

# Procesos licitatorios provinciales

Por **Gualter A. Chebli**  
Consultor independiente

## Introducción

### Síntesis del panorama de reservas y exploración de los últimos años

El cuadro de situación en nuestro país, vinculado con la caída del nivel de reservas y la definida disminución de la actividad exploratoria en los últimos años es, francamente, alarmante. Tomando en consideración solamente los últimos cinco años, pueden observarse las siguientes magnitudes:

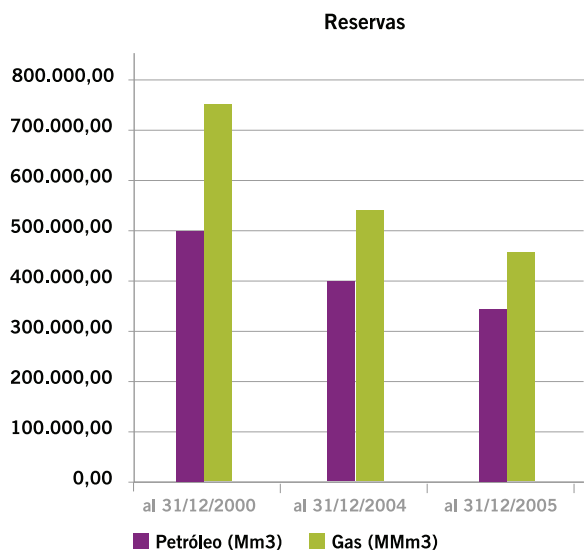
Reservas probadas	Petróleo (Mm3)	Gas (MMm3)
Al 31/12/2000	497.351,00	749.595,00
Al 31/12/2004	393.972,00	541.857,00
Al 31/12/2005	346.323,44	455.549,45

Fuente: Secretaría de Energía de la Nación.

La **disminución de las reservas probadas**, entre el 31 de diciembre de 2000 e igual fecha de 2005, fue del **30 % en el caso del petróleo** y del **39 % para el gas**. La **relación negativa**, entre diciembre de 2004 y de 2005, alcanzó el **12,09 % en las reservas de petróleo** y el **16 % en las del gas**.

Un hecho que complica la situación interna, vinculado con la disminución de reservas, fue, sin lugar a dudas, la concreción de los **contratos de exportación** de hidrocarburos a Chile, Uruguay y Brasil a través de gasoductos y oleoductos de reciente construcción. Simultáneamente, el manifiesto crecimiento positivo de los parámetros económicos del país en los últimos cuatro años contribuyó a complicar en grado sumo el panorama de la relación producción-reservas.





Fuente: Secretaría de Energía de la Nación.

Con respecto a la **caída de las actividades exploratorias**, un índice que refleja objetivamente dicho aspecto lo constituye el número de **pozos exploratorios** perforados en los últimos años. Entre 1960 y 1990, el promedio rondó siempre entre los 100 y los 110 pozos exploratorios perforados anualmente. Esa magnitud se redujo, en los últimos 5 años, en casi un 80 %.

En las **cuencas productivas** no se están explorando (o se lo está haciendo en forma muy limitada) los objetivos profundos y las zonas de frontera (fajas plegadas, zonas de borde, etc.). En las **cuencas aún sin producción** la actividad exploratoria es prácticamente nula. Por otra parte, la **reversión parcial o total** de algunas áreas de exploración, de acuerdo con la normativa en vigencia, produjo una fragmentación y una geometría extremadamente irregular en las nuevas áreas libres. Ello minimizó la calidad prospectiva de las mismas.

Por otra parte, si se efectúa un fugaz repaso a nivel internacional, puede advertirse que, en general, los Estados no están ausentes en el diseño de un plan estratégico de incorporación de reservas. En nuestro país, parece ser un tema al menos descuidado a nivel Nación.

En este escenario, que explica el porqué de la disminución de las reservas, comienzan a producirse algunos cambios como consecuencia de la reforma de la Constitución Nacional en 1994. El nuevo texto de nuestra Carta Magna, en su artículo 124, segundo párrafo, reconoció el dominio originario de las provincias sobre los recursos existentes en su territorio. Dicho dominio importa, dentro de sus respectivas jurisdicciones, el ejercicio de todas las facultades atinentes a procurar la adecuada protección, exploración y explotación de tales recursos.

La primera provincia que hace uso de ese derecho constitucional es la de Neuquén que, a partir de fines de 2000, anuncia su propio régimen de exploración y posterior explotación de hidrocarburos en el marco de la Ley Nº 17.319, y comienza a adjudicar, mediante concursos públicos internacionales, contratos de operación para la exploración, desarrollo y explotación de hidrocarburos.

