

Pemex avanza en exploración y desarrollo para incrementar su producción

- Las actividades emprendidas son parte fundamental de las líneas de acción relacionadas con el incremento en exploración y el desarrollo acelerado de nuevos descubrimientos, mismas que serán incluidas en el Plan de Negocios de Pemex, próximo a presentarse
- Se tienen importantes avances en la construcción de infraestructura y contratación de perforación de pozos en los 20 nuevos desarrollos de este año, de estos, 12 iniciarán producción en 2019
- Ixachi, el más importante de los 20 campos, ya produce tres mil 900 barriles por día de crudo de alta calidad y 30 millones de pies cúbicos de gas. En 2022, se estima producirá 80 mil barriles diarios de crudo ligero y más de 600 millones de pies cúbicos diarios de gas, es decir, alrededor de 220 mil barriles de petróleo crudo equivalente
- Además de los 20 campos en desarrollo de este año, se prevé desarrollar entre 20 y 40 campos por año a lo largo del período de esta Administración
- De 2019 al 2024 se estima perforar alrededor de 500 pozos, construir más de 100 plataformas de producción marinas e instalar más de cuatro mil kilómetros de ductos, generando alrededor de 47 mil empleos promedio por año

Durante la gira de trabajo que realizó el presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, a instalaciones petroleras en esta región, el director general de Petróleos Mexicanos, Octavio Romero Oropeza, informó que, dentro del marco de la Estrategia General de Exploración y Producción de Aceite y Gas, se registran avances importantes en los trabajos de exploración y desarrollo acelerado de campos, con lo que Pemex avanza para cumplir la meta de producción de 2 millones 480 mil barriles diarios, en promedio anual, durante 2024, con una producción al cierre del mismo año de 2 millones 654 mil barriles por día.

En su mensaje, el presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, afirmó que el sector energético va bien y en especial Pemex, en donde se logró detener la caída en la producción de petróleo y estabilizarla en una producción promedio de un millón 700 mil barriles diarios y a partir de ahí trabajar en su recuperación.

El titular de Pemex destacó que a los 20 campos, cuyo desarrollo se detonó en esta administración, se sumaron los campos Onel y Yaxché, lo que incrementa a 22. Para su desarrollo, se diseñó una nueva estrategia agresiva e innovadora de contratación y de conformación de procesos integrales que optimizan tiempos y costos.

“Todo lo relacionado con la infraestructura de los 20 nuevos campos de este año está contratada al cien por ciento y en ejecución. Mientras que la infraestructura para los campos Onel y Yaxché está en proceso de licitación y se espera tenerla contratada en julio de este año”, reiteró Romero Oropeza.

Así mismo, el Director General de Pemex indicó que el complemento de la estrategia consiste en contratar la perforación de 116 pozos, 50 programados para perforarse en 2019; 3 de ellos están actualmente en perforación. Del total de pozos para los 20 campos, se tendrá contratado el 90% el jueves 23 de mayo; los restantes, incluidos Onel y Yaxché, quedarán asignados también el próximo día 31 del mismo mes.

Respecto a la construcción de las plataformas de producción marinas, Romero Oropeza señaló que a finales de junio se recibirán dos nuevas plataformas de perforación marina, fabricadas en Singapur, que se instalarán en pozos de los campos Mulach y Esah.

De igual forma, expresó que de manera simultánea a los 22 campos iniciados este año, se trabaja sobre los campos que se desarrollarán el próximo 2020. En este 2019 se perforarán 50 pozos exploratorios, 20 de los cuales ya están en perforación o terminación. Se estima que alrededor del 35 por ciento de estos 50 pozos resultarán comerciales, y como resultado de ello, se desarrollarán entre 15 y 20 nuevos campos. A la fecha se tienen resultados favorables en los pozos exploratorios Quesqui 1 en Huimanguillo; Tema 1 en el Litoral de Veracruz; e Ichilan 1 en el Litoral de Tabasco.

“Las exploraciones nos permiten avizorar un escenario de producción a la alza, en la cual se prevé desarrollar entre 20 y 40 campos por año a lo largo del período de esta Administración. Ello nos permite estimar con buen grado de certeza, que vamos a lograr el objetivo de incrementar la producción en los próximos años”, ratificó Romero Oropeza.

Durante el evento que se desarrolló en el campo terrestre Ixachi, Romero Oropeza detalló que este yacimiento está considerado como el descubrimiento más importante en los últimos 25 años en nuestro país, ya que alcanza una estimación de reservas del orden de mil 300 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (bpce) y posee una columna de hidrocarburos que alcanza los mil metros. Además, la calidad de su aceite es superior al promedio de otros campos y se cuenta ya con la infraestructura requerida para la separación y el transporte de su producción inicial.

Con la producción del campo Ixachi y el resto de los campos actualmente en desarrollo, se obtendrán alrededor de 320 mil barriles por día de aceite y 900 millones de pies cúbicos de gas, al cierre de 2021. Además, la producción del desarrollo de los descubrimientos que resulten de la actividad exploratoria sumará en los próximos años más de un millón de barriles por día de aceite y dos mil 700 millones de pies cúbicos diarios de gas al final de la administración.

“La actividad petrolera estimada para los próximos años, será un detonante decisivo para la economía en nuestro país ya que se estima perforar alrededor de 500 pozos, construir más de 100 plataformas de producción marinas e instalar más de cuatro mil kilómetros de ductos, lo que generará alrededor de 47 mil empleos promedio por año”, puntualizó Romero Oropeza.

El Presidente de México, reiteró la estrategia de continuar apoyando a Pemex a través de la inversión presupuestal y reducción de impuestos para que la empresa logre financiarse, de tal manera de que a la mitad del sexenio Pemex sea ya una empresa consolidada y que a través de sus excedentes sea nuevamente la palanca del desarrollo nacional.

Finalmente, el director general de Petróleos Mexicanos afirmó que el conjunto de esta actividad permitirá incorporar y reclasificar nuevas reservas para revertir la tendencia declinante de los últimos años e incrementar la relación reserva probada – producción, de siete mil millones bpce en 2019, se proyecta alcanzar nueve mil 500 millones, al cierre de la presente Administración. Estas acciones representan la columna vertebral del nuevo Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos, próximo a presentarse, cuyos componentes presupuestales y financieros están alineados con la Estrategia General de Producción de Hidrocarburos, del Gobierno Federal.