



GOBIERNO DE MENDOZA

MINISTERIO DE ECONOMÍA

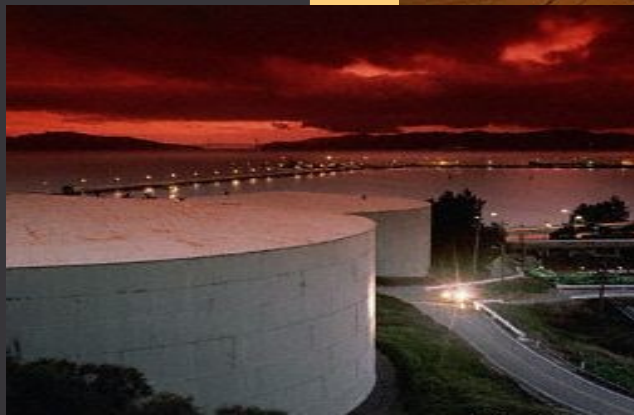
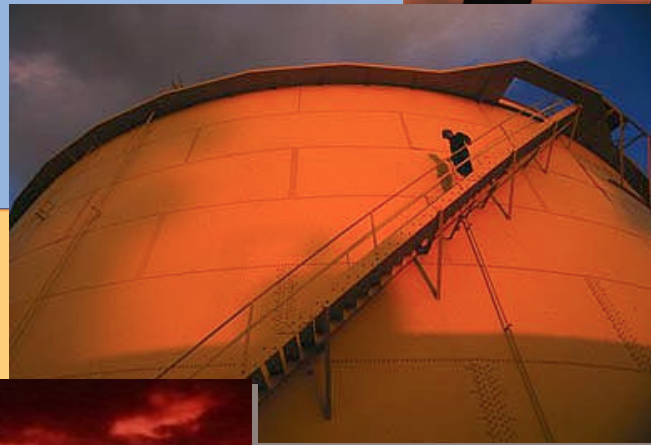
SUBSECRETARÍA DE PROMOCIÓN ECONÓMICA
E INVERSIONES

Petróleo en MENDOZA



MENDOZA PETROLERA

Política Petrolera



2006-2007

Mendoza: *Ejes Estratégicos*

- *Apoyo a los sectores productivos*
- *Diversificación de la actividad económica*
- *Desarrollo territorial*
- *Lograr desarrollo sostenido generando y distribuyendo ingresos con equidad*



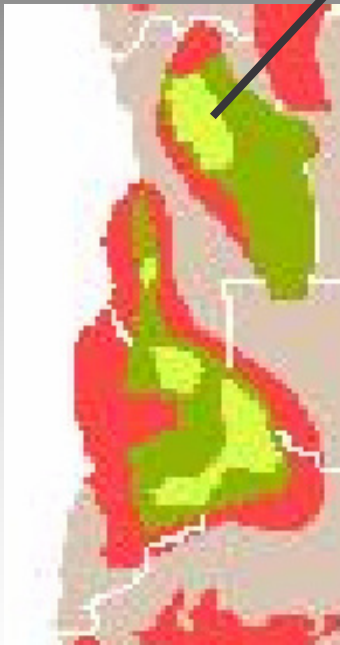
Mendoza: *Política Petrolera*

- ✓ *Promover las inversiones petroleras.*
- ✓ *Sustituir importaciones.*
- ✓ *Generar excedentes exportables.*
- ✓ *Garantizar la sustentabilidad de las actividades petroleras.*



Estudio y selección de las áreas a licitar

➤ Estudio geológico y geomorfológico de las cuencas

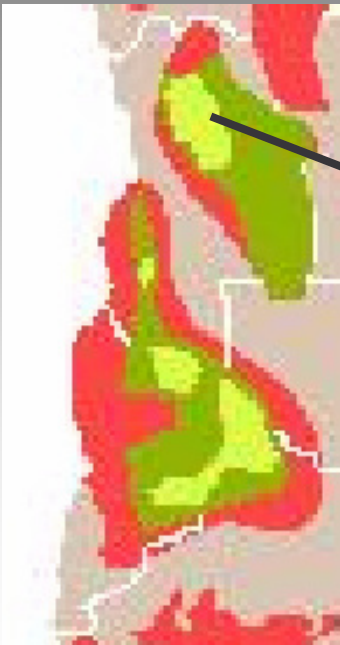


La **Cuenca Cuyana** se divide en dos Subcuencas: Cacheuta y Alvear; la cuenca se generó y evolucionó en un ambiente continental. Su columna estratigráfica está fuertemente deformada por los efectos tectónicos de la orogenia andina. Entre los espesores sedimentarios encontramos que los máximos triásicos registrados fueron de 3.700 m y de los terciarios de 3.500 m. Las Formaciones Productivas ordenadas de acuerdo a su volumen acumulado de petróleo extraído, son las siguientes: Formación Barrancas (58 %) , Formación Papagayos (19 %), Formación Río Blanco (13 %), Formación Potrerillos (5 %) , Formación Las Cabras (4 %) y otras formaciones (1%). Los valores han sido redondeados a fin de evaluar la magnitud del petróleo extraído, que suma para toda la cuenca unos 210 MMm3. El petróleo de la cuenca cuyana se generó casi totalmente en la Formación Cacheuta. También se le asigna capacidad oleogénica a la Intercalación Gris de la Formación Las Cabras, a las pelitas negras de la Formación Potrerillos y posiblemente también a sedimentos carboníferos recientemente analizados.



Estudio y selección de las áreas a licitar

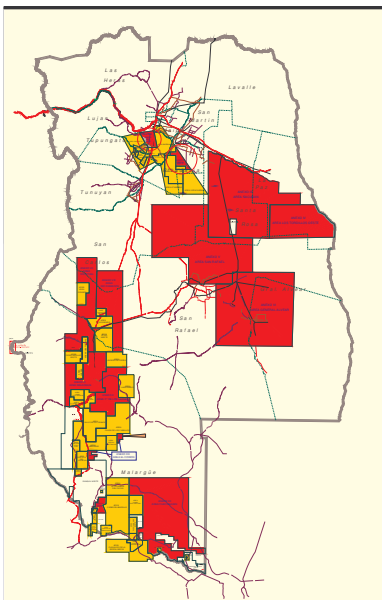
➤ Estudio geológico y geomorfológico de las cuencas



