El Permian habría dado $5,2 billones de enero a junio

Operación de Ecopetrol en EE. UU. aportó el 14% del total de la producción en el primer semestre.

Leidy Julieth Ruiz Clavijo

MIENTRAS QUE el presidente Petro volvió a señalar que Ecopetrol tiene que vender de su operación de 'fracking' en EE. UU., el negocio de la compañía en la región del Permian se ha posicionado ya como el campo de mayor producción de hidrocarburos para Colombia en los últimos años, y un escenario de finalización pondría en juego no soló los números de la petrolera, sino importantes recursos en impuestos y en regalías para las regiones.

De acuerdo con los resultados del primer semestre del 2025 de Ecopetrol, este campo aportó una producción de 105.800 barriles de petróleo equivalente por día (crudo y gas), lo que representó un crecimiento de 15,8% en comparación con los 91.400 barriles de petróleo por día reportados en el mismo periodo de 2024.

Si bien la compañía no detalla los ingresos por tipo de crudo o producto, o por cada operación, las cuentas del al corte del primer semestre permiten inferir, con base en el precio de venta promedio de la canasta de crudos de Ecopetrol, y el valor del dólar en el primer semestre, una cifra estimada.

Con base en ello, al calcular la cifra con un valor promedio del dólar de $4.196 durante el primer semestre del año según cifras de la Superintendencia Financiera, este campo habría representado aproximadamente, en crudo y gas, ingresos equivalentes al 8,21% del total. Es palabras más sencillas, de los $61 billones que obtuvo la petrolera en ventas entre enero y junio, unos $5,2 billones habrían correspondido al 'fracking' en EE. UU. con el Permian y en dólares la cifra fue de US$1.253 millones.

Y al día, el Permian le habría implicado a Ecopetrol ingresos diarios por US$6,9 millones, es decir $29.211 millones cada día, en promedio. Pese a estos números, el presidente Petro, ha puesto sobre la mesa la venta de este contrato firmado con Occidental Petroleum Corporation (OXY) con el fin de que el país se enfoque en la transición a las energías limpias.

"Lo mejor es la inversión pública y privada en energías limpias, Ecopetrol debería vender su campo en Texas, para invertir en energías limpias en Colombia. Hay que desligar el precio o tarifa de la energía del precio del gas y el petróleo internacional. Colombia necesita una Ecopetrol, convertida en Eco energía, que sería gran exportadora mundial de energías limpias. Ya comenzamos. La solución es pasar ya a exportar energías limpias, ISA debe asumir su responsabilidad y prioridad en la interconexión eléctrica con Panamá, Venezuela y Ecuador", señaló el jefe de Estado durante el fin de semana.

> **Colombia necesita una Ecopetrol convertida en Eco energía que sería gran exportadora al mundo de energías limpias".**

Además, el mandatario anunció que se debería reducir la demanda de los combustibles fósiles que se sacan de esa parte de EE. UU.. y estos podrían ser reemplazados con la energía producida por fuentes renovables.

"Reducir la demanda de EE. UU. por combustibles fósiles, con abundante oferta de energía limpia llevada por redes eléctricas o por barcos desde Suramérica Insistir en el petróleo y el carbón es un suicidio económico nacional porque destruye empleo. Y es un suicidio colectivo mundial, literal.

El capital debe, y si no quiere, ser obligado a dejar el sector de hidrocarburos, sino la humanidad se extinguirá. Mi gobierno demostró que, con menos estímulo al petróleo, menos demanda mundial por petróleo y carbón colombiano, nos da más puestos de trabajo en la agricultura y la industria que se vienen reactivando muy bien en nuestra política económica", resaltó el mandatario.

PÉRDIDA DE LA AUTOSUFICIENCIA

Ante este pedido del presidente de la República, Gustavo Petro, algunos economistas como Felipe Campos, gerente de inversión y estrategia de Alianza Valores y Fiduciaria mencionó que al salir del Permian el país tendría graves impactos en su autosuficiencia en materia de crudo. "Sin Permian y sin nuevos hallazgos, Colombia perderá la autosuficiencia en 5 años y seguirá así por dos décadas, mientras hacemos la transición en consumo. La bolsa vuela, pero Ecopetrol no: es de los pocos activos que así sea con un mes de presidencia pueden seguir acabando", resaltó Campos.

