación de +1%.



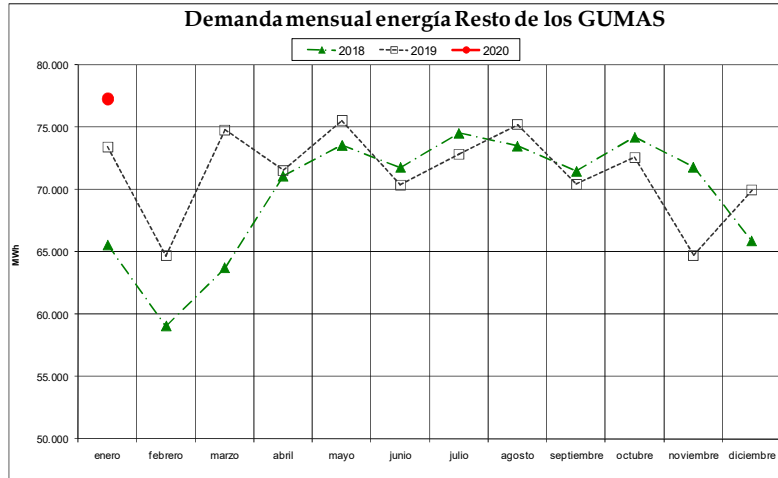
La energía eléctrica ingresada a las redes de EDESTE SA^{iv} en Enero de 2020, sin ningún GUMA en su jurisdicción, experimentó una suba de 3,5% respecto de Enero 2019 (+6,2% respecto del mes anterior). La energía del último año móvil experimentó una variación de -1,3%.



La energía eléctrica ingresada a las redes de la Coop. Eléctrica de Godoy Cruz Ltda. en Enero de 2020, incluyendo la demanda para sus GUMAS^v, experimentó una variación de +7,2% respecto del mismo mes del año anterior (+11,8% respecto del mes anterior). La energía del año móvil, últimos 12 meses, experimentó una variación de -0,9%. La demanda de esta Distribuidora de este mes, si se *excluyen la demanda de los GUMAS* de su jurisdicción, experimentó una variación de +7,3% respecto del mismo mes del año anterior (+12,3% respecto del mes anterior). La variación acumulada en el último año móvil ascendió a -0,6%.



El Resto de los GUMAS de Mendoza, que no están bajo la Jurisdicción de Distribuidoras^{vi}, experimentaron una variación en Enero de 2020 de +6,2% respecto de Enero 2019 (+11% respecto del mes anterior). La energía del año móvil, últimos 12 meses a Enero 2020, experimentó una variación de +2%. Estos Grandes Usuarios consumen cerca del 70% del total de la energía demandada por los GUMAS de la Provincia y el 14% de la demanda de Mendoza.



Resumen Variaciones de Demanda

enero-20

Variación Demanda Área CUYO y MEM

Variación Área:	Variación % con respecto a:		acumulado primer/os 1 mes/es 2020	último año móvil últ. 12 meses
	año anterior	mes anterior		
Mercado Eléctrico Mayorista	↑ 2,3%	↑ 7,2%	↑ 2,3%	↓ -2,4%
Cuyo:	↑ 6,1%	↑ 8,0%	↑ 6,1%	↑ 0,2%
Mendoza	↑ 3,5%	↑ 7,4%	↑ 3,5%	↓ -0,6%
San Juan	↑ 12,7%	↑ 9,4%	↑ 12,7%	↑ 2,4%

Variación Demanda Mendoza

Variación Área:	Variación % con respecto a:		acumulado primer/os 1 mes/es 2020	último año móvil últ. 12 meses
	año anterior	mes anterior		
Mendoza Potencia	↓ -4,6%	↑ 7,5%	↓ -4,6%	↑ 8,9%
Mendoza Energía	↑ 3,5%	↑ 7,4%	↑ 3,5%	↓ -0,6%
GUMAS	↓ -11,1%	↓ -1,3%	↓ -11,1%	↓ -4,0%
Distribuidoras (sin GUMAS)	↑ 7,8%	↑ 9,7%	↑ 7,8%	↑ 0,5%
EDEMSA (sin GUMAS)	↑ 8,7%	↑ 10,3%	↑ 8,7%	↑ 1,0%
EDESTE SA (sin GUMAS)	↑ 3,5%	↑ 6,2%	↑ 3,5%	↓ -1,3%
Coop. Godoy Cruz (sin GUMAS)	↑ 7,3%	↑ 12,3%	↑ 7,3%	↓ -0,6%



