VENCIMOS AL CORREDOR
Dejé de fumar con Trading

A pesar de los vientos en contra a corto plazo, Ecopetrol está preparado para volar

14 de noviembre de 2020

Las existencias de energía han sido golpeadas durante 2020 desde el colapso del precio del petróleo en marzo de 2020 y el brote de la pandemia de COVID-19. Una que ha estado sometida a una presión considerable es la petrolera nacional de Colombia Ecopetrol (NYSE: EC) . La empresa de energía integrada ha perdido casi un 46% desde principios de 2020, lo que ha provocado una especulación considerable de que está profundamente infravalorada, por lo que ahora es el momento de comprar. Ecopetrol pertenece en un 88,49% al gobierno colombiano y el 11,51% restante pertenece a inversores privados. Tiene 41.100 millones de acciones ordinarias emitidas y 20 de sus acciones ordinarias colombianas componen un ADR que cotiza en la Bolsa de Nueva York. Ecopetrol es una empresa energética integrada con operaciones upstream, midstream y downstream.

Mejorando las perspectivas para el upstream

La compañía petrolera nacional de Colombia es el mayor productor de petróleo del país andino, bombeando un promedio de 681.000 barriles de petróleo equivalente al día durante el tercer trimestre de 2020, lo que representa alrededor del 74% de la producción diaria promedio total de hidrocarburos de Colombia para el período. La empresa ha diversificado sus operaciones fuera de Colombia. Ha acumulado una cartera de activos de petróleo y gas natural upstream en la Cuenca del Pérmico, el Golfo de México y la costa de Brasil.

Fuente: Ecopetrol.

Es importante señalar esto debido a las limitadas reservas probadas de petróleo de Colombia (en español) de poco más de 2 mil millones de barriles de petróleo con una vida útil corta de apenas 6 años y 3,1 billones de pies cúbicos de gas natural que durarán 8 años. Ecopetrol Es importante señalar esto debido a las limitadas reservas probadas de petróleo de Colombia (en español) de poco más de 2 mil millones de barriles de petróleo con una vida útil corta de apenas 6 años y 3,1 billones de pies cúbicos de gas natural que durarán 8 años. Ecopetrol tiene reservas probadas de hidrocarburos de 1.893 millones de barriles de petróleo equivalente, de los cuales poco menos del 90% se encuentran en Colombia. Esas reservas al ritmo actual de producción durarán casi 8 años.

Las reservas probadas de Ecopetrol son bastante bajas para una importante empresa energética integrada, lo que enfatiza la necesidad de que la empresa aumente las actividades de exploración y se diversifique en otras jurisdicciones. Esto destaca por qué Ecopetrol Las reservas probadas de

Seleccionar idioma

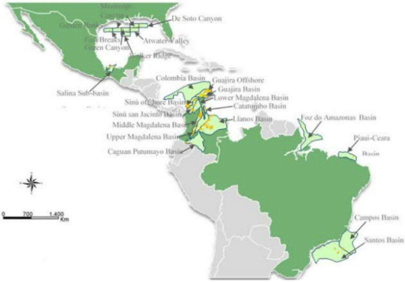
Con la tecnología de Google Traductor de Google

Alibaba Group Holding Limited 260,84 -3,47 -1,3

POSTES PUPULARES

- Insights On El sector de las criptomonedas está repleto de soluciones de proyectos muertos
- La deuda neta de Godrej Properties aumentó un 56% en el segundo trimestre a 2.733 rupias; puede subir más
- La venta de 300 ETH cierra la semana salvaje para Axie Infinity
- Joe Biden, en su primer discurso como presidente electo, insta a la unidad: 'Es hora de sanar en América'
- La compra de FII lleva a Nifty cerca de un récord
- Los críticos se quejan cuando YieldWars usa la llamada electoral de AP como un oráculo
- Reflexiones sobre los métodos para obtener préstamos para pequeñas empresas durante la crisis del coronavirus
- General Dynamics obtiene una modificación del contrato de la Marina de los EE. UU.

