ENARGAS
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

ESTADO DEL GAS
PROGRAMA

PANORAMA GASÍFERO

FEBRERO 2023

Coyuntura del sector

ENARGAS
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

ÍNDICE

1 Demanda de Gas Natural

2 Oferta de Gas Natural

ENARGAS
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

Este informe pretende ser una herramienta de análisis para aquellos y aquellas, sean o no especialistas, interesados en disponer de un panorama completo de demanda y oferta del sector gasífero argentino.

Tiene como objetivo analizar dicho sector desde una perspectiva general y su vinculación con variables macroeconómicas. Se observará la evolución de la producción, transporte y consumo de gas. El consumo de gas depende de varios factores extraeconómicos, destacándose principalmente la termosensibilidad, que no es objeto de análisis de este informe.

La información expuesta tiende a ser orientativa en la materia y sobre la base de los datos de la Autoridad Competente respectiva, en caso de que esta no resulte el ENARGAS.

ENARGAS
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

1

DEMANDA DE GAS NATURAL

FEBRERO 2023

EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL

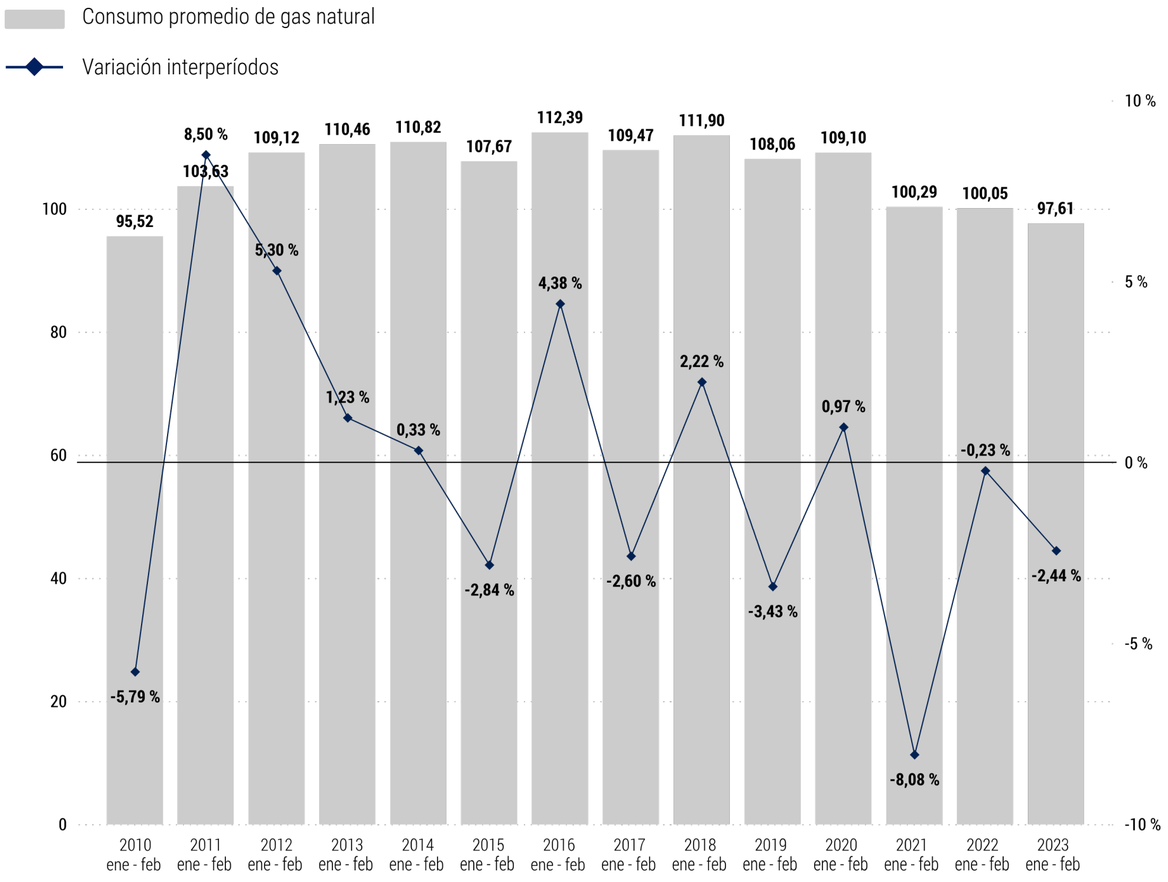
El consumo de gas natural en Argentina para febrero 2023 fue de 98,25 millones de m3/día, lo que significó una suba del 1,06% en relación al mismo período del año anterior, equivalente a un aumento en el consumo diario de 1,04 millones de m^3.

Cabe aclarar que el consumo a partir del año 2020 se vio particularmente afectado por la irrupción de la pandemia (COVID-19).

Como se puede observar en el gráfico, para el período enero-febrero, existe una gran variabilidad en términos interanuales en el consumo de gas. Entre 2016–2019 se registra una caída en el consumo de gas natural del -3,85%, equivalentes a 4,33 millones de m^3/día. En 2023 se registra una baja interanual del 2,44%.

Consumo de gas natural en Argentina. En millones de m^3/día de 9.300 kcal. Enero a febrero 2010-2023

	ENERO 2023 A FEBRERO 2023	VAR. INTERANUAL	FEBRERO 2023	VAR. INTERANUAL
CONSUMO TOTAL	97,61	-2,44%	98,25	1,06%



Fuente: ENARGAS. Datos Operativos de Gas Natural: Total Sistema.

ASPECTOS METODOLÓGICOS

CONSUMO DE GAS POR TIPO DE CLIENTE

El consumo interno de gas natural se concentra mayoritariamente en tres tipos de clientes: residenciales (domiciliarios), industriales y centrales eléctricas.

El consumo de gas de usuarios residenciales, a diferencia de los otros dos, tiene un fuerte compotamiento estacional, con picos en las épocas invernales y valles en las estivales. Por lo tanto, el consumo de gas se comporta de manera inversa a la temperatura. Así, por ejemplo, el consumo de junio 2022 fue 5,61 veces el de febrero 2023. . Por lo que la participación de este tipo cliente en el total consumido de gas crece considerablemente en las épocas invernales.

En términos absolutos, en el período enero-febrero 2023 se destaca el incremento en el consumo de destilerías (117,71%, equivalente a 2,30 millones de m^3/día). Asimismo, en el período mencionado, se distingue la caída interanual en centrales eléctricas (9,31%, equivalente a 4,25 millones de m3/día) y residenciales (6,50%, equivalente a 0,70 millones de m3/día).

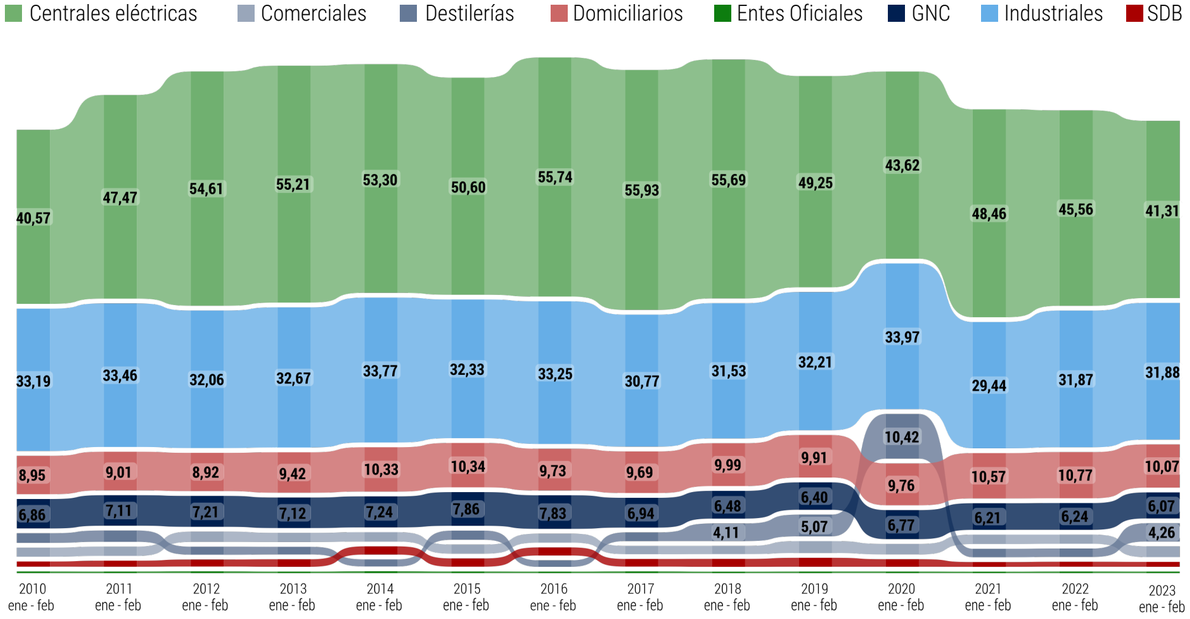
Respecto a febrero 2023 y su variación interanual, se destaca, en términos absolutos, el incremento en el consumo de usuarios industriales y destilerías (1,42 y 2,48 millones de m^3/día respectivamente) y la caída de centrales eléctricas y residenciales (1,59 y 0,67 millones de m^3/día respectivamente).

Asimismo, dado que en el gráfico se puede observar la evolución en el consumo que estos diferentes tipos de clientes registraron para el período enero–febrero de cada año, se verifica que entre 2016-2019, las centrales eléctricas registran la baja más fuerte en términos absolutos (-6,49 millones de m^3/día, -11,64%).

Consumo promedio de gas natural en Argentina, total sistema, por tipo de cliente. En millones de m^3/día de 9.300 kcal. Enero a febrero 2022-2023

	ENERO 2023 A FEBRERO 2023	ENERO 2022 A FEBRERO 2022	VAR. INTERANUAL	FEBRERO 2023	FEBRERO 2022	VAR. INTERANUAL
Centrales eléctricas	41,31	45,56	-9,31%	40,22	41,81	-3,82%
Industriales	31,88	31,87	0,05%	32,96	31,54	4,49%
Residencial	10,07	10,77	-6,50%	10,83	11,5	-5,79%
GNC	6,07	6,24	-2,74%	6,18	6,56	-5,68%
Destilería	4,26	1,96	117,71%	4,41	1,93	128,82%
Comercial	2,51	2,13	18,19%	2,01	2,19	-8,39%
SDB	1,14	1,16	-1,64%	1,29	1,28	1,07%
Entes oficiales	0,36	0,38	-4,74%	0,34	0,4	-15,75%
CONSUMO TOTAL	97,61	100,05	-2,44%	98,25	97,21	1,06%

Consumo promedio de gas natural en millones de m^3/día de 9.300 kcal. Enero a febrero 2010-2023



Fuente: ENARGAS. Datos Operativos de Gas Natural: Total Sistema y Licenciatarias de Distribución.