DETERMINANTES VARIACIÓN DEMANDA DE MENDOZA^{vii}

La energía eléctrica facturada a usuarios finales de la Provincia de Mendoza durante el primer mes del año 2020 ascendió a 495.319 MWh, lo cual implicó un incremento de 5,4% respecto del mismo período 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 2019	142 206	42 678	57 828	211 727	15 606	470 046
Ene 2020	152 195	46 092	67 251	214 534	15 248	495 319
Variación demanda MWh	9 989	3 413	9 423	2 807	-358	25 274
Variación demanda en %	7,0%	8,0%	16,3%	1,3%	-2,3%	5,4%
participac. Ene 2019	30,3%	9,1%	12,3%	45,0%	3,3%	
participac. Ene 2020	30,7%	9,3%	13,6%	43,3%	3,1%	

Realizando un análisis de la venta de energía eléctrica a Usuarios Finales en el primer mes del año 2020, las categorías Residenciales y Generales aumentaron su demanda un 7% y 8% respectivamente. Los usuarios de Riego Agrícola experimentaron una suba de 16% en el primer mes del año 2020 respecto del mismo período del año anterior. Estos incrementos estarían directamente relacionados con las temperaturas superiores a las normales experimentadas en el último mes del año 2019 y el primero del año 2020. Los usuarios de Grandes Demandas aumentaron su demanda un 1,3% en el primer mes de este año, respecto del mismo período del año anterior. Finalmente, la demanda de Alumbrado Público experimentó una baja de 2,3%.

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

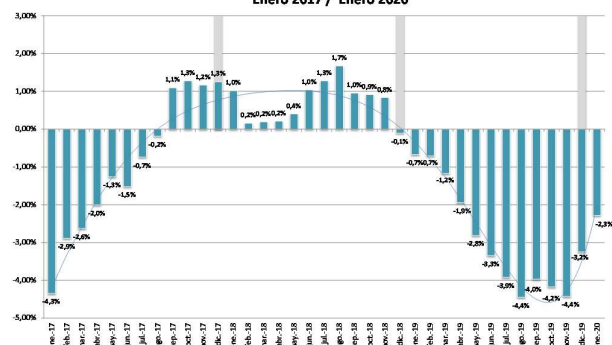
	Residencial	General	Riego	Grandes Demandas	Alumbrado Público	Total General
Año móvil a Ene 2019	1 563 130	451 498	504 894	2 560 696	218 126	5 298 344
Año móvil a Ene 2020	1 516 751	438 702	498 699	2 509 577	213 850	5 177 580
Variación demanda MWh	-46 379	-12 796	-6 195	-51 119	-4 276	-120 764
Variación demanda en %	-3,0%	-2,8%	-1,2%	-2,0%	-2,0%	-2,3%
participac. Año móvil a Ene 2019	29,5%	8,5%	9,5%	48,3%	4,1%	
participac. Año móvil a Ene 2020	29,3%	8,5%	9,6%	48,5%	4,1%	

Considerando las variaciones de demanda del año móvil (acumulado de los últimos 12 meses a Enero 2020), la demanda facturada de la Provincia de Mendoza se redujo un 2,3%, respecto del mismo período del año anterior, la cual se

corresponde con la variación en la compra en el mismo período (-0,6%). En el acumulado anual los usuarios Residenciales y Generales redujeron su demanda en el período: -3% y -2,8% respectivamente. La demanda por Alumbrado Público se redujo un 2%. Los suministros de Riego Agrícola mostraron una baja de 1,2%, mientras que los usuarios Grandes Demandas acumularon una baja de 2% en el último año móvil.