Ecopetrol son bastante bajas para una importante empresa energética integrada, lo que enfatiza la necesidad de que la empresa aumente las actividades de exploración y se diversifique en otras jurisdicciones. Esto resalta por qué la adquisición de activos de exploración por parte de Ecopetrol en la Cuenca Pérmica, el Golfo de México, México, Perú y el Atlántico costa afuera de Brasil es una estrategia importante para asegurar el futuro de la compañía.



Fuente: Ecopetrol Fuente: Ecopetrol Formulario 20F 31 de marzo de 2020.

La falta de reservas probadas es un importante obstáculo para Ecopetrol La falta de reservas probadas es un importante obstáculo para Ecopetrol a pesar de su notable índice de reposición de reservas, que fue de 169% para 2019 y un promedio de 140% barriles en los últimos 3 años. El problema es que la impresionante tasa de reemplazo de reservas es principalmente el resultado de técnicas de recuperación avanzadas en lugar de nuevos descubrimientos de petróleo importantes.

En un desarrollo positivo, los precios del petróleo más firmes vieron a Ecopetrol En un desarrollo positivo, los precios del petróleo más firmes vieron a Ecopetrol aumentar su plan de inversión 2020 a entre $ 3 mil millones y $ 3,4 mil millones, en comparación con su plan ajustado de mayo de 2020 de $ 2,5 mil millones a $ 3 mil millones. La empresa de energía tiene la intención de asignar el 78% de ese presupuesto a las actividades de exploración y desarrollo upstream, que la gerencia espera reforzará las reservas de hidrocarburos y elevará la producción a 700.000 barriles diarios para fines de 2020.

Ecopetrol ha perforado 164 pozos de desarrollo durante los primeros nueve meses de 2020, completado más de 170 reacondicionamientos y terminado 10 pozos exploratorios en comparación con una meta anual de 13. Durante 2019, Ecopetrol Ecopetrol ha perforado 164 pozos de desarrollo durante los primeros nueve meses de 2020, completado más de 170 reacondicionamientos y terminado 10 pozos exploratorios en comparación con una meta anual de 13. Durante 2019, los pozos exploratorios de Ecopetrol tuvieron una tasa de éxito del 40%, lo que indica que se realizarán nuevos descubrimientos de hidrocarburos. para los pozos exploratorios perforados en lo que va del año, impulsando las reservas de petróleo de la empresa.

El impulso para introducir la fracturación hidráulica o fracking en Colombia tiene el potencial de impulsar significativamente tanto las reservas de petróleo y gas natural del país andino como las de Ecopetrol . La compañía petrolera nacional Ecopetrol asumirá un papel de liderazgo en la exploración y producción de petróleo no convencional, así como los pilotos de fracking con el ministro de energía de Colombia, Diego Mesa, indicando que los primeros pozos piloto serán perforados a fines de 2021. La formación geológica clave a la que se dirige Ecopetrol El impulso para introducir la fracturación hidráulica o fracking en Colombia tiene el potencial de impulsar significativamente tanto las reservas de petróleo y gas natural del país andino como las de Ecopetrol. La compañía petrolera nacional Ecopetrol asumirá un papel de liderazgo en la exploración y producción de petróleo no convencional, así como los pilotos de fracking con el ministro de energía de Colombia, Diego Mesa, indicando que los primeros pozos piloto serán perforados a fines de 2021. La formación geológica clave a la que se dirige Ecopetrol es la lutita La Luna en el Valle Medio del Magdalena donde tiene 730,000 acres.

AMC, explorando aseguradoras generales efectivas ven un crecimiento en el primer trimestre, incluso cuando la mayoría de las empresas informan una caída en los ingresos: secretos del informe

La bomba de Bitcoin más 'orgánica' en años: el comerciante explica por qué es poco probable que se desprenda la parte superior

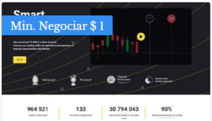
CORREDORES

iq option
10000 $ - Cuenta demo
Trade in your native language
Minimum deposit 10 USD
Discover now

Opción Iq

Abra una cuenta con solo $ 10. Opere con más de 14 criptomonedas directamente, forex tradicional con márgenes bajos o opere con opciones digitales con pagos de hasta el 900%.