Es una cuenca continental, formada por fosas longitudinales, de relieve alto y fondo irregular, colmatadas por potentes depósitos, fundamentalmente de origen piroclástico. La Cuenca Cuyana abarca unos 40.000 Km², pero los yacimientos actuales ocupan sólo el 12,5% de la misma. En este sector se concentró la actividad petrolera de los últimos años, es por eso que se caracteriza a esta cuenca como MADURA, sin embargo últimamente, el avance de la tecnología y la aparición de nuevos conceptos e ideas exploratorias, ha posibilitado algunos descubrimientos significativos como son : La Ventana Norte, Barrancas, Villavicencio, Cañada Dura, Ceferino, Chañares Herrados. Los más destacados son Chañares Herrados que en dos años logró cuadruplicar su producción y continúa la perforación de nuevos pozos, y Cañada Dura, cuya producción llegó a igualar la producción de todo el yacimiento Viscacheras



Mendoza: Áreas Preseleccionadas

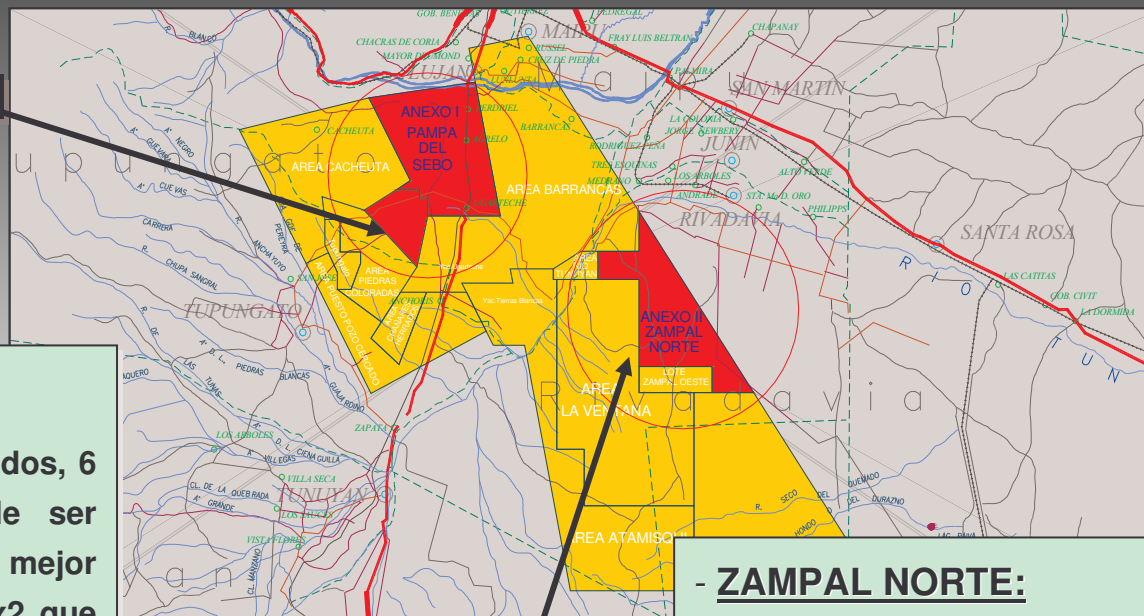


PAMPA DEL SEBO

- PAMPA DEL SEBO:

De los siete pozos perforados, 6 están en condiciones de ser intervenidos, siendo el mejor representante el pozo PSx2 que resultó productivo a razón de 36 m³/mes y recientemente fue puesto en producción el pozo Cuchilla del Hotel.

[Más detalles](#)



ZAMPAL NORTE

- ZAMPAL NORTE:

Las perforaciones exploratorias documentaron manifestaciones de hidrocarburos. En virtud de las buenas perspectivas comerciales de 2 pozos, uno petrolífero y otro gasífero, se escindió del bloque original, el lote Zampal Oeste, que se encuentra en evaluación.

[Más detalles](#)



Mendoza: Áreas Preseleccionadas

- **ÑACUÑAN:** Impulsado por el descubrimiento de Vizcacheras, se inicia a partir de los años '60 la investigación de este área. Los pozos de esta región, que presentaron manifestaciones de petróleo, evidenciaron la extensión de la Cuenca Cuyana hacia el área de San Rafael.

[Más detalles](#)

- **TORDILLOS OESTE:**

En esta zona se encuentra el pozo Los Tordillos Oeste 1, el cual en 1969 fue descubridor, con una producción de 3 a 4 m³/d. Luego se perforaron otros pozos de interés que documentaron rastros e impregnaciones de petróleo fresco.

[Más detalles](#)

- **GENERAL ALVEAR:**

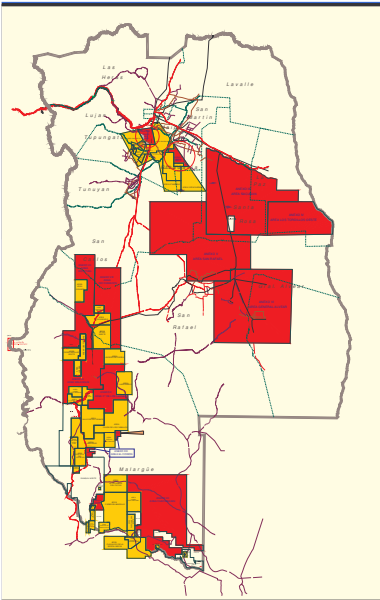
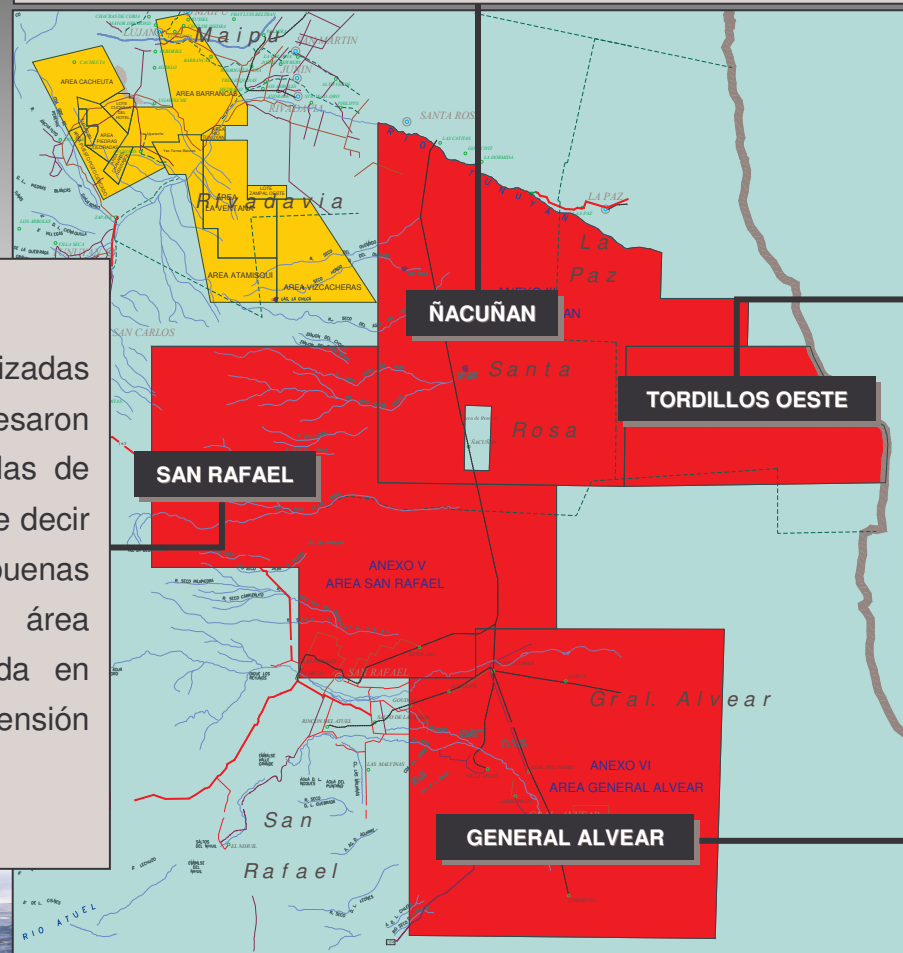
Al igual que San Rafael es un área inexplorada, sin embargo el pozo Itzuango 2 demostró la generación de petróleo a considerable distancia de Mendoza Norte; en varios sondeos se observaron rastros de petróleo con buena detección de gas.