En agosto de 2003 el Decreto Nº 546/03 del Poder Ejecutivo Nacional reglamenta el artículo 124 de la Constitución Nacional y dispone, en su artículo 1º, lo siguiente: "Reconócese a los Estados Provinciales, a través de sus organismos concedentes o de aplicación, el derecho a otorgar permisos de exploración y concesiones de explotación, almacenaje y transporte de hidrocarburos en sus respectivas jurisdicciones sobre aquellas áreas que reviertan a las Provincias, denominadas 'en transferencia' por el Decreto Nº 1955 de fecha 4 de noviembre de 1994 y sobre aquellas áreas que se definan en sus planes de exploración y/o explotación por la propia Autoridad Provincial competente, dando acabado cumplimiento a los requisitos y condiciones que determina la Ley Nº 17.319 y sus normas reglamentarias y complementarias, y en general ejercer, dentro de sus jurisdicciones, todas las competencias que el Artículo 98 de la Ley Nº 17.319 otorga al Poder Ejecutivo Nacional".

Es a partir de dicho decreto que varias provincias han encarado el proceso de asumir el dominio de sus recursos hidrocarbúferos. A la provincia de Neuquén, pionera en ejercitar su potestad, se le sumaron otros estados productores, como Chubut, Salta, Río Negro, La Pampa, Mendoza y Santa Cruz. También se incorporaron San Juan, La Rioja y Córdoba, provincias, hasta la fecha, no productoras.

La agresiva actitud emprendida por las provincias, organizando su información, proponiendo alicientes técnicos y tributarios y efectuando transparentes concursos públicos internacionales constituye, sin lugar a dudas, un avance muy importante y concreto al incentivar y reactivar la mermada tarea exploratoria en pro del objetivo de reducir la fuerte caída del nivel de reservas de petróleo y gas.

Este nuevo protagonismo hace que los estados provinciales se transformen en naturales y eficientes interlocutores de la industria. Además muchos de ellos se esforzaron en organizar racional y eficientemente su información de base, construyeron muy completos *data room*, elaboraron legislación provincial actualizada y generaron condiciones de contratación alentadoras para la inversión, sin descuidar el objetivo de salvaguardar sus recursos. En algunos casos también se crearon (o adecuaron a los fines petroleros) empresas provinciales que pueden participar del proceso exploratorio y/o de producción, asociándose con el capital privado. Casi todas las provincias han previsto que si la legislación nacional promoviese futuros beneficios legales, económicos y/o impositivos, los mismos se incorporarán a los contratos a que dieran lugar las adjudicaciones de las áreas.

En la descripción del panorama actualizado de cada provincia, que se transcribe líneas abajo, pueden observarse las respuestas que han obtenido de las empresas petroleras los diferentes llamados a concurso público internacional. Puede notarse que en varias de las licitaciones realizadas hasta la fecha los compromisos de inversión son significativamente altos. También es llamativa la ausencia, como oferentes en algunas provincias, de compañías petroleras de gran porte y tradicionalmente "exploradoras". Este último tema debe estar vinculado, seguramente, con las especificaciones de los pliegos de bases y condiciones y con el nivel de riesgo exploratorio que poseen las áreas concursadas.



Un concepto novedoso, incluido en los pliegos de condiciones de casi todas las provincias, es el vinculado con inversión para la capacitación. Parece obvio que este concepto ha sido tomado de la legislación de un gran número de países, en particular de América Latina. Y se explica por esta nueva actividad de las provincias administrando sus propios recursos y relacionada, especialmente, con los conceptos de "autoridad de aplicación" y "poder de policía". Es éste, evidentemente, el camino escogido para la formación de recursos humanos provinciales que permita efectivizar el dominio al que se hace referencia en la Constitución Nacional.

## Panorama provincial

### Provincia de Neuquén

Entre enero de 2001 y agosto de 2003 licitó, mediante concursos públicos internacionales, unas 25 áreas exploratorias. Como resultado de los mismos, adjudicó 18 bloques según el siguiente detalle:

Área	Permisionario
LAS TACANAS	CHEVRON-TEXACO
CERRO VAGÓN	PIONEER N.R.
EL CHURQUI	TOTAL
LA BANDA	REPSOL-YPF
PIEDRA CHENQUE	REPSOL-YPF
CORRALERA	CHEVRON-TEXACO/REPSOL-YPF
EL MOLLAR	REPSOL-YPF
SAUZALITO	REPSOL-YPF
MATA MORA	PETROBRAS
CALANDRIA MORA	REPSOL-YPF
BANDURRIA	PAN AMERICAN ENERGY/ WINTERSHALL/REPSOL-YPF
CAÑADÓN DEL PUMA	CHEVRON-TEXACO
OJO DE AGUA	PIONEER N.R.
COLLÓN CURA	PIONEER N.R.
FONDO DE LA LEGUA	SIMA ENERGY
COIRON AMARGO	PETROBRAS
COVUNCO NORTE-SUR	FOXPETROL
LA INVERNADA	WINTERSHALL

Luego de esta etapa, suspende por un lapso sus llamados a licitación y, posteriormente, adapta sus condiciones a la nueva legislación petrolera provincial de febrero de 2006, vinculada particularmente a dos aspectos sumamente importantes: la propiedad de las áreas que pasan a manos de Hidrocarburos del Neuquén S. A. (Hidenesa, la empresa hidrocarburífera provincial) y modificaciones en las modalidades de regalías.

