

Seguir con 'fracking' en EE. UU., muy rentable para Ecopetrol

Durante el tercer trimestre del 2024 la producción petrolera de esta cuenca en Estados Unidos a través del sistema de 'fracking' generó 102.600 barriles de petróleo por día.

Ledy Julleth Ruiz Clavijo

EN 2019 Ecopetrol firmó un contrato con Occidental Petroleum Corporation (OXY) para la producción de petróleo por medio de la técnica de fracturación hidráulica o más conocida como *fracking* para obtener barriles de crudo para Colombia en una cuenca en los Estados Unidos.

Esto se dio pese a que en Colombia se adelantaba un gran debate sobre la implementación del *fracking* por medio de proyectos piloto, que fueron dejados en espera pues no se logró aprobar en el Congreso de la República un proyecto de ley que lo reglamentara.

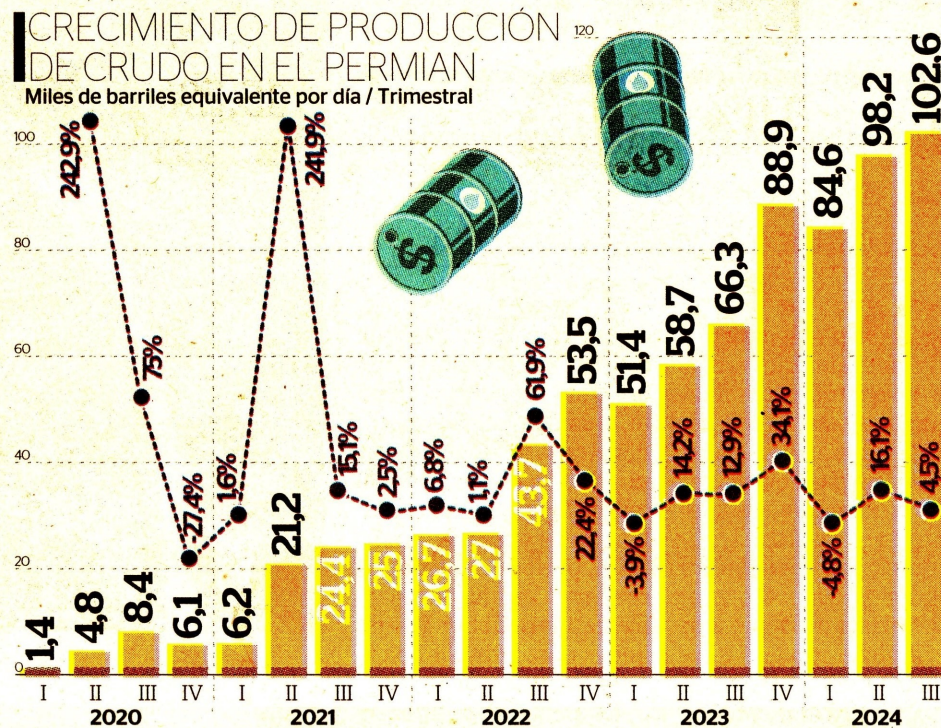
Así las cosas, siguió avanzando en EE. UU. este contrato que reportó en el primer trimestre del 2020, una producción de 1,4 miles de barriles diarios.

La cifra siguió creciendo y llegó a 8,4 miles de barriles día al tercer trimestre del 2020. Al periodo de julio a septiembre de 2021 la cifra fue de 24,4 miles de barriles día, en el tercer trimestre del 2022 alcanzó 43,7 miles de barriles de petróleo por día, en el mismo periodo de tiempo del 2023

aumentó a 66,3 miles de barriles día y en el resultado trimestral más reciente se conoció que la cifra llegó a 102.600 barriles diarios.

Vale mencionar que este contrato estaba vigente hasta abril del 2025 y en las últimas horas Ecopetrol anunció que se logró una renegociación hasta el año 2027. Dentro de la negociación se pactó entre las compañías un plan que prevé una perforación de 34 pozos de desarrollo que se ejecutarán entre abril de 2025 y junio de 2026, adicionales a los que están ejecutándose.

