

Trabas en Europa y en Estados Unidos amenazan a la industria local del biodiesel

Mendoza: habrá un fuerte aumento de inversiones petroleras por extensión de concesiones



revista **PETROQUIMICA** **Petróleo, Gas & Química**



Nº 267

Año 29

Julio 2011

Edición Latinoamericana



POLO ESTRATÉGICO

Bahía Blanca, uno de los mayores centros productivos de la Argentina, busca retomar el protagonismo de la mano de los descubrimientos de gas y de su consolidación como punto de entrada de importaciones energéticas. Están en estudio una nueva terminal regasificadora y ampliaciones de las plantas instaladas.

Apuran obras energéticas por más de \$ 7.800 millones

Importación y déficit comercial, las claves del nuevo mapa gasífero argentino



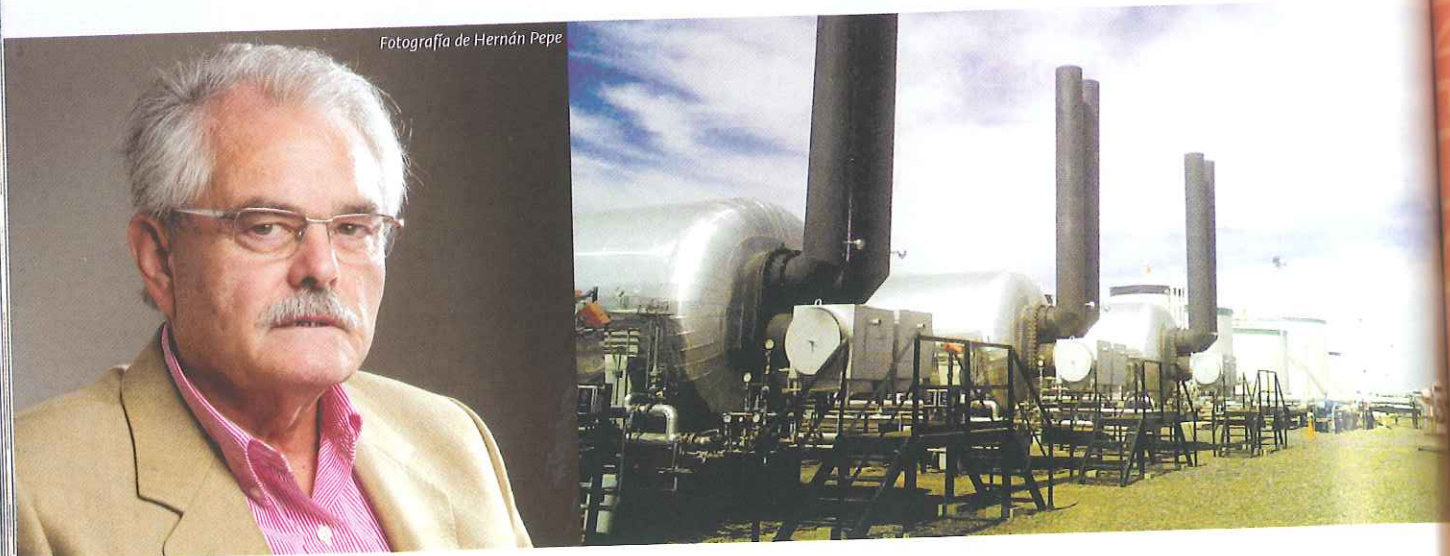
UNA EMPRESA
CON ENERGÍA QUE
INVIERTE EN
EL FUTURO

A nuestros proyectos habituales, se suman investigación y desarrollo de Reservorios y Fluidos **No Convencionales**. Estamos ampliando el equipo.

rrhh-cv@pluspetrol.net

Att: Liliana Queiroz

Con un ambicioso plan de perforación, Pluspetrol apuntala la producción de crudo de Mendoza



Eliseo Bouza

Pluspetrol opera en Mendoza el que probablemente sea el mayor desarrollo petrolífero de la última década en la Argentina. Luego de anunciar la compra de los activos locales de la canadiense Petroandina Resources, la petrolera tomó control el año pasado de varias áreas emplazadas al sur de la provincia cuyana, que hoy explican una buena parte de la oferta total de crudo del distrito.

Es que mientras la producción de los reservorios

La operadora contempla la perforación de 45 pozos en las áreas Jagüel Casa de Piedra y CNQ7 Gobernador Ayala. Además, colocará seis pozos de avanzada en Cerro Huanul Sur. En los últimos tres años invirtió 240 millones de dólares en la provincia. Entre 2012 y 2015 prevé realizar 80 pozos e implementar un intensivo proyecto de recuperación secundaria en la zona.

históricos de Mendoza declinaban por su maduración, Pluspetrol continuó un ambicioso plan de desarrollo de

sus yacimientos, de los que extrae cerca de 3.000 metros cúbicos diarios (m³/día) del hidrocarburo. Es decir, un

Bouza //

“El nivel de producción en Mendoza está en el orden de los 3.000 m³/día de petróleo y el plan para 2011 contempla la perforación de 45 pozos de desarrollo entre productores e inyectores”



25% del total provincial, que ronda los 14.000 m³/día.

Lejos de sacar el pie del acelerador, la mayor petrolera de capitales locales del país planea perforar en 2011 alrededor de 45 pozos entre productores e inyectores en los bloques Jagüel Casa de Piedra y CNQ7 Gobernador Ayala.

“Actualmente contamos con dos equipos de perforación y cinco equipos de torre para trabajos de terminación de pozos, *workovers* y mantenimiento de pozos (*pulling*)”, explicó Eliseo Bouza, Argentina Country Manager de Pluspetrol, en diálogo con Revista Petroquímica, Petróleo, Gas & Química.