[Más detalles](#)

- **SAN RAFAEL:**

Las perforaciones realizadas en esta región atravesaron secuencias similares a las de Mendoza Norte; se puede decir que a pesar de las buenas perspectivas es un área prácticamente inexplorada en relación con su extensión superficial.

[Más detalles](#)



Estudio y selección de las áreas a licitar

➤ Estudio geológico y geomorfológico de las cuencas

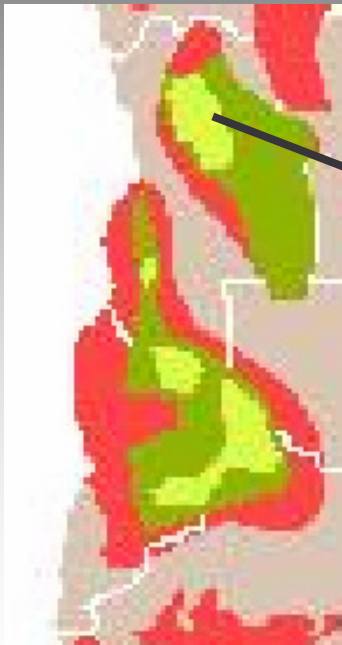


La **Cuenca Neuquina-Surmendocina** es una cubeta rellena por sedimentos marinos mesozoicos y cubierta por rocas clásticas y volcánicas. Su columna estratigráfica está fuertemente deformada por los efectos tectónicos de la orogenia andina. El petróleo se generó, según los estudios geoquímicos realizados, principalmente en la Formación Vaca Muerta, en menor proporción en la Formación Agrio y con dudas en el Grupo Cuyo. Las principales rocas reservorio son rocas ígneas intrusivas (Grupo Mendoza), calizas (Formaciones Chachao y Huitrín), tobas (Grupo Cuyo) y areniscas (Grupo Neuquén) y las rocas sellos son potentes y extensos paquetes de rocas de baja permeabilidad y alta ductibilidad, pertenecientes a las formaciones de Vaca Muerta, Agrio, Huitrín y Loncoche.



Estudio y selección de las áreas a licitar

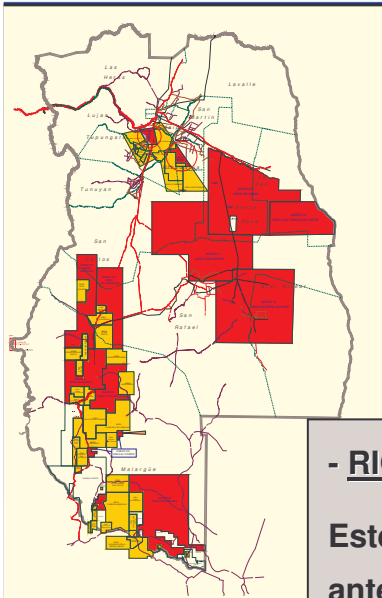
➤ Estudio geológico y geomorfológico de las cuencas



La combinación de factores estratigráficos y estructurales, determinan el tipo de trampa en que se alojan los fluidos; ésto permite dividir toda el área en tres zonas diferentes: 1) una zona intensamente fallada y plegada, 2) una zona de plataforma y 3) una zona intermedia entre las anteriores, con estructuras suaves y fallas definidas, afectadas por cuerpos intrusivos terciarios. En la zona de plataforma existe un acuífero gradual de relleno sedimentario con importantes cambios de facies que sirven de entrapamiento a los hidrocarburos que se generaron en el interior de la cuenca. Entre los últimos descubrimientos podemos mencionar: Loma Alta cuya producción acumulada es de 2.711.000, Chihuido de la Salina, cuya producción acumulada a julio del 2005 es de aproximadamente 17.000.000 m³ de petróleo y 4500.000.000 m³ de gas y Jagüel Casa de Piedra, en el cual con el aporte de sísmica 3D y la perforación de nuevos pozos en un año llevaron la producción inicial de 10m³/día a 270m³/día y con una proyección de quintuplicarla a fines del 2006.