IR AL TRATO

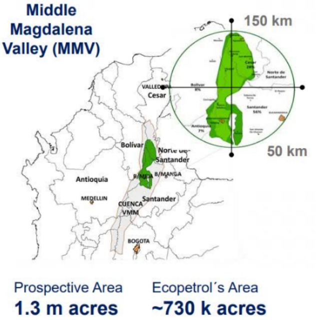


Binomo

Monto de la operación a partir de $ 1.-El costo mínimo de una operación es bastante bajo. No perderá una gran cantidad de dinero mientras todavía esté aprendiendo a operar.

IR AL TRATO

Opere con confianza
Trade with confidence and benefit from Our Award-winning AvaTradeGO app



Fuente: Ecopetrol Fuente: Presentación para inversores de Ecopetrol, junio de 2020.

La formación se ha comparado con las lutitas Eagle Ford y Niobrara en los EE. UU. Se cree que La Luna tiene un potencial similar. Se estima que la formación La Luna contiene 100 millones de barriles de petróleo equivalente recuperable, mientras que el Servicio Geológico de Estados Unidos calcula los recursos medios en 449 millones de barriles de petróleo equivalente compuestos por 233 millones de barriles de petróleo y 1 billón de pies cúbicos de gas natural. Esas cifras destacan que la explotación exitosa de petróleo y gas de esquisto no convencional en el Valle del Magdalena Medio por sí sola sería un cambio de juego para Ecopetrol. La formación se ha comparado con las lutitas Eagle Ford y Niobrara en los EE. UU. Se cree que La Luna tiene un potencial similar. Se estima que la formación La Luna contiene 100 millones de barriles de petróleo equivalente recuperable, mientras que el Servicio Geológico de Estados Unidos calcula los recursos medios en 449 millones de barriles de petróleo equivalente compuestos por 233 millones de barriles de petróleo y 1 billón de pies cúbicos de gas natural. Esas cifras destacan que la explotación exitosa de petróleo y gas de esquisto no convencional en el Valle del Magdalena Medio por sí sola sería un cambio de juego para Ecopetrol y la Colombia dependiente del petróleo.

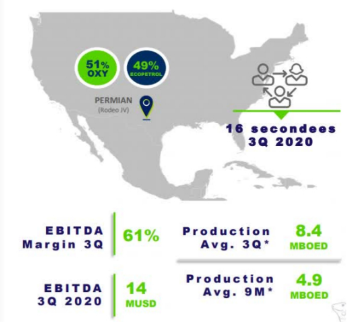
Otra tendencia importante que impulsará a Ecopetrol Otra tendencia importante que impulsará las ganancias internas de Ecopetrol es su creciente producción de gas natural. Colombia sufre una escasez de gas natural debido a la creciente demanda y la disminución de la oferta de los campos maduros de gas natural, el complejo Chuchupa y Ballena en la cuenca costa afuera de la Guajira, que son responsables de la mayor parte de la producción de gas natural del país andino. La gravedad de la escasez obligó a Colombia a comenzar las importaciones de gas natural licuado en 2016, que han ido aumentando constantemente debido a una escasez sostenida de suministro de gas natural.

Para promover la exploración y producción de gas natural, el gobierno central de Bogotá ha implementado una serie de medidas para atraer inversiones y promover la exploración de gas natural en Colombia. Eso hace que el combustible fósil se venda a un precio mucho mayor que el índice de referencia norteamericano Henry Hub. Para el tercer trimestre de 2020, Ecopetrol recibió en promedio alrededor de $ 4.31 por MMBTU vendido, que es más del doble del precio promedio de Henry Hub de $ 1.99 por MMBTU para el trimestre. Durante ese trimestre, la producción de gas natural de Ecopetrol aumentó un 5,4% trimestre a trimestre y un saludable 8% año tras año a 85,2 barriles de petróleo equivalente. Eso, junto con la creciente demanda y los mayores precios del gas natural en Colombia, es un buen augurio para la mayor rentabilidad de Ecopetrol. Para promover la exploración y producción de gas natural, el gobierno central de Bogotá ha implementado una serie de medidas para atraer inversiones y promover la exploración de gas natural en Colombia. Eso hace que el combustible fósil se venda a un precio mucho mayor que el índice de referencia norteamericano Henry Hub. Para el tercer trimestre de 2020, Ecopetrol recibió en promedio alrededor de $ 4.31 por MMBTU vendido, que es más del doble del precio promedio de Henry Hub de $ 1.99 por MMBTU para el trimestre. Durante ese trimestre, la producción de gas natural de Ecopetrol aumentó un 5,4% trimestre a trimestre y un saludable 8% año con año a 85,2 barriles de petróleo equivalente. Eso, junto con la creciente demanda y los mayores precios del gas natural en Colombia, es un buen augurio para la mayor rentabilidad de las

