

Al cierre de 2020, reservas probadas de **Ecopetrol** disminuyeron 6,5% y alcanzan para 7,5 años

 0  0 Comentarios

19 de febrero de 2021



Ecopetrol anunció este viernes las reservas probadas de **petróleo**, condensado y gas natural de su propiedad (reservas 1P, de acuerdo con la denominación internacional estándar), incluyendo su participación en filiales y subsidiarias, a 31 de diciembre de 2020.

Las reservas fueron estimadas con base en los estándares y metodología de la Securities and Exchange Commission (SEC) de los Estados Unidos. El 99% de las reservas fueron certificadas por cinco reconocidas firmas especiales independientes (DeGolyer y MacNaughton, Gaffney, Cline & Associates, Netherland, Sewell & Associates, Ryder Scott Company y Sproule).

Al cierre de 2020, las reservas probadas netas de **Ecopetrol** fueron de 1,770 millones de barriles de **petróleo** equivalentes (MBPE), esto representa una disminución de 6.5% con respecto al 2019 (1,893 MBPE). El índice de reemplazo de reservas fue de 48% y la vida media de reservas equivale a 7.5 años. Las reservas de gas representan el 29% de este volumen, con una vida media de 10.1 años, mientras que las de líquidos el 71% restante, con una vida media de 6.8 años.

La reducción de las reservas probadas fue ocasionada principalmente por la caída en 32% 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 US \$ 43 por barril versus US \$ 63 por barril en 2019. **Ecopetrol** estima que el efecto precio implicó una disminución sobre las reservas de 215 MBPE, el cual fue contrarrestado por una adición de 114 MBPE atribuibles a nuevos proyectos de perforación en diferentes campos como por ejemplo Rubiales y Caño Sur. Además, se obtuvieron revisiones positivas por 30 MBPE 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 MBPE debido a la incorporación de reservas por nuevos proyectos asociados primordialmente a inyección de agua en campos como Chichimene y Castilla.

Además, en Extensiones y Descubrimientos se continúa avanzando en la progresión de la operación de perforación entre otros, debido a la continuidad de la operación de perforación entre otras reservas probables y posibles a reservas probadas en el campo Rubiales. En cuanto a Descubrimientos se presentan las comercialidades de los campos ESQX en Golfo de México y Andina en Colombia.

Por otro lado, en ventas se tiene la cesión del interés de Hocol en los campos de La Punta y Santo Domingo por un valor de 1 MBPE y en compras se reportan 29.9 MBPE correspondiente a la adquisición del 43% del Activo Guajira por parte de Hocol .

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

El 85% de las reservas probadas son propiedad de **Ecopetrol** SA, mientras que las otras empresas del grupo están con el 15%.

Comenta ...