ASPECTOS METODOLÓGICOS

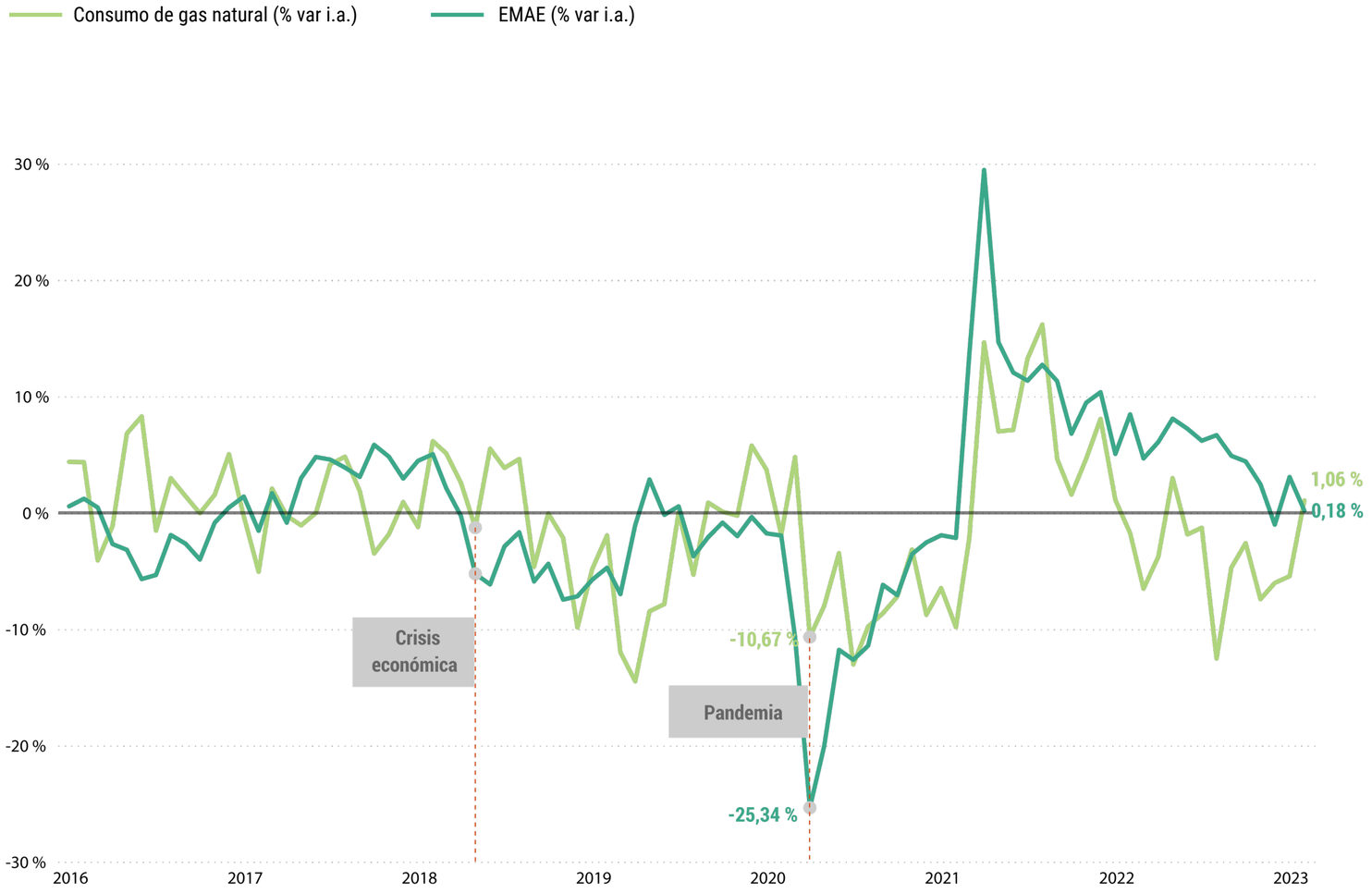
ACTIVIDAD ECONÓMICA Y CONSUMO DE GAS

El consumo total de gas no siempre se encuentra influenciado por el nivel de actividad económica.

En este sentido, se advierte que según datos del Instituto Nacional de Estadística y Censos (INDEC), durante el mes de febrero 2023, el Estimador Mensual de la Actividad Económica (EMAE) registró un aumento del 0,18% respecto al mismo período 2022. A su vez, en el consumo de gas, como ya se mencionó, durante el mes de febrero evidenció un incremento del 1,06% respecto al mismo período 2022.

De esta manera, puede observarse cómo la pandemia (COVID-19) afectó sensiblemente a ambas variables.

Estimador Mensual de la Actividad Económica (EMAE) y consumo de gas natural en Argentina. Total sistema. Variación interanual. 2016-2023



Fuente: Elaboración propia en base a INDEC y ENARGAS (Datos Operativos de Gas Natural: Total Sistema).

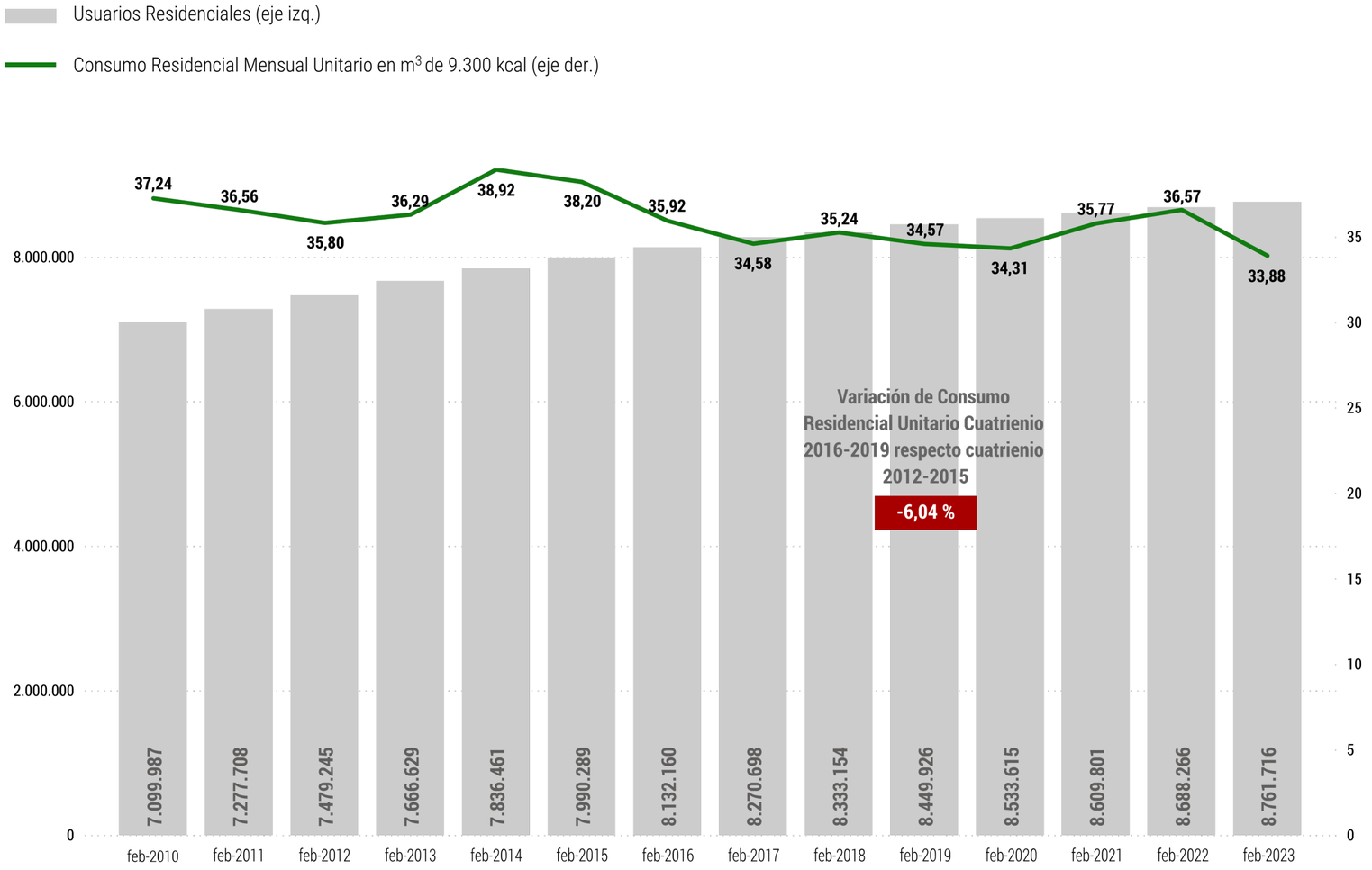
ASPECTOS METODOLÓGICOS

CANTIDAD Y CONSUMO DE USUARIOS RESIDENCIALES

El consumo unitario de gas de los usuarios residenciales (consumo promedio mensual del período febrero) muestra en el cuatrienio 2016-2019 una caída del 6,04% en relación al 2012-2015. En febrero 2023 se registra un baja interanual del 7,36%.

En relación con la cantidad de usuarios residenciales, se observa crecimiento en todo el período expuesto. Entre febrero 2022 y febrero 2023 el incremento fue del 0,85% (73.450 usuarios).

Usuarios residenciales (febrero) y consumo unitario mensual de gas natural en Argentina (promedio enero- febrero 2010-2023)



Fuente: ENARGAS. Datos Operativos de Gas Natural: Licenciatarias de Distribución.

ASPECTOS METODOLÓGICOS

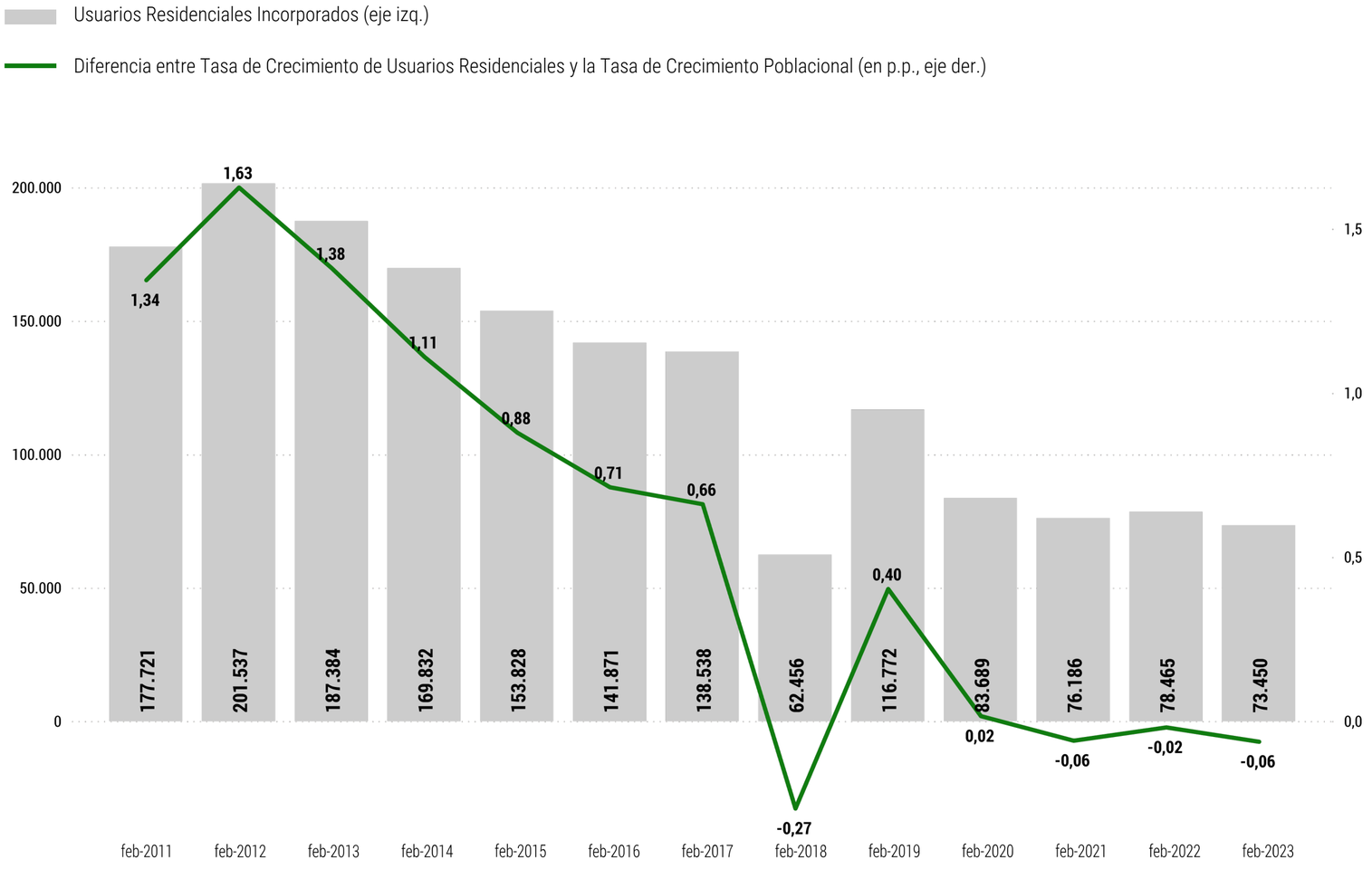
CRECIMIENTO DE USUARIOS RESIDENCIALES Y POBLACIÓN