Por su lado, el economista y exministro Juan Camilo Restrepo le solicitó al mandatario que le entregue una sustentación técnica por medio de la cual se evidencie que es buena idea desinvertir en el Permian. "Hoy Gustavo Petro le ordena a Ecopetrol que venda la inversión más rentable que tiene (su participación en el Permian de EE. UU.), para proceder a hacer otras inversiones seguramente menos rentables en el campo de la energía. Exactamente como un capataz le mandaría decir a un mayordomo que venda un lote de ganado de su finca.

¿Qué opina la junta directiva de Ecopetrol? ¿Fue consultada? ¿Con qué estudios técnicos se cuenta para ordenar esta desinversión del mejor negocio con que cuenta Ecopetrol, y que de no existir llevaría a que las actuales magras utilidades de la empresa fueran aún peores. ¿Se le pasado por la cabeza a Petro que las decisiones de Ecopetrol no son las que satisfacen sus caprichos, sino aquellas que representen el mejor interés de la empresa y de los 250.000 accionistas con que cuenta?", resaltó el experto.

CRECIMIENTO DE PRODUCCIÓN DE CRUDO EN EL PERMIAN

Miles de barriles equivalentes por día / Trimestral

Periodo	Valor	Variaciones
1 Trim. 2020	1,4	N/D
2 Trim. 2020	4,8	242,9%
3 Trim. 2020	8,4	75,0%
4 Trim. 2020	6,1	-27,4%
1 Trim. 2021	6,2	1,6%
2 Trim. 2021	21,2	241,9%
3 Trim. 2021	24,4	15,1%
4 Trim. 2021	25	2,5%
1 Trim. 2022	26,7	6,8%
2 Trim. 2022	27	1,1%
3 Trim. 2022	43,7	61,9%
4 Trim. 2022	53,5	22,4%
1 Trim. 2023	51,4	-3,9%
2 Trim. 2023	58,7	14,2%
3 Trim. 2023	66,3	12,9%
4 Trim. 2023	88,9	34,1%
1 Trim. 2024	84,6	-4,8%
2 Trim. 2024	98,2	16,1%
3 Trim. 2024	102,6	4,5%
4 Trim. 2024	89,6	0,80%
1 Trim. 2025	95,9	13,40%
2 Trim. 2025	115,5	17,60%

0 20 40 60 80 100 120

Fuente: Ecopetrol

> **Sin la operación en el Permian y sin nuevos hallazgos Colombia perderá la autosuficiencia en 5 años y seguirá así por dos décadas".**

¿QUÉ CONTEMPLA EL NEGOCIO DEL PERMIAN?

En febrero de este año fue renovado el contrato con OXY para continuar con la producción de hidrocarburos en territorio estadounidense. Este acuerdo, al que llegaron las compañías, prevé un plan de perforación de 34 pozos de desarrollo que se ejecutarán entre abril de 2025 y junio de 2026, adicionales a los que están ejecutándose en los primeros meses del presente año.

Vale mencionar que desde el 2019 Colombia ha estado recibiendo ingresos y producción por medio del Permian y cada vez que pasa el tiempo este entrega mayor cantidad de petróleo. Dentro de la firma de la extensión se mantiene la posibilidad de suscribir a futuro una nueva extensión del Plan de Desarrollo, en función de las condiciones del entorno macroeconómico, de la situación de la industria y de los intereses de los socios.

Luego de esto, para el mercado se entiende que Ecopetrol y Oxy mantendrán activo un contrato independiente para el desarrollo de la subcuenca de Delaware, que continuará vigente hasta 2027.

"Con este plan de inversión en el 2025, de Ecopetrol Permian, para el desarrollo de los activos en las subcuencas de Midland y Delaware, podremos estar perforando cerca de 91 pozos de desarrollo, con una inversión que supera los US$880 millones y que nos permitirá una producción cercana a 90.000 barriles de petróleo equivalente por día", afirmó el presidente de Ecopetrol, Ricardo Roa Barragán en ese entonces.