Con esta nueva modalidad, el 30 de noviembre de 2006 lanzó el primer llamado a licitación, ofreciendo el área denominada **Río Barrancas**. La recepción de ofertas se cerró el 28/12/06, con dos presentaciones: **YPF-Ing. Sima** que comprometió 3709 UT (**USD 18.545.000**) y **Petrobras-Wintershall** que ofrecieron 2411 UT.

La provincia continúa ofreciendo diferentes áreas exploratorias, entre las que se pueden citar: Los Toldos, La Trovilla, Loma Ranqueles, Cortadera, Huacalera, Cruz de Lorena, Sierras Blancas, El Corte y Totoral.

### Provincia de Chubut

**Período de exploración:** 6 años (3+2+1).

**Prórrogas en período de exploración:** no están contempladas.

**Concesión de explotación:** 25 años. Eventual prórroga: 10 años.

**Valor del pliego:** USD 5000.

**Valor del paquete de información de cada área:** USD 5000.

**Mínimo de Unidades de Trabajo (UT):** 1.<sup>er</sup> período: 350; 2.<sup>do</sup>: 550; 3.<sup>ro</sup>: 100.

**Valor de la UT:** USD 5000.

**Bonus a Petrominera (Empresa Provincial):** mínimo USD 30.000.

**Observaciones:** los oferentes pueden reducir el plazo del 1.<sup>er</sup> período exploratorio.

Reciben ventajas en la adjudicación si empresas regionales integran los consorcios oferentes.

La provincia está efectuando llamados a licitación de varios bloques exploratorios en la Cuenca del Golfo San Jorge (Flanco Oeste y Flanco Norte). Se han realizado tres rondas a la fecha.

La primera, efectuada a fines de 2005, permitió la adjudicación del área **Pampa María Santísima** a **Oil M&S** y del bloque **Río Mayo Oeste** al consorcio integrado por **Golden Oil, Energiel y Enerac**.

La segunda (junio 2006) condujo a adjudicar las áreas **Pampa Salamanca Norte, San Bernardo y Confluencia a Cliveden Petróleo Argentina**.

Quedaron desiertas, de esta ronda, **Río Senguerr y Paso Moreno**, que se incorporaron a la tercera.

El 30 de noviembre de 2006 se efectuó la apertura de sobres A de la tercera ronda licitatoria. El pliego mantuvo la misma modalidad que las anteriores rondas y las áreas en oferta fueron: **Río Senguerr, Paso Moreno, Buen Pasto, Nueva Lubecka, Sierra Cuadrada, Río Guenguel Norte y Paso de Indios** (esta última es la ex CGSJ-V/B de la zona de Cañadón Asfalto).

Una sola empresa se presentó con ofertas en estas siete áreas: el consorcio **Cliveden Petróleo Argentina** y, según ha trascendido, el compromiso de inversión por las siete áreas ascendería a unos 100 millones de dólares.

### Provincia de Salta

**Período de exploración:** 9 años, como máximo (4+3+2).

**Prórrogas en período de exploración:** hasta 4 años.

**Concesión de explotación:** 25 años. Eventual prórroga: 10 años.

**Valor del pliego + paquete de información, en conjunto:** varía entre USD 1500 y 5000, de acuerdo con la cantidad de información disponible en cada bloque.

**Mínimo de Unidades de Trabajo (UT):** Para el 1.<sup>er</sup> período es variable entre 150 y 300.

**Valor de la UT:** USD 5000.

**Bonus al Estado Provincial:** no se contempla.

**Observaciones:** los oferentes pueden reducir la duración de cada período exploratorio.

Ofrece 16 áreas exploratorias. La primera ronda licitatoria, cerrada el 12/9/06, incluyó las áreas denominadas **Chirete, Tartagal Oriental, Hickmann, Morillo, La Unión** y

**Malvalay.** Once compañías adquirieron pliegos y paquetes de información (Tecpetrol, Petrobras, Pan American Energy LLC, Pluspetrol, Petroterra, Sipetrol, Gran Tierra, Repsol-YPF, Total Austral, Oxipetrol y Cliveden).

El área **Chirete** recibió 4 ofertas de: **UTE Pluspetrol/Gran Tierra/Repsol-YPF, OxiPetrol, Cliveden Petróleo Argentina y Petrobras.** Fue adjudicada a **Petrobras** el 15/1/07, que comprometió inversiones por USD 31,79 millones.

El bloque **Tartagal Oriental** tuvo 3 oferentes: **Petroterra, Tecpetrol** y el consorcio integrado por **OxiPetrol (Petróleo de Occidente) 30%, JHP International Petroleum Engineering (70%, operador).** Fue adjudicada a este último, el 15/1/07, con un compromiso de inversión de USD 36 millones.