La incorporación de usuarios residenciales a la red de gas natural, es decir su conexión a la misma, es un dato importante para analizar el grado de expansión de la red en la Argentina.

Para alcanzar a una mayor proporción de personas con servicio de gas de red, la tasa de crecimiento poblacional puede ser una buena referencia.

Los datos verifican que desde 2011 hasta 2017 la tasa de aumento de usuarios residenciales ha sido mayor a la tasa de crecimiento poblacional en al menos 0,66 puntos porcentuales. Posteriormente la diferencia ha sido menor, con una tendencia a la convergencia entre las dos variables.

Cantidad de usuarios residenciales incorporados a la red y diferencia entre su tasa de crecimiento y la tasa de crecimiento poblacional. Mes de febrero 2011-2023



Fuente: Elaboración propia en base a INDEC y ENARGAS (Datos Operativos de Gas Natural: Licenciatarias de Distribución).

ASPECTOS METODOLÓGICOS

CANTIDAD Y CONSUMO DE USUARIOS INDUSTRIALES TOTALES

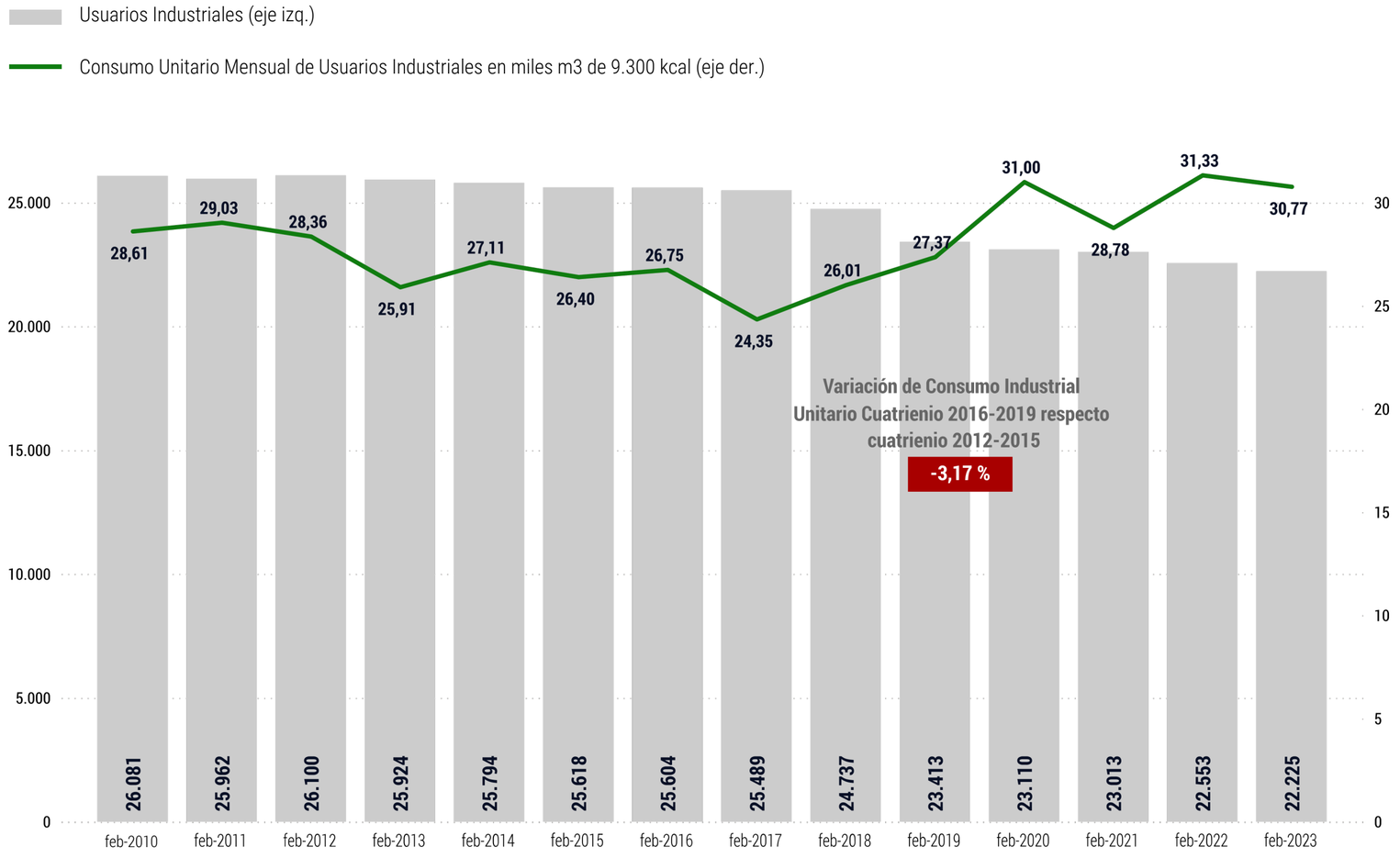
El consumo unitario de gas del total de usuarios industriales (sin destilerías) en el cuatrienio 2016-2019 registra una baja del 3,17% en relación al 2012-2015. A su vez, a febrero 2023 se registra una reducción interanual del 1,79%.

En relación con la cantidad de usuarios, en el período examinado, se observan niveles similares hasta febrero 2017. A partir de ese momento se producen dos períodos consecutivos con fuertes bajas interanuales, que significaron una reducción de 2.076 usuarios industriales (-8,14%). En febrero 2023 se registra una caída interanual del 1,45%.

Cabe señalar que al interior de la industria existen dos grupos con comportamientos disímiles. Por un lado, los grandes usuarios industriales, que en 2022 concentraron el 91,24% del consumo industrial. Por el otro, los pequeños usuarios industriales, que en ese mismo periodo representaron el 92,38% del total de usuarios industriales.

Asimismo, se aclara que esta evaluación se hizo en base al consumo registrado a través licenciatarias de distribución, que representan aproximadamente el 80% del consumo total del sector.

Usuarios industriales totales (febrero) y consumo unitario mensual de gas natural en Argentina (promedio enero - febrero 2010-2023)



Fuente: ENARGAS. Datos Operativos de Gas Natural: Licenciatarias de Distribución.

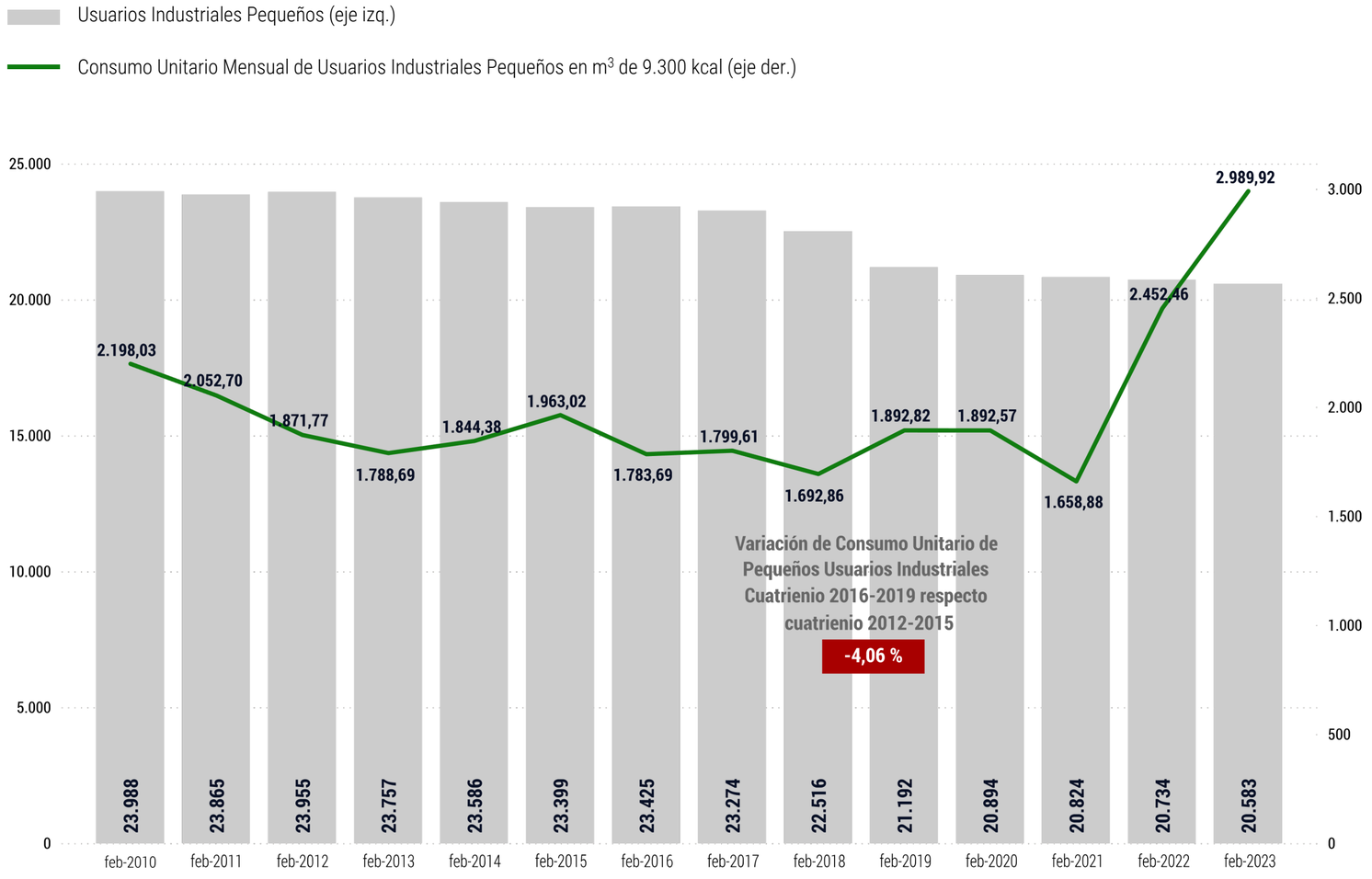
ASPECTOS METODOLÓGICOS

CANTIDAD Y CONSUMO DE USUARIOS INDUSTRIALES PEQUEÑOS

En la serie expuesta la cantidad de usuarios industriales pequeños se mantiene prácticamente estable hasta febrero 2017. A partir de ese momento se producen dos períodos consecutivos con fuertes bajas interanuales (febrero 2018 y febrero 2019), que derivaron en una contracción de 2.082 usuarios industriales pequeños (-8,95%). En febrero 2023 se observa una modesta baja interanual (-0,73%).

