

Mendoza impulsa nuevas licitaciones petroleras para revertir la caída en la producción: «Estamos llevando adelante el mismo proceso que vivió Neuquén»

22/04/2026



En un contexto de transformación para la industria energética nacional, el Gobierno de Mendoza busca consolidar un modelo de licitaciones permanentes para mantener activos sus recursos hidrocarburíferos. Manuel Sánchez Bandini, subsecretario de Energía y Minería, detalló los avances del reciente proceso licitatorio que atrajo a cinco empresas para áreas clave del sur provincial.

El funcionario analizó el impacto del retiro de YPF de las áreas convencionales en la provincia, la apuesta por el «modelo Neuquén» en la lengua mendocina de Vaca Muerta y la estrategia de reducir regalías para captar capitales en un mercado altamente competitivo.

La provincia ha logrado estandarizar sus procesos licitatorios, permitiendo una dinámica que no se veía en la última década y media. La apertura de los sobres B de la reciente licitación nacional e internacional marca un hito en esta estrategia.

«Estamos forjando un hábito en esta gestión. Es decir, tener licitaciones casi todos los años, y a veces dos veces al año. Esto es fundamental para poner en valor los recursos mendocinos y que siempre estén a disposición del mercado. En los últimos 15 años hubo apenas cinco licitaciones; nosotros, en los últimos cinco años, ya hicimos otras cinco», destacó Sánchez Bandini de entrada.

«Esto es posible gracias a un modelo estandarizado y aprobado por la Fiscalía de Estado. En este cuarto proceso, sobre las áreas vacantes o caducadas, tuvimos una gran receptividad. Calificaron cinco empresas con ofertas competitivas para cuatro áreas, incluso para exploración, lo cual nos permite ampliar el horizonte petrolero convencional y sumar nuevos operadores», añadió.



Manuel Sánchez Bandini

La transición de YPF y el potencial no convencional

Mendoza enfrenta actualmente el desafío de gestionar el traspaso de las áreas convencionales que YPF deja vacantes para enfocar sus recursos en Vaca Muerta, al tiempo que busca desarrollar su propio potencial dentro de la cuenca.

Respecto al denominado «modelo Neuquén» en Mendoza, el subsecretario destacó que la provincia posee el 30% de la formación Vaca Muerta dentro de su cuenca sedimentaria. **«Estamos llevando adelante el mismo proceso que vivió Neuquén hace tiempo; ya validamos con dos pozos que el potencial existe. Ahora, junto a YPF, se perforarán más de cinco pozos de exploración no convencional en el sur de Malargüe. Es una fase de masificación que promete resultados muy importantes para el futuro energético provincial»**, indicó en medio de la entrevista que brindó a **FM Vos 94.5**.

No obstante, el funcionario reconoció el desafío de la transición que implica el recambio de operadores,

especialmente bajo el Plan Andes II. «Esta transición de 'cambio de manos' en las áreas que deja YPF nos afecta a todos. Si el proceso no se cierra con celeridad, se frenan las inversiones necesarias para mantener una producción óptima. Por eso, la velocidad de gestión es vital: necesitamos captar nuevos operadores lo antes posible para resguardar los recursos del Estado y, fundamentalmente, mantener los puestos de empleo en el sector», explicó.



**Manuel Sánchez Bandini, subsecretario de Energía y Minería, detalló los avances del reciente proceso licitatorio que atrajo a cinco empresas para áreas clave del sur provincial
Producción y regalías: la estrategia de competitividad**

La falta de inversión en los yacimientos maduros ha provocado una caída en la producción mayor a la histórica, lo que obligó a la provincia a rediseñar su política fiscal.

«La curva de producción solo se mantiene con inversión. Sin

ella, Mendoza caía al 20% anual; con el desarrollo de los últimos años logramos que cayera solo entre un 8% y 9%, pero actualmente la caída está entre el 12% y 13%. Hemos perdido puntos debido a la falta de inversión en el convencional. Por eso, ante este rediseño del mercado, nuestra visión es bajar regalías para ser competitivos», dijo Sánchez Bandini.

«Preferimos cobrar la mitad de las regalías sobre un área que se reactive y reinvierta, a no cobrar nada sobre un área parada. Es un 'win-win': ganamos ingresos que antes no teníamos y aseguramos la sostenibilidad de la industria», agregó.

Infraestructura y el futuro de Pata Mora

El desarrollo del sur provincial requiere de obras de infraestructura que acompañen el crecimiento de la actividad extractiva, con el polo industrial de Pata Mora como eje central de esta transformación. Al analizar la situación actual, el subsecretario explicó que existe una marcada capacidad ociosa en los sistemas tradicionales.

«En gran parte de la provincia, la infraestructura petrolera hoy tiene holgura porque ya pasó su pico productivo. Sin embargo, en zonas muy puntuales de San Rafael y Malargüe, donde el desarrollo es incipiente, hay falencias que buscamos resolver en convergencia con los sectores minero y ganadero, especialmente en lo que respecta al mantenimiento de caminos clave para la producción», puntualizó.

Por otro lado, destacó el hito de Pata Mora como el proyecto motor para la región. «Esta zona será clave para el desarrollo no convencional y minero. Ya tenemos la posesión de los terrenos bajo un fideicomiso y estamos trabajando para terminar los pliegos hacia fin de año, con el objetivo de licitar el desarrollo productivo a un inversor privado. Tendremos noticias concretas en este segundo semestre para lanzar formalmente este plan e impulsar definitivamente esa

zona estratégica del sur mendocino», anticipó el funcionario.

El empleo y la reconversión del sector

El cambio de paradigma en la inversión petrolera impacta directamente en el mercado laboral, obligando a una adaptación del capital humano hacia nuevas formas de extracción.

«El impacto en el empleo es crítico y lo seguimos de cerca. YPF ha tenido una visión de acompañamiento con planes de retiro y jubilaciones, pero lo más importante es el proceso de reconversión que ya vive el gremio desde hace cinco o seis años», comentó el subsecretario.

«Muchos trabajadores mendocinos están siendo demandados por el crecimiento del no convencional que Neuquén no llega a abastecer. No es un proceso instantáneo, toma meses acomodar el mercado laboral, pero nuestra prioridad es que sea lo más ágil posible para que el empresario vuelva a invertir y el trabajador recupere su estabilidad», completó.