

Empresas
y Negocios**Obtuvo en conjunto bonos acumulados por 49.48 mdd**

Pemex asigna los primeros cinco contratos de asociación mixta

- Tiene 21 proyectos en curso y los contratos podrían aportar hasta 450,000 bpd a la producción en su punto máximo.
- Antes de concluir el 2025, la petrolera planea cerrar al menos 11 contratos con privados.

Karol García

• PÁG. 23

Se firmarán el 19 de diciembre

Pemex adjudica primeros cinco contratos mixtos

- El director general de la empresa, Víctor Rodríguez Padilla, informó a inversionistas que se obtuvo el máximo porcentaje de flujo de efectivo concursado para Pemex, lo que significó bonos acumulados a favor de la empresa estatal por 49.48 millones de dólares





Karol García
karol.garcia@eleconomista.mx

Petróleos Mexicanos (Pemex) adjudicó los primeros cinco contratos mixtos para desarrollo petrolero y llevará a cabo su firma el próximo 19 de diciembre, informó a inversionistas el director general de la empresa, Víctor Rodríguez Padilla.

Según la agencia *Reuters* y el documento a que tuvo acceso **El Economista**, "se obtuvo el máximo porcentaje de flujo de efectivo concursado para Pemex", lo que significó bonos acumulados por 49.48 millones de dólares.

De esta forma, los contratos mixtos adjudicados fueron Tamaulipas-Constituciones, Cuervito, Sini-Caparroso, Agua Fría y Tupilco Terciario. Y las empresas ganadoras: las mexicanas CESIGSA, Geolis, Consorcio Petrolero 5M del Golfo y Petrolera Miahuan.

El primero de éstos, Tamaulipas-Constituciones, se ubica tierra adentro en la Cuenca de Tampico Misantha. Según informó Pemex en sus cuartos de datos para la licitación, tiene una superficie de 101.8 kilómetros cuadrados y 125 millones de barriles como reservas totales de aceite pesado de 17 grados API, además de 144,000 millones de pies cúbicos de gas natural. En los últimos siete años cuenta con una

producción de 4,300 barriles diarios de petróleo y 11.1 millones de pies cúbicos diarios de gas, que la empresa mexicana Consorcio 5M del Golfo continuará y buscará elevar en una sociedad donde Pemex tendrá una participación de 80% del contrato, luego de recibir un bono de 5.150 millones de dólares.

El contrato en el campo Cuervito, en la cuenca de Burgos, tiene un área de asignación de 536 kilómetros cuadrados, de yacimientos en areniscas compactas a profundidades de entre 2,500 y 3,000 metros. Tiene reservas de 279,900 millones de pies cúbicos de gas natural y una producción de 29 millones de pies cúbicos por día de este hidrocarburo. La firma ganadora de la adjudicación fue la también mexicana prestadora de servicios Geolis, que dará a Pemex un bono por 5.71 millones de dólares y una participación de 46% del contrato.

En el campo Tupilco-Terciario, localizado en el sureste terrestre de la República, el área de asignación fue de 80.1 kilómetros cuadrados en yacimientos de areniscas a profundidades de hasta 4,000 metros en Tabasco. Tiene reservas totales de aceite de 7 millones de barriles de aceite negro con una densidad de 32 grados API, además de reservas de gas de 3,000 millones de pies cúbicos de gas. Su producción llegó a un pico de 600 barriles diarios

de petróleo y a 3 millones de pies cúbicos de gas. La firma ganadora fue CESIGSA, al dar un bono de 3 millones de dólares y una participación de 64% a Pemex en el nuevo contrato.

En el área Sini-Caparroso también localizada en Tabasco, la superficie adjudicada fue de 76.95 kilómetros cuadrados de yacimientos de rocas calizas y dolomías con profundidades de hasta 5,500 metros. Las reservas totales documentadas ascienden a 34 millones de barriles de aceite volátil con densidad de hasta 43 grados API y a 89,000 millones de pies cúbicos de gas natural. A su vez, tiene una producción de 18,100 barriles diarios de crudo y de 47.4 millones de pies cúbicos al día de gas. La firma ganadora fue también la mexicana Consorcio 5M del Golfo, con un bono de 25.255 millones de dólares para Pemex, que en el contrato tendrá una participación de 84 por ciento.

Finalmente, el contrato en Agua Fría se localiza entre los estados de Veracruz y Puebla y tiene un área de 176 kilómetros cuadrados. Produce aceite negro de 24 grados API y fue adjudicado a Petrolera Miahuan con un bono de 10.723 millones de dólares para Pemex, al que se le dio una participación de 48% del contrato.

Para el 2025 Pemex había proyectado desde el segundo trimestre del año un total de 11 contratos mixtos.

Nuevos socios

Pemex recibirá de los privados que con los que se asociará en sus primeros cinco contratos mixtos un monto por bonos acumulados de casi 50 millones de dólares.

FUENTE: PEMEX

Recuperación estimada |

CAMPO	UBICACIÓN	ACEITE (MDB)	GAS (MILES DE MMPCD)	GANADOR	% PEMEX	BONO (MDO)
Tamaulipas Constituciones	Tampico-Misantha	78.59	80.9	C5M	80	5.15
Cuervito	Burgos	--	262	Geolis	46	5.71
Tupilco Terciario	Sureste Terrestre	7	3.2	CESIGSA	64	3.00
Sini Caparroso	Sureste Terrestre	23.3	57.9	C5M	84	25.26
Agua Fría	Tampico-Misantha	128.9	201.5	Petrolera Miahuan	48	10.72