En relación al consumo unitario, entre el cuatrienio 2012-2015 y el 2016-2019 bajó un 4,06%. Por otra parte, en febrero 2023 se registra un fuerte aumento interanual (21,92%), alcanzando el valor más elevado de la serie.

Usuarios industriales pequeños (febrero) y consumo unitario mensual de gas natural en Argentina (promedio enero - febrero 2010-2023)



Fuente: ENARGAS. Datos Operativos de Gas Natural: Licenciatarias de Distribución.

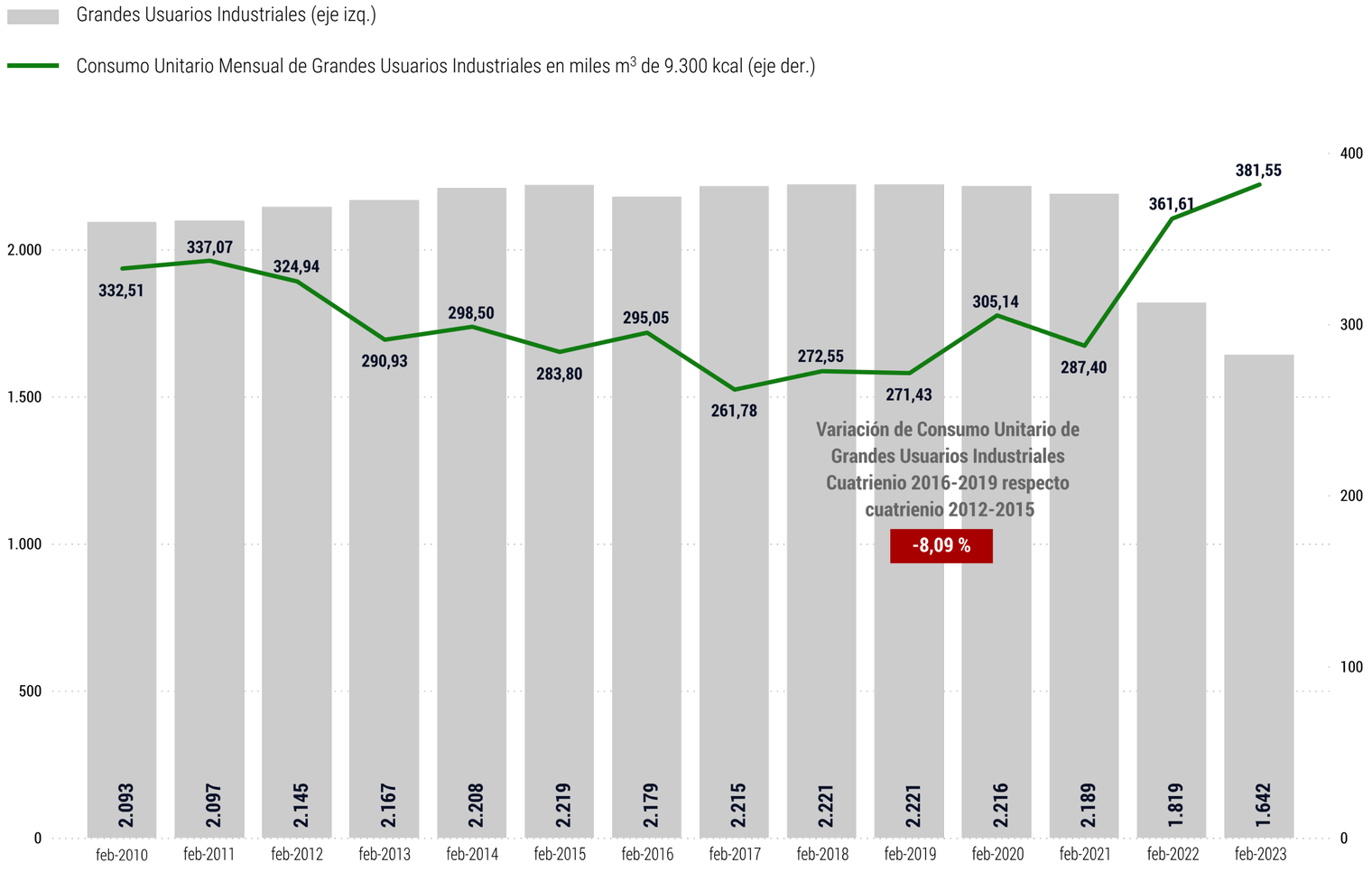
ASPECTOS METODOLÓGICOS

CANTIDAD Y CONSUMO DE GRANDES USUARIOS INDUSTRIALES

La cantidad de grandes usuarios industriales (sin destilerías) presenta un comportamiento interanual irregular, con bajas y subas. En febrero 2023 se registra una baja interanual del 9,73%.

En relación al consumo unitario de grandes usuarios industriales, se puede notar que entre el cuatrienio 2012-2015 y el 2016-2019 cayó un 8,09%. Por otra parte, en febrero 2023 se registra un aumento interanual del 5,51%, alcanzando el valor más elevado de la serie.

Grandes usuarios industriales (febrero) y consumo unitario promedio de gas natural en Argentina (promedio enero - febrero 2010-2023)



Fuente: ENARGAS. Datos Operativos de Gas Natural: Licenciatarias de Distribución.

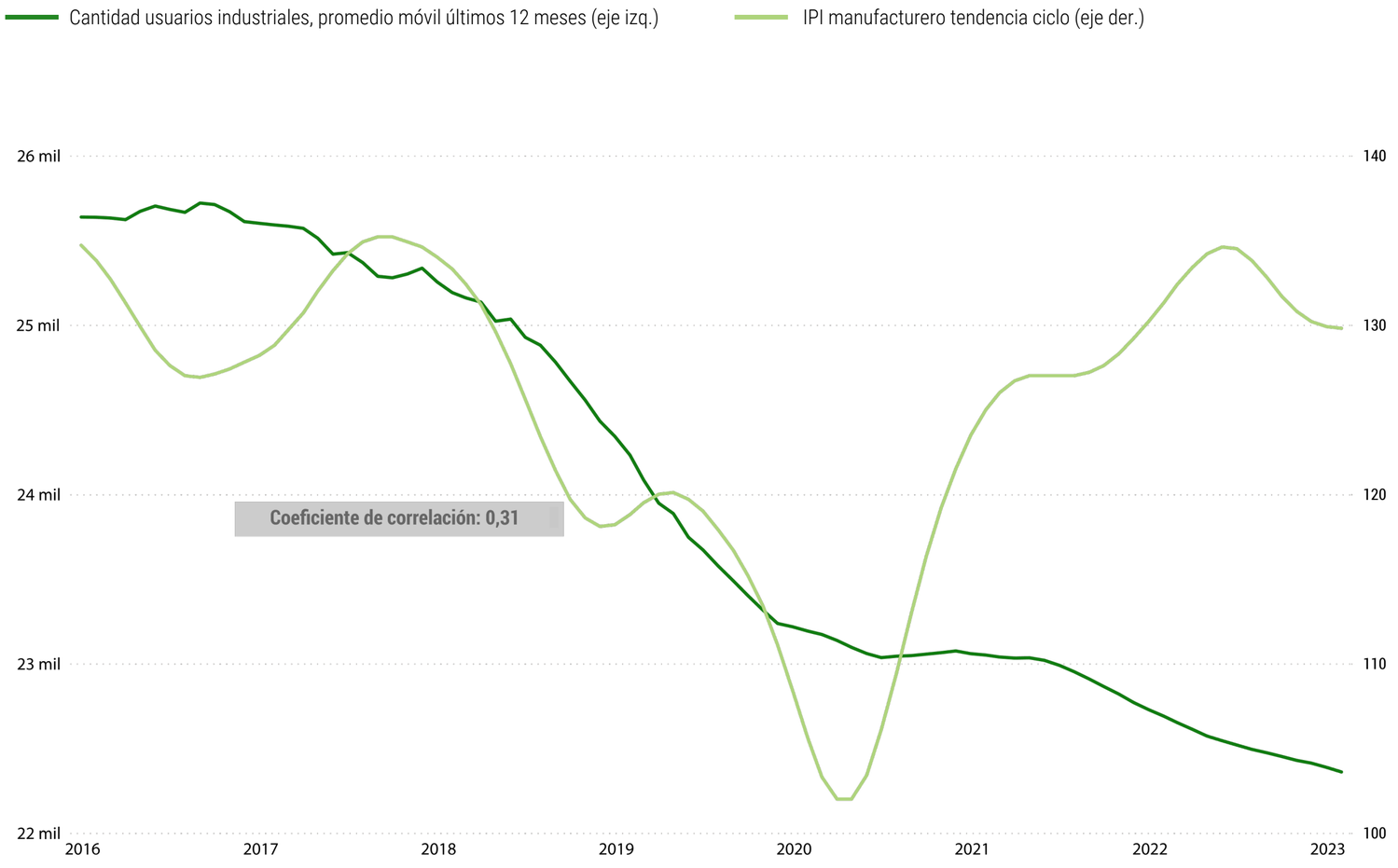
ASPECTOS METODOLÓGICOS

VÍNCULO ENTRE CANTIDAD DE USUARIOS INDUSTRIALES TOTALES Y ACTIVIDAD INDUSTRIAL

En el gráfico se observa una aparente relación directa entre el promedio móvil de doce meses de la cantidad de usuarios industriales y la actividad industrial, medida a través del Índice de Producción Industrial Manufacturero (IPIM- tendencia ciclo), elaborado por el INDEC. Así, se verifica cierta correlación entre las variables, teniendo en cuenta que la cantidad de usuarios industriales varía en el mismo sentido que el nivel de producción del sector.

A su vez, en términos tendenciales se puede ver cómo desde fines de 2017 hasta abril 2020 ambas series experimentan un marcado descenso. Por otro lado, desde mayo 2020 a mayo 2022 no se nota correlación, debido a que a partir de ese momento se observa que tienen comportamientos diferentes. A partir de junio 2022 se observa una pendiente negativa en ambas series.

Comportamiento de la cantidad de usuarios industriales y del Índice de Producción Industrial Manufacturero (IPIM). 2016-2023



Fuente: Elaboración propia en base a INDEC y ENARGAS (Datos Operativos de Gas Natural: Licenciatarias de Distribución).