Es importante destacar que, después de quince (15) meses con variaciones acumuladas positivas [Sept`17/ Nov`18], la demanda global anual 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. Al mes de Ene`20 (-2,3%) Mendoza acumula catorce meses con variaciones negativas: Dic`18/Ene`20, aunque con una tendencia hacia una reducción en las tasas de decrecimiento anuales acumuladas.

Tasas de crecimiento acumulada demanda facturada
Enero 2017 / Enero 2020



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 traccionan 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

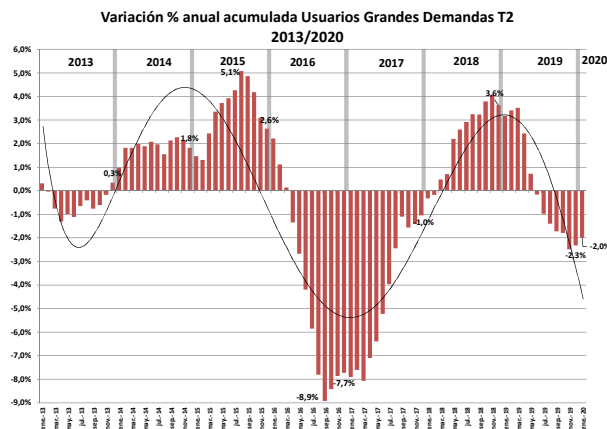
Analizando la participación de las distintas ramas se destaca la demanda de energía eléctrica para Extracción de petróleo, la Refinación de Petróleo, Elaboración de vinos y Fabricación de productos plásticos. Estas cuatro ramas concentran más del 50% de la demanda de energía eléctrica de los grandes 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.

El consumo agregado de las Grandes Demandas registró en el año móvil a Enero 2020 (últimos doce meses) una baja de 2%, aunque la energía acumulada del primer mes de este año 2020 arroja un incremento de 1,3%.

Los usuarios de Grandes Demandas de Mendoza experimentaron veintiocho meses con subas consecutivas en sus variaciones anuales acumuladas, desde Dic`13 hasta Mar`16. En Ago`15 la demanda de estos usuarios alcanzó su máximo valor (+5,1% anual acumulado), momento a partir del cual comenzó una baja en sus demandas pasando a experimentar variaciones anuales acumuladas negativas a partir de Abr`16¹. En Set`16 se alcanzó el menor valor (-8,9% anual

Variación demanda de energía eléctrica por actividad económica

Cód. Clanae 2010	Descripción	partic. % 2020	Variación % demanda	
			Acumulado primer/os 1 mes/es 2020	Último año móvil últ. 12 meses
6100	Extracción de petróleo crudo	29,4%	↓ -3,7%	↑ 0,8%
19200	Refinación del petróleo	10,8%	↑ 2,6%	↑ 0,3%
22209	Fab. de productos plásticos	8,0%	↑ 139,3%	↓ -1,3%
11021	Elaboración de vino	4,6%	↑ 11,5%	↓ -1,1%
23101	Fabricación de envases de vidrio	3,6%	↑ 14,6%	↑ 2,4%
23941	Elaboración de cemento	2,6%	↓ -4,5%	↑ 2,1%
47111	Venta al por menor en hipermercados	3,0%	↑ 1,9%	↓ -5,2%
84110	Serv. Administración Pública	2,2%	↑ 11,2%	↑ 3,7%
36002	Captación, depuración y distribución de agu	1,9%	↑ 6,7%	↑ 8,5%
96099	Servicios personales	1,6%	↑ 13,7%	↑ 2,9%
47300	Venta al por menor de combustible p/ vehic	1,3%	↑ 1,6%	↓ -0,8%
55102	Alojamiento en hoteles, pensiones y similar	1,3%	↑ 8,3%	↑ 9,0%
24100	Industrias básicas de hierro y acero	1,2%	↓ -85,0%	↓ -23,9%
47112	Venta al por menor en supermercados	1,1%	↑ 6,9%	↓ -2,8%
10301	Conservas de frutas, hortalizas y legumbres	0,2%	↓ -47,5%	↓ -15,22%
1211	Cultivo de uva para vinificar	0,8%	↑ 8,8%	↓ -2,8%
61200	Servicios de telefonía móvil	0,8%	↑ 0,8%	↓ -3,6%
11041	Elaboración de soda y aguas	0,8%	↑ 2,8%	↓ -12,2%
11030	Elaboración de cerveza, bebidas malteadas	0,7%	↑ 7,1%	↓ -4,2%
Actividades Económicas más importantes		75,9%	↓ -1,6%	↓ -2,1%
Resto Actividades Económicas		24,1%	↑ 11,9%	↓ -1,7%
Total Actividades Económicas		100,0%	↑ 1,3%	↓ -2,0%



