ADNSUR
#yasabes

RIGI

Nueve proyectos RIGI por US$ 46.158 millones y la proyección de la CEPH: 1,7 millones de barriles diarios en 2035

Economía ya aprobó nueve proyectos vinculados a Vaca Muerta bajo el RIGI por US$ 46.158 millones, repartidos entre Neuquén, Río Negro, La Pampa y Buenos Aires, según el análisis de Grant Thornton. La CEPH proyecta que el régimen llevará la producción a 1,7 millones de barriles de petróleo y 300 millones de metros cúbicos de gas por día en 2035.

JUEVES 5 DE NOVIEMBRE DE 2026 22:57



Equipo de perforación en Vaca Muerta: el régimen de grandes inversiones ya acumula nueve proyectos aprobados por US$ 46.158 millones.
Foto: gentileza Diario Río Negro

El **Ministerio de Economía** ya aprobó **nueve proyectos** vinculados a **Vaca Muerta** bajo el **Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI)** por **US$ 46.158 millones**, repartidos entre Neuquén, Río Negro, La Pampa y Buenos Aires. El dato se desprende del análisis difundido este jueves por **Grant Thornton Argentina** sobre el nuevo mapa del shale argentino, que también consigna que **tres de esos proyectos son oleoductos**

y que uno de ellos abastecerá a las unidades flotantes de licuefacción que se instalarán en el **Golfo San Matías**, encuadradas a su vez en el mismo régimen.

Sobre esa base, la **Cámara de Exploración y Producción de Hidrocarburos (CEPH)** proyecta que el RIGI permitirá llevar la producción hasta **1,7 millones de barriles de petróleo por día** y **300 millones de metros cúbicos de gas por día en 2035**, frente a los **500.000 barriles** y **120 millones de metros cúbicos** que la actividad registraba antes de la puesta en marcha del régimen.

El informe pone el foco en el **midstream**, el tramo que va del pozo al mercado: los ductos, las plantas de tratamiento y las terminales que permiten mover el crudo y el gas. El RIGI es el régimen de incentivos con el que el Estado busca atraer inversiones de gran escala, y para la consultora ese instrumento fue el que destrabó la infraestructura que frenaba el crecimiento. **«El RIGI destrabó uno de los principales cuellos de botella que había en Vaca Muerta»**, sostuvo **Estanislao de León**, socio de Auditoría y referente de la industria de Energía y Recursos Naturales de la firma. **«Argentina tiene uno de los costos de gas más bajos del mundo, pero las limitaciones en el midstream afectan la capacidad de la cuenca, su crecimiento y su valor»**, agregó.

Además de los tres oleoductos, el lote de proyectos aprobados incluye una iniciativa para instalar **nuevas plantas compresoras** que ampliarán la capacidad de transporte del **gasoducto Perito Francisco Pascasio Moreno**, según el relevamiento dado a conocer este jueves.

La expansión que ya muestran los números

La formación atraviesa su etapa de mayor expansión desde el inicio de la explotación comercial. En **mayo de 2026** la producción petrolera del país fue de **903.700 barriles diarios**, con el **70% proveniente de Vaca Muerta**, y en **julio** la formación estableció un nuevo máximo, con **643.100 barriles diarios** de petróleo y **96,5 millones de metros cúbicos diarios** de gas.



Equipo de perforación en un yacimiento de Vaca Muerta: el régimen de grandes inversiones ya acumula nueve proyectos aprobados por US$ 46.158 millones.
Foto: gentileza Diario Río Negro

«En menos de 15 años, Vaca Muerta avanzó de pozos exploratorios a un esquema de producción con múltiples plataformas y operaciones que en julio de este año aportó el 70% de la producción nacional, marcando un nuevo máximo histórico», destacó **Gabriel Righini**, socio líder de Auditoría y referente de Energía y Recursos Naturales de Grant Thornton. El directivo atribuyó el salto de productividad a **«la incorporación de nuevas herramientas, optimización de las diferentes etapas de extracción, aprendizaje acumulado y una mayor inversión»**.

Exportaciones, destinos y estadísticas oficiales

Del lado de las ventas externas, la **Bolsa de Comercio de Rosario (BCR)** informó que las exportaciones de combustibles y energía del primer semestre alcanzaron los **US$ 8.118 millones**, en un contexto de mejores precios y mayor producción petrolera. En los últimos seis años los principales destinos de la producción de Vaca Muerta fueron **Estados Unidos, Chile, Brasil, Australia y Perú**: en 2025 los socios más importantes fueron Estados Unidos, Chile y Australia, mientras que en lo que va de 2026 el ranking lo lidera Estados Unidos, seguido por Chile y Tailandia.

