

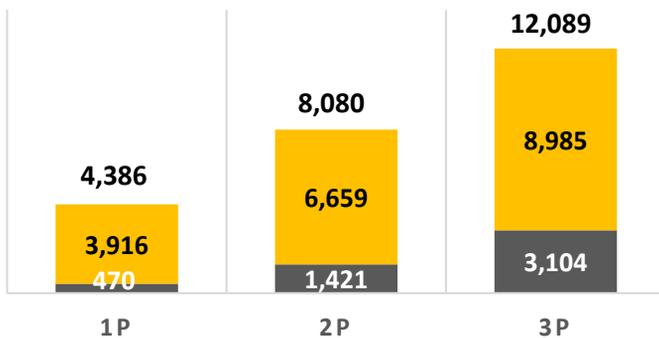


# Entorno internacional favorable para oportunidades de producción de crudo pesado en México

Publicado el 21 de junio de 2018

## Reservas de petróleo en campos de crudo pesado<sup>1</sup> (Millones de barriles)

■ Sin producción ■ Con producción



Las reservas 2P de crudo pesado en México alcanzan los 12,089 mmb. De estos 1,421 mmb corresponden a campos sin producción, cuya producción estimada es de 330 mbd, en conjunto.<sup>1</sup>

Por otra parte, Venezuela ha sufrido una caída en su producción de 700 mbd (33%) desde el acuerdo de recorte de oferta con la OPEC en 2016. Se estima la producción continúe cayendo en al menos unos 300 mbd adicionales en 2018.<sup>2</sup>

En tanto, Canadá, enfrenta dificultades para comercializar su crudo, debido a restricciones en la capacidad de ductos para transportar crudo desde Alberta a la Costa del Golfo de Estados Unidos<sup>3</sup>, así como los retrasos en la construcción del ducto Transmountain que permitiría llevar el crudo a Asia<sup>4</sup>. En esa coyuntura, el precio de su crudo ha sufrido severos descuentos (brecha entre el WTC y WCS - 17.4 usd/b).<sup>5</sup>

El entorno internacional representa una gran oportunidad para el desarrollo de crudos pesados en México.

Cotización de crudo (usd/b) <sup>5</sup>				
Fecha	WTI	WCS	MME	Cesta Venezuela
dic-17	57.9	44.0	51.1	56.6
ene-18	63.7	42.5	55.9	60.8
feb-18	62.2	37.7	55.8	58.4
mar-18	62.7	35.5	55.8	59.1
abr-18	66.3	40.5	58.4	62.2
may-18	70.1	52.7	63.8	66.7

mbd: miles de barriles diarios, mmb: millones de barriles

Fuentes:

1/ Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH). Evaluación de reservas al 01 de enero de 2018. Los campos pueden contener diferentes tipos de hidrocarburo, La estimación de producción considera el perfil de producción 2P, para los campos Esah y Teekit Profundo se utilizó la proporción de crudo pesado para el cálculo. Existen 22 campos de crudo pesado sin producción y 80 con producción. La producción diaria considera el máximo alcanzable en conjunto.

2/ Jacobs, J. (2018). Venezuela: Opec's heavy lifter. *Petroleum economist*. Mayo 2018, 12-13. OPEP indicadores de mercado a mayo 2018.

3/ Polczer, S. (2018). Alberta's differential dilemma. *Petroleum economist*. Mayo 2018, 35.

4/ Polczer, S. (2018). New markets for Canada's oil remain elusive. *Petroleum economist*, Junio 2018, 44.

5/ Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH). Para mayor información, diríjase al [Sistema de Información de Hidrocarburos](#). Ministerio del Poder Popular de Venezuela, Economic Dashboard Alberta Government.