AVATRADE
La compañía ha ganado numerosos premios por "Mejor atención al cliente", "Mejor sistema de alerta", "Mejor proveedor de operaciones de derivados financieros" y "Mejor corredor de divisas AÑO".
IR AL TRATO

operaciones upstream de Ecopetrol.

Ecopetrol Las operaciones upstream internacionales de Ecopetrol también están cobrando un impulso considerable. La compañía petrolera nacional de Colombia, junto con su socio **Occidental Petroleum** (OXY), planea perforar 100 pozos en el prolífico esquisto Pérmico para fines de 2021. Esto también impulsará las reservas de petróleo y, en última instancia, la producción.



Fuente: Ecopetrol Fuente: Resultados operativos y financieros de Ecopetrol del tercer trimestre de 2020.

El bajo precio de equilibrio del Pérmico para los nuevos pozos de $ 46 a $ 52 por barril, según la Reserva Federal de Dallas, apunta a la creciente rentabilidad de Ecopetrol como en el interior de Estados Unidos: la producción de petróleo aumenta y los precios se recuperan. Esas cifras, junto con un mayor gasto de capital, son un buen augurio para Ecopetrol. El bajo precio de equilibrio del Pérmico para los nuevos pozos de $ 46 a $ 52 por barril, según la Reserva Federal de Dallas, apunta a la creciente rentabilidad de Ecopetrol en el interior de Estados Unidos: la producción de petróleo aumenta y los precios se recuperan. Esas cifras, junto con un mayor gasto de capital, son un buen augurio para que Ecopetrol mantenga su impresionante índice de reemplazo de reservas y aumente sus reservas probadas de hidrocarburos. Eso, junto con una perspectiva mejorada para los precios del petróleo, es un buen augurio para mejorar las ganancias.

Para el tercer trimestre de 2020, Ecopetrol reportó una utilidad neta de alrededor de $ 231 millones, notablemente 34 veces mayor que el trimestre anterior, aunque fue 72% menor que el año anterior. Eso se puede atribuir principalmente a los mayores precios del petróleo, con Ecopetrol Para el tercer trimestre de 2020, Ecopetrol reportó una utilidad neta de alrededor de $ 231 millones, notablemente 34 veces mayor que el trimestre anterior, aunque fue 72% menor que el año anterior. Eso se puede atribuir principalmente a los mayores precios del petróleo, con el precio promedio de la canasta de Ecopetrol para el período subiendo un saludable 88% trimestre a trimestre a $ 38.40 por barril de petróleo equivalente.

No obstante, Ecopetrol's average basket price sells for a 38% discount to the international Brent benchmark. This is primarily because the company produces mainly heavy oil, making up 61% of its third quarter 2020 output. Colombia's main crude blends Castilla and Vasconia, which with API gravities of 17.7° and 23° along with high sulfur contents of 1.83% and 1.09% are heavy sour crude oils which trade at a discount to Brent.
1,83% y 1,09% son crudos pesados ácidos que se comercializan con descuento frente al Brent.

Este es otro gran obstáculo para Ecopetrol. Éste es otro gran obstáculo para Ecopetrol. Si bien muchas refinerías estadounidenses están configuradas para procesar mezclas de crudos pesados y ácidos, la demanda de crudos más livianos y dulces está aumentando, particularmente en Asia. Esto se puede atribuir a que los crudos más ligeros y dulces son más baratos y más fáciles de refinar en gasolina, diésel y otros combustibles de alta calidad y bajo contenido de azufre que los grados ácidos pesados. La introducción de IMO2020 el 1 de enero, que reduce significativamente el contenido de azufre de los combustibles marítimos, fue responsable de provocar un marcado aumento en la demanda de crudos más ligeros y dulces de Asia. Esto hizo que la demanda de mezclas de petróleo crudo Lula y Buzios de Brasil, que tienen densidades API de 29 ° y 28,4 °