El directivo indicó que la evolución de la producción durante este año ha sido muy alentadora a partir de la buena performance del proyecto de recuperación secundaria (*waterflooding*), “debido a que la evolución del corte de agua es menor a la pronosticada”.

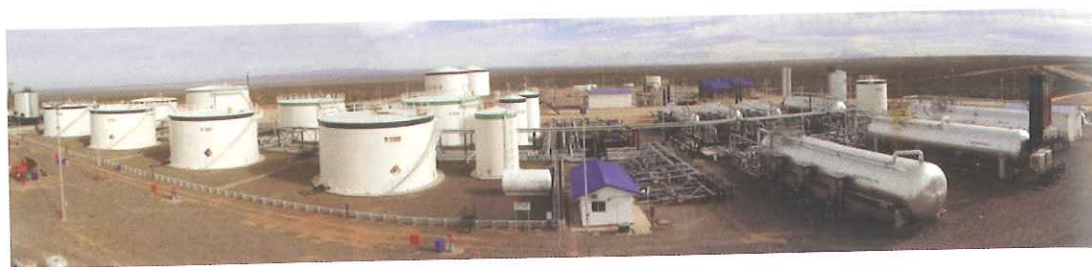
A su vez, Pluspetrol guarda interesantes expectativas con relación a los pozos de avanzada en el yacimiento Cerro Huanul Sur (CoHs). “Durante 2011 se esperan perforar unos seis pozos de delineación de tal forma de definir el potencial de desarrollo”, señaló Bouza, que ingresó en la compañía en 1998 y fue uno de los principales referentes del megaproyecto gasífero Camisea, donde se desempeñó como Gerente Ejecutivo.

¿Cómo calificaría el presente de Pluspetrol en Mendoza?, preguntamos al directivo.

Está caracterizado por un muy alto nivel de actividad centrado en las operaciones de las concesiones Jagüel Casa de Piedra y CNQ7 Gobernador Ayala. El nivel de producción en Mendoza está en el orden de los 3.000 m³/

día de petróleo y el plan para 2011 contempla la perforación de 45 pozos de desarrollo entre productores e inyectores.

Hay varios proyectos en marcha que presentan muy buenas perspectivas. El primero es el de ASP *flooding*, proyecto de recuperación terciaria (EOR) que prevé la inyección de polímero, surfactante y álcali como forma de mejorar la eficiencia de barrido y de esa forma incrementar el factor de recuperación del yacimiento. La primera fase del proyecto está proyectada para iniciar a comienzos del año 2012 con la inyección de polímero. En función de los resultados obtenidos, se avanzará con la inyección de surfactante y álcali. Este proyecto presenta importantes posibilidades para incrementar las reservas del área en caso de ser exitoso y poder expandirlo a todo el yacimiento. »



¿Qué otros proyectos tiene en carpeta la compañía?

Otra iniciativa que abre interesantes expectativas son los pozos de avanzada en el yacimiento CoHs. A través de la perforación de varios pozos se ha abierto la posibilidad de extender el desarrollo hacia el oeste del yacimiento. Durante 2011 se esperan perforar unos seis pozos de delineación de tal forma de definir el potencial. Hay interesantes expectativas para un desarrollo que implique cerca de 25 pozos entre productores e inyectores. Este desarrollo se realizaría durante el año 2012. A su vez, la perforación de dos pozos exploratorios entre los yacimientos CoHs y JCP (Jagüel Casa de Piedra) a realizarse durante el segundo semestre de 2011 amplía las expectativas de incrementar el POIS (petróleo original *in situ*) y de esa forma potenciar aún más el desarrollo del área.

¿Qué inversiones tiene previstas Pluspetrol para el corto, mediano y largo plazo en la provincia?

Las inversiones a corto plazo están asociadas a cumplir con la campaña

de perforación del presente año y avanzar con las obras en ejecución. Entre las más importantes se pueden mencionar el *revamping* de la planta de agua, la instalación de la unidad de ASP y el montaje de la planta de tratamiento de agua de producción y agua dulce.

Desde 2009 a 2011 las inversiones alcanzarán los 240 millones de dólares y se habrán perforado, entre productores e inyectores, 237 pozos, además de la construcción de oleoductos, gasoductos e instalaciones de tratamiento de crudo y de agua.

A mediano plazo el proyecto más importante es terminar con el desarrollo del yacimiento y del proyecto de recuperación secundaria. Eso implica, junto con la puesta en producción de la planta de tratamiento de agua antes mencionada, la perforación de cerca de 80 pozos entre 2012 y 2015.

El proyecto de ASP tiene un gran potencial para crecer en caso de ser exitosa la primera fase, que comienza durante el primer trimestre de 2012. En caso de tener resultados positivos, se evaluará la expansión del proyecto a partir del año 2013.

¿Cuáles son las expectativas y oportunidades que ofrece y genera Mendoza para la compañía?

La provincia de Mendoza ofrece importantes oportunidades para Pluspetrol en el desarrollo de las reservas de crudo de las áreas que la compañía opera. Tanto la exploración como la continua perforación de pozos de avanzada en los yacimientos actualmente en explotación abren nuevas posibilidades de desarrollo y de incremento de reservas.

Pluspetrol aspira a ampliar su cartera de proyectos en las áreas operadas, así como incorporar nuevos proyectos en nuevas áreas. Se trata de una compañía con gran *know how* y experiencia, que siempre apunta a agregar valor. Actualmente se encuentra comenzando un importante proyecto que involucra a todos sus bloques para el desarrollo y producción de hidrocarburos y reservorios no convencionales (*shale gas, shale oil y tight gas*), así como de crudo pesado.®