“Hoy estamos anunciando el acuerdo al que hemos llegado entre Ecopetrol y nuestro aliado Oxy para extender el Plan de Desarrollo de Asociación que suscribimos desde el año 2019 para los recursos en la cuenca del Permian en EE. UU., este acuerdo incluye un plan de perforación de 34 pozos de desarrollo que ejecutaremos entre abril del 2025 y junio del 2026 adicionales a los que ya nos encontramos desarrollando en estos primeros meses del año, mantiene también el acuerdo la posibilidad de concretar en el futuro una nueva extensión, esto en función



de las condiciones del entorno macroeconómico y de los intereses de los socios”, dijo el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa Barragán.

Y aseguró que con la perforación de cerca de 91 pozos de desarrollo, Colombia tendrá una producción de 90.000 barriles de petróleo equivalente por día en promedio.

“Ecopetrol y Oxy nos



En menos de cinco años se ha podido convertir en el campo más grande de petróleo”.

mantenemos activos, conjuntos en la subcuenca de Delaware bajo un contrato independiente que continuará su desarrollo hasta el año 2027, con este plan de inversiones en el 2025, Ecopetrol Permian para el desarrollo de los activos en las subcuencas podremos estar perforando cerca de 91 pozos de desarrollo con una inversión que supera

los US\$880 millones y que nos permitirá la producción cercana a 90.000 barriles de petróleo equivalente por día”, agregó Roa.

Según expertos, al extender este contrato el país seguirá obteniendo una gran producción de petróleo desde EE. UU. ya que la cuenca en la que se realiza el *fracking* es una de las de mayor reserva en el mundo.

“Permian es reconocida como una de las cuencas con mayores reservas y una de las más productivas en el mundo. Le viene muy bien a Colombia en momentos en los que la producción, las utilidades y la cotización de la acción vienen a la baja, contrarrestándola”, dijo Amylkar Acosta, exministro de Minas y Energía.

A su turno, Felipe Bayón, expresidente de Ecopetrol destacó que la cuenca del Permian se ha convertido en el primer campo productor de la petrolera sobrepasando incluso la producción de Rubiales que hasta hace unos años era el de mayor producción de petróleo para la compañía más grande de Colombia.

“El negocio del Permian, para hacer *fracking* entre Ecopetrol y Occidental que arrancamos con una firma en julio del 2019 y en donde empezamos operaciones de producción en noviembre del 2019, en menos de cinco años se ha podido convertir en el campo más grande de petróleo, de hecho, es un campo que, al cierre del tercer trimestre del 2024, estaba produciendo 160.000 barriles, Rubiales produce 100.000 barriles, Castilla un poco menos, Chichimene un poco menos, entonces es el campo más grande”, aseguró Bayón. ☑

Actualizan los 'Documentos Tipo' en el sector transporte



Buscan transparencia en la contratación en sector transporte.

Paula Galeano Balaguera

DESDE ayer, los procesos públicos de contratación en el sector transporte contarán con nuevas versiones de los 'Documentos Tipo'.

Según lo informado por la Agencia Nacional de Contratación Pública, Colombia Compra Eficiente, esta actualización busca promover la transparencia, eficiencia y competitividad

del sistema público de contratación.

“La actualización de los Documentos Tipo permitirá a oferentes y entidades conocer las reglas y parámetros que deben seguir para adelantar procesos de: licitación pública, selección abreviada de menor cuantía, mínima cuantía, consultoría e interventoría de obra pública”, indicó Cristóbal Padilla, director de Colombia Compra Eficiente.

“Con estas modificaciones le estamos entregando tanto a las entidades nacionales y territoriales, así

como a los oferentes, una guía más completa y transparente que agilice los procesos. Los estamos acompañando, además, con capacitaciones para ampliar la comprensión de la nueva versión de los documentos, los apliquen correctamente y cumplan con el propósito de una contratación eficiente y democrática”, agregó.

Con respecto a los cambios, implementaron seis modificaciones que buscan no solo facilitar los procesos, sino mejorar la eficiencia de los proyectos. Incorporaron factores de sostenibilidad ambiental y social,

que no existían en los procesos del sector transporte.

“¿Qué queremos? Mitigar los efectos del cambio climático y promover la sostenibilidad de ecosistemas a través de eficiencia energética, reciclaje, el uso de materiales sostenibles, disposición adecuada de residuos y en general, procesos que permitan minimizar los impactos ambientales negativos en los proyectos de infraestructura”, dijo.

Asimismo, buscan una mayor gestión social en los proyectos, con la inclusión de personas que históricamente han sido excluidas.