

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

Publicidad

Twitter

Tweets por @dataifx

DATAIFX @dataifx
Aramco dice estar lista para salir a Bolsa
m.dataifx.com/noticias/Aramco...
@Saudi_Aramco



0 min

DATAIFX @dataifx

Insertar

Ver en Twitter

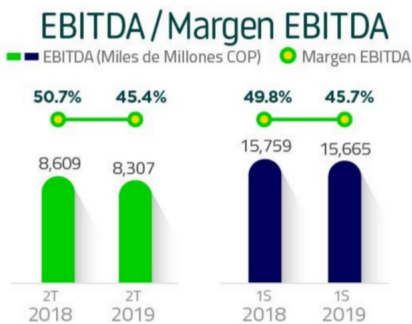
REGISTRATE

Dejanos tu email para mantenerte informado

 No soy un robot


Subscribe

Publicidad



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 kbped (+0,3% frente a 2T18), explicado por i) el mejor desempeño de las campañas de perforación en los campos Akacias, Rubiales, Chichime, Yariguí/Cantagallo, Quiñá 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 Hocol. 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 kbped. Eliminando el efecto de los mantenimientos programados, la producción del trimestre hubiera sido de 730 kbped. Para el primer semestre de 2019, la producción fue de 726 kbped.

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 kbped, +3 kbped frente al 1T19 y +14 kbped respecto al 2T18.

En el 2T19 las filiales del Grupo **Ecopetrol** en el segmento de Exploración y Producción contribuyeron con aproximadamente 60 kbped, aportando el 8,3% del volumen total, con un incremento de 2,8 kbped (+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. (EAI).

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 lleva 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 una EBITDA de \$15,7 billones, en línea con los resultados obtenidos en el primer semestre del 2018, incluido 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 **petróleo** 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.

[f](#) [Share](#) 0 [Twitter](#) [4](#) [Google+](#) [0](#) [LinkedIn](#) [Share](#) [2](#) [Pinterest](#) [0](#)

Noticias



Este martes sigue cayendo el peso argentino

Foto: Pixabay

Según...
August 13, 2019

Trump pide a Japón que compre productos agrícolas

Foto: Pixabay ...

August 13, 2019



Contexto global negativo lastra mercado accionario

Los mercados de valores del...

August 13, 2019



Caída de rentabilidad de bonos del Tesoro lastra W

Foto: Pixabay...

August 12, 2019



Presidente y candidato Mauricio Macri promete toma

Foto: @mauriciomacri...

August 12, 2019



0,3% aumento inflación de Estados Unidos en Julio

El índice de precios al consumo (IPC...
August 13, 2019

Fueron suspendidos todos los vuelos de salida de a

Foto: Pixabay

Las...

August 13, 2019



Resultados siguen castigando a Uber, este lunes ac

Foto: Pixabay ...

August 12, 2019



Día para no recordar, mercado accionario argentino

Foto: Pixabay ...

August 12, 2019



Macri reconoce que su partido hizo una mala elección

Foto: @mauriciomacri...

August 12, 2019

[f](#) [2](#) [3](#) [4](#) [5](#) [6](#) [7](#) [8](#) [9](#) ... [siguiente](#) [última](#)

Publicidad

Contacto

Comercial: contacto@dataifx.comSoporte: 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