

Inicio > NACIONAL > Subsidiaria de Pemex pide más dinero para desarrollar área tras salida de...

NACIONAL

# Subsidiaria de Pemex pide más dinero para desarrollar área tras salida de Ecopetrol

Por Staff BBM - 26 enero, 2024

0



La solicitud de Pemex Exploración y Producción es por 267 millones de dólares y obedece a que Ecopetrol le cedió el 50% de su participación.

En los últimos meses de 2023, Pemex Exploración y Producción (PEP) solicitó a su Consejo de Administración mayores recursos para desarrollar el área contractual 8 en las Cuencas del Sureste que ganó en la ronda 2.1 del sexenio pasado junto con Ecopetrol, esto tras la cesión de la participación de colombiana a la empresa productiva del Estado.

La solicitud de PEP es por 267 millones de dólares y explica que obedece a que su socio no operador (Ecopetrol) le cedió el 50% de su participación en octubre de 2022, quedándose Pemex con el 100% del contrato.

El requerimiento de estos recursos se justifica con base en estudios y se sugieren una alta expectativa de incorporación de reservas de hidrocarburos, así como por descubrimientos que han hecho terceros alrededor del área 8.

## ÚLTIMOS ARTÍCULOS



### Chef Alberto Ferruz inspira a estudiantes de Gastronomía de la UTVCO

Staff BBM - 26 enero, 2024

0

Oaxaca de Juárez, Oax., 26 de enero de 2024.- Con el propósito de reforzar la formación profesional de sus estudiantes, la Universidad Tecnológica de...



Decisiones, ¿Que peones se sacrifican para salvar a la Reina? - José Antonio Estefan Garfias 26 enero, 2024



Invierte Gobierno Estatal en educación, agua y vivienda de Santa María Yosoyúa 26 enero, 2024



Corredor Interoceánico: Reportan lista la primera fase de los Polos de Desarrollo 26 enero, 2024

Además en este bloque ya se han hecho actividades como estudios de sismica, geológicos, así como estudios de interpretación, evaluación de recursos prospectivos, de impacto social y de línea de base ambiental.

El área contractual 8 tiene una superficie de 586 km<sup>2</sup>, se localiza en aguas someras del Golfo de México, frente a la costa del estado de Tabasco, en las Cuencas del Sureste, donde el hidrocarburo principal es crudo ligero.

“Con las evaluaciones concurrentes e incremental resultan indicadores económicos positivos, antes y después de impuestos, además de PEP asumirá el 100% de las inversiones del área contractual durante el periodo adicional de exploración (concluye en noviembre de 2024), lo que permitirá dar continuidad y sustentabilidad a las metas de incorporación de reservas”, indicó la subsidiaria de Pemex.

De acuerdo con lo aprobado por el regulador del sector hidrocarburos, el Programa de Trabajo de 2024 para esta área incluye la realización de geofísica, otras ingenierías, perforación de pozos y seguridad, salud y medio Ambiente, en el escenario Base “A”.

Mientras que en el escenario Incremental “B”, se efectuará actividad de geología, otras Ingenierías y perforación de pozos.

El presupuesto para llevar a cabo lo anterior se estima en 54.54 millones de dólares en el escenario Base “A” y hasta 106.27 millones considerando las actividades del escenario Incremental “B”.

En ambos escenarios operativos, la perforación de pozos ocupará alrededor del 90% del presupuesto.



ETIQUETAS

Ecopetrol

Pemex



Artículos relacionados

Más del autor



Cofepris evalúa si autoriza uso de emergencia de la vacuna Patria por variante pirola



Arman a niños ante "falta de resultados de autoridades"



Mexicana de Aviación inaugurará nuevas rutas en febrero: Ciudad Ixtepec, Uruapan y Nuevo Laredo.

