

Ecopetrol reporta recuperación de operaciones luego de estabilización en Colombia

13/7/2021



Ecopetrol informó sobre la recuperación de sus operaciones en los segmentos upstream, midstream, downstream y ventas y marketing en Colombia, en relación con los impactos adversos que la empresa había observado por las restricciones a la movilidad provocadas por la situación del orden público en Colombia, según informó a el mercado el 25 de mayo.

En el segmento Midstream, durante junio se transportaron 258 mbd de productos refinados, 25 mbd más que los 233 mbd transportados en mayo. El volumen de crudo transportado, en cambio, alcanzó los 686 mbd, menor que el mes anterior, cuando se transportaron 711 mbd. Esta disminución se debió principalmente a la disminución de la producción de Colombia y algunas restricciones operativas, que a su vez se debieron a ataques contra infraestructura por parte de terceros.

En términos de resultados trimestrales consolidados, en el segundo trimestre del año, los multipipelines bombearon 256 mbd y los oleoductos crudo bombearon 704 mbd, lo que representa disminuciones de 7% y 4%, respectivamente, en comparación con el primer trimestre del año, cuando los volúmenes alcanzaron 274 mbd y 733 mbd respectivamente.

En el segmento Upstream, la producción del Grupo en junio se situó en 656 mboed, frente a los 650 mboed de finales de mayo. Desde que se levantaron los bloqueos, la producción ha retomado su senda de crecimiento, alcanzando una tasa de salida de 686 mboed al final del segundo trimestre. En cuanto a las restricciones operativas asociadas a la gestión del agua en el campo Castilla, que venían afectando los niveles de producción durante los primeros meses del año, se resolvieron durante el mes de junio, lo que debería permitir gradualmente la recuperación de los niveles de producción de dicho campo. En términos de producción trimestral, alcanzó 661 mboed, 2% menos que los 676 mboed reportados para el primer trimestre de 2021.

En el segmento Downstream, a fines de junio, la refinería de Barrancabermeja, la más afectada por la situación de orden público, reportó un throughput de 210 mbd, un incremento de 3 mbd respecto a mayo. Además, la operación de la refinería de Cartagena continuó sin impactos negativos. El rendimiento consolidado de la refinería durante el segundo trimestre se mantuvo en niveles cercanos a 360 mbd, lo que representa un nivel estable en comparación con los resultados del primer trimestre del año.

En cuanto a las actividades comerciales y de marketing, durante junio se observó una recuperación en la demanda nacional de diésel (+ 33%), gasolina (+ 17%) y jet (+ 8%) frente a los niveles promedio del mes anterior. Esta recuperación se sintió especialmente en la zona sur de Colombia, que había sido particularmente afectada por la situación del orden público en mayo, especialmente en los departamentos de Valle del Cauca y Nariño. En comparación con el primer trimestre del año, la demanda nacional de combustibles primarios disminuyó un 4% en promedio durante el segundo trimestre de 2021.

Desde el inicio de la alteración del orden público, la empresa ajustó su logística para minimizar el impacto en la distribución de combustibles a las diferentes regiones de Colombia, implementó estrategias para mantener las operaciones y mantuvo un diálogo fluido con las comunidades donde opera.

La compañía aún está evaluando si los impactos en sus segmentos durante los últimos dos meses podrían implicar algún ajuste en las metas operativas del Grupo para el año. Los ajustes, si los hubiera, se informarán inmediatamente al mercado.



Noticias relacionadas

República de Panamá, Transferencia de energía estudia el potencial del gasoducto de puerta de enlace Trans-Panamá

Albacora de Petrobras dibujada por lo menos tres compradores

Saudi Aramco descarta a Morgan Stanley sobre acuerdo de gasoductos

Merkel tranquiliza a Ucrania sobre el tránsito de gas antes de las conversaciones con Biden

Corea del Sur firma un acuerdo de GNL por 20 años con Qatar

Tellurian pone fin al acuerdo total sobre la planta de GNL de madera flotante de Louisiana

CONÉCTESE CON PGJ



REGÍSTRESE PARA RECIBIR NUESTRO BOLETÍN DE NOTICIAS


[Mas leído](#)
[Más comentado](#)

El CEO de Colonial Pipeline reconoce la 'controvertida decisión' de pagar a los piratas informáticos

EE. UU. Anuncia nuevas directivas de seguridad para tuberías después del hack

TC Energy finaliza el proyecto de oleoducto Keystone XL

La construcción del oleoducto Double E está en camino para su puesta en marcha este año

La FERC aprueba el oleoducto NatGas propuesto por Enable en Louisiana Gulf Run

Noticias relacionadas

- República de Panamá, Transferencia de energía estudia el potencial del gasoducto de puerta de enlace Trans-Panamá
- Albacora de Petrobras dibujada por lo menos tres compradores
- Saudi Aramco descarta a Morgan Stanley sobre acuerdo de gasoductos
- Merkel tranquiliza a Ucrania sobre el tránsito de gas antes de las conversaciones con Biden
- Corea del Sur firma un acuerdo de GNL por 20 años con Qatar
- Tellurian pone fin al acuerdo total sobre la planta de GNL de madera flotante de Louisiana

Comentarios

DESTACADO DEL PROYECTO DE CANALIZACIÓN

Dueño:

Sistema de gas, Energinet

Proyecto:

Tubería báltica

Tipo:

Baltic Pipe transportará gas natural noruego desde el Mar del Norte noruego a través de Dinamarca hasta Polonia.

Largo:

560 millas (900 km)

Capacidad:

110 Bcf por año

Comienzo:

Q2 2020

Terminación:

Cuarto trimestre de 2022

Revista

[Problema actual](#)
[Archivo](#)
[Reimpresiones y ediciones anteriores](#)
[Directrices para el autor](#)
[Informes especiales](#)
[Calendario editorial](#)

Noticias

[Últimas noticias](#)
[Noticias de la conferencia](#)
[Personas](#)
[Inscríbese al boletín](#)
[RSS Feed](#)
[Liderazgo en sostenibilidad \(Blog\)](#)

Recursos

[Asociaciones](#)
[Guía de compradores](#)
[Infraestructura energética global](#)
[Almacén de información de Gulf Energy](#)
[Proyectos de oleoductos](#)
[Informes especiales](#)
[Webcasts](#)
[Libros blancos](#)
[Podcasts](#)

Eventos

[Calendario de eventos energéticos](#)
[Tecnología de construcción subterránea](#)
[Conferencia de Gas del Mediterráneo Oriental](#)
[Conferencia de oportunidades de oleoductos](#)
[Conferencia de liderazgo mundial de mujeres](#)
[Conferencia de oportunidades de canalización EMEA](#)
[Premios Pipeline & Gas Journal](#)

Temas

[Proyectos](#)
[Operaciones](#)
[Negocios y Mercados](#)
[Tecnología / I + D + i](#)
[Regulador](#)
[Comunidad y medio ambiente](#)
[Regiones](#)
[Personas](#)
[Perspectivas](#)

Regiones

[América del norte](#)
[América Central y del Sur](#)
[Europa](#)
[Asia / Pacífico](#)
[Australia](#)
[Rusia y CEI](#)
[Oriente Medio](#)
[África](#)

Nuestras marcas

[Información de energía del golfo](#)
[Petróleo mundial](#)
[Procesamiento de hidrocarburos](#)
[Red de medios de PE](#)
[Procesamiento de gas y GNL](#)
[Construcción Subterránea](#)
[Noticias de oleoductos](#)
[Infraestructura energética global](#)