

DESAFÍOS EN MARCHA



DESAFÍOS EN MARCHA

1. PROYECTOS DE NO CONVENCIONAL

YPF avanza en el primer plan piloto no convencional a Vaca Muerta en Mendoza, que permitirá evaluar el potencial de la formación en el territorio provincial. Los trabajos previos para la posterior perforación de dos pozos horizontales ya se están ejecutando al sur de Malargüe, en el área Paso de las Bardas Norte.

El proyecto incluye dos (2) pozos pilotos en el límite de las áreas hidrocarburíferas CN-VII A y Paso de las Bardas Norte, con el objetivo de explorar la formación Vaca Muerta y comprobar su potencial técnico y económico. La inversión en firme para dicho proyecto es de USD 17 MM.

La rama horizontal de uno de los pozos se perforará en dirección al bloque CN-VII A y la rama horizontal del segundo pozo se dirigirá hasta el bloque Paso de las Bardas Norte. La extensión de rama horizontal será de 1000m y 12 etapas de fractura.

2. CRUDO EXTRA PESADO

2.1. LLANCANELO

Área de la cual es titular y operador YPF.

Durante segundo semestre 2022, se han perforando 4 pozos nuevos.

Desde que comenzaron a ejecutarse las actividades previstas en el plan de inversión (enero 2019), a Julio de 2022, ha habido un aumento en la producción del 14%.

El plan de inversión alcanza los 71,9 MUSD distribuidos entre los años 2022- 2025, logrando obtener una inversión total de 105,9 MUSD, superando la inversión original comprometida de 102,2 MUSD.

Uno de los principales proyectos en el área implica la construcción de la línea eléctrica para el abastecimiento del yacimiento. Esto permitirá reemplazar el uso de GLP para generar energía. Este proyecto constituye un hito relevante para el desarrollo futuro ya que permitirá mejorar los costos operativos y, como consecuencia de esto, viabilizar futuros proyectos de expansión petrolera en la zona.



2.2. LINDERO DE PIEDRA:

Es un área ubicada en Malargüe, que actualmente es operada por la UTE Hattrick / EMESA.

Se perforaron 3 pozos nuevos en 2022.

Se solicitó el pedido de comercialidad del área en 2022.



Hito clave para la Provincia: un permiso de exploración pasa a etapa de desarrollo y explotación por 25 años.

Plan de inversión de 27 pozos (USD 27 millones de dólares)

La producción de petróleo promedio mensual durante el primer semestre del 2022 aumentó alrededor del 34% con respecto al mismo período del año 2021

3. PROYECTOS DE RECUPERACIÓN TERCIARIA

A. CERRO MORADO ESTE

Área operada por YPF.

La producción de petróleo promedio mensual durante el primer semestre del 2022 aumentó alrededor del 30% con respecto al mismo período del año 2021

Existe un plan de inversión inicial de perforación de USD 57 MM, el cual concluirá en noviembre de 2022.

Terminada esta etapa de delineación del yacimiento, la empresa evaluará la realización de proyecto de inyección de polímeros, que podría implicar la perforación de 300 pozos.

B. CHACHAHUEN SUR :

Área Operada por YPF

Se presentó un proyecto de recuperación terciaria, cuyo plan de inversión inicial (USD 54,67 MM) contempla:

- La Perforación de 1 pozo inyector de polímeros
- La Conversión de 4 pozos productores a inyectores de polímeros
- La Adecuación de instalaciones de superficie

En Octubre de 2021 YPF inició la primera etapa de inyección de polímeros.