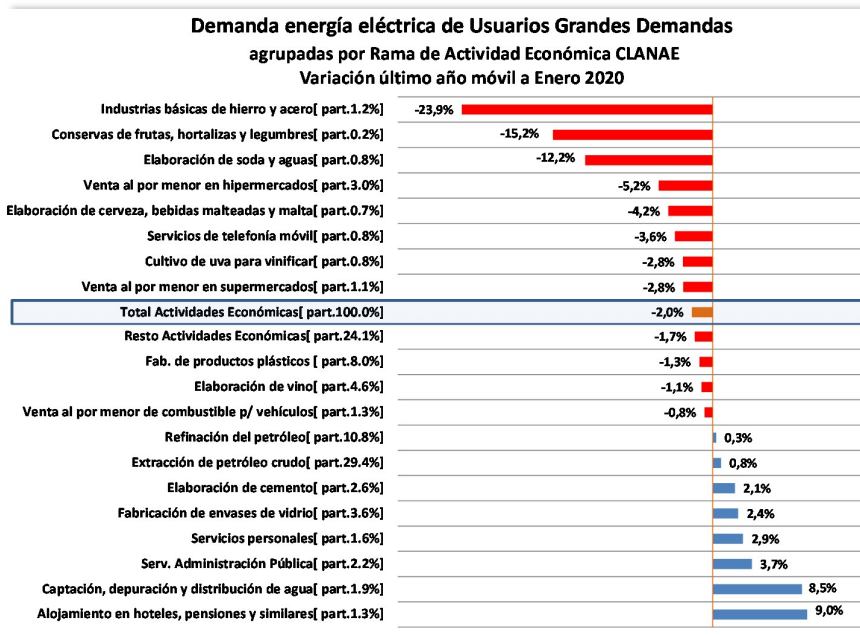
terminando ese año con una variación negativa de 7,7%. Durante todo el año 2017 estos grandes usuarios continuaron con variaciones anuales acumuladas negativas, alcanzando a Dic`17 una variación de -1,1%. Al mes de Mar`18 la variación anual acumulada comenzó a registrar valores positivos, luego de 23 meses (Abr`16/Feb`18) con variaciones negativas. A Diciembre de 2018 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 período de 15 meses con variaciones positivas [Mar`18/May`19]. En Jun`19, la variación

¹ Al analizar las variaciones mensuales de electricidad de esta categoría tarifaria, aparecen valores negativos desde Oct`15.



presentó valores negativos y hacia fines de año la variación mostró valores negativos de 2,3% anual. Al mes de Enero de este año, la variación anual acumulada fue de -2%, acumulando ocho meses con variaciones negativas [Jun´19/Ene`20].

Las dieciocho (18) ramas económicas con mayor preponderancia en los consumos de electricidad de Mendoza, que explican el 76% del total provincial, en su conjunto tuvieron una baja (-2,1%) en el último año móvil a Enero de 2020. La variación experimentada en el primer mes del año 2020 fue de -1,6%. Las variaciones anuales acumuladas por rama de actividad se pueden analizar en el siguiente gráfico:



