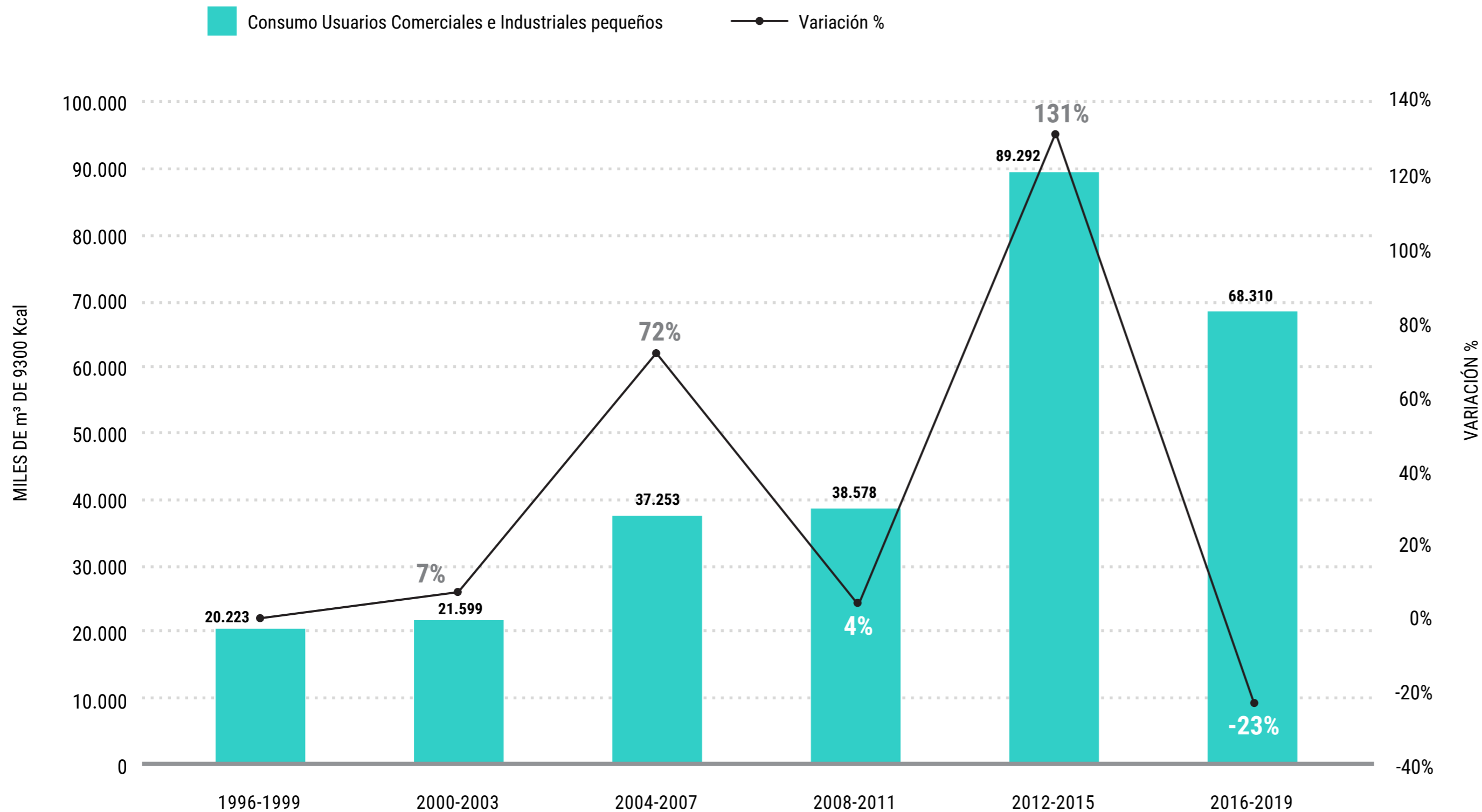


CONSUMO DE GAS NATURAL - PROVINCIA DE SAN JUAN

CONSUMO USUARIOS COMERCIALES Y PEQUEÑOS INDUSTRIALES 1996-2019



Se observa la evolución del consumo promedio anual de los Usuarios Comerciales e Industriales Pequeños, en su mayoría PyMEs, de la Provincia de San Juan durante el período 1996-2019.

