

Akacias y Rubiales aportaron 30% de la producción de Ecopetrol durante primer semestre de 2019



Felipe Bayón: "Seguimos comprometidos con el crecimiento rentable en producción y reservas" (Foto Ecopetrol)

La empresa Ecopetrol dio a conocer en su informe del primer semestre de 2019 que su volumen producción alcanzó 726.000 mil barriles de petróleo equivalente por día, volumen que representa un crecimiento del 2% comparado con el mismo periodo del año anterior, y que se encuentra en línea con la meta establecida para 2019.

Por otro lado, en el segundo trimestre de 2019 la producción promedio ascendió a 723.000 barriles de petróleo equivalente por día, 0,3% más que lo producido en igual periodo de 2018, debido "al mejor desempeño de las campañas de perforación en los campos Akacias, Rubiales, Chichimene, Yarigui/Cantagallo, Quifa y Castilla, que iniciaron durante el 2018 y han tenido continuidad en 2019, la respuesta positiva del recobro secundario y terciario, y mayores ventas de gas en Hocol".

No obstante, si se compara la producción del segundo trimestre de 2019 con el primer trimestre del año, se evidencia una reducción del 0,7% frente, ocasionada por la ejecución de mantenimientos programados en los campos de gas Cusiana y Cupiagua, continúa en línea con la meta planteada para el 2019 de entre 720.000 y 730.000 barriles de petróleo equivalente.

"Los buenos resultados de la campaña de perforación en campos como Akacias y Rubiales, y el sólido desempeño del programa de recobro, que aportó el 30% de la producción del semestre, mitigaron en parte el impacto de los mantenimientos programados en los campos Oripaya, Cusiana y Cupiagua", indicó Felipe Bayón Pardo, Presidente de Ecopetrol.

Durante el primer semestre de 2019 se han perforado 311 pozos de desarrollo, un 17,4% más que los perforados en el primer semestre de 2018.

No obstante, destaca de manera particular en su informe, en voz de su presidente, la expansión Internacional del grupo. "Quisiera destacar dos hechos muy importantes: el primero, es la aprobación por parte del Ministerio de Minas y Energía de Brasil de la participación de Ecopetrol del 10% en el bloque Saturno, ubicado en la región central de la cuenca de Santos en el Pre-sal Brasileño; y el segundo, nuestro ingreso al Midland en la cuenca Permian, la de mayor crecimiento y retorno de los Estados Unidos, para participar en la explotación de yacimientos no convencionales. Esta es una noticia transformacional para Ecopetrol y el país", sentencia Bayón. Al tiempo que agrega que esta expansión internacional "permitirá el incremento de nuestras reservas y producción, así como afianzar nuestro conocimiento en la explotación de yacimientos no convencionales. Este es un paso fundamental para avanzar en la senda de sostenibilidad y crecimiento rentable que nos trazamos desde hace más de dos años".

Explorando la patria

En el frente exploratorio el Grupo Ecopetrol continuó expandiendo su presencia en el territorio colombiano, con la adjudicación de 5 bloques por parte de la Agencia Nacional de Hidrocarburos durante el Proceso Permanente de Asignación de Áreas 2019, 3 de los 10 pozos exploratorios perforados en lo que va de año comprobaron presencia de hidrocarburos.

"Seguimos comprometidos con el crecimiento rentable en producción y reservas, con resultados sostenibles, una operación segura y excelencia operacional, generando valor integrado, en armonía con el medio ambiente y las comunidades", señala Bayón Pardo. Los gastos operativos y exploratorios del 2º trimestre de 2019 aumentaron 34,4% con relación al mismo periodo del año anterior. Detalla el informe que esto se explica por principalmente por el Reconocimiento contable de la actividad exploratoria de los proyectos Tibirita-1, Tibirita-1A y Avila en Caño Sur, que se encontraban reconocidos como proyectos en curso en el balance general. Así como mayores gastos laborales asociados a beneficios acordados en la nueva Convención Colectiva de Trabajo y mayor planta de personal. Incremento en impuestos y mayores gastos por afectaciones ocasionadas por terceros en el sistema de transporte y válvulas ilícitas. En lo corrido del año se han reportado 25 atentados al oleoducto Caño Limón-Coveñas, de los cuales 15 han sido en Arauca. Vea: Grupo irregular incendió 4 piscinas con 2.600 barriles de petróleo en Arauca

Procesando el crudo

En materia de refinación, señala el informe de Ecopetrol que durante el segundo trimestre del año se realizó el mantenimiento programado de la unidad de hidrocrackeo de la refinería de Cartagena, que junto con el realizado en la refinería de Barrancabermeja en el primer trimestre del año, asegurarán la estabilidad operativa, la calidad del diésel producido y el alistamiento para aprovechar futuros beneficios de la regulación MARPOL (Convenio Internacional para prevenir la contaminación por los Buques). Destacan además que la carga conjunta del trimestre llegó a 379.000 barriles de petróleo por día, en línea con la meta del plan de negocios.

Si desea ver informe completo puede acceder aquí: <https://www.ecopetrol.com.co/wps/portal/es/ecopetrol-web/nuestra-empresa...>

Categoría: Petróleo

País: Colombia

Términos Relacionados:

Colombia Ecopetrol Petróleo Producción exploración refinación Resultados Ecopetrol Segundo Trimestre 2019.

PUBLICADO: 14 de agosto de 2019

LEA TAMBIÉN



Petroecuador anuncia tercera venta de crudo en el mercado spot de 2019



Empresa Sulzer AG hará planes de recuperación de refinerías de Venezuela



Chevron informó a la SEC riesgo de interrumpir operaciones en Venezuela



Akacias y Rubiales aportaron 30% de la producción de Ecopetrol durante primer semestre de 2019