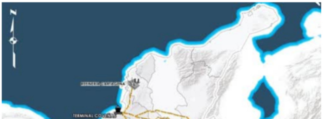
combinadas con un bajo contenido de azufre de 0,27% y 0,31%, se disparara, convirtiendo a la economía más rica de América Latina en el tercer mayor proveedor de petróleo crudo de China. . Eso, combinado con Brasil, en particular Petrobras, impulsar la producción de mezclas de petróleo crudo pre-sal dulces más ligeras está ejerciendo una presión considerable sobre los precios de otras mezclas de petróleo crudo producidas en América del Sur. Esto, junto con el hecho de que Castilla y Vasconia son grados de petróleo crudo más pesados y ácidos, los hace cotizar con un gran descuento frente al Brent, que ronda los 4,50 dólares por barril. Existe todo el riesgo de que ese diferencial se amplíe debido a la creciente demanda mundial de petróleo crudo más liviano y dulce.

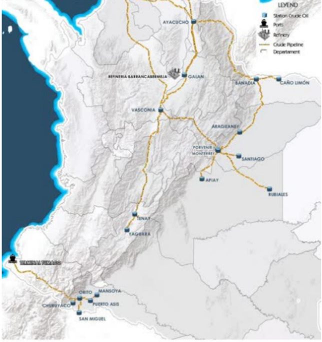
Nevertheless, Ecopetrol has made tremendous inroads into cutting operational expenses, so much so that it has an average production breakeven price of less than $30 per barrel. That means, even in this current depressed pricing environment, Ecopetrol Sin embargo, Ecopetrol ha hecho grandes avances en la reducción de gastos operativos, tanto que tiene un precio de equilibrio de producción promedio de menos de $ 30 por barril. Eso significa que, incluso en este entorno entorno actual de precios deprimidos, las operaciones de Ecopetrol tienen un flujo de caja positivo y rentable. Esto es evidente en los resultados del tercer trimestre de 2020 de la empresa de energía principal, donde las operaciones upstream reportaron un ingreso neto de $ 64 millones a pesar de que Brent solo promedió $ 42,91 por barril durante el período.

Ingresos garantizados de activos midstream

Una parte clave de las operaciones de Ecopetrol son sus activos midstream, en particular las participaciones controladoras de la empresa en los principales oleoductos de Colombia. Las operaciones midstream de la principal energética son un impulsor clave de ganancias que generan casi la mitad del EBITDA del tercer trimestre de 2020 de Ecopetrol . Estos son activos de particular importancia porque son una fuente garantizada de flujo de caja para Ecopetrol. Una parte clave de las operaciones de Ecopetrol son sus activos midstream, en particular las participaciones controladoras de la empresa en los principales oleoductos de Colombia. Las operaciones midstream de la principal energética son un impulsor clave de ganancias que generan casi la mitad del EBITDA del tercer trimestre de 2020 de Ecopetrol. Estos son activos de particular importancia porque son una fuente garantizada de flujo de caja para Ecopetrol. Una combinación de terreno accidentado, la ubicación remota de muchos campos petrolíferos y la falta de infraestructura de transporte significa que los oleoductos son el único medio económico para transportar grandes volúmenes de crudo en Colombia.

Even in the current harsh operating environment where sharply weaker oil prices are heavily impacting the profitability of upstream operations, Ecopetrol's midstream assets continue to generate strong earnings. Colombia's pipeline network, owned by Ecopetrol Incluso en el duro entorno operativo actual, donde los precios del petróleo fuertemente más débiles están impactando fuertemente la rentabilidad de las operaciones upstream, los activos midstream de operaciones upstream, los activos midstream de Ecopetrol continúan generando fuertes ganancias. Red de oleoductos de Colombia, propiedad de Ecopetrol y sus filiales **CENIT** y **Hocol**, junto con diversos intereses de propiedad de las empresas privadas, en particular el segundo mayor productor de petróleo de Colombia **F rontera** , conecta las principales cuencas en tierra sedimentarias del país andino a los puertos de Tumaco, en la costa del Pacífico y Coveñas en la costa caribeña.