Del análisis de la demanda anual acumulada a Enero 2020 se destaca, por su peso relativo, las bajas en **Industrias básicas de hierro y acero**, **Venta al por menor en Hipermercados**, **Sector Conservero** y **Elaboración de soda y aguas**. Las subas se destacan en: **Extracción de petróleo crudo**, **Captación, Depuración y Distribución de Agua**, **Sector Hotelero** 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 1,2% del total de las grandes demandas en el año 2020]: esta rama terminó el año 2019 con una reducción de 13,7% en sus consumos. En este primer mes del año 2020 la variación anual acumulada alcanzó una variación negativa de 85%. Esta rama llegó a tener una participación del 7,3% de las grandes demandas de Mendoza, aunque el apagado de sus hornos le ha llevado a que su participación caiga hasta el 1,2% actual.
- ✓ **Elaboración de Cemento** [participación del 2,6%]: esta rama industrial terminó el año 2019 con un incremento de 1,1% con respecto al año anterior. A este mes de Enero 2020, la variación anual acumulada alcanzó un incremento de 2,1%, aunque la variación del primer mes del año 2020 arroja una reducción de 4,5% en sus consumos. La demanda del primer mes del año 2020 experimentó valores medios cercanos al 70% de su máximo histórico.
- ✓ **Elaboración de Vino** [participación del 4,6%]: esta rama finalizó el año 2019 con una reducción de 2,4% en sus consumos. A este mes de Enero 2020 la variación anual acumulada mostró una reducción de 1,3% en sus consumos y la variación en este primer mes del año 2020 mostró un incremento de 11,5% respecto del año anterior.



- ✓ **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 29,4%] en el año 2019 experimentó una variación anual de +1,4% y en el primer mes del año 2020 esta rama presentó un incremento anual acumulado de 0,8%. En el primer mes del año 2020 esta rama redujo sus consumos un 3,7% en relación con el mismo mes del año anterior.
 - La rama **Refinación del petróleo** [participación del 10,8%] terminó el año 2019 con una leve reducción en su demanda del 0,1%. Esta rama en el primer mes del año 2020 experimentó un incremento de 0,8% anual acumulado, debido al incremento de 2,6% en el consumo del primer mes del año 2020. Esta rama continúa experimentando, como en todo el año 2019, demandas mensuales que representaron valores promedios superiores al 90% de sus máximos históricos (Ene`16).

El resto de las ramas económicas, que poseen una participación de cercana al 24% del consumo de grandes demandas de Mendoza, experimentaron en el último año móvil a Enero 2020 una reducción de casi 1,7% respecto del mismo período del anterior. Las ramas incluidas en este grupo en ningún caso alcanzan una participación individual superior al 0,5% del total de los consumos.

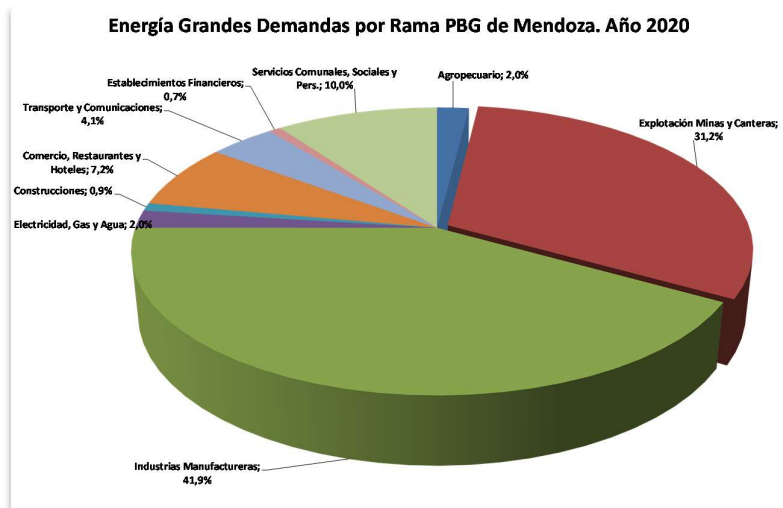
POR SECTOR DEL PBG DE MENDOZA

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 | 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 2020²:

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 Mendoza³. La evolución del consumo de energía de estos sectores no se corresponde con un análisis del nivel



² Los consumos del sector “Electricidad, Gas y Agua” del PBG no incluyen los consumos de los pozos de extracción de gas y petróleo, los cuales están incluidos en “Explotación de Minas y Canteras”, ni los consumos de la Refinación de Crudo, incluida en el sector “Industrias Manufactureras”.

³ 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 Comunales, Sociales y Personales 20,4%. Fuente: D.E.I.E.- Área Indicadores de Coyuntura.



