

Suscríbete para desbloquear más noticias, información y datos.

NGI MÉXICO GPI

E&P | ACCESO A TODAS LAS NOTICIAS DE NGI | PETRÓLEO

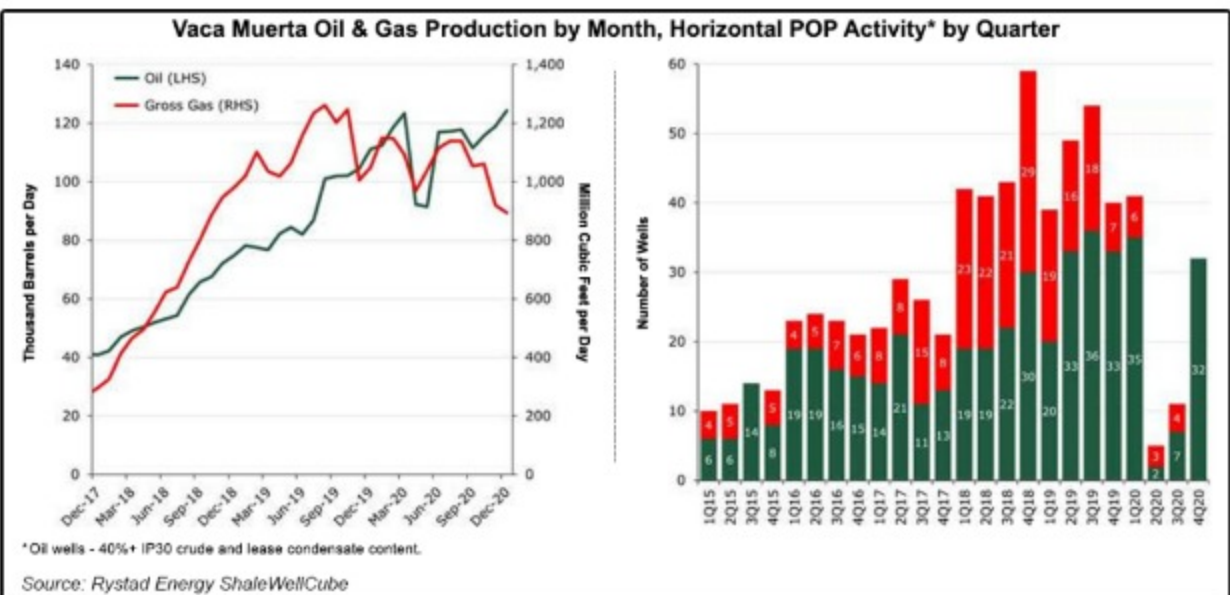
La producción de petróleo de Vaca Muerta alcanza niveles récord, pero el gas natural sigue rezagado



POR CHRISTOPHER LENTON

3 De Febrero De 2021

La producción de petróleo del aclamado depósito de esquisto Vaca Muerta en la cuenca Neuquén, en el oeste de Argentina, ha vuelto con fuerza después de meses de actividad de exploración y producción más lenta.



Vaca Muerta alcanzó un récord de 124,000 b / d en diciembre, y puede continuar hacia 145,000-150,000 para fines de 2021 si continúan los niveles de actividad actuales, según un nuevo análisis de Rystad Energy.

Durante su llamada de resultados en enero, los ejecutivos del gigante de servicios petroleros Halliburton Co. respaldaron esta evaluación, diciendo que vieron una "actividad de estimulación más fuerte" en Argentina en el cuarto trimestre.

En noviembre, ejecutivos de la energética estatal argentina Yacimientos Petrolíferos Fiscales SA (YPF) **dijeron que** sus campos de petróleo y gas estaban comenzando a volver a funcionar luego del cierre total en abril pasado que se convirtió en el mes "peor" en la historia de la empresa.

La producción de esquisto de YPF en la formación **Vaca Muerta** ha vuelto a los niveles anteriores a Covid, y los pozos han vuelto a estar en línea en el campo insignia de Loma Campana.

Sin embargo, la producción general de gas natural de Vaca Muerta, que mostró descensos mensuales durante la mayor parte de 2020, aún no se ha **recuperado** a los niveles previos a la pandemia. La producción cayó por debajo de 900 MMpc / d en diciembre por primera vez desde octubre de 2018.

“Si bien la ventana de gas de Vaca Muerta ofrece un amplio potencial para el desarrollo probado de bajo costo, seguimos siendo conservadores sobre las posibilidades de que la porción de gas del juego crezca sustancialmente en el mediano plazo”, dijeron los investigadores de Rystad.

Experiencia adquirida

Argentina es el único país de América Latina que produce comercialmente a partir de sus depósitos de esquisto.

Este año, la petrolera estatal de Colombia, **Ecopetrol**, una fracturación hidráulica (**fracking** como el de Burgos, Sabinas-Burro Picacho y Tampico-Misantla, está en contra del **fracking**). Este año, la petrolera estatal de Colombia, **Ecopetrol** SA, planea **lanzar** un piloto de fracturación hidráulica (**fracking**) en la cuenca del Valle Medio del Magdalena. Mientras tanto, el gobierno de México, a pesar del gas no asociado probado en **cuenclas prolíficas** como Burgos, Sabinas-Burro Picacho y Tampico-Misantla, está en contra del **fracking** y ha detenido los planes no convencionales.

La experiencia obtenida de cerca de una década de trabajo en Argentina está comenzando a dar sus frutos, con la velocidad promedio de terminación de pozos en Vaca Muerta más del doble desde 2016.