De acuerdo al Censo 2010 realizado por el Instituto de Estadísticas y Censos (INDEC), la Provincia de San Juan cuenta con el 1,7% de la población argentina y su Producto Bruto Geográfico (PBG) provincial representa alrededor de un 1% del Producto Bruto Interno (PBI). San Juan representa en la actualidad el 1% de los Usuarios Comerciales e Industriales Pequeños conectados al sistema de gas por redes y el consumo anual promedio para estos usuarios en 2016-2019 representó el 2% del total país.

Desde 1996 y hasta 2015, el consumo de esta categoría de usuarios experimentó un crecimiento irregular que registró variaciones más acentuadas en los cuatrienios 2004-2007 y 2012-2015, del 72% y 131% con relación a los períodos previos, respectivamente, habiendo alcanzado el máximo volumen de gas consumido de la serie en este último (89.298 miles de m3 promedio anual). Esta evolución creciente estuvo en sintonía con las variaciones de consumo observadas a nivel país (ver [Consumo Usuarios Comerciales y Pequeños Industriales 1996-2019](#)), aunque con mucha más intensidad para el caso sanjuanino en la tasa de crecimiento observada durante 2004-2007 (72% vs. 26%) y en 2012-2015 (131% vs. 7%).

La Provincia de San Juan fue conectada a la red de gasoductos en 1982 con la habilitación del Gasoducto Centro Oeste y la realización de las obras correspondientes al gasoducto que vincula la planta reguladora Mendoza Norte con la capital de la provincia. Luego de la privatización, el servicio de gas natural por redes se expandió hacia zonas no abastecidas y permitió que se conectaran industrias vinculadas a la actividad minera, sector que se estaba desarrollando en la provincia, en su mayoría usuarios Comerciales y Pequeños Industriales. A principios de la década de 2000 y hasta 2010 se requirieron sucesivas ampliaciones de la capacidad, para permitir el ingreso de nuevos usuarios.

En 2013 se habilita una nueva Planta Compresora ubicada junto a la cámara de Mendoza Norte, elevando la capacidad de entrega del gasoducto a 1 MM m3/día y en julio de 2017 se habilitan 70 km de gasoducto paralelo al existente. Esta obra permitió incrementar el suministro de gas a la provincia en un 34% adicional, posibilitando continuar con el desarrollo gasífero sanjuanino.

En ese contexto, luego del pico de consumo alcanzado en 2012-2015, la tendencia observada se interrumpe registrándose una fuerte caída del 23% en el cuatrienio 2016-2019. Este descenso puede relacionarse con la merma en la evolución del Producto Bruto Interno (PBI), que luego de sucesivos aumentos y caídas desde 2012 y hasta 2015, registró a partir de 2016 y hasta 2019 una caída promedio del 1% para el período, que se vio acentuada sobre todo a partir de 2018 con la emergencia de la crisis económica, pero fundamentalmente se relaciona con el incremento de los costos de gas en boca de pozo y el aumento de las tarifas de transporte y distribución que debían afrontar estos usuarios (ver [Tarifas de Gas 2016 – 2020](#)).

Por lo tanto, considerando la evolución decreciente del PBI junto con la alta inflación mayorista y el incremento tarifario instrumentado en este período, se advierte que todos estos factores tuvieron un impacto particular sobre este tipo de usuarios, dedicados mayormente a actividades productivas y comerciales, que redundó en la caída del consumo observada durante los últimos años. En este sentido, la inflación mayorista del período alcanzó un 340% acumulado a diciembre de 2019, de acuerdo al Índice de Precios Internos Mayorista (IPIM) del INDEC.