Los indicadores oficiales acompañan ese recorrido. El **Índice de Producción Industrial (IPI)** del **INDEC** marcó en agosto un alza interanual del **14,4%** en la extracción nacional de petróleo crudo, hasta **4.606.200 metros cúbicos mensuales**, explicada por un crecimiento del **26,9%** en la producción de petróleo no convencional, hasta **3.278.600 metros cúbicos**. El **Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG)** reportó, en su informe mensual de agosto, que el **79,7% del petróleo** y el **76,6% del gas natural** se produjeron en la Cuenca Neuquina.

El contexto internacional explica parte del impulso. El conflicto en **Medio Oriente**, que comenzó en febrero de este año, puso en primer plano el debate sobre la seguridad del abastecimiento energético y la fragilidad de un sistema que depende en gran medida de regiones geopolíticamente sensibles. **«En este escenario, los países importadores buscan diversificar sus proveedores»**, planteó Righini, y agregó: **«América Latina cumplirá un rol clave en el suministro desde países fuera de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)»**.

En ese marco, el trabajo ubica a la Cuenca Neuquina —donde está Vaca Muerta— como la **cuarta reserva no convencional de petróleo a nivel global** y la **segunda de gas no convencional**. El potencial de sus recursos se confirmó en 2011 y en 2013 comenzaron los primeros proyectos que la convirtieron en el principal polo de shale de América Latina.

Qué significa en la práctica. Los US$ 46.158 millones son inversiones comprometidas a lo largo de la vida de cada proyecto y no dinero ya desembolsado, y la proyección de 1,7 millones de barriles diarios para 2035 es una estimación de la cámara que agrupa a las operadoras, no un dato de producción. Lo que el informe pone sobre la mesa es la relación entre ambas cosas: sin más ductos, plantas y terminales, el crudo y el gas que salen de los pozos no llegan al mercado ni a los buques, y el crecimiento de la cuenca queda limitado por la capacidad de evacuación.

«La formación dispone del recurso, del conocimiento técnico y de una curva de productividad ascendente. El próximo salto dependerá de factores que se encuentran por encima del subsuelo», sostuvo de León. **«Si la infraestructura y las condiciones para invertir avanzan al ritmo de la producción, Vaca Muerta se transformará en uno de los principales motores del crecimiento energético global»**, concluyó.

Nota en base a Diario Río Negro, con asistencia de IA y editada por un redactor de ADNSUR.

ADNSUR

ADNSUR está certificado por CMD Certification para la norma CWA 17493 de JTI, octubre 2024-2026. Ver más

jti CERTIFIED CMD
Certificado Número CMD-PROD-0007-JTI

Argentina - ADN Sur (Online) [Online] **Tier:N/D** Circulación: 41121 Audiencia 41121
P. -- 0 cm² **6709 cc** **N/D N/D** **N/D** **ADNSUR, Por Diego Sebastián Crova** **Ref.: 739694826**

[...] Economía ya aprobó nueve proyectos vinculados a Vaca Muerta bajo el RIGI por US$ 46.158 millones, repartidos entre Neuquén, Río Negro, La Pampa y Buenos Aires, según el análisis de Grant Thornton. La CEPH proyecta que el régimen llevará la producción a 1,7 millones de barriles de petróleo y 300 millones de metros cúbicos de gas por día en 2035.
El Ministerio de Economía ya aprobó nueve proyectos vinculados a Vaca Muerta bajo el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) por US$ 46 [...]

Economía ya aprobó nueve proyectos vinculados a Vaca Muerta bajo el RIGI por US$ 46.158 millones, repartidos entre Neuquén, Río Negro, La Pampa y Buenos Aires, según el análisis de Grant Thornton. La CEPH proyecta que el régimen llevará la producción a 1,7 millones de barriles de petróleo y 300 millones de metros cúbicos de gas por día en 2035.

El Ministerio de Economía ya aprobó nueve proyectos vinculados a Vaca Muerta bajo el Régimen de Incentivo para Grandes Inversiones (RIGI) por US$ 46.158 millones , repartidos entre Neuquén, Río Negro, La Pampa y Buenos Aires. El dato se desprende del análisis difundido este jueves por Grant Thornton Argentina sobre el nuevo mapa del shale argentino, que también consigna que tres de esos proyectos son oleoductos y que uno de ellos abastecerá a las unidades flotantes de licuefacción que se instalarán en el Golfo San Matías , encuadradas a su vez en el mismo régimen.

Sobre esa base, la Cámara de Exploración y Producción de Hidrocarburos (CEPH) proyecta que el RIGI permitirá llevar la producción hasta 1,7 millones de barriles de petróleo por día y 300 millones de metros cúbicos de gas por día en 2035 , frente a los 500.000 barriles y 120 millones de metros cúbicos que la actividad registraba antes de la puesta en marcha del régimen.