**Hickman** recibió una oferta por parte de la **UTE Petrobras (50 %, operador)/Tecpetrol (50 %).** Fue adjudicada el 15/1/07, el compromiso de inversión fue de USD 43,9 millones.

**Morillo** también recibió una oferta. **OxiPetrol (Petróleo de Occidente) 30 %, JHP International Petroleum Engineering (70 %, operador)** comprometió inversiones por USD 13 millones.

**La Unión** tuvo una oferta por parte de **Petro Terra Corp.** La misma fue rechazada y la provincia decidió volver a licitar el área.

**Malvalay** recibió una oferta de **Petro Terra Corp.** con un compromiso de inversión de USD 7,8 millones.

La segunda ronda licitatoria, cuyo cierre de recepción de ofertas se estableció para el 23 de mayo de este año, involucra los siguientes bloques: **Arizaro, Cobres, Güemes, Joaquín V. González, Metán, Río Colorado, Rivadavia, Rosario de la Frontera, Valle de Lerma y Valles Calchaquíes.** A éstas, ya anunciadas el año pasado, se le agrega **La Unión,** pendiente de la ronda anterior.

## Provincia de Río Negro

**Período de exploración:** 6 años (3+2+1).

**Prórrogas en período de exploración:** hasta un año por cada subperíodo.

**Concesión de explotación:** 25 años. Eventual prórroga de 10 años.

**Valor del pliego:** USD 5000.

**Valor del paquete de información de cada área:** variable entre USD 2000 y USD 15.500, en función de la cantidad y calidad de la información suministrada.

**Mínimo de Unidades de Trabajo (UT):** 1.<sup>er</sup> período: 250; 2.<sup>do</sup>: 500 UT; 3.<sup>ro</sup>: 350 UT.

**Valor de la UT:** USD 5000.

**Asociaciones:** dos posibilidades ante descubrimientos: mínimo 5 % de participación a EDHIP S. A. o bien aporte mínimo de 5 % en especies a la provincia para aplicar a infraestructura vinculada con hidrocarburos.

**Observaciones:** las empresas pueden reducir el plazo del 1.<sup>er</sup> período exploratorio.

Definió 18 bloques en la Cuenca Neuquina, uno en la de Ñirihuau, tres en la de Cañadón Asfalto y uno en la del Colorado Continental. A fines de junio de 2006 lanzó su primera ronda de licitaciones. La presentación de ofertas fue el 26 de setiembre. Las 5 áreas neuquinas del primer

llamado fueron: **Laguna El Loro, Meseta Baya, Loma de Kauffman, Laguna de Piedra y Cinco Saltos.** Adquirieron los pliegos y los paquetes de información 12 empresas: Petrobras, Repsol-YPF, Pluspetrol, Golden Oil, Interenergy, Chevron, Vintage-Oxy, Estrella Servicios Petroleros, Petrolífera Petroleum, Clivedend Petróleo Argentino, Oil M&S y Tecpetrol.

En la apertura de sobres se recibieron las siguientes presentaciones:

- **Laguna de Piedra:** una oferta de **Golden Oil.**
- **Laguna El Loro:** una oferta de **Cliveden Petróleo Argentina.**
- **Loma de Kauffman:** cuatro ofertas: **Petrolífera Petroleum, Interenergy, Oil M&S y Estrella Servicios Petroleros.**
- **Cinco Saltos:** cuatro ofertas: **Pluspetrol, Cliveden Petróleo Argentina, Interenergy y Estrella Servicios Petroleros.**

Quedó desierta el área **Meseta Baya.** Las adjudicaciones de la primera ronda fueron las siguientes:

- **Laguna de Piedra:** a **Golden Oil,** compromiso de USD 7.595.000 (más 5 %, en especies, a la provincia sobre la eventual producción).
- **Laguna El Loro:** al Consorcio **Cliveden Petróleo Argentina,** inversión de USD 17.605.000 (más 10 %, en especies, a la provincia sobre la eventual producción).
- **Loma de Kauffman:** a **Interenergy (Capsa/Capex),** inversión: USD 18.780.000 (más 9 %, en especies, a la provincia sobre la eventual producción).
- **Cinco Saltos:** a **Pluspetrol,** compromiso de USD 30.165.000 (más 5 %, en especies, a la provincia sobre la eventual producción).

Recientemente, la provincia ha efectuado un nuevo llamado, por 7 áreas, a partir del 4 diciembre pasado. Los bloques ofrecidos son: **Vaca Mahuida, Lago Pellegrini, Agua Amarga, Villa Regina, El Cuy, Aguada de Córdoba y Meseta Baya.** Adquirieron pliegos y paquetes de información once compañías (Pluspetrol, Petrolífera Petroleum, Repsol-YPF, Occidental de Argentina, Interenergy, Petrolera Entre Lomas, Tecpetrol, CGC, Pan American Energy, Oil M&S y Petrobras).

