


LA PROBLEMÁTICA EXPLORATORIA

*QUÉ OCURRIÓ Y QUÉ PUEDE ESPERARSE DEL
PROTAGONISMO DE LAS PROVINCIAS EN EL
GERENCIAMIENTO DE LOS HIDROCARBUROS*

Gualter A. Chebli
Phoenix Oil & Gas S.A.

(Datos a octubre de 2008)

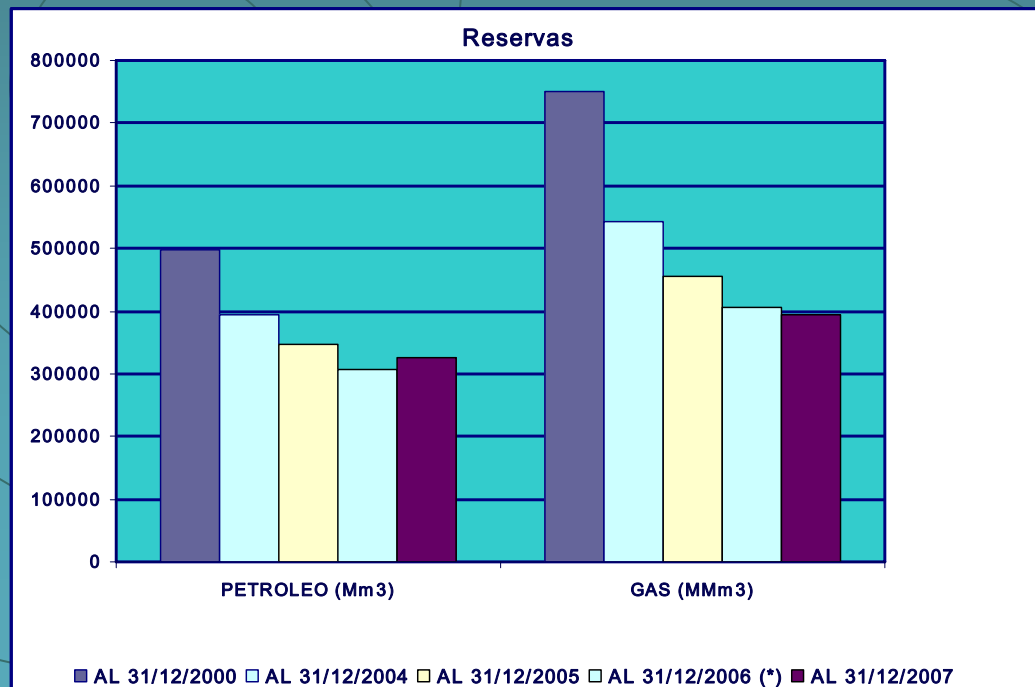


LA TRANSFERENCIA DESDE LA NACIÓN A LOS ÁMBITOS PROVINCIALES DEL GERENCIAMIENTO DE LOS RECURSOS HIDROCARBURÍFEROS TIENE SUSTENTO LEGAL, PRINCIPALMENTE, EN LAS SIGUIENTES NORMATIVAS

- Art. 124 de la Constitución Nacional (Reforma de 1994)
- Decreto del P.E.N. N° 1955/94 (Áreas "en transferencia" a las Provincias)
- Decreto del P.E.N. N° 546/03 (Reconocimiento a las Provincias del derecho a administrar sus recursos energéticos y resguardar la información petrolera)
- LEY 26.197 (Ley "corta" de Hidrocarburos, de 2007)

RESERVAS DE PETRÓLEO Y DE GAS

RESERVAS PROBADAS	PETROLEO (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
AL 31/12/2006	305.719,00	406.286,00
AL 31/12/2007	325.225,00	393.546,00





PANORAMA PROVINCIAL

PROVINCIA DE SANTA CRUZ

Bloques ofrecidos (17/11/2006): 15, así distribuidos:

- 5 en el Flanco Sur de la Cuenca del Golfo San Jorge,
- uno en la Cuenca El Tranquilo y
- 9 en la Cuenca Austral.

