

La producción de hidrocarburos en la provincia de Neuquén se consolidó en 2018

El petróleo extraído durante 2018 fue el mayor de los últimos 7 años. En lo que respecta al gas natural, fue un año que de consolidación, ya que la producción creció por quinto año consecutivo, alcanzando el mayor valor de los últimos 10 años

Miércoles 6 de Febrero de 2019

La producción de hidrocarburos en la provincia del Neuquén volvió a registrar un incremento durante el año 2018 de la mano de la actividad no convencional, consolidando así los resultados que se viene observando.

Así lo informó el ministerio de Energía y Recursos Naturales de la provincia y precisó que en lo que respecta al petróleo, la producción bruta de 2018 totalizó 6,78 millones de m³, lo que marca un crecimiento del 12,7% en relación a 2017. Esto significa que el año pasado, se extrajeron en promedio 18.560 m³/d, pero si se considera solo el mes de diciembre, se obtuvieron 20.730 m³/d, registrando el mayor valor desde el mes de febrero de 2010, es decir, casi 8 años.

A su vez, al comparar en términos anuales, se observa que el petróleo extraído durante 2018 fue el mayor de los últimos 7 años.

En el gráfico puede observarse la creciente importancia del aporte no convencional, que para el total de 2018 representó un 52%, mientras que durante diciembre alcanzó al 60% de la producción, marcando un máximo para este tipo de recurso, con 12.431 m³/d.

Cabe destacar que el crecimiento en la producción de petróleo durante 2018 se explica casi en su totalidad por el aporte de Vaca Muerta. Esto es así, ya que la extracción Shale Oil creció un 52% interanual, aportando 19 puntos porcentuales a la variación total. Esto permitió compensar la reducción observada en el convencional, cuya producción fue un 12% menor a la de 2017, por lo que restó 7 puntos al crecimiento total. Por último, el aporte del Tight Oil se incrementó un 27%, aunque solo representa un 3% del total.

Dicho resultado se debe principalmente a los buenos resultados obtenidos en las concesiones no convencionales otorgadas, lideradas por Loma Campana, que vio incrementar su producción un 18% el último año, y ya representa un 30% del total provincial. También se destaca el área La Amarga Chica, que incluso estando en etapa piloto, incrementó un 126% su extracción y fue responsable de 4 puntos del crecimiento total. Otras áreas importantes Bandurria Centro, Fortín de Piedra y Bandurria Sur, que en conjunto permiten explicar otros 5,5 puntos.

En el otro extremo, y como se mencionó, la producción convencional mostró una declinación del 12%, que se explica por las áreas tradicionales, como Loma La Lata, El Trapial, Chihuido de la Sierra Negra, Volcán Auca Mahuida, es decir, aquellas con yacimientos convencionales maduros.

En lo que respecta al gas natural, 2018 también fue un año que de consolidación, ya que la producción creció por quinto año consecutivo, alcanzando el mayor valor de los últimos 10 años, y ubicándose solamente un 15% por debajo del máximo histórico, registrado en 2004.

En efecto, durante 2018 la producción ascendió a 24.316 millones de m³, lo que representa un crecimiento del 10% con respecto al año anterior. Este resultado podría haber sido aún mayor, pero se vio acotado por factores de demanda, que obligaron a interrumpir la producción durante diversos momentos del año.

Esto puede apreciarse en el gráfico, con un pico en agosto de 69,8 millones de m³ por día, y hacia los meses más cálidos, se observa una ligera reducción.

La evolución mencionada, también puede explicarse en este caso por el importante crecimiento de la actividad en Vaca Muerta. Mientras la producción Convencional cayó un 19%, la No Convencional creció un 46%, aunque sobresalió el comportamiento del Shale Gas, cuya producción creció un 193%.

Este resultado se explica principalmente por el desarrollo del área Fortín de Piedra, cuya producción se multiplicó por 10 en relación a 2017, registrando un promedio de 13,8 MMm³/d durante el último diciembre. También fue importante el aporte del área Orejano, cuya producción creció un 53% en el último año. Con respecto a la evolución en el gas convencional, se destaca la reducción del 20% en la producción de Loma La Lata.

Estos resultados son consecuencia tanto del aumento en el ritmo de la actividad registrada en la provincia, como de una mejora en la productividad de los pozos, a medida que se avanza sobre la curva de aprendizaje.

En efecto, durante el último año, se perforaron 348 pozos en total, lo que marca un aumento del 11% con respecto a 2017, cuando los mismos fueron de 314. Este aumento se explica en gran parte debido a la mayor intensidad en la perforación de Vaca Muerta, ya que los pozos Shale crecieron a un ritmo de 44%, pasando de 157 en 2017 a 226 en 2018, incluso con mayores longitudes en sus ramas horizontales.