Mendoza: Áreas Preseleccionadas

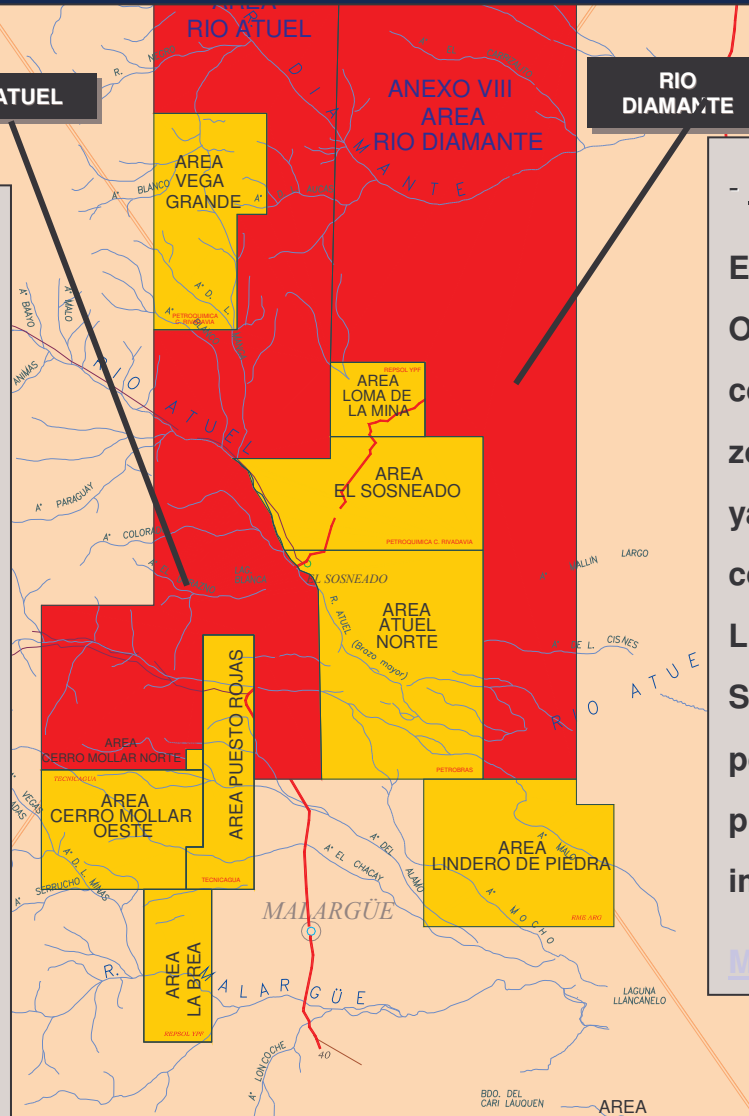


- RIO ATUEL:

Este área tiene muy buenos antecedentes, tanto dentro de su perímetro como en su entorno, yacimientos Vega Grande, Loma de la Mina, El Sosneado, Atuel Norte, Puesto Rojas, C°Mollar, entre otros. Se han perforado más de 30 pozos, se pueden destacar: Loma de los Altos 1, descubridor de petróleo, Loma de los Altos 2, descubridor de reserva de gas y C° Manteca, descubridor de petróleo.

[Más detalles](#)

RIO ATUEL



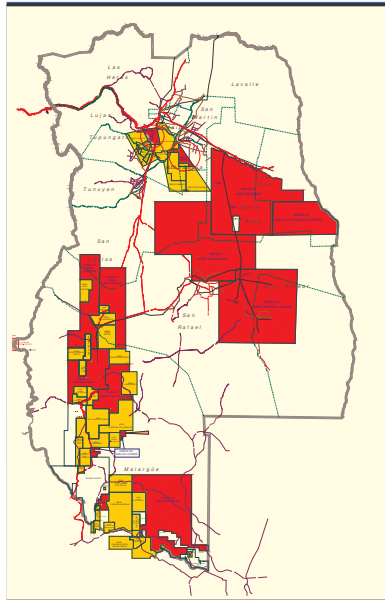
RIO DIAMANTE

- RIO DIAMANTE:

En 1989 el pozo Puesto Oyarce fue calificado como productor. Esta zona está rodeada de yacimientos productivos como son Atuel Norte, Lindero de Piedra, El Sosneado y los pozos perforados en general presentaron rastros e impregnaciones.

[Más detalles](#)

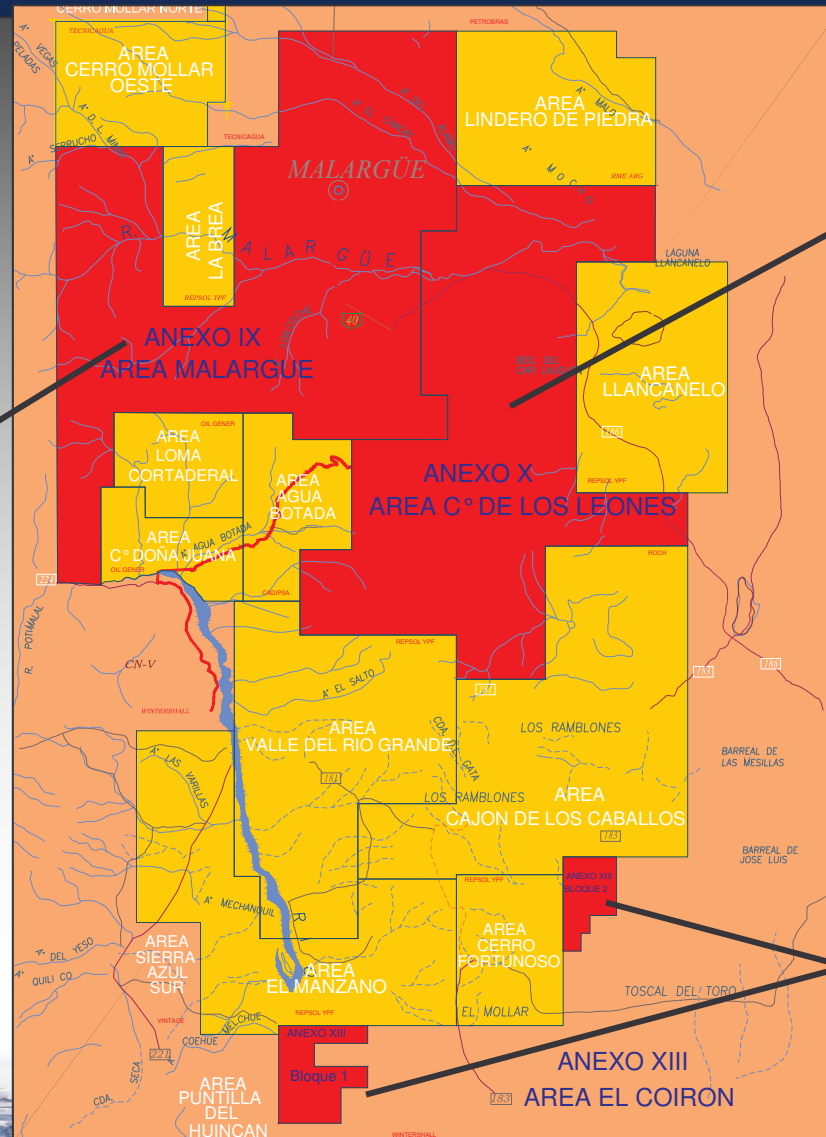
Mendoza: Áreas Preseleccionadas



- MALARGUE:

Este área está subexplorada y es muy interesante ya que se encuentra rodeada de yacimientos productivos como son C° Mollar Oeste, C° Mollar Norte, Puesto Rojas, La Brea, Lindero de Piedra, Loma del Cortaderal, C° Doña Juana, Agua Botada, entre otros.