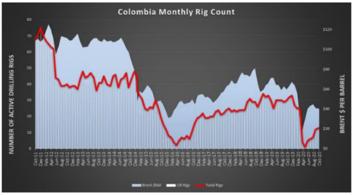




Fuente: Ecopetrol Fuente: Ecopetrol

El EBITDA de Ecopetrol a mediados del tercer trimestre de 2020 fue de $ 643 millones con un impresionante margen de EBITDA de 77,6%, mientras que la utilidad neta totalizó $ 281 millones, lo que representó un aumento del 4% con respecto al trimestre anterior. Ese sólido aumento trimestre a trimestre en la utilidad neta se puede atribuir a mayores volúmenes de transporte. Ecopetrol El EBITDA medio del tercer trimestre de 2020 de Ecopetrol fue de $ 643 millones con un impresionante margen de EBITDA de 77,6%, mientras que la utilidad neta totalizó $ 281 millones, lo que representó un aumento del 4% con respecto al trimestre anterior. Ese sólido aumento trimestre a trimestre en la utilidad neta se puede atribuir a mayores volúmenes de transporte. La red de oleoductos de Ecopetrol transportó diariamente 754.000 barriles de crudo y 225.000 barriles de productos derivados durante el trimestre, un total de 979.400 barriles de petróleo equivalente, los cuales fueron, respectivamente, 0.3% menores y 32% mayores respecto al trimestre anterior. Los volúmenes totales transportados fueron, a pesar de ser un 5,7% mayores de trimestre a trimestre, fueron significativamente más débiles año tras año para bajar un 15% a 979.000 barriles de petróleo equivalente al día.

That number will grow, however, because of rising oil production in Colombia. Colombia's major drillers, Frontera, **Parex** and **Gran Tierra**, are bringing wells back online after shuttering poner en funcionamiento pozos después de cerrar operaciones antieconómicas a principios de este año debido al colapso del precio del petróleo en marzo de 2020 y la pandemia de COVID-19. Esto es evidente por el creciente número de plataformas de Colombia, con datos de Baker Hughes que muestran 13 plataformas de perforación operativas a fines de octubre de 2020 en comparación con 12 de septiembre, 6 a fines de julio y 7 de agosto.



Fuente: Baker Hughes y EIA de EE. UU.

According to Colombia's Ministry of Mines and Energy national hydrocarbon production (Spanish) averaged 933,717 barrels of oil equivalent daily during September 2020, which was 1.72% greater than a month prior, with crude oil output expanding 1% month over month. Midstream earnings will continue to grow as Colombia's oil and natural gas production expands.

Downstream business is growing

Las operaciones downstream de Ecopetrol están enfocadas en sus refinerías en Cartagena y

Las operaciones downstream de Ecopetrol están enfocadas en sus refinerías en Cartagena y Barrancabermeja. Ambas operaciones informaron cifras sólidas del tercer trimestre de 2020 que muestran una mejora notable con respecto al segundo trimestre. Estos incluyeron un aumento notable en el rendimiento que aumentó un 24% trimestre a trimestre para Cartagena a casi 145.000 barriles diarios y un 30% para Barrancabermeja a 179.000 barriles diarios. Las tasas de utilización de las refinerías también crecieron, aumentando en un 20% y 13%, respectivamente, según Ecopetrol Las operaciones downstream de Ecopetrol están enfocadas en sus refinerías en Cartagena y Barrancabermeja. Ambas operaciones informaron cifras sólidas del tercer trimestre de 2020 que muestran una mejora notable respecto al segundo trimestre. Estos incluyeron un aumento notable en el rendimiento que aumentó un 24% trimestre a trimestre para Cartagena a casi 145.000 barriles diarios y un 30% para Barrancabermeja a 179.000 barriles diarios. Las tasas de utilización de las refinerías también crecieron, aumentando en un 20% y 13%, respectivamente, ya que Ecopetrol intensificó las operaciones en Cartagena y Barrancabermeja en respuesta a la mejora del entorno de precios.

