

Inicio / 0,9% cayó en segundo trimestre utilidad de **Ecopetrol**0,9% cayó en segundo trimestre utilidad de **Ecopetrol**

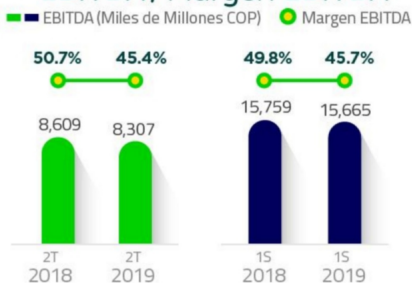
Acciones colombia

editor_dataifx

12/08/19

0 Comment

EBITDA / Margen EBITDA



Ecopetrol anunció hoy los resultados correspondientes al segundo trimestre de 2019 (2T19), preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera aplicables en Colombia.

En el segundo trimestre del año, la empresa de la iguana registró una utilidad de \$3,48 billones que frente a los \$3,52 billones del mismo periodo del año pasado representa una baja de 0,9%.

En refinación, 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). La carga conjunta del trimestre llegó a 379 mil barriles de **petroleo** por día, en línea con la meta del plan de negocios.

Los resultados financieros de este segmento continuaron impactados por el desfavorable entorno de precios de productos internacionales, principalmente naftas y gasolina, unido a la apreciación de los crudos pesados que conforman la dieta de nuestras refinerías.

En el 2T19 el precio de la canasta de venta de crudos disminuyó un 4,8% frente a 2T18 como resultado de un menor precio del Brent, lo cual estuvo explicado por el incremento de la oferta principalmente en Estados Unidos, que aumentó los inventarios más de lo esperado. Esto estuvo parcialmente compensado por un diferencial de la canasta más fortalecido, el cual llegó a su máximo histórico de -4,9 USD/bl, debido al aprovechamiento de condiciones del mercado generadas por una menor oferta en el Golfo de los Estados Unidos por restricciones a cargamentos de crudo Venezolano y mayor demanda de refinadores de México.

En el 2T19 el precio de la canasta de productos versus Brent se redujo en 7,7% frente al 2T18, explicado por la debilidad en los precios de la gasolina, ocasionada por la sobreoferta global de inventarios 8 debido a altas corridas en las refinerías y al procesamiento de crudos livianos con mayores rendimientos hacia las naftas. Lo anterior fue compensado por el fortalecimiento del precio de Fuel Oil, dada la reducción de la oferta mundial.

En periodo la producción promedio del Grupo **Ecopetrol** ascendió a 723 kbpd (+0,3% frente a 2T18), explicado por i) el mejor desempeño de las campañas de perforación en los campos Akacias, Rubiales, Chichimé, YariguiCantagallo, Quifa y Castilla, que iniciaron durante el 2018 y han tenido continuidad en 2019, ii) la respuesta positiva del recobro secundario y terciario y iii) mayores ventas de gas en Hoco. Por su parte, aunque la producción evidenció una reducción del 0,7% frente a 1T19, 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 y 730 kbpd. Eliminando el efecto de los mantenimientos programados, la producción del trimestre hubiera sido de 730 kbpd. Para el primer semestre de 2019, la producción fue de 726 kbpd.

Para el 2T19 continúa destacándose la producción del campo Akacias, en el que **Ecopetrol** participa con un 55%, la cual alcanzó un record de 20 kbpd, +3 kbpd frente al 1T19 y +14 kbpd respecto al 2T18.

En el 2T19 las filiales del Grupo **Ecopetrol** en el segmento de Exploración y Producción contribuyeron con aproximadamente 60 kbpd, aportando el 8,3% del volumen total, con un incremento de 2,8 kbpd (+4,9%) frente al mismo trimestre del año anterior, apalancado principalmente por la transferencia de campos entre **Ecopetrol** y Hocol y los resultados en **Ecopetrol** America Inc. (EA).

Durante el trimestre se tuvieron en promedio 37 taladros en operación, 6 taladros más que los utilizados en el 2T18. La operación de estos taladros llevó a la perforación y completamiento de 147 pozos de desarrollo. Al primer semestre de 2019 se han perforado 311 pozos de desarrollo, un 17,4% más que los perforados en el 1S18.

