

# **Hidrocarburos: Mendoza reactivó Loma de la Mina y Vega Grande y concesionará estas dos áreas clave**

05/12/2023



**La Empresa Mendocina de Energía (Emesa) tomó estas áreas maduras para reactivarlas y ponerlas a punto con inversiones y trabajo con pymes. Vega Grande estuvo dos años parada. YPF hizo abandono de pozo en Loma de la Mina en 2022. Ahora saldrán a licitación.**

Luego de minuciosos trabajos de puesta a punto, evaluaciones técnicas, inversiones en infraestructura, reparaciones y análisis de reservas, la Empresa Mendocina de Energía (Emesa) logró recuperar dos áreas maduras que están en condiciones de salir a licitación y seguir incrementando la producción

hidrocarburífera.

Se trata de Loma de la Mina y Vega Grande, ambas en San Rafael. Vega Grande es considerada el área petrolera más alta sobre el nivel del mar de todo el país. Emesa, encargada de trazar las políticas energéticas y de hacer crecer las inversiones en la materia, reactivó la concesión con pymes y con un plan de inversión de US\$ 1,2 millones en dos años (2021-2022).

Esta reactivación fue un hito para la provincia, ya que por primera vez se llevó un equipo de torre a un yacimiento de gran altura, que pasó así de estar abandonado por casi tres años a producir entre 14 y 15 m<sup>3</sup> por día de petróleo, con picos de hasta 30 m<sup>3</sup> por día. Hasta que estuvo operativo, antes de ser abandonado, producía hasta 5 m<sup>3</sup>.

En el caso de Loma de la Mina, Emesa recibió el área que dejó YPF con la infraestructura en estado crítico y realizó inversiones en la reparación total de motores, compra de bomba de inyección y rendido de líneas. Operaba con números en baja, con producción de 35,39 m<sup>3</sup>/día. Hoy tiene una producción promedio de 36,16m<sup>3</sup>/día, con perspectivas de mayor crecimiento pese a tratarse de un pozo maduro con declinación natural.

Con todos estos trabajos, Emesa logró bajar los costos de operatividad mediante una minuciosa gestión de contrataciones y con personal permanente del área.

Gracias a todos estos trabajos, las áreas están en condiciones para concesionarlas a inversores para exploración y explotación. De hecho, el ministro de Economía y Energía, Enrique Vaquié, instruyó al presidente de Emesa, Pablo Magistocchi, y al director de Hidrocarburos, Estanislao Schilardi, para dar los primeros pasos previos a las licitaciones de estas dos áreas que pasaron de estado de abandono a operatividad plena.

**Mendoza, con energía**

La recuperación y crecimiento de la actividad hidrocarburífera, central para la economía de Mendoza, ha sido uno de los pilares de las acciones del Ministerio de Economía y Energía. Estas son las principales medidas que se tomaron y con las que se logró revertir una tendencia a la baja y la recuperación de más de 300 pozos inactivos:

### **Lindero de Piedra**

En 2023 se otorgó la concesión por 25 años del área Lindero de Piedra, ubicada en Malargüe, bajo Decreto 546/2023 a la UTE Hattrick/Emesa. El plan de inversiones es de 27.300.000 dólares.

Actividades: perforación de 27 pozos nuevos, terminaciones de pozos, inversiones en instalaciones de superficie. Durante 2022 se perforaron 3 pozos y durante 2023 se perforaron 8 nuevos pozos. La alícuota de regalías del 6% otorgada logra apalancar e incentivar el proyecto. Se trata de un proyecto de crudo extra pesado.

### **Desarrollo de Vaca Muerta**

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. El proyecto exploratorio se está desarrollando en las áreas Paso de las Bardas Norte y CN VII A. Incluye dos pozos pilotos, con tramos verticales, horizontales y set de fracturas y cuya inversión en firme para dicho proyecto es de 17 MM de dólares.

Hoy ya se realizó la perforación de los dos pozos verticales con sus respectivos tramos horizontales. Las próximas tareas a realizar incluyen las estimulaciones hidráulicas y terminación de ambos pozos. En caso de éxito, el desarrollo implica la perforación de más de 100 pozos.

