

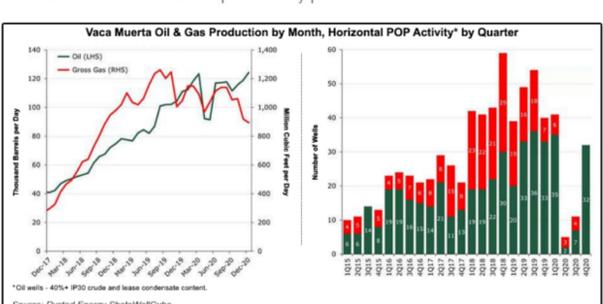
Suscríbete para desbloquear más noticias, información y datos.

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

La producción de petróleo de Vaca Muerta en Argentina se encamina a un año récord

POR CHRISTOPHER LENTON 4 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 disminuciones mensuales durante la mayor parte de 2020, aún no se ha recuperado a los niveles anteriores 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 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 cuencas 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 compete 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.

This week, a federal judge in Argentina removed a suspension on the country's floating storage and regasification unit (FSRU) at Escobar. The import plant had been shut because of concerns over safety.

Government officials had warned the unit was needed to meet natural gas demand from fertilizer production in Argentina's northwestern...

Te quedan 2 artículos gratis. Obtenga acceso a más de 100,000 artículos de noticias y datos de la industria.

Ver opciones de suscripción Registrarse Deje un mensaje con NGI

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 © 2158-8023

Temas relacionados: Producción Argentina Record Vaca Muerta

CHRISTOPHER LENTON @lenton_chris 6 chris.lenton@naturalgasintel.com



MERCADOS Futuros de gas natural Whipsaw después de la EIA La cifra de almacenamiento apunta a una reducción del excedente

Natural gas traders appeared to have a bit of sellers' remorse on Thursday, quickly sending futures prices higher after an initial dip ahead of the latest government storage report. After slipping to a \$2.734/MMBtu intraday low, the March Nymex futures contract settled Thursday at \$2.935, up 14.6 cents on the day. April jumped 11.7 cents...

February 4, 2021

E&P Northern Oil Enters Appalachia as India's Reliance Exits February 4, 2021

REGULATORY Hydraulic Fracturing Has Bolstered U.S. Energy Security, DOE Nominee Granholm Says February 4, 2021

NGI NATURAL GAS INTELLIGENCE News | Data | Prices | Insight... since 1981

SERVICIOS DE NOTICIAS: Índice diario de precios del gas, Índice de Precios del Gas de México, Información sobre el GNL, Shale Daily, Acceso a todas las noticias de NGI, Índice de precios de gas semanal, Encuesta Bidweek, Boletín Semanal de NGI, Índice de Precios del Gas de México - Consumidores. DATOS DE PRECIOS DE NATGAS: Precios diarios, Precios semanales, Precios Bidweek, Precios a plazo, Precios y flujos de México, Precios a mediados del día, Flujos de GNL, Precios de esquisto. RECURSOS: Mapa de oleoductos de América del Norte 2020, Mapa del Oleoducto de México 2020, Rastreadores de precios y flujos, API de servicios de datos NGI, Metodologías de servicio de precios, Automatización y especificaciones de datos, Guía de API a Excel, Catálogo de plataforma, Calendario de publicación de NGI, Anuncie con NGI. APOYO: Soporte al cliente, Iniciar sesión, Restablecer la contraseña, Chatear con NGI. ACERCA DE: Quiénes somos, Contáctenos, Carreras en NGI, Asociaciones estratégicas.