En cuanto a ventas, en el segundo trimestre fueron por \$18,30 billones, un aumento de 7,8% frente a los \$16,98 billones registrados en el mismo periodo de 2018.

Por su parte, en el primer semestre del 2019, el Grupo **Ecopetrol** obtuvo una utilidad neta de \$6,2 billones y un EBITDA de \$15,7 billones, en línea con los resultados obtenidos en el primer semestre del 2018, incluso en medio de un entorno de precios de crudo y productos menos favorable y los mantenimientos programados en las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.

Los diferenciales récord en la canasta de crudo de exportación versus Brent, el aumento de producción en línea con la meta, el incremento en los volúmenes transportados y el ahorro en el gasto financiero continúan apalancando la generación de valor de la compañía para sus accionistas.

En los primeros seis meses de 2019, la utilidad de la empresa fue de \$6,23 billones, un aumento de 1,6% si se compara con los \$6,13 billones registrados en el mismo periodo del año pasado.

La producción de **Ecopetrol** para el primer semestre alcanzó 726 mil barriles de **petroleo** equivalente por día, con un crecimiento del 2% frente al mismo periodo del año anterior, en línea con la meta establecida para 2019. 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.

En los primeros seis meses del año la petrolera registró ventas por \$34,25 billones, un aumento de 8,3% frente a los \$31,63 billones del primer semestre de 2018.

Share 0 | Tweet 3 | Googleplus 0 | LinkedIn 2 | Pin 0

Noticias



Fue necesario aumentar las tasas de interés en el

El gerente del Banco de la República...
August 12, 2019



No estoy viendo reducciones en las tasas de

El gerente del Banco de la República...
August 12, 2019



Dólar subió más de \$53 hasta los \$3.436 este

Este lunes el dólar en Colombia...
August 12, 2019



Superindustria multó A Uber con más de \$2100

La Superintendencia de Industria y...
August 12, 2019



Pese al freno de la creación de empleo y

Según la firma Raddar, los hogares...
August 12, 2019



Me siento tranquilo con una tasa de cambio

El gerente del Banco de la República...
August 12, 2019



Banco de República incrementó pronóstico de

El gerente del Banco de la República...
August 12, 2019



Ninguna aerolínea en Colombia cumple con el

Actualmente en Colombia hay 25...
August 12, 2019



Pese al freno de la creación de empleo y

Según la firma Raddar, los hogares...
August 12, 2019



Varios bancos no volverían a financiar infraestruct

Debido al fallo del Tribunal de...
August 12, 2019

1 2 3 4 5 6 7 8 9 ... siguiente > última >

Publicidad

Contacto

Comercial: contacto@dataifx.com

Soporte: soporte@dataifx.com

PBX: 390 5725

Dirección

Calle 16 No 6-67. Edificio Navarra Oficina 101. Medellín, Colombia

Carrera 15 # 12 - 37 Torre Núcleo, Oficina 304 Barrio Los Alpes. Pereira, Colombia

Oficina principal: Carrera 9 No 72-61. Oficina 201. Bogotá, Colombia



La información sobre transacciones realizadas o registradas en sistemas transaccionales o de registro administrados por la Bolsa de Valores de Colombia S. A., sus filiales o subsidiarias, a la cual se tiene acceso a través de esta página, es de propiedad de aquellas y ha sido incluida con su autorización, con una finalidad informativa. Con relación a la información antes mencionada, queda prohibida su transmisión, transferencia, reforma, publicación, reproducción, distribución, venta, arrendamiento o comercialización sin autorización de la BVC, sus filiales o subsidiarias. DATAIFX S.A.S. ADVIERTE A SUS USUARIOS QUE EL QUE DESEE REVENDER O REDISTRIBUIR O DISTRIBUIR LA INFORMACION DE LAS ACCIONES U OTRA INFORMACION DE LA BOLSA DE VALORES DE COLOMBIA A CUALQUIER TITULO, ESTAN EN LA OBLIGACION LEGAL DE SUSCRIBIR UN CONTRATO CON LA BOLSA DE VALORES DE COLOMBIA, SIENDO POTESTATIVO DE LOS USUARIOS QUE DATAIFX S.A.S. ACTUE COMO INTEGRADOR DE ESTA INFORMACION