### **Recuperación terciara (YPF)**

En las áreas de Cerro Morado Este y Chachahuén Sur, YPF ejecuta proyectos de recuperación terciaria con el objetivo de incrementar la producción de ambas concesiones. Inversiones comprometidas por 71 MM de dólares.

En el área de Chachahuén Sur, el proyecto está en etapa de finalización, cuyas inversiones ascienden a 54 MM de dólares.

La producción a inicios a enero del 2021 fue de 1.290 m<sup>3</sup>/día.

La producción a octubre de 2023: 1.564 m<sup>3</sup>/día.

La producción se incrementó más de 20% con las inversiones realizadas.

El proyecto fue viabilizado con una reducción de regalías de 6% en la producción incremental asociada a la inyección de polímeros. En el área Cerro Morado Este, en caso de éxito, el desarrollo implica la perforación de más de 300 pozos.

## **Llancanelo**

Yacimiento de crudo pesado de YPF. Inversión comprometida 103 MM de dólares. Se otorgó reducción de regalías de 50% para viabilizar el plan de inversiones. A comienzo de 2020, la producción del área era de 188 m<sup>3</sup>/d. Al día de la fecha, la producción (octubre de 2023) es de 260 m<sup>3</sup>/d. Compromiso de inversión de 103 USD de dólares. Invertido hasta el momento, 62 MM de dólares. Ejecutado: 60%. Se realizaron obras de electrificación del campo.

## **Cesión de áreas a PCR**

En agosto de 2023 se produjo la cesión de 4 áreas pertenecientes a la concesionaria Phoenix a Petroquímica Comodoro Rivadavia (PCR). Las áreas involucradas en la cesión fueron Puesto Rojas, La Brea, Cerro Mollar Norte y Cerro Mollar Oeste. La producción en enero de 2023 fue de 45m<sup>3</sup>/día, con 18 pozos activos. La producción en octubre 2023: 112 m<sup>3</sup>/día. Hay 23 pozos activos. La concesionaria actual está

proponiendo a la Provincia planes de inversión para los próximos 3-4 años.

### **El Sosneado**

Concesión de PCR, prorrogada en junio de 2022 por 10 años (hasta 2035). Las inversiones comprometidas ascienden a 18,95 MM de dólares en 4 años: perforación de 6 nuevos pozos de desarrollo, reparación de 12 pozos existentes, perforación de 1 pozo exploratorio e inversiones en medio ambiente y facilidades de superficie. Entre 2022 y 2023, PCR perforó 5 pozos nuevos y realizó reparaciones de pozos. Cuando se decretó la prórroga, la producción era de 128,8m<sup>3</sup>/día. La producción ha tenido picos en 2023 de 190,8 m<sup>3</sup>/día

### **Piedras Coloradas / Cacheuta**

Ambas concesiones pertenecen la operadora Compañía General de Combustibles, (CGC) que adquirió ambos activos a mediados de 2021. Se ha llevado a cabo un proceso de optimización e incremento de producción. La producción diaria promedio previo a la toma de operaciones por parte de CGC era de 165m<sup>3</sup>/día. La producción promedio actual es de 223m<sup>3</sup>/día. La concesionaria se encuentra discutiendo el plan de inversión de ambas áreas para los próximos años con la provincia

### **Programa Mendoza Activa Hidrocarburos**

En las tres ediciones del programa se presentaron 93 proyectos.

El monto total de las inversiones presentadas supera los AR\$ 37.000 MM.

La actividad involucrada implica la perforación/intervención de más de 380 pozos. El cupo destinado para reintegro de inversiones es de AR\$ 17.000 MM.

Se estima que la recaudación provincial asociada, debido al cobro de regalías de producción que sin Mendoza Activa no se

percibiría, al finalizar el programa superaría 100% al reintegro de AR\$ 6.800 otorgado por la provincia. Actualmente, la producción asociada al programa representa 7% aproximadamente de la producción total de la provincia.

### **Licitaciones 2023**

Se encuentra para firma de Decreto el Primer Llamado a Licitación bajo las condiciones establecidas en el nuevo pliego modelo, el cual tiene como objetivo incentivar inversiones, agilizar tiempos y plazos, incrementar la producción, atraer nuevos jugadores y realizar llamados sucesivos (modelo de licitación constante). La licitación incluye 9 áreas exploratorias y 3 áreas de explotación.