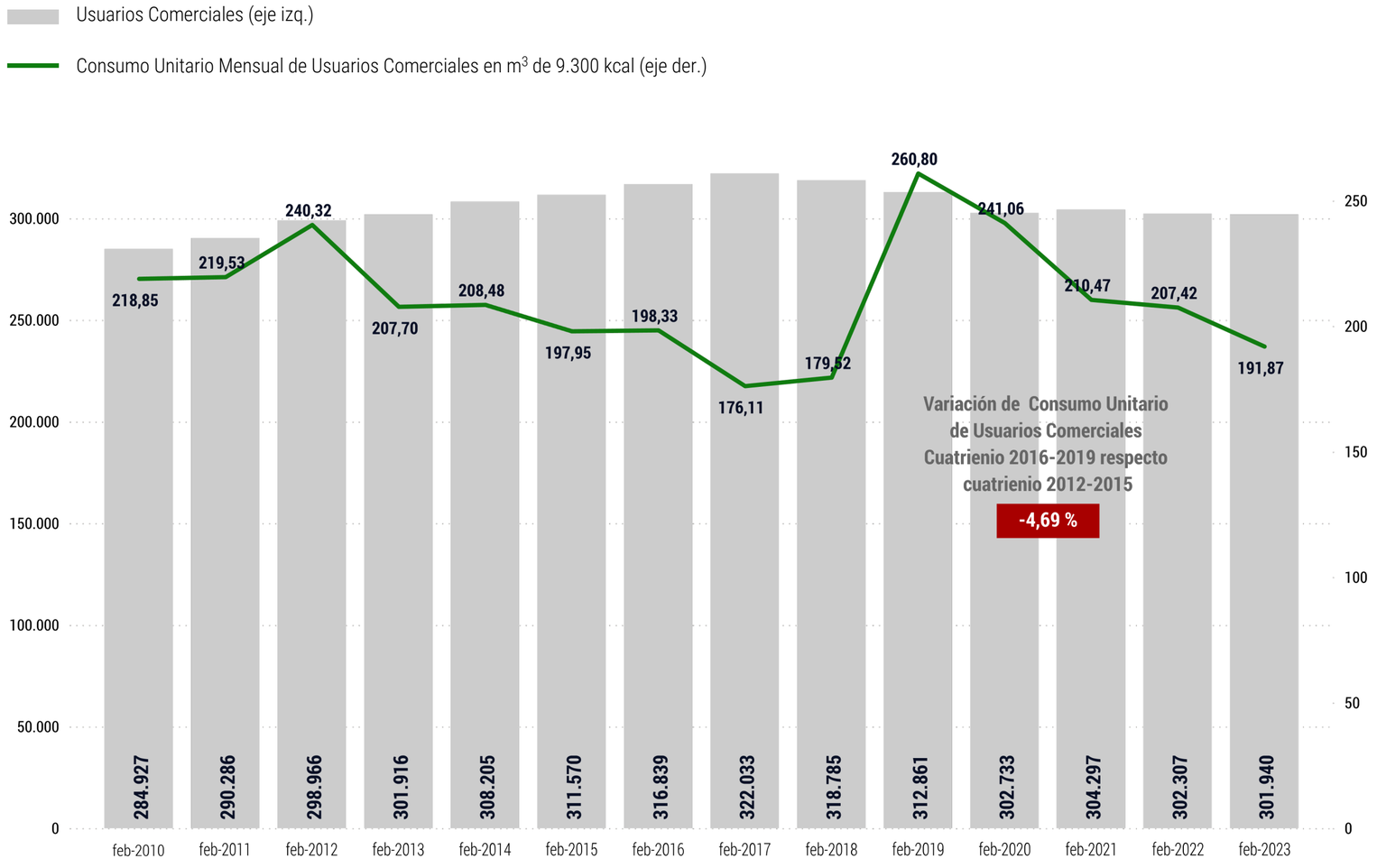
ASPECTOS METODOLÓGICOS

CANTIDAD Y CONSUMO DE USUARIOS COMERCIALES

La serie muestra un comportamiento ascendente en la cantidad de usuarios comerciales hasta febrero 2017, alcanzando un total de 322.033. A partir de ese periodo se observan tres períodos con fuertes contracciones interanuales, febrero 2018 (-1,01%), febrero 2019 (-1,86%) y febrero 2020 (-3,24%), registrándose una reducción acumulada de 19.300 usuarios comerciales. En febrero 2023 se registra una modesta baja interanual del 0,12% (equivalente a 367 usuarios).

En relación a la evolución del consumo unitario de usuarios comerciales, en el cuatrienio 2016-2019 este cayó un 4,69% en relación con el 2012-2015. En febrero 2023 el consumo unitario registra una baja interanual del 7,50%.

Usuarios comerciales (febrero) y consumo unitario mensual de gas natural en Argentina (promedio enero - febrero 2010-2023)



Fuente: ENARGAS. Datos Operativos de Gas Natural: Licenciatarias de Distribución.

ASPECTOS METODOLÓGICOS

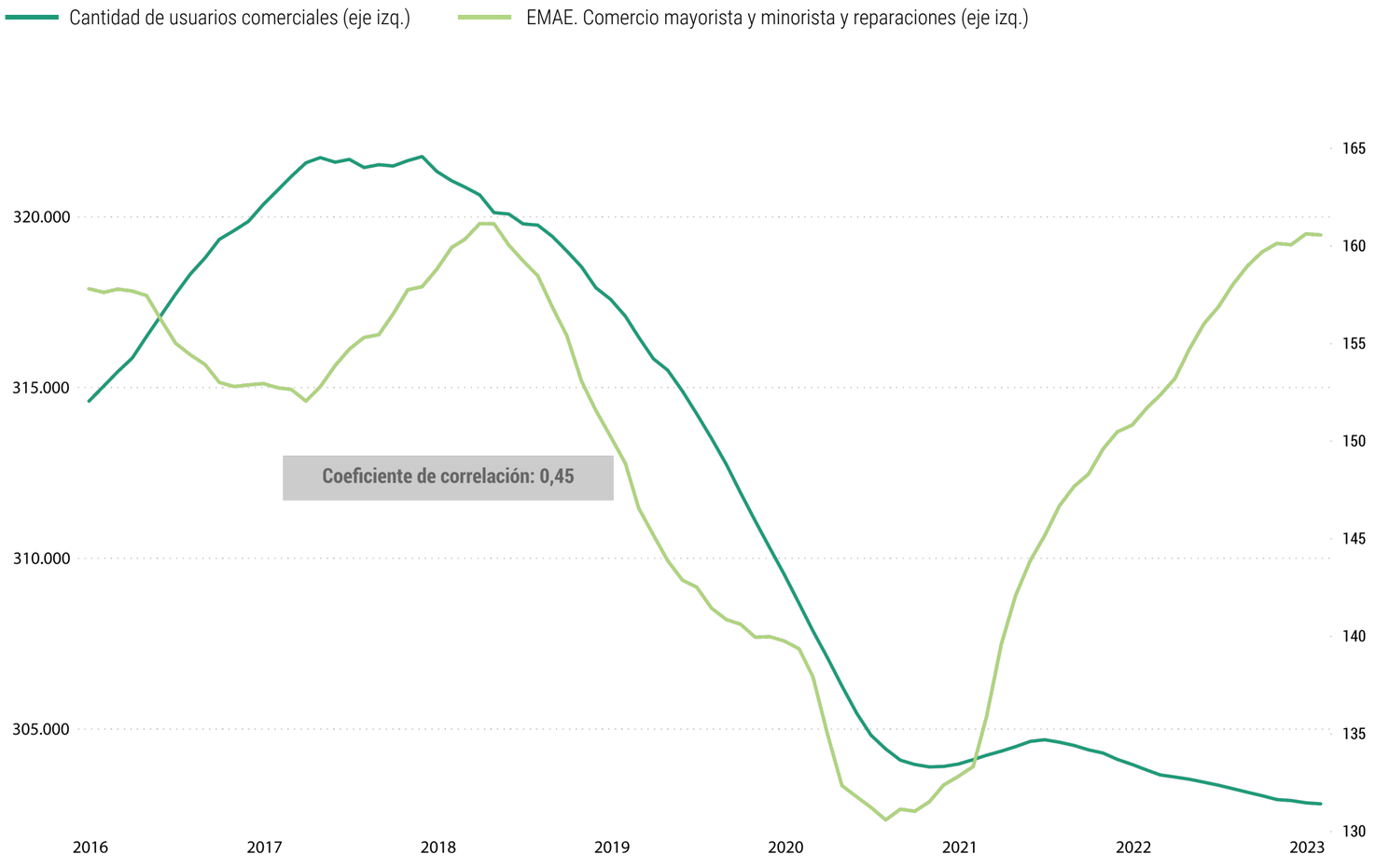
VÍNCULO ENTRE LA CANTIDAD DE USUARIOS COMERCIALES Y LA ACTIVIDAD COMERCIAL

En el gráfico se observa una aparente relación directa entre el promedio móvil de doce meses de la cantidad de usuarios comerciales y el índice de actividad comercial que mide el Estimador Mensual de la Actividad Económica de INDEC (EMAE-Comercio). En este sentido, el coeficiente de correlación entre ambas variables es de 0,45.

A su vez, en términos tendenciales se puede ver cómo desde mediados de 2018 hasta mediados de 2020 ambas series experimentan un fuerte descenso.

Asimismo, se observa que EMAE-Comercio a partir de agosto 2020 comienza a registrar subas, mientras que se advierte una desaceleración en la caída del promedio móvil de doce meses de la cantidad de usuarios comerciales y un crecimiento moderado a partir de noviembre 2020. Sin embargo a partir de julio 2021 se observa un descenso del promedio móvil de doce meses de la cantidad de usuarios comerciales, mientras que EMAE-Comercio continua con la tendencia alcista.

Comportamiento de la cantidad de usuarios comerciales y el Estimador Mensual de Actividad Económica de Comercio mayorista y minorista y reparaciones (EMAE Comercio). Promedio móvil últimos 12 meses 2016-2023



Fuente: Elaboración propia en base a INDEC y ENARGAS (Datos Operativos de Gas Natural: Licenciatarias de Distribución).

