

Canacol Energy se la vuelve a jugar por su estrategia ganadora: el gas

El objetivo del programa de exploración es probar reservas nuevas para firmar acuerdos de venta 'take or pay' por 100 millones de pies cúbicos al día.



POR:

PORTAFOLIO

JULIO 12 DE 2016 - 11:15 P.M.

Desde antes de que iniciara la crisis de los precios del petróleo, Canacol Energy le dio un giro a su negocio al decidir fortalecer el segmento de gas. La estrategia le ha salido bien y de las empresas de hidrocarburos es la más beneficiada, su título en la Bolsa de Valores de Colombia ha crecido un 83,7% en los últimos 12 meses.

Ante ese panorama la compañía se enfocó en sus pozos de gas por encima de los petroleros, y en su calendario de exploración para lo que resta del 2016 está previsto un plan para incorporar a su portafolio reservas nuevas del hidrocarburo.

Tiene presupuestados dos pozos de exploración de gas adicionales a Oboe-1, localizado en la cuenca del Magdalena inferior. Este pozo que inició su perforación en enero de 2016 probó una tasa combinada de 66 millones de pies cúbicos por día. Ahora planea explorar los pozos Níspero 1 y Nelson 6.

Los tres mencionados tienen como objetivo incorporar nuevas reservas combinadas estimadas por la empresa, sin aplicar factor de riesgo, en 100 billones de pies cúbicos.

El objetivo del programa de exploración de gas del 2016 es probar suficientes reservas

nuevas para firmar contratos de venta de gas ‘take or pay’ (en el cual el comprador se compromete a pagar un porcentaje del gas contratado, independientemente de que éste sea consumido. El vendedor debe tener a disposición el 100% de la cantidad contratada) por 100 millones de pies cúbicos por día, los cuales iniciarán a partir del 2018 después de la construcción de un nuevo gasoducto. Canacol Energy planea iniciar la perforación del pozo de exploración Níspero 1 durante la próxima semana. Este tendrá como objetivo los mismos reservorios areniscos de Ciénaga de Oro que se producen en los campos de gas cercanos Nelson, Palmer y Clarinete.

Se prevé que la perforación y prueba de producción se tome aproximadamente siete semanas (hasta el cinco de septiembre). Una vez terminadas las operaciones en Níspero, el taladro será movilizado para perforar el pozo de exploración Nelson 6, del cual se estima iniciar su perforación a principios de octubre.

Lo proyectado en el pozo Nelson 6 será probar el reservorio arenisco superficial Porquero, el cual se ubica por encima de los reservorios areniscos Ciénaga de Oro en el campo Nelson. Los cuatro pozos Nelson perforados hasta la fecha han encontrado el reservorio arenisco Ciénaga de Oro con buenas muestras de gas durante la perforación, y hasta 50 pies de espesor interpretados en los registros de pozo abierto. Actualizará sus reservas en el campo antes de acabar julio.

ESTIMACIONES DE VENTA DE GAS Y PETRÓLEO PARA TODO EL 2016

La petrolera prevé que las ventas netas promedio de petróleo y gas antes de regalías para el 2016 estén entre 16.000 y 17.000 barriles de petróleo equivalente por día.

Se estima que las ventas de gas contratado serán en promedio 75 millones de pies cúbicos diarios aproximadamente. Esto a un precio promedio de US\$5,60 para el gas y de US\$31,92 el crudo, con un ‘netback’ aproximado de US\$4,56 en el primero y de US\$26,00 el segundo, con lo cual habría recibos de efectivo por US\$153 millones. Calcula un promedio de producción de petróleo en Colombia cercano a 2.300 barriles por día y en Ecuador de 1.300 barriles diarios para el año calendario 2016, ambos sin la perforación de pozos adicionales. Para el mismo periodo espera un Ebitdax de cerca de US\$135 millones.