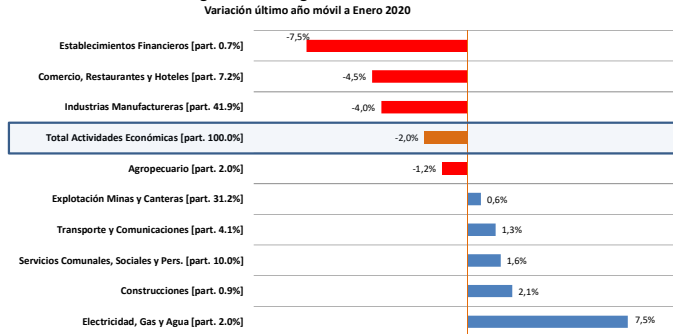
de actividad (evolución del PBG) de cada sector de la actividad económica de Mendoza, aunque constituye un indicador del mismo.

Como ya se mencionó en el apartado anterior, los usuarios Grandes Demandas redujeron su demanda anual acumulada de energía un 2% a Enero 2020, mientras que en el primer mes del año experimentaron un incremento de 1,3% en relación con el mismo período del año anterior. Las variaciones de cada sector del PBG de la provincia de Mendoza, se muestran a continuación.

Variación demanda de energía eléctrica según sector de actividad del PBG

Sector PBG	Descripción	partic. % 2020	Variación % demanda	
			Acumulado primeros 1 mes/es 2020	Último año móvil últ. 12 meses
I	Agropecuario	2,0%	↑ 5,0%	↓ -1,2%
II	Explotación Minas y Canteras	31,2%	↓ -3,5%	↑ 0,6%
III	Industrias Manufactureras	41,9%	↓ -0,1%	↓ -4,0%
IV	Electricidad, Gas y Agua	2,0%	↑ 7,0%	↑ 7,5%
V	Construcciones	0,9%	↑ 15,1%	↑ 2,1%
VI	Comercio, Restaurantes y Hoteles	7,2%	↑ 2,1%	↓ -4,5%
VII	Transporte y Comunicaciones	4,1%	↑ 5,7%	↑ 1,3%
VIII	Establecimientos Financieros	0,7%	↓ -0,2%	↓ -7,5%
IX	Servicios Comunales, Sociales y Pers.	10,0%	↑ 9,9%	↑ 1,6%
Total Actividades Económicas		100,0%	↑ 1,3%	↓ -2,0%

Demanda Energía Eléctrica según sector de actividad del PBG



Al mes de Enero 2020 los sectores que mostraron incrementos en sus consumos de energía eléctrica anual acumulada fueron **Explotación de Minas y Canteras, Electricidad, Gas y Agua, Servicios Sociales y Personales, Transporte y Construcciones**. Las bajas se concentran en **Industria Manufacturera, Comercio, Restaurantes y Hoteles, Establecimientos Financieros** y el sector **Agropecuario**. Desde el mes de Jun`19 el sector Industrial muestra valores anuales acumulados negativos.

Al agrupar los sectores, también se puede realizar un análisis por sectores de la Provincia: primario, secundario y terciario⁴. Al analizar la demanda anual acumulada a Enero 2020, el sector **Primario**, con una participación del 32% del total de los consumos energéticos, experimentó una suba de 0,1%, impulsado por la rama Extracción de Petróleo Crudo. El sector **Secundario**, con una participación del 43% experimentó una baja de 3,9%, impulsada por la baja del sector Industrial⁵. Finalmente, el sector **Terciario** con una participación del 22% sobre el total de los consumos de electricidad de las Grandes Demandas, experimentó una baja de 1,2% respecto del período anterior.

Variación demanda de energía eléctrica según componentes del PBG

Descripción	partic. % 2020	Variación % demanda	
		Acumulado primer/os 1 mes/es 2018	Último año móvil últ. 12 meses
I Primario: Agropecuario y Minas y Canteras	32%	↓ -2,3%	↑ 0,1%
II Secundario: Industria Manufacturera, Electricidad Gas y Agua y Construcciones	43%	↑ 1,2%	↓ -3,9%
III Terciario: Comercio, Transporte, Est. Financieros y Servicios Sociales, Personales y Com	25%	↑ 6,7%	↓ -1,2%
Total Actividades Económicas	100%	↑ 1,3%	↓ -2,0%

⁴ 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.