[Más detalles](#)



- CERRO LOS LEONES:

Relativamente poco explorada, (próxima a Llanquanelo). En toda esta zona se produjeron muchos afloramientos de petróleo. Se destaca el pozo productivo Vega del Sol.

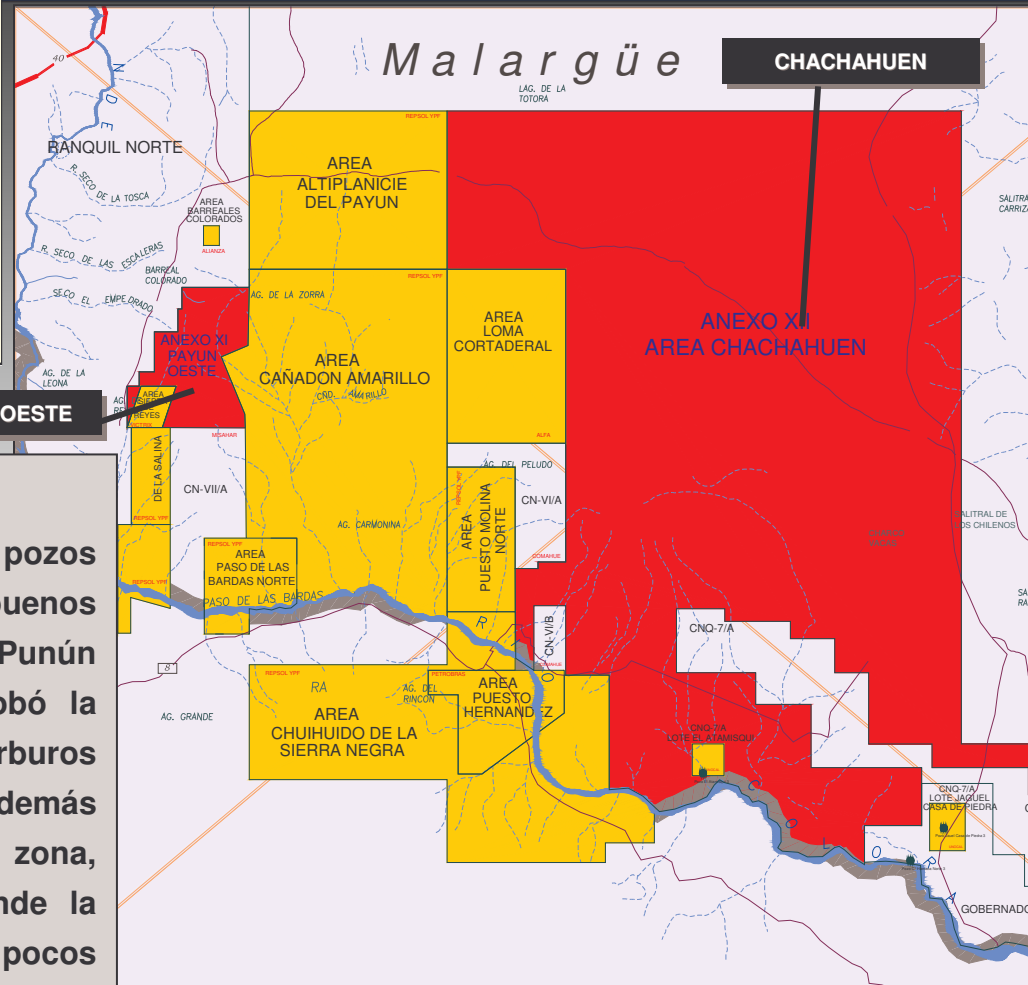
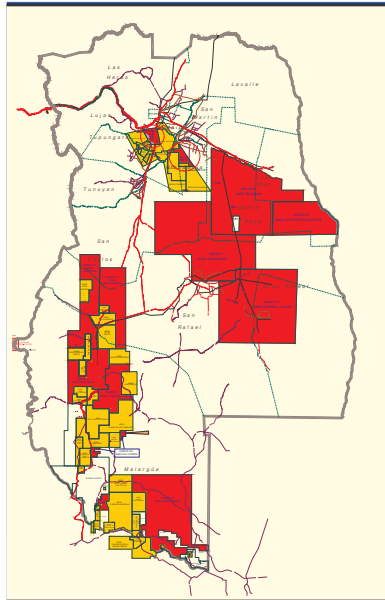
[Más detalles](#)

- EL COIRÓN (Bloques 1 y 2)

Al este del Bloque Coirón 2, al sur del yacimiento C° Fortunoso, se perforó el pozo Pampas Negras, en el cual se pudo observar durante la perforación, petróleo en canaleta, gotas de petróleo en las zarandas y picos de gas. Dentro del Bloque Coirón 2 se perforó el pozo Payún Norte, el cual mostró rastros e impregnaciones y detectó gas.

[Más detalles](#)

Mendoza: Áreas Preseleccionadas



- CHACHAHUEN:

La zona al Norte del Río Colorado ha sido investigada desde la década del '70, aunque espaciadas en el tiempo y teniendo en cuenta los descubrimientos de Rincón de los Sauces y Catriel, se perforaron varias estructuras obteniéndose resultados alentadores, se encontraron manifestaciones en los cuttings, coronas, testigos laterales, y ensayos a pozo abierto. Esta área es vecina de los yacimientos Chihuido de la Sierra Negra, Puesto Hernández, Loma del Divisadero, Puesto Molina, El Atamisqui, Cañadón Amarillo y Altiplanicie del Payún.

[Más detalles](#)

- PAYUN OESTE:

Hay algunos pozos productivos muy buenos como Río Seco y Punún Reyes el cual comprobó la existencia de hidrocarburos líquidos y gaseosos, además este área incluye una zona, Confluencia Sur, donde la producción de muy pocos pozos igualó a la de yacimientos con muchos pozos productores.