ASPECTOS METODOLÓGICOS

BALANZA COMERCIAL DE GAS

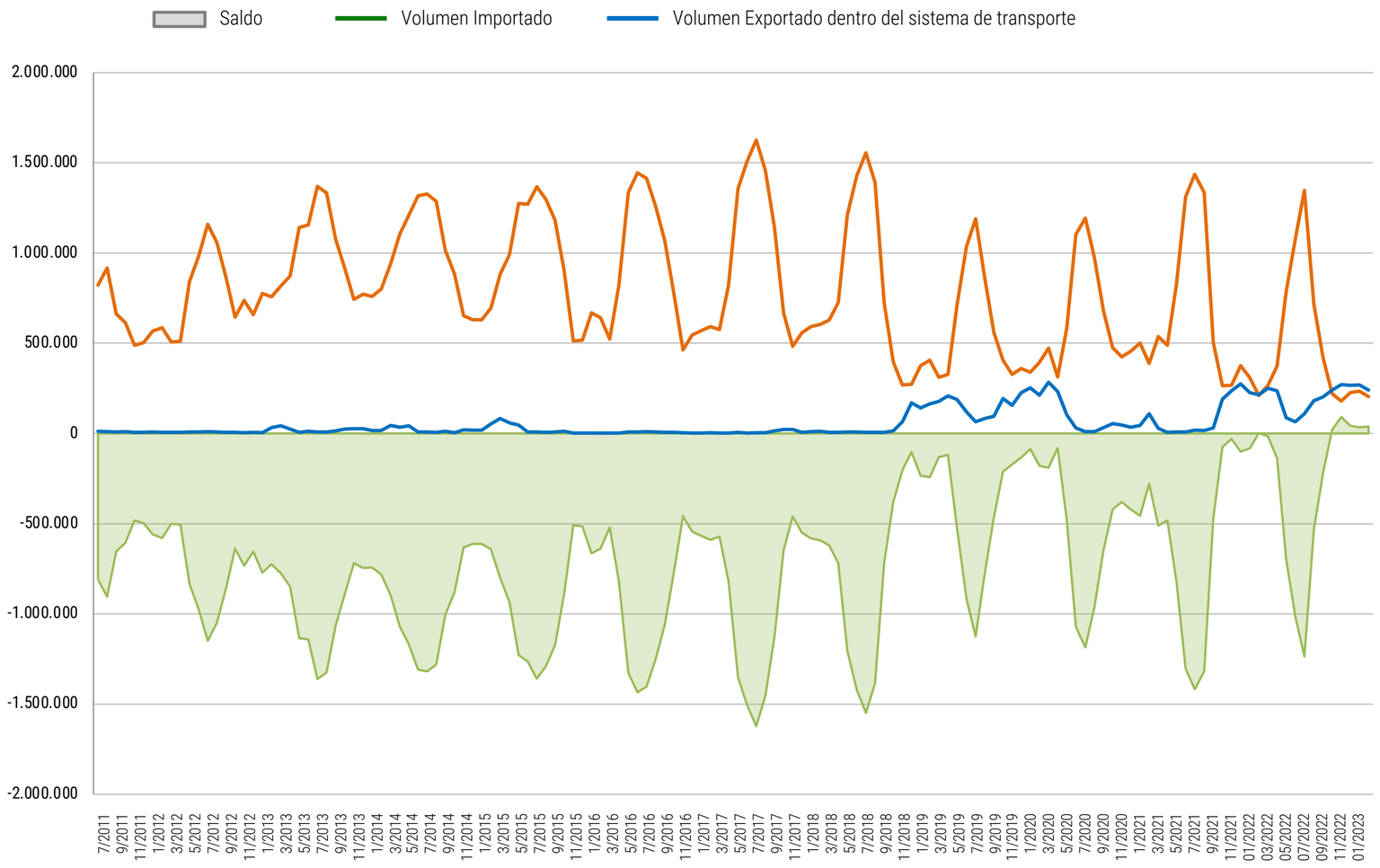
Analizando la evolución del saldo de gas natural en Argentina (el volumen exportado menos el importado), se observa que el volumen importado supera ampliamente al exportado, lo que genera un importante déficit, sobre todo durante el período invernal.

A partir de octubre 2018 se verifica que las exportaciones comenzaron a incrementarse y que bajó el volumen consumido, lo que permitió disminuir el saldo deficitario de la balanza de gas.

La caída en el consumo interno y las obras realizadas para poder exportar gas licuado (que permitieron complementar la capacidad de exportar a través de gasoductos) generaron un aumento de las exportaciones desde mediados de 2018 hasta comienzos de 2020.

Las inversiones del sector para la extracción y transporte de gas (principalmente del segmento no convencional) por la puesta en marcha del Plan Gas.Ar produjeron un incremento considerable en la exportación de gas, generando reducciones significativas en el déficit comercial a partir de octubre 2021. Asi, por ejemplo, en febrero 2022 y de octubre 2022 a febrero 2023 se observan saldos comerciales positivos, únicos en la serie expuesta.

Volumen de gas importado, exportado y saldo. En miles de m³ de 9.300 kcal. 2011-2023



Fuente: ENARGAS. Parte de Gas exportado e importado. Datos publicados de carácter operativo.

ASPECTOS METODOLÓGICOS

ENARGAS
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

2

OFERTA DE GAS NATURAL

FEBRERO 2023

PRODUCCIÓN BRUTA DE GAS NATURAL

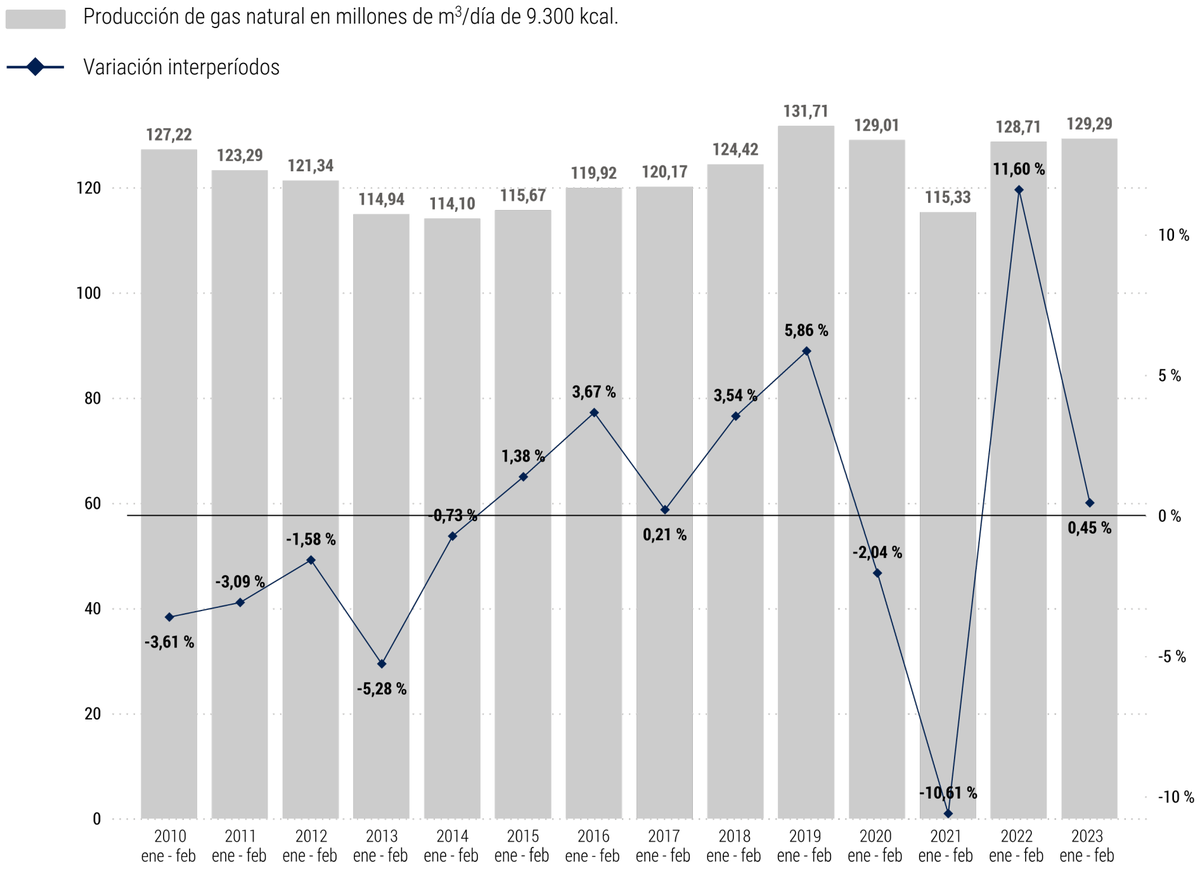
La producción bruta de gas para el período enero-febrero 2023 fue de 129,29 millones de m^3 /día, registrando un incremento interanual del 0,45% .

Adicionalmente, en febrero 2023 se registró un aumento interanual del 1,99%, totalizando en 129,86 millones de m^3/día.

Por último, como se puede observar en el gráfico, entre 2016-2019 se registra un aumento en la producción de gas natural del 9,83%, equivalente a 11,79 millones de m^3/día.

Producción bruta de gas natural en Argentina. En millones de m^3/día de 9.300 kcal. Enero a febrero 2010-2023

	ENERO 2023 A FEBRERO 2023	VAR. INTERANUAL	FEBRERO 2023	VAR. INTERANUAL
PRODUCCIÓN BRUTA	129,29	0,45%	129,86	1,99%



Fuente: ENARGAS. Datos Operativos de Gas Natural: Total Sistema.

ASPECTOS METODOLÓGICOS

EVOLUCIÓN DE LOS PRINCIPALES PRODUCTORES DE GAS NATURAL

La producción bruta de gas natural en Argentina se concentra principalmente en cuatro operadores: YPF, Total Austral, Tecpetrol y Pan American Energy (PAE), que en el mes de febrero 2023 realizaron el 75,34% del total de la producción bruta.

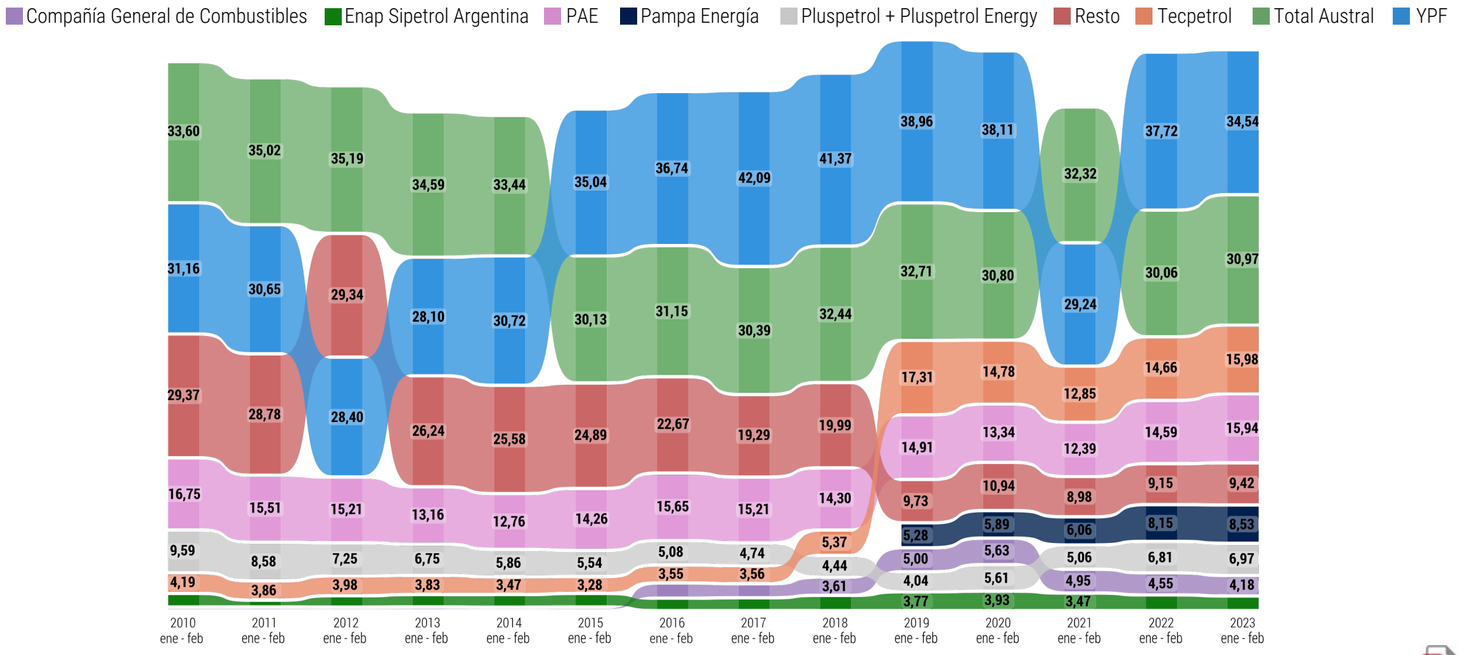
En relación a las variaciones interanuales, como se observa en la tabla, en ese período tres de los operadores principales registraron subas: Total Austral, Tecpetrol y PAE (1,97%, 13,48% y 13,99%, respectivamente), mientras que YPF redujo su producción bruta en un 6,51%. En relación al período enero-febrero 2023, se mantiene el sentido de las variaciones (Total Austral, Tecpetrol y PAE registraron aumentos, mientras YPF regrista una baja).