⁵ 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

La demanda de Mendoza en este mes de Enero de 2020 se incrementó un 3,5% respecto del mismo mes del año 2019. La demanda de Cuyo se incrementó un 6,1% y la del país en su conjunto experimentó un incremento de 2,3% en relación con el mismo mes del año anterior.

La temperatura media registrada de Mendoza en este mes de Enero de 2020 fue superior tanto a la del año anterior como a la media histórica para un mes de enero, situación que explica en gran medida el incremento en la demanda en la Provincia. El comportamiento de las temperaturas mínimas relativamente altas de este mes de Enero muestran la presencia de olas de calor que también contribuyeron con el incremento experimentado en este período.

La demanda de los usuarios **Residenciales** finalizó el año 2019 con una reducción en sus consumos de 4,5%. En el primer mes del año 2020 estos usuarios poseen una variación anual acumulada de -3%, como consecuencia del incremento experimentado en el primer mes de este año 2020: +7% respecto del mismo período del año anterior. Los usuarios **Generales** (pequeños comercios, talleres e industrias) también experimentaron un comportamiento similar con bajas de 2,8% anuales acumuladas en el primer mes del año 2020 y con un incremento de 8% en el primer mes del año 2020.

La demanda de **Riego Agrícola** experimentó una baja de 3,8% anual en el año 2019. En el primer mes del año 2020 estos usuarios experimentan una reducción anual acumulada de 1,2% en sus demandas. En el primer mes del año 2020 estos usuarios incrementaron su demanda un 16,3%, fruto de las temperaturas elevadas del último mes del 2019 y el primer mes del año 2020.

Los usuarios **Grandes Demandas** finalizaron el año 2019 con una reducción de 2,3% en sus demandas de electricidad. En el primer mes del año 2020 estos usuarios experimentaron una variación anual acumulada de -2% en sus demandas respecto del mismo periodo del año anterior. En el primer mes del año 2020 estos usuarios incrementaron sus demandas un 1,3% en relación con el mismo período del año 2019.

Las ramas económicas más importantes, que concentran el 76% de la demanda de electricidad de la Provincia experimentaron una demanda anual acumulada a Enero de 2020 de -2,1%, mientras que en el primer año del 2020 estas ramas redujeron sus consumos un 1,6% respecto del mismo período que año anterior. 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: en **Industrias básicas de hierro y acero, Venta al por menor en Hipermercados, Sector Conservero y Elaboración de soda y aguas**. Las subas se aprecian en: **Extracción de petróleo crudo, Captación, Depuración y Distribución de Agua, Sector Hotelero y Fabricación de envases de vidrio**.

La rama **Industrias básicas de hierro y Acero** fue una de las ramas que traccionaron 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 todo el año, finalizando el año con una variación en su demanda de -13,7% respecto del año anterior. En el primer mes del año 2020 esta rama redujo sus consumos un 85% en relación con el mismo período del año anterior. Si bien la participación de esta rama superó en años anteriores el 7% de los consumos de las Grandes Demandas, en este comienzo del año 2020 su participación se redujo hasta 1,2%.

Las ramas relacionadas con el Petróleo tuvieron el siguiente comportamiento: la **Extracción de Crudo** (con la mayor participación -29,4%- en el total de los consumos de las Grandes Demandas) presentó una variación anual acumulada a Enero 2020 de +0,8%, mientras que en el primer mes del año 2020 su variación fue de -3,7%. La **Refinación de petróleo** (con una participación del 10,8% en el total de



los consumos de las Grandes Demandas) presentó en su variación anual acumulada de +0,3%, con una variación de +2,6% en el primer mes del año 2020, en relación con el mismo período del año anterior. Las demandas mensuales de esta rama que representaron valores levemente superiores al 90% de sus valores máximos históricos mensuales (Ene`16).