Despite higher utilization and throughput, Ecopetrol's downstream business reported a $110 million loss for the third quarter, which was 14.5% greater than the period prior. That can be attributed to higher than anticipated operating costs caused by Colombia's COVID-19 pandemic lockdown, which forced Ecopetrol A pesar de una mayor utilización y rendimiento, el negocio downstream de Ecopetrol reportó una pérdida de $ 110 millones para el tercer trimestre, que fue un 14,5% mayor que en el período anterior. Eso se puede atribuir a costos operativos más altos de lo anticipado causados por el cierre de la pandemia COVID-19 en Colombia, que obligó a Ecopetrol a cerrar operaciones no esenciales en su refinería. En el futuro, los costos operativos deberían caer, lo que, combinado con una mayor producción de petróleo y una mayor demanda interna de combustible, dará un impulso saludable a las ganancias posteriores.

posteriores.

Perfil de deuda

Ecopetrol posee un sólido balance general con pasivos totales de $ 25 mil millones al cierre del tercer trimestre de 2020, mientras que la deuda a largo plazo fue de $ 13 mil millones y el efectivo disponible llegó a $ 2,2 mil millones. La compañía tiene un múltiplo de deuda a largo plazo bruta a largo plazo a doce meses de 2,4 veces, lo que indica que no está sobreapalancada pero necesita reducir la deuda, si se quiere alcanzar el múltiplo originalmente planeado de 1,5 veces. Ecopetrol Ecopetrol posee un sólido balance general con pasivos totales de $ 25 mil millones al cierre del tercer trimestre de 2020, mientras que la deuda a largo plazo fue de $ 13 mil millones y el efectivo disponible llegó a $ 2,2 mil millones. La compañía tiene un múltiplo de deuda a largo plazo bruta a largo plazo a doce meses de 2,4 veces, lo que indica que no está sobreapalancada pero necesita reducir la deuda, si se quiere alcanzar el múltiplo originalmente planeado de 1,5 veces. Ecopetrol tendrá esa oportunidad debido a los precios del petróleo más firmes, y se espera que el Brent alcance los $ 50 por barril durante 2021, y quizás más. Si bien el grado de apalancamiento es motivo de preocupación, no es un problema material en este momento y caerá más bajo a medida que aumente el EBITDA.

Entender el riesgo

Aside from the usual commodity price and operational risks faced by an integrated oil company, Ecopetrol is exposed to country-specific risks because most of its operations are in Colombia. A deteriorating security environment and growing civil dissent is weighing heavily on Colombia's oil industry. Community blockades along with attacks on pipelines and well-heads have the potential to disrupt production. The Caño Limon-Coveñas and Transandino pipelines are popular targets for sabotage and bombings by the last remaining leftist rebel group the ELN. There were 42 attacks y pozos tienen el potencial de interrumpir la producción. Los oleoductos Caño Limón-Coveñas y Transandino son blancos populares de sabotajes y atentados con bombas por parte del último grupo rebelde de izquierda que queda, el ELN. Hubo 42 ataques al oleoducto Caño Limón-Coveñas durante 2019, en su mayoría atribuidos al ELN, y otros 15 durante los primeros cinco meses de 2020, registrándose un total de 25 ataques registrados para ese período en la infraestructura petrolera de Colombia.

Cuando esos oleoductos se cierran, las operaciones en los campos petroleros afectados se ralentizan, y el petróleo crudo que se bombea debe almacenarse en el sitio y, en algunos casos, se cierran hasta que estén operativos. También hubo ataques a las operaciones de Ecopetrol en el campo petrolífero La Cira-Infantas, donde 31 pozos fueron saboteados a principios de junio de

2020. También están los costos asociados con la reparación de los daños que afectarán las ganancias si los ataques aumentan. Que puede impactar a Ecopetrol Cuando esos oleoductos se cierran, las operaciones en los campos petroleros afectados se ralentizan, y el petróleo crudo que se bombea debe almacenarse en el sitio y, en algunos casos, se cierran hasta que estén operativos. También hubo ataques a las operaciones de Ecopetrol en el campo petrolífero La Cira-Infantas, donde 31 pozos fueron saboteados a principios de junio de 2020. También están los costos asociados con la reparación de los daños que reducirán las ganancias si los ataques aumentan. Eso puede afectar la producción de Ecopetrol y, en última instancia, las ganancias. Fueron estas preocupaciones las que sustentaron la decisión de Occidental de vender sus activos colombianos en tierra.

