MINUTO NQN

ENERGÍA

Vaca Muerta marca un nuevo hito energético: ya representa el 70% del petróleo producido en el país

Uno de los principales desafíos para sostener el crecimiento es la infraestructura necesaria para transportar y exportar los hidrocarburos.



MARÍA CONSTANZA DAHER
6/11/2026 · 11:02 hs



Vaca Muerta. Fuente: (X)

Vaca Muerta alcanzó un nuevo récord y se consolidó como uno de los principales motores de la industria energética nacional. En julio de 2026, la formación neuquina produjo 643.100 barriles diarios de petróleo, un volumen que representó el 70% del total extraído en Argentina. El avance confirma el crecimiento del desarrollo no convencional y refuerza las posibilidades del país de ganar protagonismo en los mercados internacionales.

El peso de **Vaca Muerta** cobra todavía más importancia en un escenario mundial atravesado por conflictos geopolíticos y preocupaciones sobre la

seguridad del abastecimiento energético. La inestabilidad en Medio Oriente, que comenzó en febrero de este año, volvió a poner en discusión la dependencia de regiones sensibles para el suministro de hidrocarburos. Frente a ese panorama, América Latina aparece como una alternativa para diversificar proveedores y ampliar las fuentes de energía.



Vaca Muerta alcanzó un nuevo récord. Fuente: (X)

Gabriel Righini, socio líder de Auditoría y referente de la industria de Energía y Recursos Naturales de Grant Thornton Argentina, analizó el cambio que atraviesa el mercado. En ese contexto, los países importadores buscan reducir su dependencia de zonas conflictivas y encuentran en los productores latinoamericanos una opción por fuera de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP).

La atención se concentra especialmente en la Cuenca Neuquina. **Vaca Muerta** cuenta con la cuarta reserva de petróleo no convencional más importante del mundo y la segunda de gas de este tipo. Aunque su potencial comenzó a estudiarse hace décadas, las limitaciones tecnológicas demoraron su desarrollo a gran escala. La incorporación de la perforación horizontal y la fractura hidráulica permitió cambiar ese escenario.



En julio de 2026, Vaca Muerta produjo 643.100 barriles diarios de petróleo. Fuente: (X)

Uno de los principales desafíos para sostener el crecimiento es la infraestructura necesaria para transportar y exportar los hidrocarburos. En ese punto, el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) aparece como una herramienta central para impulsar nuevos proyectos y resolver limitaciones que condicionan la expansión de la cuenca.

Estanislao de León, socio de Auditoría y referente de Energía y Recursos Naturales de Grant Thornton Argentina, señaló la importancia de las iniciativas aprobadas bajo este esquema. Hasta el momento, el Ministerio de Economía dio luz verde a nueve proyectos vinculados con el desarrollo energético, por un total de US$ 46.158 millones. Las inversiones se distribuyen entre Neuquén, Río Negro, La Pampa y Buenos Aires.



Uno de los principales desafíos para sostener el crecimiento es la infraestructura. Fuente: (X)

Las proyecciones de la Cámara de Exploración y Producción de Hidrocarburos (CEPH) muestran la dimensión del crecimiento esperado. Según sus estimaciones, el sector podría llegar en 2035 a una producción de 1,7 millones de barriles de petróleo por día y 300 millones de metros cúbicos diarios de gas. Como referencia, antes del régimen se producían alrededor de 500.000 barriles de petróleo y 120 millones de metros cúbicos de gas por día.

[...] os. Frente a ese panorama, América Latina aparece como una alternativa para diversificar proveedores y ampliar las fuentes de energía.

Gabriel Righini, socio líder de Auditoría y referente de la industria de Energía y Recursos Naturales de Grant Thornton Argentina, analizó el cambio que atraviesa el mercado. En ese contexto, los países importadores buscan reducir su dependencia de zonas conflictivas y encuentran en los productores latinoamericanos una opción por fuera de la Organizació [...]

Uno de los principales desafíos para sostener el crecimiento es la infraestructura necesaria para transportar y exportar los hidrocarburos.

Vaca Muerta alcanzó un nuevo récord y se consolidó como uno de los principales motores de la industria energética nacional. En julio de 2026, la formación neuquina produjo 643.100 barriles diarios de petróleo, un volumen que representó el 70% del total extraído en Argentina. El avance confirma el crecimiento del desarrollo no convencional y refuerza las posibilidades del país de ganar protagonismo en los mercados internacionales.

El peso de Vaca Muerta cobra todavía más importancia en un escenario mundial atravesado por conflictos geopolíticos y preocupaciones sobre la seguridad del abastecimiento energético. La inestabilidad en Medio Oriente, que comenzó en febrero de este año, volvió a poner en discusión la dependencia de regiones sensibles para el suministro de hidrocarburos. Frente a ese panorama, América Latina aparece como una alternativa para diversificar proveedores y ampliar las fuentes de energía.

Gabriel Righini, socio líder de Auditoría y referente de la industria de Energía y Recursos Naturales de Grant Thornton Argentina, analizó el cambio que atraviesa el mercado. En ese contexto, los países importadores buscan reducir su dependencia de zonas conflictivas y encuentran en los productores latinoamericanos una opción por fuera de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP).

La atención se concentra especialmente en la Cuenca Neuquina. Vaca Muerta cuenta con la cuarta reserva de petróleo no convencional más importante del mundo y la segunda de gas de este tipo. Aunque su potencial comenzó a estudiarse hace décadas, las limitaciones tecnológicas demoraron su desarrollo a gran escala. La incorporación de la perforación horizontal y la fractura hidráulica permitió cambiar ese escenario.

Uno de los principales desafíos para sostener el crecimiento es la infraestructura necesaria para transportar y exportar los hidrocarburos. En ese punto, el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) aparece como una herramienta central para impulsar nuevos proyectos y resolver limitaciones que condicionan la expansión de la cuenca.

Estanislao de León, socio de Auditoría y referente de Energía y Recursos Naturales de Grant Thornton Argentina, señaló la importancia de las iniciativas aprobadas bajo este esquema. Hasta el momento, el Ministerio de Economía dio luz verde a nueve proyectos vinculados con el desarrollo energético, por un total de US$ 46.158 millones. Las inversiones se distribuyen entre Neuquén, Río Negro, La Pampa y Buenos Aires.

Las proyecciones de la Cámara de Exploración y Producción de Hidrocarburos (CEPH) muestran la dimensión del crecimiento esperado. Según sus estimaciones, el sector podría llegar en 2035 a una producción de 1,7 millones de barriles de petróleo por día y 300 millones de metros cúbicos diarios de gas. Como referencia, antes del régimen se producían alrededor de 500.000 barriles de petróleo y 120 millones de metros cúbicos de gas por día.