Las presentaciones efectuadas fueron las siguientes:

- Agua Amarga:** 2 ofertas: **Petrolera Entre Lomas S. A. y Consorcio Cliveden Petróleo Argentina.**
- Lago Pellegrini:** 2 ofertas: **Interenergy Argentina S. A. y Consorcio Cliveden Petróleo Argentina.**
- Vaca Mahuida:** 3 ofertas: **Petrolífera Petroleum Americas Ltd., CGC S. A. e Interenergy Argentina S.A.**
- Villa Regina:** 2 ofertas: **Interenergy Argentina S. A. y Petrolífera Petroleum Americas Ltd.**

Las restantes áreas no recibieron ofertas. Actualmente se encuentra en período de evaluación de las presentaciones.

El día 16/4/07 inicia la venta de pliegos e información para la tercera ronda de licitaciones, cuya fecha límite de recepción de ofertas se estableció para el 11 de julio de 2007, con apertura de los sobres A el día siguiente.

Las áreas ofrecidas en esta oportunidad son: **Angostura, Blanco de los Olivos Oriental, Catriel Viejo Sur, Cerro Chato, Puesto Guevara y Tres Nidos Sur,** todas ellas localizadas en la Cuenca Neuquina.

## Provincia de Mendoza

**Período de exploración:** 6 años (3+2+1).

**Prórrogas en período de exploración:** hasta tres años al final del 3.<sup>er</sup> período exploratorio.

**Concesión de explotación:** 25 años. Eventual prórroga de 10 años.

**Valor del pliego:** \$ 30.000.

**Valor del paquete de información de cada área:** incluido en el valor del pliego.

**Mínimo de Unidades de Trabajo (UT):** 1.<sup>er</sup> período: 400; 2.<sup>do</sup>: mínimo 150 UT + un pozo exploratorio; 3.<sup>ro</sup>: un pozo exploratorio. (W)

**Valor de la UT:** USD 5000.

**Asociaciones:** no se contemplan.

**Observaciones:** las empresas pueden reducir el plazo del 1.<sup>er</sup> período exploratorio (T). La fórmula de adjudicación contempla un incremental de regalías (Q).

Lanzó su primera ronda licitatoria. El plazo de presentación de ofertas venció el 10 de octubre de 2006. Las áreas ofrecidas en esta primera etapa fueron: **Los Tordillos Oeste** y **Ñacuñan** (Cuenca Cuyana) y **Chachahuen** y **Río Atuel** (Cuenca Neuquina).

Las siguientes 9 saldrán en sucesivos llamados del año en curso. En la segunda se llamará por los bloques **San Rafael** y **General Alvear** (Cuenca Cuyana) y **Río Diamante**, **Payún Oeste** y **El Coirón** (Cuenca Neuquina). Finalmente, en la tercera, se ofrecerán **Pampa del Sebo** y **Zampal Oeste** (Cuenca Cuyana) y **Cerro de los Leones** y **Malargüe** (Cuenca Neuquina).

El 10 de octubre pasado se recibieron las ofertas de la primera ronda con los siguientes resultados:

• **Chachahuen**, 9 ofertas de las siguientes empresas:

**Chañares Herrados:** T 3 años, Q 12 %, W 15.200, inversión: USD 76 millones.

**Oil M&S:** T 3 años, Q 14,2 %, W 11.375, inversión: USD 56,875 millones.

**Cliveden Petróleo Argentina:** T 3 años, Q 14 %, W 11.009, inversión: USD 55,04 millones.

**Pluspetrol:** T 3 años, Q 23 %, W 7380, inversión: USD 36,9 millones.

**Repsol/YPF:** T 2 años, Q 13 %, W 7433, inversión: USD 37,165 millones.

**Petroandina:** T 2 años, Q 13 %, W 7223, inversión: USD 36,115 millones.

**UTE Wintershall-Petrobras-Tecpetrol:** T 3 años, Q 15 %, W 5627,5, inversión: USD 28,14 millones

**CGC:** T 3 años, Q 14 %, W 5.837, inversión: USD 29,185 millones.

**Petrolífera Petroleum:** T 2 años, Q 17 %, W 3.765, inversión: USD 18,825 millones.

• **Los Tordillos Oeste**, 3 ofertas:

**Chañares Herrados:** T 2 años, Q 18 %, W 7.710, inversión: USD 38,55 millones.

**Repsol/YPF:** T 2 años, Q 15 %, W 2.252, inversión: USD 11,26 millones.

**Golden Oil:** T 3 años, Q 19 %, W 1.116, inversión: USD 5,58 millones.

• **Río Atuel**, 5 ofertas:

**Cliveden Petróleo Argentina:** T 3 años, Q 14 %, W 6.703, inversión: USD 33,515 millones.

**Oil M&S:** T 3 años, Q 18,6 %, W 1.040, inversión:

USD 5,2 millones.