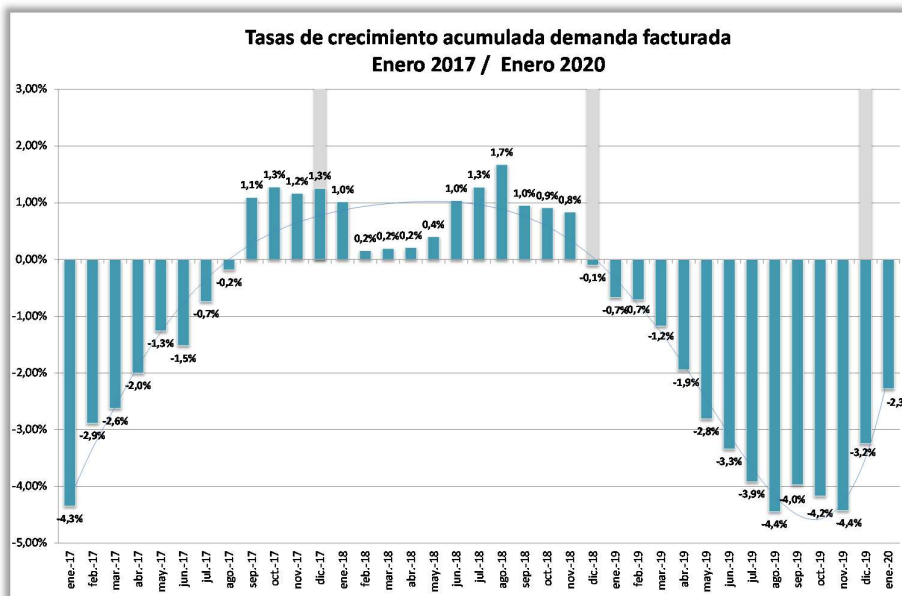
El resto de las actividades económicas de Mendoza, con una participación del 24% sobre el total de la categoría Grandes Demandas, experimentaron una baja anual acumulada de 2,1% a Enero 2020.

Analizando las variaciones de demanda de energía eléctrica de los sectores del PBG de Mendoza, los incrementos anuales acumulados a Enero 2020 se concentran básicamente en fueron **Explotación de Minas y Canteras, Electricidad, Gas y Agua, Servicios Sociales y Personales, Transporte y Construcciones**. Las bajas se concentran en **Industria Manufacturera, Comercio, Restaurantes y Hoteles, Establecimientos Financieros** y el sector **Agropecuario**. Desde el mes de Jun`19 el sector Industrial muestra valores anuales acumulados negativos.

Explotación de Minas y Canteras, con una participación del 31%, experimentó una variación de +0,6% en el último año móvil a Enero 2020. También es necesario destacar que en el mes Jun`19 la rama de **Industrias Manufactureras**, con una participación del 42% de las Grandes Demandas, pasó a experimentar valores anuales acumulados negativos. Al mes de Enero de 2020 este sector del PBG provincial experimentó una variación anual negativa de 4%.

Agrupando las demandas de energía de los usuarios de Grandes Demandas según las grandes componentes del PBG provincial se destaca la reducción anual acumulada a Enero 2020 del 3,9% y del 1,2%, del sector Secundario y Terciario de Mendoza, respectivamente, y el incremento de 0,1% en el sector Primario, en el año 2020.

Es necesario destacar el cambio de tendencia en las tasas de crecimiento globales de los consumos anuales de electricidad de Mendoza. Los primeros meses del 2017, hasta Ago`17, mantuvieron bajas en sus demandas anuales acumuladas, mientras que a partir de Enero`17 las variaciones anuales acumuladas pasaron a terreno positivo. Al mes de Enero`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 una variación acumulada de -2,3%. La provincia de Mendoza acumula catorce meses con variaciones anuales acumuladas negativas: Dic`18/Ene`20.

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, Minetti Capdeville, Rayén Curá, Petroquímica Cuyo, 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).

^{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, Hipermercado Libertad y CENCOSUD (Jumbo Godoy Cruz).

^{vi} Electro Aleaciones Ex-Aceros Zapla, Refinería Luján de Cuyo (YPF-13MZ), Yacimiento Mendoza (YPF-33MZ), Yacimiento Mendoza (YPF-66MZ) y Vizcacheras ExAstra (YPF-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, OUN) revisión 4.

