

# Plan Quinquenal para Exploración y Producción, 2020-2023

El 28 de octubre, la Secretaría de Energía (SENER) publicó el segundo Plan Quinquenal de licitaciones (PQ-2020) de acuerdo con la Ley de Hidrocarburos. El primer Plan Quinquenal fue publicado en 2015, así como cuatro actualizaciones anuales de 2016 a 2019.

Al principio de la administración de López Obrador se anunció la suspensión de rondas de licitación futuras, por lo tanto, la publicación de este documento levanta sospechas sobre un posible cambio en la política actual. Sin embargo, esta publicación podría solo ser el resultado de un obligación legal de SENER.

De cualquier forma, es interesante analizar la evolución del Plan Quinquenal, ya que el PQ-2020 es un documento completamente nuevo bajo el gobierno de AMLO. Las principales diferencias entre el nuevo plan y la edición 2019 (PQ-2019) son la ausencia de áreas no convencionales y el incremento en el potencial costa afuera.

## PROHIBICIÓN DE SHALE

- Las áreas no convencionales (sale) no fueron incluidas en el PQ-2020 de acuerdo con la prohibición presidencial. El PQ-2019 incluyó 187 bloques y 53,969 km2 de superficie licitar para áreas no convencionales.
- Las grandes reservas de Chicontepec también fueron excluidas del nuevo plan, probablemente porque su viabilidad económica depende de la alta materialidad de formaciones no convencionales más profundas.
- La prohibición de los no convencionales y no incluir Chicontepec explican la gran disminución de 228 bloques terrestres y los 63,000 km2 asociados, lo anterior del PQ-2019 al PQ-2020.

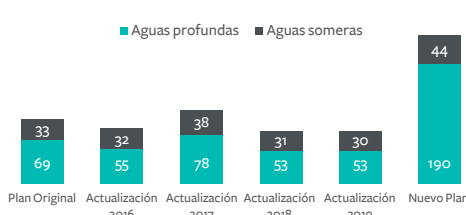
## INCREMENTO COSTA AFUERA

- Sorprendentemente, en comparación con el PQ-2019, el nuevo plan incluye una superficie mayor costa afuera concentrada en un número menor de bloques, esto para aguas someras y profundas. Por lo tanto, considerando un tamaño promedio de bloque\*, hay un incremento del 138% en el tamaño de los bloques de aguas profundas (2,320 km2 en 2020 vs 973 km2 en 2019) y del 26% en el tamaño de los bloques en aguas someras (505 km2 en 2020 vs 401 km2 en 2019).
- De la misma manera, el PQ-2020 considera un incremento importante en los recursos prospectivos por bloque promedio\* del 257% para aguas profundas (190.5 mmbpce en 2020 vs 53.4 mmbpce en 2019) y 44% para aguas someras (43.9 mmbpce en 2020 vs 30.4 mmbpce en 2019)

### SUPERFICIE / NÚMERO DE BLOQUES (KM)<sup>\*,\*\*</sup>



### RECURSOS PROSPECTIVOS / NÚMERO DE BLOQUES



\*El ejercicio de bloque promedio se hizo para mostrar el impacto de las diferencias cuantitativas del PQ-2020. En este sentido, no quiere decir que los bloques tienen el tamaño o recursos establecidos en este documento.

\*\*La versión 2015 no se incluyó en el análisis debido a que el PQ-2015 no consideró bloques individuales sino grandes áreas.

## COMENTARIOS FINALES DEL PQ-2020

- El nuevo Plan Quinquenal da esperanza sobre la reactivación de las rondas de licitación en el futuro, lo anterior con base en que SENER realmente trabajó en una nueva propuesta incrementando el tamaño de bloques y recursos por bloque para áreas costa afuera.
- Se reconoce que las rondas están suspendidas y que reactivarlas está condicionado a la cooperación de los operadores privados para alcanzar los objetivos nacionales en materia energética.
- Cuenta con información de mejor calidad producida por los 2,820 mmUSD invertidos en ARES (desde 2015).
- De acuerdo con el gobierno, es necesario que los contratos de E&P muestren beneficios de sus operaciones. El PQ-2020 indica que SENER evaluará anualmente los beneficios tangibles de los contratos: la producción, incorporación de reservas, actividad exploratoria e inversiones serán clave.
- Por primera vez el PQ-2020 incluye pronósticos de producción con escenarios altos y bajos. Desafortunadamente, la producción esperada de operadores privados solo se revela en el escenario bajo, en el alto es agregado con la producción de Pemex. No hay manera de conocer el comportamiento de privados en condiciones favorables.
- Es bueno saber que bajo "condiciones no favorables", se espera que los operadores privados produzcan 260,000 bpd en 2024.

## ANALYSTS



### MARCO COTA

es el fundador y CEO de Talanza, donde ayuda a las empresas energéticas internacionales en el diseño e implementación de Estrategias a la medida para su cumplimiento regulatorio ajustadas al contexto geopolítico aplicable, considerando la normativa actual y futura.

marco.cota@talanza.energy



### RICARDO ALCUDIA

brinda asesoría especializada a nuestros clientes en términos de obligaciones a lo largo de los proyectos de E&P enfocándose en alinear los objetivos de nuestros clientes con el cumplimiento de sus requisitos contractuales y regulatorios.

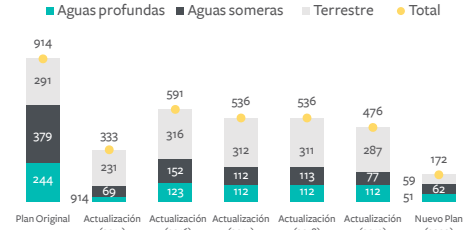
ricardo.alcudia@talanza.energy



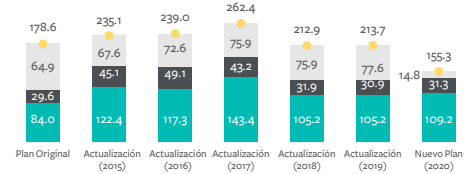
## TALANZA

### EVOLUCIÓN DEL PLAN QUINQUENAL

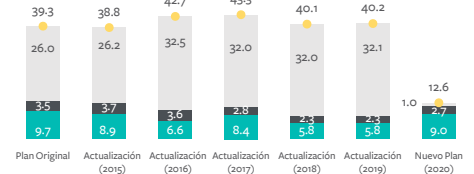
#### Bloques (número)



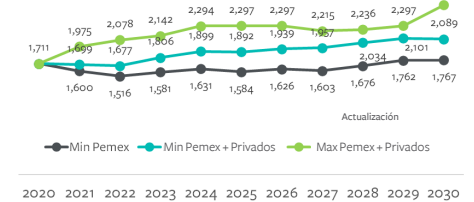
#### Superficie (miles de km<sup>2</sup>)



#### Recursos prospectivos (mmbpce)



#### Pronóstico de producción (mbd)



Plan Quinquenal 2020-2024

Somos una firma única integrada por expertos en regulación energética y administración pública, conformada por un equipo profesional con vasta experiencia en la evolución del sector energético durante los últimos 10 años.

## CONTACT

Montes Urales 755, 11000, Ciudad de México.  
Tel. +52 (55) 8842 7744  
700 Millam St, 77002, Houston, Texas.  
T+1 (832) 314 4932

[www.talanza.energy](http://www.talanza.energy)