**Repsol/YPF:** T 2 años, Q 15 %, W 971,8, inversión: USD 4,859 millones.

**Golden Oil:** T 3 años, Q 18 %, W 927,4, inversión: USD 4,637 millones.

**UTE Tecpetrol-Petrobras-El Trébol:** T 2 años, Q 16,1 %, W 880, inversión: USD 4,4 millones.

• **Ñacuñan**, una oferta:

**Chañares Herrados:** T 2 años, Q 15 %, W 4.380, inversión: USD 21,9 millones.

**Nota:** se puede afirmar que el Gobierno de Mendoza **anuló la licitación mencionada y vuelve a llamar, por las mismas áreas el próximo 12 de mayo.**

## Provincia de La Pampa

**Período de exploración:** variable (3+2+1) ó (2+1+1), según el área.

**Prórrogas en período de exploración:** un año o según condiciones de cada uno de los sucesivos llamados.

**Concesión de explotación:** 25 años. Eventual prórroga de 10 años.

**Valor del pliego:** USD 7500.

**Valor del paquete de información de cada área:** USD 7500.

**Mínimo de Unidades de Trabajo (UT):** variable, según el área.

**Valor de la UT:** USD 10.000.

**Observaciones:** durante los primeros seis años de la concesión de explotación, las regalías se incrementan gradualmente desde el 12 al 18 %. A partir del séptimo año se agrega un porcentaje adicional que el oferente debe presentar en la licitación. Además, el oferente deberá pagar un "derecho de acceso al área", que oscila entre USD 200.000 y USD 400.000. El oferente deberá suministrar a la provincia inmueble, vehículos y material de informática y comunicaciones.

Hizo su primera ronda en mayo de 2006 ofreciendo el

### Licitación Gobernador Ayala II & III. Resultados (\*)

	UT	REGALÍAS	FA	Inversión [miles USD]
<b>GOBERNADOR AYALA II</b>				
CLIVEDEN Petr. Arg.	1773	23.00%	255.39	12,411
PETROLÍFERA PETROLEUM	960	25.50%	143.17	6,720
TECPETROL	281.4	39.20%	94.65	1,970
PETROANDINA	350	20.00%	30.28	2,450
<b>GOBERNADOR AYALA III</b>				
CLIVEDEN Petr. Arg.	3096	23.00%	453.84	21,672
PETROANDINA	1750	28.00%	271.39	12,250
RAISER - ENARSA	1553	32.00%	257.39	10,871
TECPETROL	839	51.40%	225.74	5,873
PETROLÍFERA PETROLEUM	1510	25.50%	225.67	10,570
PLUSPETROL	805.08	22.00%	106.32	5,636
ALBANESI	515	31.00%	97.81	3,605

(\*) Según ha trascendido, las autoridades pampeanas han desestimado las dos ofertas realizadas por Cliveden Petróleo Argentina y estarían adjudicando ambos bloques a las empresas que resultaron segundas en cada caso.

bloque **Medanito Sur**. Fue adjudicado a un consorcio liderado por **ENARSA** que ofreció 41,5 % de regalías.

La segunda ronda involucró el área **Salina Grande I** que fue preadjudicada (24/8/06) por la autoridad de aplicación a **Petrolífera Petroleum**, que ofertó 19,5 % de regalías e inversiones totales por **USD 6,5 millones**. En segundo lugar, quedó un consorcio integrado por **Wertheim** (85 %), **Energial** (2 %, operador) y **Petrosiel** (13 %), que había ofrecido el 18,5 % de regalías. El 24/10/06, el Tribunal de Cuentas de la provincia rechaza dicha preadjudicación invocando "deficiencias administrativas" en la presentación efectuada por Petrolífera y otorga el área al consorcio mencionado.

En la tercera ronda se ofrecieron los bloques **Gobernador Ayala II** y **Gobernador Ayala III**, con cierre el 28 de noviembre de 2006.

Los resultados de la apertura de sobres fueron los que se indican (ver tabla):

La Pampa tiene en carpeta ofrecer, en sucesivas rondas, las áreas denominadas **Sierra del Nevado**, **Puelen**, **Bañados del Atuel**, **Salina Grande II** (todas ellas de la Cuenca Neuquina), **Curacó** (Subcuenca de General Alvear) y **Macachín** (Cuenca de Macachín).

## Provincia de Santa Cruz

**Período de exploración:** 6 años (3+2+1).

**Prórrogas en período de exploración:** un año por período.

**Concesión de explotación:** 25 años. Eventual prórroga de 10 años.

**Valor del pliego:** USD 10.000.

**Valor del paquete de información de cada área:** variable, entre USD 4000 y 8000 en función de la cantidad de información disponible en cada bloque.

**Mínimo de Unidades de Trabajo (UT):** variable, entre

100 y 1000 UT, según categoría del área y período exploratorio del que se trate.

**Valor de la UT:** USD 2000.

**Observaciones:** Se establece el concepto de regalías adicionales.

Si en el consorcio participan capitales regionales, al menos en un 30 %, se obtienen ventajas en la fórmula de adjudicación.