El informe pone el foco en el midstream , el tramo que va del pozo al mercado: los ductos, las plantas de tratamiento y las terminales que permiten mover el crudo y el gas. El RIGI es el régimen de incentivos con el que el Estado busca atraer inversiones de gran escala, y para la consultora ese instrumento fue el que destrabó la infraestructura que frenaba el crecimiento. «El RIGI destrabó uno de los principales cuellos de botella que había en Vaca Muerta» , sostuvo Estanislao de León , socio de Auditoría y referente de la industria de Energía y Recursos Naturales de la firma. «Argentina tiene uno de los costos de gas más bajos del mundo, pero las limitaciones en el midstream afectan la capacidad de la cuenca, su crecimiento y su valor» , agregó.

Además de los tres oleoductos, el lote de proyectos aprobados incluye una iniciativa para instalar nuevas plantas compresoras que ampliarán la capacidad de transporte del gasoducto Perito Francisco Pascasio Moreno , según el relevamiento dado a conocer este jueves.

La expansión que ya muestran los números
La formación atraviesa su etapa de mayor expansión desde el inicio de la explotación comercial. En mayo de 2026 la producción petrolera del país fue de 903.700 barriles diarios , con el 70% proveniente de Vaca Muerta , y en julio la formación estableció un nuevo máximo, con 643.100 barriles diarios de petróleo y 96,5 millones de metros cúbicos diarios de gas.

«En menos de 15 años, Vaca Muerta avanzó de pozos exploratorios a un esquema de producción con múltiples plataformas y operaciones que en julio de este año aportó el 70% de la producción nacional, marcando un nuevo máximo histórico» , destacó Gabriel Righini , socio líder de Auditoría y referente de Energía y Recursos Naturales de Grant Thornton. El directivo atribuyó el salto de productividad a «la incorporación de nuevas herramientas, optimización de las diferentes etapas de extracción, aprendizaje acumulado y una mayor inversión» .

Exportaciones, destinos y estadísticas oficiales
Del lado de las ventas externas, la Bolsa de Comercio de Rosario (BCR) informó que las exportaciones de combustibles y energía del primer semestre alcanzaron los US$ 8.118 millones , en un contexto de mejores precios y mayor producción petrolera. En los últimos seis años los principales destinos de la producción de Vaca Muerta fueron Estados Unidos, Chile, Brasil, Australia y Perú : en 2025 los socios más importantes fueron Estados Unidos, Chile y Australia, mientras que en lo que va de 2026 el ranking lo lidera Estados Unidos, seguido por Chile y Tailandia.

Los indicadores oficiales acompañan ese recorrido. El Índice de Producción Industrial (IPI) del INDEC marcó en agosto un alza interanual del 14,4% en la extracción nacional de petróleo crudo, hasta 4.606.200 metros cúbicos mensuales , explicada por un crecimiento del 26,9% en la producción de petróleo no convencional, hasta 3.278.600 metros cúbicos . El Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG) reportó, en su informe mensual de agosto, que el 79,7% del petróleo y el 76,6% del gas natural se produjeron en la Cuenca Neuquina.

El contexto internacional explica parte del impulso. El conflicto en Medio Oriente , que comenzó en febrero de este año, puso en primer plano el debate sobre la seguridad del abastecimiento energético y la fragilidad de un sistema que depende en gran medida de regiones geopolíticamente sensibles. «En este escenario, los países importadores buscan diversificar sus proveedores» , planteó Righini, y agregó: «América Latina cumplirá un rol clave en el suministro desde países fuera de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)» .

En ese marco, el trabajo ubica a la Cuenca Neuquina -donde está Vaca Muerta- como la cuarta reserva no convencional de petróleo a nivel global y la segunda de gas no convencional . El potencial de sus recursos se confirmó en 2011 y en 2013 comenzaron los primeros proyectos que la convirtieron en el principal polo de shale de América Latina.

Qué significa en la práctica. Los US$ 46.158 millones son inversiones comprometidas a lo largo de la vida de cada proyecto y no dinero ya desembolsado, y la proyección de 1,7 millones de barriles diarios para 2035 es una estimación de la cámara que agrupa a las operadoras, no un dato de producción. Lo que el informe pone sobre la mesa es la relación entre ambas cosas: sin más ductos, plantas y terminales, el crudo y el gas que salen de los pozos no llegan al mercado ni a los buques, y el crecimiento de la cuenca queda limitado por la capacidad de evacuación.

«La formación dispone del recurso, del conocimiento técnico y de una curva de productividad ascendente. El próximo salto dependerá de factores que se encuentran por encima del subsuelo» , sostuvo de León. «Si la infraestructura y las condiciones para invertir avanzan al ritmo de la producción, Vaca Muerta se transformará en uno de los principales motores del crecimiento energético global» , concluyó.

Nota en base a Diario Río Negro, con asistencia de IA y editada por un redactor de ADNSUR.
ADNSUR está certificado por CMD Certification para la norma CWA 17493 de JTI, octubre 2024-2026.