En la serie gráfica (producción bruta en millones de m^3/día para el período enero-febrero de cada año) se destaca el aumento de Tecpetrol. Así, entre 2016-2019 la producción de Tecpetrol creció en 13,76 millones de m^3/día (387,61%).

Producción bruta de gas natural, por principales productores. En millones de m^3/día de 9.300 kcal. Enero a febrero 2022-2023

	ENERO 2023 A FEBRERO 2023	ENERO 2022 A FEBRERO 2022	VAR. INTERANUAL	FEBRERO 2023	FEBRERO 2022	VAR. INTERANUAL
YPF	34,54	37,72	-8,44%	34,87	37,29	-6,51%
Total Austral	30,97	30,06	3,00%	30,83	30,24	1,97%
Tecpetrol	15,98	14,66	9,02%	15,65	13,79	13,48%
PAE	15,94	14,59	9,28%	16,49	14,47	13,99%
Resto	9,42	9,15	2,94%	9,55	9,08	5,17%
Pampa Energía	8,53	8,15	4,65%	8,42	8,20	2,74%
Pluspetrol + Pluspetrol Energy	6,97	6,81	2,41%	7,09	6,66	6,54%
Compañía General De Combustibles	4,18	4,55	-8,07%	4,20	4,51	-7,00%
Enap Sipetrol Argentina	2,75	3,01	-8,43%	2,77	3,09	-10,58%
CONSUMO TOTAL	129,29	128,71	0,45%	129,86	127,33	1,99%

Producción bruta de gas natural en millones en m^3/día de 9.300 kcal. Enero a febrero 2010-2023



Fuente: Elaboración propia en base a Secretaría de Energía.

ASPECTOS METODOLÓGICOS

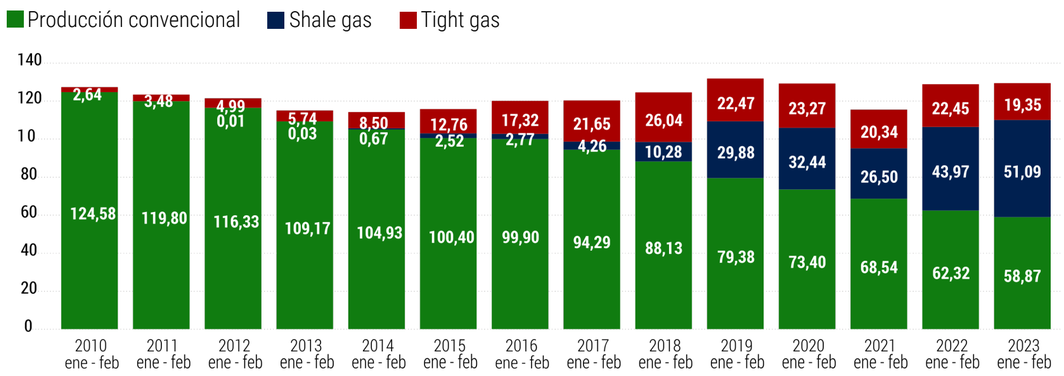
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR TIPO DE RECURSO

La producción bruta de gas en Argentina proviene de tres tipos de recursos: convencional, shale gas y tight gas.

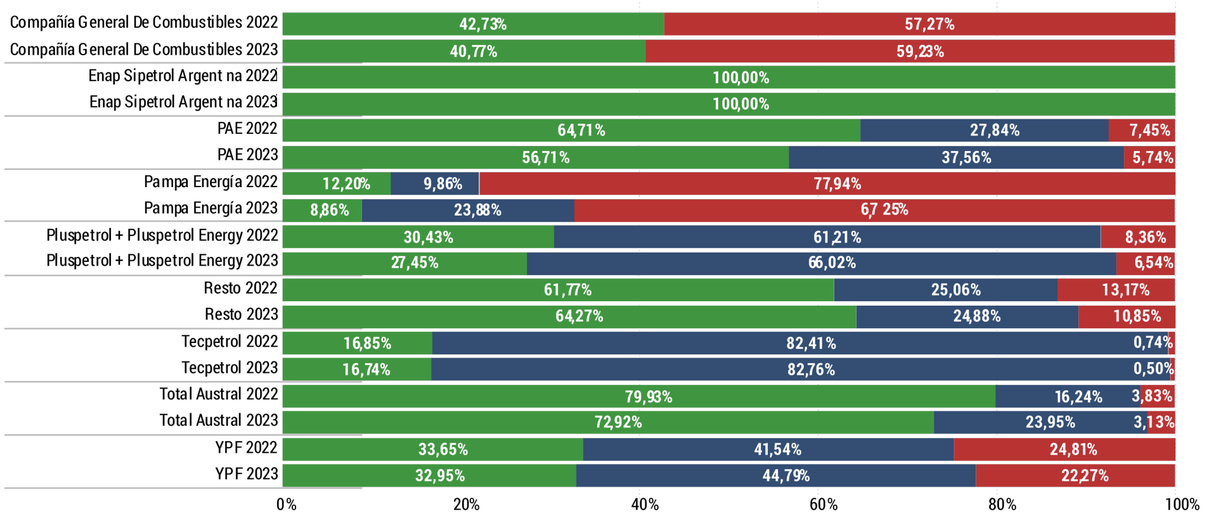
La producción convencional representó el 45,53% del total de la producción bruta de gas durante enero-febrero 2023, concentrando el mayor volumen aportado. Como se puede observar en el primer gráfico, esta participación se ha ido reduciendo en el tiempo debido a la baja en la producción convencional y al incremento en la producción con los otros dos tipos de recursos.

Sin embargo, la mayoría de los principales operadores en el período enero-febrero 2023 produjeron gas natural a partir de los tres tipos de fuentes.

Producción bruta de gas por tipo de recurso en m³/día. Enero - febrero 2010-2023



Distribución tipo de recurso por operador. Enero - febrero 2022-2023



Fuente: Elaboración propia en base a Secretaría de Energía.

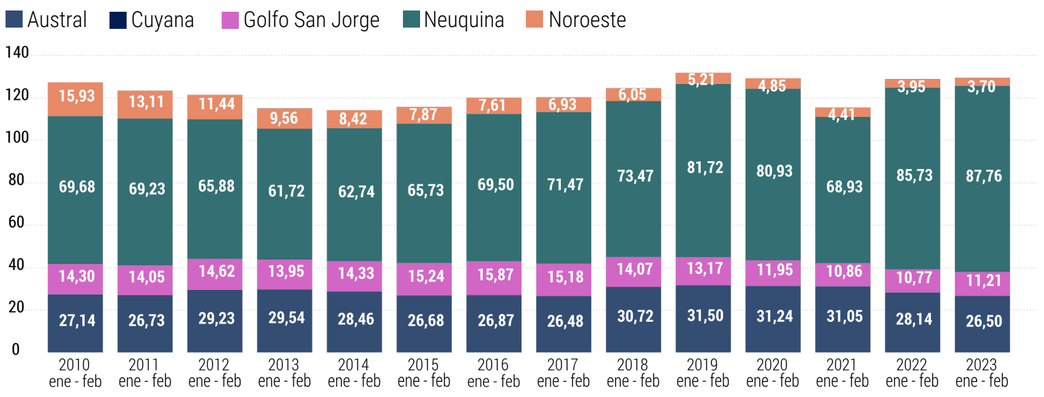
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR CUENCA

La producción bruta de gas en Argentina desde 2010 proviene de cinco cuencas: Austral, Cuyana, Golfo San Jorge, Neuquina y Noroeste. La producción proveniente de la cuenca Cuyana, en la serie expuesta, es muy baja. A modo de ejemplo, en el período enero-febrero 2023 fue de 0,14 millones de m^3/día (por este motivo no se llega a observar en los gráficos).

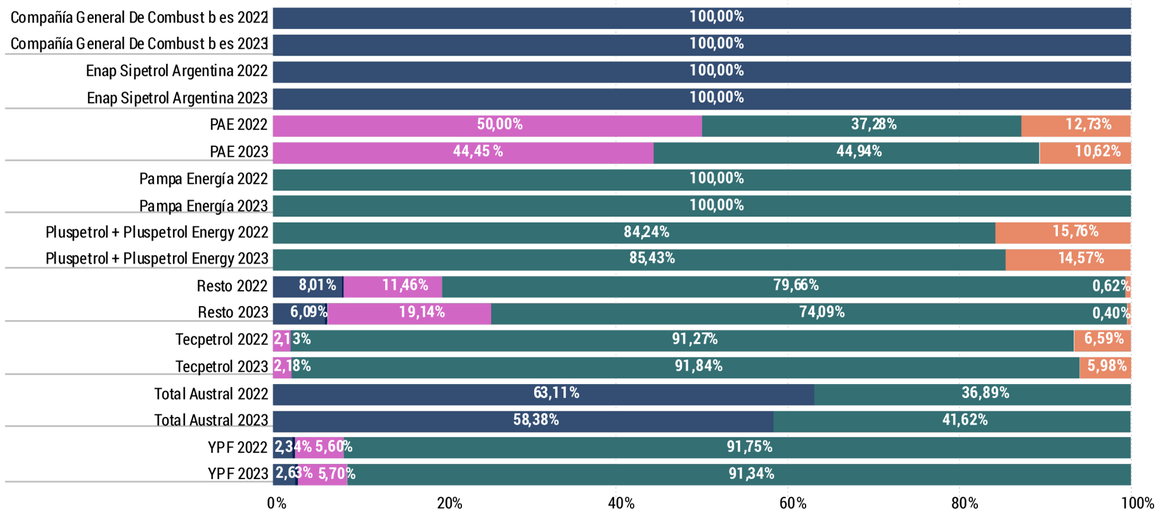
La mayor producción de gas natural proviene de la cuenca Neuquina, representando el 67,87% de la producción bruta total en el período enero-febrero 2023.

De los principales operadores, Pampa Energía, Compañía General De Combustibles y Enap Sipetrol Argentina producen en una sola cuenca, el resto lo hace en al menos dos.

Producción bruta de gas por cuenca en m^3/día. Enero - febrero 2010-2023



Distribución por cuenca por operador. Enero - febrero 2022-2023



Fuente: Elaboración propia en base a Secretaría de Energía.