Deberá ofrecerse, además, un porcentaje de participación a la provincia a través de Fomicruz.

Ofreció 15 áreas exploratorias distribuidas en dos cuencas probablemente petrolíferas y gasíferas: la Cuenca del Golfo San Jorge (CGSJ), en su flanco sur, y la Cuenca Austral (CA). Además, incluye un bloque en una cuenca aún no productiva: El Tranquilo, en las inmediaciones del Nesocratón del Deseado.

La apertura de los sobres A fue el 20 de diciembre de 2006. Recibió 33 ofertas que involucran a 14 de las áreas en concurso. La Comisión de Calificación y Evaluación desestimó las ofertas que presentaron las siguientes compañías y/o consorcios: Tecpetrol/Petroquímica Comodoro Rivadavia, Enap Sipetrol/Eduardo R. Costa, Petrobras/Petroquímica Comodoro Rivadavia/Pluspetrol y Repsol-YPF/Roch/Tecpetrol.

El sobre B, con la oferta técnica, se abrió el 26 de febrero y el C, con la oferta económica, el 8 de marzo pasados.

## Provincia de San Juan

**Período de exploración:** 6 años (3+2+1).

**Prórrogas en período de exploración:** hasta 2 años.

**Concesión de explotación:** 25 años. Eventual prórroga: 10 años.

**Valor del pliego:** USD 5000.

**Valor del paquete de información de cada área:** oscila entre USD 2000 y 5000, de acuerdo con la cantidad de

### Resultados del sobre C

ÁREA	OFERENTES	Monto total de la oferta (MTO) USD	Capacitación ofrecida Todos los períodos (USD)	% regalías adicionales
Gran Bajo Oriental (CGSJ)	OIL M&S	5.497.000	50.000	18
Meseta Cerón Chico (CGSJ)	EPSUR S. A.	13.297.000	65.000	19
Río Guenguel (CGSJ)	EPSUR S. A.	10.447.000	65.000	19
Sur Río Deseado (CGSJ)	EPSUR S. A.	6.943.000	65.000	19
Sierra España (CGSJ)	OIL M&S	2.538.600	100.000	18
Lago Cardiel (CA)	OIL M&S	3.532.200	50.000	18
Guanaco Muerto (CA)	OIL M&S	4.848.000	50.000	18
Mata Amarilla (CA)	OIL M&S	4.230.000	50.000	18
Laguna Grande (CA)	OIL M&S	2.920.000	50.000	18
Piedrabuena (CA)	OIL M&S	5.303.000	50.000	18
Paso Fuhr (CA)	OIL M&S	10.722.000	50.000	18
Paso Fuhr (CA)	EPSUR S. A.	15.945.000	65.000	19
Tapi Aike (CA)	Oil M&S	13.872.000	50.000	18
Tapi Aike (CA)	Geopark Ltd. Suc. Arg.-E.R.Costa.	11.395.000	75.000	22,2
Tapi Aike (CA)	Misahar Argentina S. A.	16.785.000	65.000	19
El Turbio (CA)	Misahar Argentina S. A.	6.925.000	65.000	19
El Turbio (CA)	Geopark Ltd. Suc. Arg.-E.R.Costa.	5.115.000	75.000	22,2
El Turbio Este (CA)	Misahar Argentina S. A.	10.835.000	65.000	19
El Turbio Este (CA)	Geopark Ltd. Suc. Arg.-E.R.Costa.	10.275.000	75.000	20,8

No tuvo ofertas el bloque El Tranquilo. El proceso de adjudicación, a la fecha, aún no ha sido completado.



información disponible.

**Mínimo de Unidades de Trabajo (UT):** 1.<sup>er</sup> período: 250 UT.

**Valor de la UT:** USD 5000.

**Participación de EPSE (Energía Provincial Sociedad del Estado):** mínimo 5 % en la etapa de producción.

**Observaciones:** las empresas pueden reducir el plazo del 1.<sup>er</sup> período exploratorio. Existen beneficios impositivos para el período de exploración.

En el primer llamado (cerró el 30/1/2006) se ofrecieron las áreas denominadas **Jáchal, Niquivil, Caucete y Mogna**.

Sólo recibió ofertas (2) el bloque **Jáchal: Repsol/YPF** por USD 7.090.000 (con 5 % de participación de EPSE) y **Oil M&S** por USD 8.045.000 (con 5 % de participación de EPSE). El 24/4/06 se adjudicó el área a **Oil M&S**.

En el segundo llamado (cerró el 26/9/06) se habían ofrecido las áreas **Iglesia, Sierra del Tigre, Tamberías, Talacasto, Río Bermejo, Marayes y San Agustín**. Solamente **Tamberías** recibió una propuesta efectuada por **Repsol-YPF** con compromisos de inversión por USD 6.133.000. **Pan American Energy LLC** había adquirido pliego e información pero no presentó oferta.

Los bloques que no recibieron ofertas continúan disponibles para las próximas rondas.