[Más detalles](#)



Mendoza: Áreas Preseleccionadas



ANTECEDENTES PETROLEROS

PAMPA DEL SEBO

De los 7 pozos perforados en el Área revertida, 6 están con terminación suspendida y en condiciones de ser intervenidos; el mejor exponente es el sondeo PSx2, que resultó productivo a razón de 36 m³/mes, después de una terminación muy problemática por haber colapsado la cañería de 9 5/8" debido a las altas presiones de formación; aún hoy mantiene 1900 psi en boca de pozo; el resto de los sondeos presentó buenas manifestaciones de petróleo desde distintos niveles (Fms. Río Blanco, Potrerillos, Las Cabras, Cacheuta), lo que justificó su entubación y ensayo. Entre los yacimientos vecinos, muy próximos al Bloque, se destacan: Estructura Cruz de Piedra, Lunlunta, Barrancas, Ugarteche, Los Pozos, Chañares Herrados, Piedras Coloradas, Estructura Intermedia, Tupungato Refugio, Cacheuta, entre otros; es de destacar que, recientemente, el pozo CDHx1 (Cuchilla del Hotel) fue puesto en producción de la Fm. Río Blanco, luego de ser desviado y profundizado por Repsol YPF, aunque finalmente los caudales no cubrieron las expectativas iniciales, quedando en situación de pozo "En Estudio".



Mendoza: Áreas Preseleccionadas



ANTECEDENTES PETROLEROS

ZAMPAL NORTE

Las perforaciones exploratorias, 6 en total en el Bloque revertido, buscaron la continuidad de los horizontes productivos de los yacimientos vecinos. El mejor exponente resultó ser el sondeo CRCx2 (Cañada Represa Catena), entubado hasta 2443 mbbp con 9 5/8", el cual documentó manifestaciones de petróleo en las Fms. Río Blanco, Potrerillos y Las Cabras y que, eventualmente, podrá ser intervenido para nuevos estudios de capas. Cabe aclarar que del Bloque original se ha escindido un lote de explotación en trámite (Zampal Oeste) en virtud de las buenas perspectivas de explotación comercial de los pozos ZOx1 (petrolífero) y ZOx3 (gasífero). Entre los antecedentes productivos vecinos, muy próximos al Bloque en cuestión, se encuentran el reciente descubrimiento del campo Cañada Dura, y los yacimientos maduros de Vizcacheras, Gran Bajada Blanca, Vacas Muertas, Punta de las Bardas, Río Viejas, La Ventana, Lunlunta Carrizal, Río Tunuyán, entre otros.



Mendoza: Áreas Preseleccionadas



ANTECEDENTES PETROLEROS

ÑACUÑÁN

Impulsado por el descubrimiento de Vizcacheras, se inicia a partir de los años '60 la investigación geofísica y exploratoria de Ñacuñán. Es así como se perforaron estructuras favorables en la zona de Cmte. Salas, La Florida, Jagüel La Esperanza, El Divisadero, Puesto Jarilla, Del Lindero, Pichiciego, entre otras, documentándose manifestaciones de petróleo en varios de los sondeos, desde niveles de las Fms. Río Blanco, Potrerillos, Barrancas, Las Cabras. En el límite oriental, la zona de Los Algarrobos y Puesto Nieves fue perforada con el fin de investigar la posible vinculación con el vecino bloque Los Tordillos Oeste, donde se habían logrado resultados muy alentadores, ya que el sondeo LTO es-1 resultó productivo. El sondeo PNx1 documentó rastros e impregnaciones. Los pozos en la región de Ñacuñán evidenciaron la extensión de la Cuenca hacia el Área de San Rafael. A partir de los '90, los permisionarios perforaron la zona oeste más cercana a Vizcacheras, apoyados por información de sísmica 3D, encontrándose impregnaciones en todos los pozos desde las Fms. Barrancas y Papagayos.



Mendoza: Áreas Preseleccionadas



ANTECEDENTES PETROLEROS

SAN RAFAEL

La perforación de pozos exploratorios data de los años '60 y '70, algunos de los cuales no tuvieron apoyo de prospección sísmica, especialmente los ubicados en zona de Huayquerías, debido a lo intrincado del relieve. Hay, por el Noroeste del bloque, 4 sondeos que fueron posicionados con datos de geología de superficie o prospección gravimétrica, por lo que no aportaron información concluyente, a pesar de su interés exploratorio, dada la proximidad con los descubrimientos realizados en la región meridional del complejo productivo de Mendoza Norte. Los trabajos sísmicos se circunscriben a la región “ferroviaria” que conecta las estaciones de Monte Comán, Guadales y Arístides Villanueva. Las perforaciones realizadas en esta región atravesaron secuencias sedimentarias similares a las de Mendoza Norte, con buenas condiciones petrofísicas, pero saturadas de agua salada. No obstante, tampoco aquí la información aportada es concluyente por cuanto se insistía en investigar estructuras clásicas, dejando de lado los cierres estratigráficos. Se puede decir que es un Área prácticamente inexplorada en relación con su extensión superficial.



Mendoza: Áreas Preseleccionadas



ANTECEDENTES PETROLEROS

LOS TORDILLOS OESTE

Los antecedentes petroleros de esta cuenca Triásica están incluidos en el perímetro definido para el presente concurso licitatorio. No obstante, estudios exploratorios en el Área Ñacuñán (estructuras de Puesto Nieves y El Divisadero, y la dorsal de Los Algarrobos) investigaron las relaciones con el pozo más representativo del oriente mendocino (LTO es-1), perforado en 1969, y en el cual los ensayos a pozo abierto, cuttings, testigos corona y perfiles determinaron su entubación; ya en terminación, produjo un caudal de 3 a 4 m³/d desde arenas con buenas condiciones petrofísicas de la Fm. Potrerillos, quedando definido su status como descubridor con producción no comercial. Otros pozos de interés fueron LT es-1, con rastros de petróleo de petróleo liviano; el sondeo LTO x2 documentó rastros e impregnaciones de petróleo fresco y liviano en Potrerillos; el pozo LT x3 presentó niveles con rastros de interés que determinaron su entubación y ensayo por pistoneo.



Mendoza: Áreas Preseleccionadas



ANTECEDENTES PETROLEROS

GENERAL ALVEAR

Es un Área muy poco explorada en relación con su superficie, a pesar que presenta condiciones geológicas favorables para la búsqueda de hidrocarburos comercialmente explotables. Los pozos exploratorios perforados en las décadas del '60 y '70 en las zonas de Gral. Alvear, Jaime Prats, Real del Padre, Gaspar Campos e Ituzaingo no aportaron información concluyente, sea por utilizar equipos y herramientas inadecuadas para atravesar rocas ígneas, sea por no disponer de técnicas y herramientas apropiadas para ensayo de formaciones. No obstante, hay resultados alentadores, particularmente en la zona de Ituzaingo, siendo su mejor exponente el pozo I x2, donde se detectaron rastros frescos de la Fm. Potrerillos, que decidieron su entubación en 1875 mbbp; los resultados de ensayos a pozo abierto demostraron la generación de petróleo a considerable distancia de la Zona Norte. En general, los pozos atravesaron secuencias triásicas completas y se caracterizaron por presentar rastros vegetales carbonosos y bituminosos en las Fms. Potrerillos y Las Cabras, y buen desarrollo de areniscas. En la década del '90, se perforó un pozo Bo x1 (Bowen), con el apoyo de nueva sísmica adquirida y reprocesada, documentándose rastros semi-frescos de petróleo con buena detección de gas desde Potrerillos.



