

Caída de precios hizo bajar reservas netas de Ecopetrol

La petrolera estatal cerró el 2020 con 1.770 millones de barriles de petróleo equivalente. Estas reservas corresponden a la producción de siete años y medio. El índice de remplazo fue del 48 por ciento.

E

copetrol dio a conocer que, al cierre del año pasado, sus reservas probadas netas de petróleo fueron de 1.770 millones de barriles de petróleo equivalente (m. b. p. e.), lo que representa una disminución del 6,5 por ciento con respecto al 2019, cuando alcanzaron los 1.893 m. b. p. e.

De acuerdo con la empresa, el índice de reemplazo de reservas fue del 48 por ciento y la vida media de reservas equivale a 7,5 años. Es decir que por cada 100 barriles producidos en el año se incorporaron a las reservas 48 barriles nuevos.

En cuanto a sus reservas de gas, estas representan el 29 por ciento de este volumen, con una vida media de 10,1 años, mientras que las de líquidos son el 71 por ciento restante, con una vida media de 6,8 años.

La petrolera explicó, en un co-

municado, que la disminución de las reservas probadas fue causada, principalmente, por la caída en el 32 por ciento de los precios de los hidrocarburos utilizados para la estimación. Conforme a metodología SEC, el precio marcador Brent utilizado para la valoración en el 2020 fue de 43 dólares por barril, versus 63 dólares por barril en el 2019.

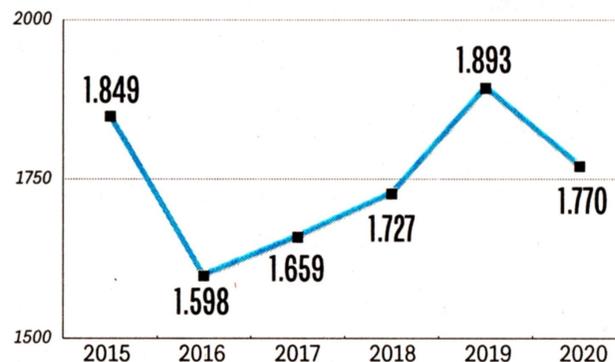
Ecopetrol estima que el efecto precio implicó una disminución sobre las reservas de 215 m. b. p. e., el cual fue contrarrestado por una adición de 114 m. b. p. e. atribuibles a nuevos proyectos de perforación en diferentes campos, entre ellos los de Rubiales y Caño Sur.

Además, se obtuvieron revisiones positivas por 30 m. b. p. e. debido al buen desempeño en producción y optimización de variables técnico-económicas, en campos como Rubiales, Castilla y otros en Norteamérica.

En términos de recobro mejorado se presentó una variación positiva de 113 m. b. p. e. debido a la incorporación de reservas por nuevos proyectos asociados primordialmente a inyección de

EVOLUCIÓN DE LAS RESERVAS DE ECOPETROL

Millones de barriles equivalentes (crudo y gas)



Fuente: Ecopetrol

agua en campos como Chichime y Castilla.

Adicionalmente, en extensiones y descubrimientos se continúa avanzando en la progresión de reservas probadas y posibles a reservas probadas en el campo Rubiales debido a la continuidad de la operación de perforación, entre otros factores.

En cuanto a descubrimientos, se presentan las comercialidades de los campos Esco, en el golfo de México, y Andina, en Colombia.

En ventas, por otro lado, se tiene la cesión del interés de Hocol en los campos de La Punta y Santo Domingo por un valor de 1 m. b. p. e., y en compras se reportan 29,9 m. b. p. e., correspondientes a la adquisición del 43 por ciento del Activo Guajira por Hocol.

Las mayores contribuciones al balance de reservas provienen de los campos Castilla, Chichime y Rubiales, los cuales son operados directamente por Ecopetrol.

El 85 por ciento de las reservas probadas son propiedad de Ecopetrol S. A., mientras que las otras empresas del grupo contribuyen con el 15 por ciento.

Ecopetrol señaló que las reservas fueron estimadas con base en los estándares y la metodología de la Securities and Exchange Commission (SEC) de Estados Unidos.

El 99 por ciento de las reservas fueron certificadas por cinco reconocidas firmas especializadas independientes (DeGolyer and MacNaughton, Gaffney, Cline & Associates, Netherland, Sewell & Associates, Ryder Scott Company and Sproule).