

Mendoza cerró el 2022 con récord de inspecciones en hidrocarburos, mayor producción y un nuevo modelo licitatorio

02/01/2023



La Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Economía y Energía cerró 2022 con 144 visitas en todas áreas petroleras de la provincia. Comienzan los trabajos de YPF en Vaca Muerta y se lanza la licitación de 12 áreas con un pliego modelo que facilita las inversiones.

Mendoza cerró el 2022 con récord de inspecciones a áreas petroleras, más de \$11 mil millones en inversiones gracias al programa Mendoza Activa Hidrocarburos y un nuevo modelo de *licitación continua*, que garantizará que las 12 áreas que se lanzarán en 2023 tengan llamados sucesivos y garanticen la

senda de crecimiento del sector.

Las inspecciones de Dirección de Hidrocarburos del Ministerio de Economía y Energía alcanzaron un número total de 144 en un año, lo que cubre el 100% de las áreas petroleras de la provincia.

Estas son fundamentales para un crecimiento controlado, sustentable y seguro de una industria que es central para la matriz productiva local.

Se controlaron no solo el estado de las instalaciones de superficie, sino también las condiciones de seguridad y medio ambiente de los procesos, la explotación racional del área, el estado de avance de planes de inversión, perforaciones, actividades de reactivación, optimización, estimulación, reparación y adecuación de facilidades de superficie.

El impacto positivo de una producción en alza

Durante los años 2021 y 2022 se logró aplanar la curva de declinación anual de 2018, 2019 y 2020, el año en que la pandemia mundial de COVID19 puso en jaque a la industria a nivel global.

Gracias a las múltiples acciones que se tomaron desde el Gobierno de Mendoza, que incluyeron negociaciones con YPF, aliento a las pymes y el lanzamiento del programa Mendoza Activa Hidrocarburos, se lograron reactivar más de 300 pozos y atraer inversiones por más de \$11 mil millones. “Esto hizo que se mantuviera estable la curva de producción total de la provincia y se disminuyera la tasa de declinación que se registró en post pandemia”, explicó el director de Hidrocarburos, Estanislao Schilardi.

Entre las principales actividades ejecutadas este año se destacan desde nuevos pozos hasta tareas de recuperación terciaria, con una fuerte proyección en el lado mendocino de Vaca Muerta.

En el bloque, YPF avanza en el primer plan piloto no convencional 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 pozos piloto 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.

Con una inversión de 17 millones de dólares, 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 1000 metros y 12 etapas de fractura.

- **Lindero de Piedra**

Durante el 2022, en el yacimiento operado por la UTE de Hattrick y EMESA, se perforaron 3 nuevos pozos de desarrollo. La operadora realizó un pedido de comercialidad con un plan de inversiones cuyo objetivo fue obtener la concesión de explotación del área.

- **El Sosneado**

En el área operada por Petroquímica Comodoro Rivadavia, se realizaron actividades de perforación, reparación y adecuación de instalaciones. En concreto, se perforaron 5 nuevos pozos, se repararon 5 pozos con fracturas hidráulicas y se hicieron recambios de oleoductos.

Además, se le otorgó a la operadora la prórroga por 10 años de operación del área hasta 2035, con lo que se logró que la empresa adelantara el plan de inversiones que tenía previsto.

- **Recuperación Terciaria**

En las áreas de Cerro Morado y Chachauén Sur, la operadora YPF se encuentra ejecutando proyectos de recuperación terciaria, con el objetivo de incrementar la producción de ambas concesiones. Entre las actividades planificadas se destacan la finalización del plan de inversión inicial de perforación de 57 millones de dólares para delimitar el yacimiento Cerro Morado, la perforación de 1 pozo inyector de polímeros, la conversión de 4 pozos productores a inyectores de polímeros y la adecuación de instalaciones de superficie en Chachahuén Sur.

- **Llancanelo**

YPF finalizó la perforación de 4 pozos nuevos que ya están produciendo, a lo que se agrega el proyecto de electrificación del campo, que va a permitir remplazar el uso actual de Gas Licuado de Petróleo (GLP) con un impacto positivo en el medio ambiente.

- **Confluencia Sur**

En el área operada por Aconcagua Energía con YPF se otorgó la prórroga de concesión por 10 años, con vencimiento en diciembre 2033. El plan de inversiones propuesto que supera los 8 millones de dólares ya comenzó a ejecutarse.

Este contempla desarrollo recuperación primaria y secundaria, perforación de un pozo, 7 workover y reactivación de pozos; además de mejoras en las instalaciones, tareas de abandono de pozos, red de captación y plantas generadoras de energía eléctrica.

- **Pozos Exploratorios**

En tanto, en Malargüe en 2022 se perforaron tres pozos exploratorios (uno en área Cerro Los Leones, otro en área Río Atuel y otro CNIII Norte), inversión estimada de más de 5

millones de dólares.

Nuevas licitaciones para 2023

A todas las acciones que se han llevado adelante para el crecimiento de un sector clave para la economía de Mendoza se sumará un nuevo modelo de licitaciones continuas, que garantizarán la oferta permanente y las inversiones.

En total se licitarán 12 áreas, once de las cuales se encuentran en Malargüe, y una, en la Cuenca Cuyana. Se trata de permisos de exploración para Boleadero, Bajada del Chachahuen, Chachahuen Norte, CN V, Loma El Divisadero, Malargüe, Payún Oeste, Ranquil Norte, Zampal, Calmuco y Sierra Azul Sur. Además, una concesión de explotación en Puesto Molina Norte.

“Hemos hecho modificaciones para hacer más atractivas las inversiones”, sumó Schilardi. Como en Mendoza Activa Hidrocarburos, esta modalidad termina repercutiendo en las arcas de la provincia, ya que se reactivan zonas petroleras y se generan más regalías.

Entre las ventajas que tendrá este modelo de licitación, se suprimirá el canon por renta extraordinaria y el concepto de canon extraordinario de producción, y dejará el 12% establecido por la Ley de Hidrocarburos.

Fuente: Prensa Mendoza