Mendoza: Áreas Preseleccionadas

← volver

ANTECEDENTES PETROLEROS

RÍO ATUEL

Tiene muy buenos antecedentes tanto dentro de su perímetro, como en su entorno (yacimientos Vega grande, Loma de la Mina, El Sosneado. Atuel Norte, Puesto Rojas, Cerro Mollar, entre otros). Como en el Área Río Diamante, los trabajos exploratorios han sido discontinuos en el tiempo y han estado dirigidos mayormente a dos objetivos: 1) la zona de la Cuchilla de la Tristeza, caracterizada por presentar estructuras deformadas por corrimientos, con repeticiones por fallas e intrusiones de filones ígneos en los Grupos Rayoso y Mendoza, y 2) zonas intensamente plegadas y falladas cercanas a la estructuras Mollar-Pto. Rojas, Mallín Largo, C° La Brea, donde se buscaban principalmente acumulaciones en las Fms. Tordillo y La Manga. Se han perforado más de 30 pozos en el Área, muchos de los cuales fueron entubados y terminados en virtud de las interesantes manifestaciones de hidrocarburos. En la zona de la Cuchilla de la Tristeza sobresale el pozo LDA x1 (Loma de los Altos, 1993), que resultó productivo de petróleo de un intrusivo ígneo alojado en la Fm. Agrio. También se destaca el sondeo LDA e-2 (1994), con una surgencia de 123.000 m³/d de gas seco, quedando como pozo exploratorio descubridor de reserva de gas. En la zona de Mollar-Pto. Rojas, el sondeo C°M x1 (Cerro Manteca, 1995) fue declarado descubridor por su producción de petróleo de las Fms. Auquilco y La Manga.



Mendoza: Áreas Preseleccionadas



ANTECEDENTES PETROLEROS

RÍO DIAMANTE

La perforación exploratoria comienza en la década del '60 y se extiende hasta fines de los años '90, pero en forma discontinua. Por ej., la estructura Loma de los Parlamentos (colindante con El Sosneado Oriental) se investigó por primera vez en 1967, mediante el sondeo Px1 (Parlamentos), que fue entubado y ensayado en virtud de las muy buenas manifestaciones de la Fm. Rayoso. Siete años después, se perfora un nuevo pozo en esta estructura (Cho x1), que registra buenas impregnaciones en Rayoso, pero se determina daño a la formación. En 1989, el pozo POy x1 fue calificado como productor no comercial y en 1994, el sondeo Px2 (Parlamentos) produjo petróleo desde Loncoche durante 15 días y fue abandonado luego por alta relación agua-petróleo. Al sur de la estructura mencionada, y buscando las barras oolíticas del Mb. La Tosca del yacimiento Atuel Norte, y los “Rodados Lustrosos” del yacimiento Lindero de Piedra, se perforaron algunos pozos (A. del Lechuzo, Lindero de Piedra, Pto. Villar), los cuales, en general, presentaron rastros e impregnaciones de hidrocarburos del Terciario, Loncoche, Huitrín y Agrio. Al norte de Loma de los Parlamentos se realizaron pozos de estudio y exploración, documentándose niveles de interés en varios de ellos (Río Diamante, Paso Jaula, Huarpes, El Portezuelo, etc.)



Mendoza: Áreas Preseleccionadas



ANTECEDENTES PETROLEROS

CERRO DE LOS LEONES

Ésta es una zona en la que conviene buscar la continuidad de los trenes estructurales del yacimiento Valle del Río Grande que son: 1) Loma Alta, Cerro Divisadero, Río Grande, Malal del Medio, Los Cavaos y Los Volcanes, 2) Cajón de Letelier, Cajón del Olatino, Pampa Palauco, Cajón de los Caballos, Cajón de Molina, Ranquilco y Cajón del Petiso; 3) Al Sur Este: Cerro Boleadero (produce gas de la Fm. Huitrín), Rincón Amarillo, Lomas Peladas y Cerro Fortunoso (produce de las arenas del Gr. Neuquén) .

Resulta de interés investigar cierta conexión con los yacimientos Lindero de Piedra y Llanquanelo (produce de la porción superior del Grupo Neuquén); además, los descubrimientos en la zona Vega del Sol , al Norte del Área Valle del Río Grande, revalorizan la exploración en la región.

En muchos sitios se han producido afloramientos de petróleo en la forma de impregnaciones en areniscas del grupo Neuquén (Pampa Amarilla) y rastros localizados en el núcleo del anticlinal Malargüe (Grupo Choiyoi).

Se destaca el pozo productivo Vega del Sol x-1 que investigó el flanco oeste del anticlinal Vega del Sol, encontrando repeticiones por falla en las Fm. Agrio y Chachao. En los ensayos de terminación los resultados productivos fueron: Chachao II, petróleo, agua y gas; roca ígnea que intruye Chachao I: petróleo y gas; el pozo quedó bajo el status de “Pozo Exploratorio Descubridor” y la recomendación fue seguir investigando las arenas del Gr. Neuquén y los intrusivos del Gr. Mendoza, hacia el norte, donde asciende la estructura.



Mendoza: Áreas Preseleccionadas



ANTECEDENTES PETROLEROS

MALARGÜE

Este área está subexplorada y es muy interesante, ya que se encuentra rodeada de yacimientos productivos: C° Mollar Oeste, C° Mollar Norte, Puesto Rojas, La Brea, Lindero de Piedra, Loma del Cortaderal, C° Doña Juana, Agua Botada, entre otros. Merece destacarse el pozo Malargüe 3, el cual fue perforado en 1974 y que tuvo una producción inicial de petróleo de 44 b/d; también se puede mencionar el pozo Malargüe Sur x-1, perforado recientemente.