## Provincia de La Rioja

**Período de exploración:** 6 años (3+2+1).

**Prórrogas en período de exploración:** hasta tres años.

**Concesión de explotación:** 25 años. Eventual prórroga de 10 años.

**Valor del pliego:** USD 5000.

**Valor del paquete de información de cada área:**

USD 5000 los de Bolsón del Oeste y Bolsón de las Salinas de Mascasin. USD 4000 el de Los Llanos.

**Valor de la UT:** USD 5000.

**Asociaciones:** no se contemplan.

**Observaciones:** regalías fijadas entre 5 y 12 %, de acuerdo con la magnitud del eventual descubrimiento.

El 31 de agosto pasado formalizó el lanzamiento de su plan exploratorio en Buenos Aires. Ofrece tres áreas: **Bolsón del Oeste, Bolsón de Los Llanos y Bolsón de las Salinas de Mascasin**. El 11 de diciembre se abrieron las ofertas. **Repsol/YPF** se presentó en el denominado **Bolsón del Oeste**, con una propuesta de inversión de USD 7.287.000 que cubre los tres períodos exploratorios. Las otras dos áreas continuaron abiertas por 60 días más.

El 15 de febrero se abrieron los sobres A sobre los dos bloques restantes y recibí una presentación de **Petrohidrocarburos Argentina S. A.** en el **Bolsón de Los Llanos**. Próximamente se abrirá el sobre B de dicha presentación.

## Provincia de Córdoba

**Período de exploración:** 6 años (3+2+1).

**Prórrogas en período de exploración:** un año por período.

**Concesión de explotación:** 25 años. Eventual prórroga de 10 años.

**Valor del pliego:** USD 5000.

**Valor del paquete de información de cada área:** sin cargo en las áreas que no poseen información previa. En aquellas en las que existen antecedentes exploratorios

el costo varía entre USD 2500 y 6000, en función de la cantidad de información disponible en cada bloque.

**Mínimo de Unidades de Trabajo (UT):** para el 1.<sup>er</sup> período exploratorio: 350 UT en las áreas sin información previa. Donde existe, 250 UT. Para el 2.<sup>do</sup> y 3.<sup>er</sup> períodos: mínimo un pozo con objetivo exploratorio.

**Valor de la UT:** USD 5000.

**Regalías:** variable, entre 5 y 12 %, en función de la magnitud del descubrimiento.

**Observaciones:** se establecen exenciones y reducciones impositivas provinciales.

Es opcional (para la compañía petrolera) el asociarse con EPEC (Empresa Provincial de Energía) en la etapa de producción. EPEC puede participar hasta con un máximo del 30 %.

Lanzó su programa exploratorio el pasado 23 de febrero. Ofrece 16 bloques, la mitad de ellos sin antecedentes exploratorios, así distribuidos:

Cuenca de Las Salinas: **Lucio V. Mansilla y Villa Dolores**.

Cuencas Intermontanas: **Bulnes y De la Serna**.

Cuenca General Levalle: **General Levalle y Mattaldi**.

Cuenca Chacoparanense: **Sebastián Elcano, Jesús María, Arroyito, San Francisco, Río Segundo, Las Variillas, Río Cuarto, Bell Ville, Corral de Bustos y Canals**.

Aún no está definida la fecha de recepción de ofertas que, se estima, será a fines del próximo mes de mayo o mediados de junio.

## Provincia de San Luis

El 26 de abril de 2007, en la Casa de la Provincia de San Luis en Buenos Aires, las autoridades provinciales efectuarán el lanzamiento oficial de su plan exploratorio. De acuerdo con informaciones periodísticas, se ofrecerán en Concurso Público Internacional, tres áreas: **Beazley**, con una superficie de unos 6300 kilómetros cuadrados, **Estancia La Daisy**, de 1430 kilómetros cuadrados y **Pampa de las Salinas** con 1888 kilómetros cuadrados. El cronograma establece la recepción de ofertas hasta el 16 de julio para las dos primeras áreas, el 8 de octubre para la últimamente citada y las adjudicaciones para el 12 de noviembre próximo.

## Provincia de Tierra del Fuego

Aún no hay novedades acerca de las futuras licitaciones. A la fecha dispone de escasas superficies, libres de permisionarios o concesionarios, susceptibles de ser ofrecidas como áreas exploratorias. De acuerdo con noticias periodísticas, la provincia se encuentra actualmente acondicionando la información pertinente. ■

**Gualter A. Chebli** es Doctor en Ciencias Geológicas e Ingeniero en Petróleo. Se desempeñó durante 25 años en importantes cargos relacionados con la exploración en YPF. Profesor de las Universidades de Buenos Aires y Río Cuarto, ha sido Presidente de la Asociación Argentina de Geólogos (2002-2004) y desde 2002 a 2006 Director de la carrera de Ingeniería en Reservorios en la Universidad Nacional de Buenos Aires. Desde 1996 es Presidente de Phoenix Oil & Gas S.A.