Protests also rocked Colombia in November 2019 when people took to the streets to protest the Duque administration's economic and budgetary policies, escalating violence including the murder of community leaders and failure to implement the FARC peace agreement. Those protests are expected to recommence in 2020 once the national health emergency and lockdown alivien los requisitos de cierre y emergencia sanitaria nacional. Todo indica que la escalada de tensiones en Colombia podría afectar a la industria petrolera de importancia económica y a Ecopetrol. Las protestas también sacudieron a Colombia en noviembre de 2019 cuando la gente salió a las calles para protestar por las políticas económicas y presupuestarias de la administración Duque, la escalada de violencia, incluido el asesinato de líderes comunitarios y la falta de implementación del acuerdo de paz de las FARC. Se espera que esas protestas se reanuden en 2020 una vez que se alivien los requisitos de cierre y emergencia sanitaria nacional. Todo indica que la escalada de tensiones en Colombia podría afectar la industria petrolera de importancia económica y las operaciones de Ecopetrol, probablemente afectando negativamente las ganancias en el corto plazo.

El auge de la demanda de grados de crudo más ligero y dulce a nivel mundial también podría afectar las ganancias de Ecopetrol . Esto podría hacer que se amplíen las diferencias de precio entre el Brent y las leyes del crudo de fuente pesada, lo que afectaría la rentabilidad de Ecopetrol. El auge de la demanda de grados de crudo más ligero y dulce a nivel mundial también podría afectar las ganancias de Ecopetrol. Esto podría hacer que se amplíen las diferencias de precios entre el Brent y las leyes del crudo pesado, lo que afectaría la rentabilidad de las operaciones upstream de Ecopetrol. Esto se debe a que más del 60% de la producción de petróleo de la empresa se compone de crudo pesado. Las dos principales mezclas de crudo colombiano, Castilla y Vasconia, son pesadas y ácidas con densidades API de 17,7 ° y 23 ° con altos contenidos de azufre de 1,83% y 1,09%, lo que las hace particularmente ácidas. Eso reduce su atractivo para las refinerías en un mundo donde hay un contenido de azufre cada vez mayor y se promulgan otras leyes para reducir la contaminación. Las variedades de crudo ligero más dulce son más baratas y fáciles de procesar en gasolina, diesel y otros combustibles de alta calidad.

Pago de dividendos

Ecopetrol paga dividendo con una jugosa rentabilidad del 9%. El dividendo se paga anualmente y parece sostenible a pesar de tener una tasa de pago del 147%. Ecopetrol cuenta con recursos económicos suficientes para cubrir el dividendo. El próximo pago no vence hasta abril, y se anticipa que los precios del petróleo repuntarán sustancialmente para luego dar a Ecopetrol Ecopetrol paga dividendo con una jugosa rentabilidad del 9%. El dividendo se paga anualmente y parece sostenible a pesar de tener una tasa de pago del 147%. Ecopetrol cuenta con recursos económicos suficientes para cubrir el dividendo. El próximo pago no vence hasta abril, y se prevé que los precios del petróleo se recuperen sustancialmente para luego dar a la utilidad neta de Ecopetrol un aumento sólido, lo que hará que el índice de pago caiga a un nivel sostenible. El dividendo también es una fuente importante de ingresos fiscales para el gobierno de Colombia, lo que significa que es poco probable un recorte incluso si se justifica.

Cabe señalar que se aplica una retención del 10% sobre los dividendos pagados a no residentes de las utilidades gravadas de las empresas colombianas. Eso reduce el rendimiento por dividendo de Ecopetrol para los residentes de Estados Unidos a alrededor del 8%, que sigue siendo un rendimiento extremadamente atractivo. Todo indica que Ecopetrol can maintain its dividend payment in the current harsh operating environment, amplifying its attractiveness for investors.

Looking forward

This has been a tough year for Ecopetrol. Earnings have declined sharply with management forecasting 2020 EBITDA of $5.5 billion, which is 37% lower than 2019. In fact, Ecopetrol has not reported EBITDA that low since 2016 when Brent prices slid under $30 for the first time since the 2009 financial crisis. While plenty of headwinds abound for Ecopetrol, the stock appears cheap