“A diferencia de las principales cuencas no convencionales de EE. UU., Donde los operadores han alcanzado en gran medida un punto de inflexión, el desarrollo petrolero de Vaca Muerta recién ahora está entrando en un modo de fabricación, aunque la recesión también ha inducido un cierto grado de clasificación alta. Hemos visto una mejora del 6 al 7% en la mayoría de las métricas de productividad de pozos de petróleo de Vaca Muerta entre 2019 y 2020 ”, dijeron los investigadores de Rystad.

Agregaron que Vaca Muerta "ya compite con las mejores cuencas de petróleo tight de EE. UU. En Texas y Nuevo México desde una perspectiva de productividad de pozos", y que los precios del petróleo de equilibrio de boca de pozo de valor presente 10 (PV10) en la ventana petrolera de Vaca Muerta "ya están al mismo nivel". nivel como juega el mejor petróleo ajustado de EE. UU. " PV10 es una estimación del valor de las reservas probadas de petróleo y gas, que se calcula utilizando el valor presente neto de los gastos directos previstos, descontados a una tasa anual del 10%.

Escobar FSRU

A pesar de Vaca Muerta, la producción nacional de gas natural de Argentina no es suficiente para satisfacer sus necesidades de gas natural durante todo el año, y los analistas han sugerido que el país podría estar **preparado** para necesitar importaciones adicionales.

Esta semana, un juez federal en Argentina eliminó una suspensión de la unidad flotante de almacenamiento y regasificación (FSRU) en Escobar. La planta de importación se había cerrado debido a preocupaciones sobre la seguridad.

Los funcionarios del gobierno habían advertido que la unidad era necesaria para satisfacer las necesidades de gas natural. Debido al aumento de la producción nacional, Argentina había cerrado una de las dos terminales de gasificación en 2018, dejando la planta de Escobar en la provincia de Buenos Aires como la única opción de importación.

“Ahora tenemos la tranquilidad de poder contar con la estratégica planta Escobar para planificar con certeza nuestro suministro de gas natural para los próximos meses”, dijo el ministro de Energía, Darío Martínez.

En un intento por estimular la producción de gas natural, en diciembre el gobierno nacional entregó 23 contratos como parte del “Plan Gas 4”. Las empresas ganadoras fueron YPF, Tecpetrol SA y Pampa Energía SA.

Como parte del plan, las empresas ganadoras podrían vender gas natural al mercado a un promedio ponderado combinado de \$ 3.54 / MMBtu hasta 2024. El objetivo del plan es impulsar la producción para que la distribución y la demanda de energía se puedan satisfacer a través de producción.

Los analistas de Fitch Ratings dijeron que el precio promedio ponderado asignado de \$ 3.54 es "suficiente para compensar los costos de levantamiento", que Fitch estima oscilan entre \$ 2.00-3.00, pero no son suficientes para estimular nuevos desarrollos en lugares como Neuquén.

© 2021 Inteligencia de gas natural. Reservados todos los derechos.

ISSN © 2577-9877 | ISSN © 2577-9966

Temas relacionados: [Argentina](#) [Exploración y Producción](#) [gas natural](#) [Shale](#)

[Vaca Muerta](#)



CHRISTOPHER LENTON

 @lenton_chris

Rastreador de precios de NGI en México



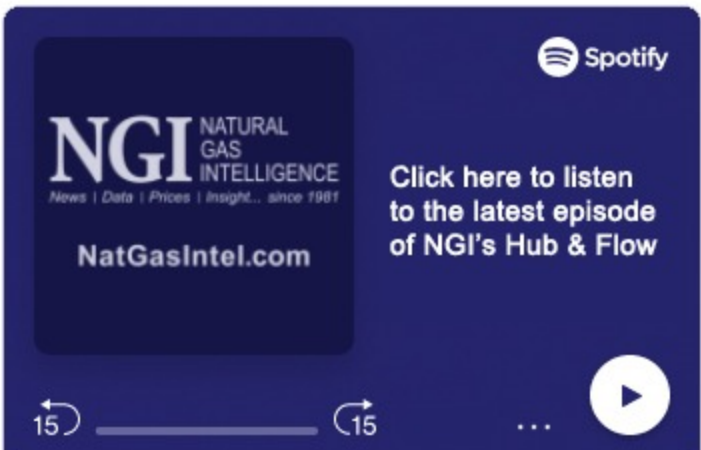
(Click para ver la imagen completa)

Suite de productos de México

Noticias / Servicio de datos básicos: [Índice de precios del gas de México](#) Servicios de datos avanzados: [Datos históricos diarios de datos de precios de México](#)



Escuche 'Hub & Flow' de NGI

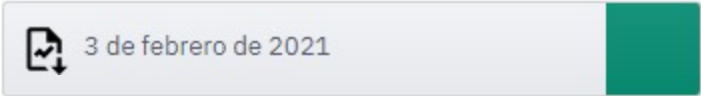


Escuche el último episodio de nuestro nuevo podcast *NGI's Hub and Flow* a través de:



Índice de Precios del Gas de México

Descargar la última edición en PDF



México GPI: Trending News

 **México toma medidas para deshacer la reforma energética, dice el excomisionado de CRE**
publicado el 29 de enero de 2021

 **Los futuros del gas natural y los precios en efectivo se recuperan en medio de temperaturas heladas y perspectivas frías**
publicado el 28 de enero de 2021

 **La continuación de Polar Air lleva a una ganancia de casi 30 centavos para los futuros de gas natural de Nymex**
publicado el 2 de febrero de 2021