Las perforaciones de la zona se centraron en el flanco oriental del anticlinal de Malargüe, constituido en un bloque bajo por la falla longitudinal que afecta dicha estructura. Desde la zona del Arroyo El Chacay hay una línea de perforaciones (pozos Chacay, Malargüe, Chihuido y Chachao) que documentaron rastros en distintos niveles de la columna estratigráfica presente en la zona, desde impregnaciones en el terciario, Gr. Neuquen, Fms. Rayoso, Huitrín, Agrio, Chachao, Vaca Muerta, Gr. Cuyo, etc., en lo que se considera una compleja geología del subsuelo, ya que hubo perforaciones que no salieron del terciario, otras encontraron la Fm. Rayoso a 3300 mbbp, algunas presentaron mucha repetición por fallamiento o iniciaron el sondeo perforando la Fm. Vaca Muerta. Este área es de gran interés, se han realizado pocas perforaciones. Se recomienda realizar una reinterpretación de la sísmica existente y profundizar con un mallado estrecho de sísmica 3-D.



Mendoza: Áreas Preseleccionadas

ANTECEDENTES PETROLEROS

EL COIRÓN (BLOQUES 1 Y 2)

Al Este del Bloque Coirón 2, en la región de Los Volcanes (Sur de Cerro Furtunoso) se perforó el pozo PaNe x1001 (Pampas Negras), programado inicialmente para alcanzar 2800 mbbp, pero en virtud de las importantes manifestaciones de hidrocarburos encontradas durante la perforación, se resolvió profundizarlo hasta 3052 mbbp. Al atravesar niveles de Agrio, Chachao y Vaca Muerta se pudo observar petróleo en canaleta, gotas en zarandas y picos de gas; sin embargo, los ensayos de terminación no dieron los resultados esperados, generando dudas. La estructura parece (no hay sísmica en esta región) ser un flanco amplio y tendido, claramente diferente al pliegue apretado y marginado por fallas que caracteriza al yacimiento C° Fortunoso, y que, por otra parte, produce de las arenas del Gr. Neuquén. Dentro del perímetro del bloque Coirón 2 se perforó el pozo PNx1001 (Payún Norte), el cual estaría ubicado en un flanco del gran máximo de Puntilla de Huincán, comprobándose un escalón pronunciado entre esta posición y la del pozo PaNe x1001, que tuvo una profundidad final de 1700 mbbp, documentando rastros, impregnaciones y detección de gas en un 60% del tramo perforado, desde Gr. Neuquén, pasando por los calcáreos e intrusivos de Huitrín, Agrio, Chachao y Vaca Muerta, hasta ciertos niveles del Gr. Choiyoi, pero los ensayos de terminación comprobaron entrada de agua salada. Se puede decir que el ambiente geológico estructural y el probable potencial hidrocarbúfero del bloque Coirón 2 está representado en las alineaciones que convergen por el Norte (eje Loma Alta-Los Volcanes y eje Pampa Palauco), y las características reconocidas en Puntilla del Huincán. Queda por investigar si el bloque Coirón 1 guarda semejanza con la estructura de C° Fortunoso o sigue un modelo similar a aquellos que son más reconocidos en la zona (calizas, intrusivos, rocas piroclásticas y, eventualmente, areniscas).



Mendoza: Áreas Preseleccionadas



ANTECEDENTES PETROLEROS

CHACHAHUÉN

La zona Norte del Río Colorado, en el Área de Gobernador Ayala , ha sido investigada desde la década del '70. Aunque espaciadas en el tiempo, y sobre la base de los descubrimientos en las regiones de Rincón de los Sauces y Catriel, se perforaron varias estructuras, entre las que se cuentan: Cerro Águila (pozos con impregnaciones en la Arenisca de Avilé, Fm. Agrio), Cerro Los Loros (pozos terminados con importantes manifestaciones en Agrio, Mulichinco y Tordillo, a 5 Km del Yacimiento Puesto Hernández), Cuchilla del Camino (pozos terminados por sus interesantes impregnaciones en Huitrín, Agrio, Mulichinco y Tordillo), El Guadal (uno de los punzados dio 30/45 % petróleo en Gx1; y Gx2 resultó productivo en CHSN), El Atamisqui (de donde se escindió un lote de explotación en virtud del pozo productor EA x3, y con sondeos que documentaron importantes impregnaciones en Agrio, Mulichinco, Quintuco y Vaca Muerta), Puesto Palomo y las Torrecillas, (con pozos terminados y ensayados debido a las abundantes manifestaciones o impregnaciones y rastros en Agrio, Huitrín y Mulichinco), Cerro Bayo (donde se produjo una gran incógnita al extraer del pozo CB x1, 415 bbl de petróleo en 48 hs. desde Quintuco y Tordillo, empujado por agua dulce de las pérdidas de inyección) y más hacia el Noroeste, ya en el Área CNQ-6 (Payún Norte), se hicieron perforaciones tomando como referencia condiciones geológicas, estructurales y productivas de sondeos descubridores en las Áreas Loma del Divisadero y Cañadón Amarillo y las impregnaciones y rastros documentados en los pozos cercanos a la Sierra de Chachahuén. Llama la atención que en varios informes finales de pozos se solicitaran estudios más profundos y detallados de reservorio en virtud de la clara inconsistencia entre las manifestaciones de hidrocarburos encontradas en los recortes de perforación, testigos corona, testigos laterales y, aún, en ensayos de formación a pozo abierto con los ensayos efectuados en la terminación.

Mendoza: Áreas Preseleccionadas

 volver

ANTECEDENTES PETROLEROS

PAYÚN OESTE

Hay algunos pozos productivos muy buenos como Punún Reyes y Río Seco; además incluye el área Confluencia Sur donde la producción de muy pocos pozos igualó a la de otros yacimientos con gran cantidad de pozos. No hay que dejar de considerar la cercanía con Chihuido de la Salina y Chihuido de la Salina Sur y los yacimientos Cañadón Amarillo y Cerro los Nidos. El pozo Punún Reyes, comprobó la presencia de una estructura anticipada por sísmica así como la existencia de hidrocarburos líquidos y gaseosos. Se verificaron numerosas repeticiones de formaciones en la columna atravesada y los ensayos de terminación presentaron los siguientes resultados productivos: Grupo Cuyo II , gas débil; La Manga III, petróleo y gas combustible; La Manga II y Grupo Cuyo I, condensado y gas combustible; La Manga I y Lotena I, condensado y gas combustible; Vaca Muerta, petróleo y agua al 50 %; Mulichinco Inferior, petróleo 98% y agua; Mulichinco Superior, petróleo 88% y agua; Agrio Inferior y Mulichinco Superior, petróleo 80% y agua; Troncoso Inferior, petróleo 2% y agua.