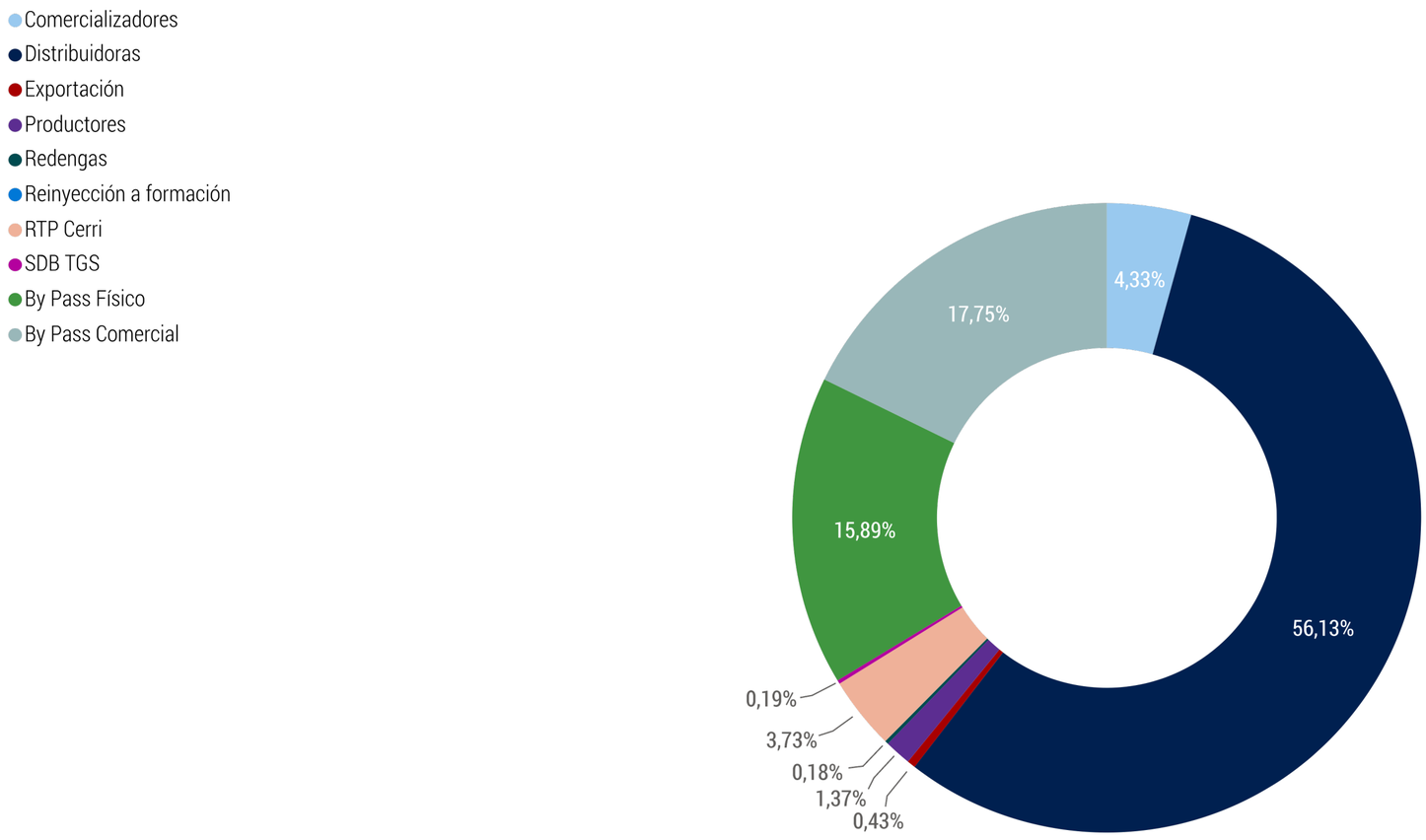
ASPECTOS METODOLÓGICOS

GAS NATURAL TRANSPORTADO POR TIPO DE CARGADOR

El transporte de gas natural en Argentina está a cargo de dos empresas licenciatarias: Transportadora Gas del Norte S.A. (TGN) y Transportadora Gas del Sur S.A. (TGS).

Del total de gas natural inyectado en los gasoductos de transporte en el período marzo 2022-febrero 2023, el 56,13% fue entregado a empresas distribuidoras, mientras que un 33,64% fue entregado a grandes usuarios, mediante By Pass Físico (conexiones directas al sistema de transporte) y By Pass Comercial (compras de gas y/o transporte por cuenta propia, sin intervención de la empresa distribuidora).

Distribución del gas natural entregado por Licenciatarias de Transporte, por tipo de cargadores. Acumulado marzo 2022- febrero 2023



Fuente: ENARGAS (Datos Operativos de Gas Natural: Licenciatarias de Transporte)

ASPECTOS METODOLÓGICOS

DISTRIBUCIÓN DEL GAS TRANSPORTADO POR TIPO DE CARGADOR

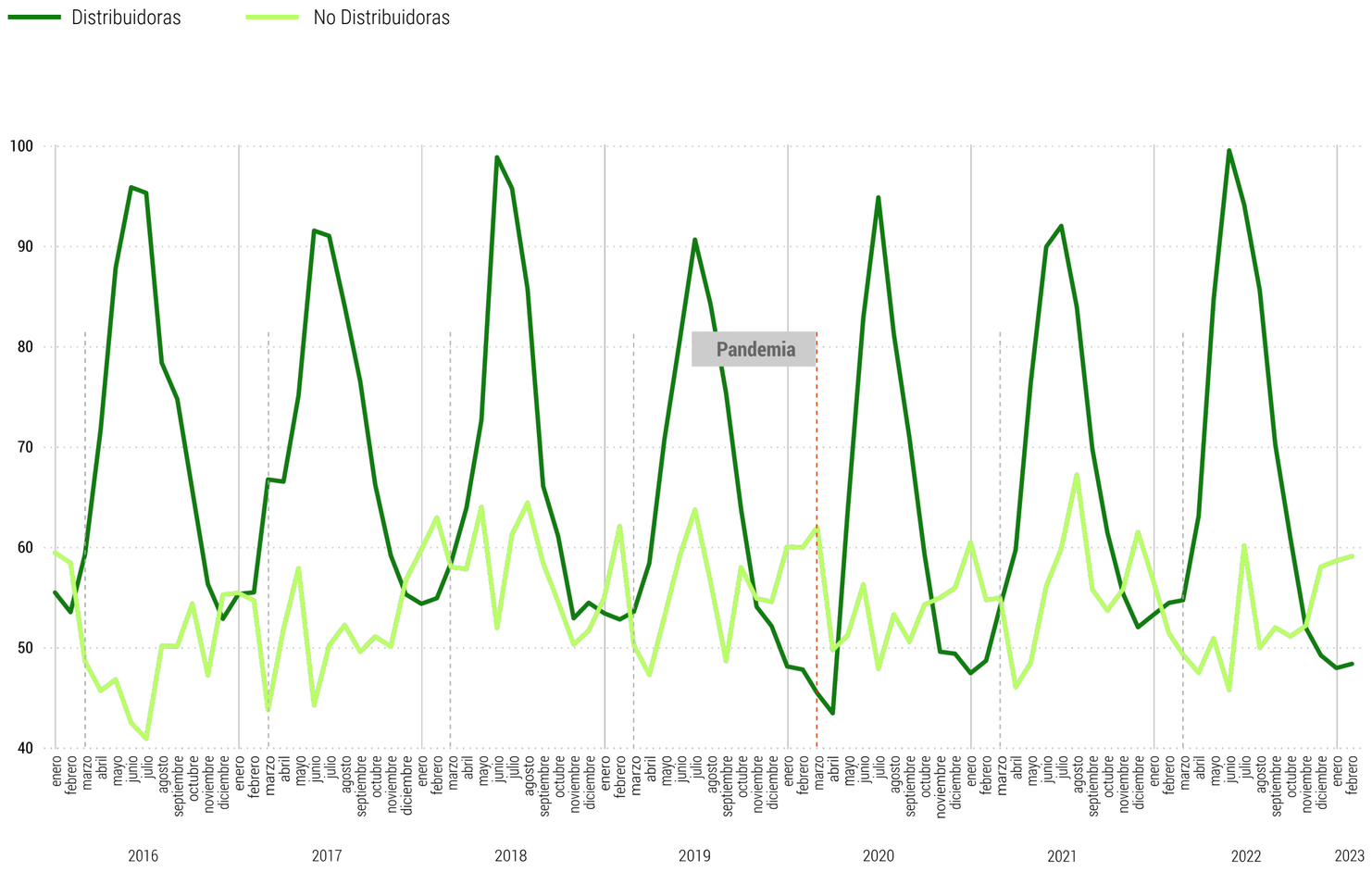
Una parte del gas natural producido en Argentina va destinado a las empresas licenciatarias encargadas de la distribución, que brindan servicios a todos los usuarios residenciales y a una parte de los usuarios industriales y comerciales.

Sin embargo, las empresas transportistas también entregan una parte del gas de manera directa a grandes usuarios comerciales y a otros consumidores no residenciales.

Durante el período invernal, se entrega mayoritariamente el gas hacia las distribuidoras, mientras que en temporada estival, en general, toman mayor dimensión los cargadores alternativos.

La irrupción de la pandemia (COVID-19) afectó sensiblemente la demanda de las distribuidoras en todos los segmentos de servicio completo (no unbundling), por lo que no se observó el comportamiento habitual de crecimiento para los meses de marzo/abril por las variables que normalmente afectan a esta época del año, esencialmente el factor temperatura. Ya en marzo/abril 2021, se vuelve a observar el comportamiento habitual.

Gas entregado por transportistas a cargadores Distribuidores vs. No Distribuidores. En millones de m³/día de 9.300 kcal. 2016-2023



Fuente: ENARGAS (Datos Operativos de Gas Natural: Licenciatarias de Transporte)

ASPECTOS METODOLÓGICOS

CANTIDAD DE USUARIOS POR DISTRIBUIDORA

En Argentina existen nueve empresas licenciatarias de la distribución de gas natural a lo largo de todo el territorio nacional.

El 60,48% de los usuarios en febrero 2023 fueron abastecidos por las empresas Metrogas, Naturgy BAN y Camuzzi Gas Pampeana, que brindan servicios en el Área Metropolitana de Buenos Aires (AMBA) y la mayor parte de provincia de Buenos Aires, las regiones del país que mayor población concentran.

En los últimos doce meses, el 87,77% de los usuarios nuevos fueron incorporados por Distribuidora de Gas del Centro S.A., Camuzzi Gas Pampeana S.A., Camuzzi Gas del Sur S.A., Distribuidora de Gas Cuyana S.A. y Metrogas S.A., que sumaron en conjunto 64.043 incorporaciones.

Total de usuarios por distribuidora a febrero 2023 y participación en el total del consumo de los últimos 12 meses a febrero 2023

DISTRIBUIDORA	TOTAL DE USUARIOS FEBRERO 2023	USUARIOS NUEVOS (FEB 2022 - FEB 2023)	VARIACIÓN INTERANUAL	PARTICIPACIÓN TOTAL DE CONSUMO ANUAL
Metrogas S.A.	2.431.302	6.859	0,28%	19,21%
Naturgy Ban S.A.	1.677.749	2.543	0,15%	12,14%
Camuzzi Gas Pampeana S.A.	1.412.833	16.399	1,17%	19,15%
Distribuidora de Gas del Centro S.A.	785.690	16.864	2,19%	7,05%
Camuzzi Gas del Sur S.A.	759.739	15.753	2,12%	15,12%
Litoral Gas S.A.	748.825	2.991	0,40%	11,19%
Distribuidora de Gas Cuyana S.A.	620.593	8.168	1,33%	8,23%
Gasnor S.A.	575.571	999	0,17%	6,93%
Gasnea S.A.	117.630	2.390	2,07%	0,97%
TOTAL	9.129.932	72.966	0,81%	100,00%

Fuente: ENARGAS (Datos Operativos de Gas Natural: Licenciatarias de Distribución)