Bloques adjudicados: 14.- (El Tranquilo, no recibió ofertas).

- Las áreas Gran Bajo Oriental, Sierra Española, Lago Cardiel, Guanaco Muerto, Mata Amarilla, Laguna Grande y Piedrabuena se preadjudicaron a **Oil M & S**.
- Por su parte, las denominadas Meseta Cerón Chico, Río Guenguel, Sur Río Deseado y Paso Fuhr se preotorgaron a **Epsur S. A.**
- Los bloques Tapi Aike, El Turbio y El Turbio Este se preadjudicaron a **Misahar Argentina S. A.**, del mismo grupo inversor que **Epsur S. A.**

El monto total de los compromisos de inversión para el primer período exploratorio alcanzó los u\$s 110.045.000.

Nota: en la apertura de los sobres A (Antecedentes) fueron descalificadas las siguientes empresas: Repsol-YPF, Petrobras, Tecpetrol, Pluspetrol, Roch, Petroquímica Comodoro Rivadavia, Enap-Sipetrol y E. R. Costa.

PROVINCIA DEL CHUBUT

Desde fines de 2005 la provincia, en sucesivos llamados a licitación, ofreció un lote de explotación marginal y 12 áreas de exploración. Todos fueron adjudicados, de la siguiente manera:

- El Lote de Explotación **Pampa María Santísima Este** y el área exploratoria **Pampa María Santísima Oeste** fueron adjudicados a **Clear SRL/Oil M & S**.
- El área exploratoria **Río Mayo Oeste** se adjudicó al consorcio **Golden Oil Corp./Energiel/Enerac**.
- Por su parte los bloques de exploración **Pampa Salamanca Norte, San Bernardo, Confluencia, Río Guenguel Norte, Buen Pasto, Sierra Cuadrada, Nueva Lubecka, Río Senguerr, Paso Moreno** y **Paso de Indios** se adjudicaron al **Consortio Cliveden/Kilwer**. Posteriormente, durante 2008, este consorcio transfirió a **Northwood Argentina** las áreas **Paso Moreno, Paso de Indios** y **Nueva Lubecka**.

En esta Provincia, los compromisos de inversión para el primer período exploratorio superaron ampliamente los u\$s 94.600.000

PROVINCIA DEL NEUQUEN

Fue la primera provincia en ofrecer áreas exploratorias en licitaciones públicas. Entre los años 2001 y 2004 (amparándose solamente en el Art. 124 de la Constitución Nacional) ofreció unos 25 bloques y adjudicó 19 de ellos.

- **Repsol-YPF** obtuvo las áreas **La Banda, Piedra Chenque, El Mollar, Sauzalito y Calandria Mora** y, en UTE con **Pan American Energy y Wintershall**, el bloque **Bandurria**.
- **Chevron-Texaco**, por su parte, resultó adjudicatario de **Las Tacanas, Chasquivil y Cañadón del Puma**. Junto con **YPF** se le otorgó **Corralera**.
- **Total** obtuvo **El Churqui**.
- **Pioneer (hoy Apache Corp.)** resultó ganador de **Cerro Vagón, Ojo de Agua y Collón Cura**.
- **Petrobras** obtuvo **Mata Mora y Coirón Amargo**.
- **Sima Energía** ganó **Fondo de la Legua**,
- **Foxpetrol/Rhasa** lo hizo en **Covunco Norte-Sur**
- **Wintershall** en **La Invernada**.

En esta primera etapa de Licitaciones, los compromisos totales de inversión para el primer período exploratorio alcanzaron los u\$s 230.832.079

PROVINCIA DEL NEUQUEN

A partir de noviembre de 2006, luego de modificar la legislación provincial, la Provincia transfirió todas las áreas exploratorias a HIDENESA, la empresa provincial de hidrocarburos, que las ofrece en concursos públicos o en negociación directa con las compañías.

- **Ingeniería Sima/Repsol-YPF** obtienen el bloque **Río Barrancas**.
- **Argenta Energía** es adjudicataria de **Covunco Norte-Sur** y, asociada con **Hidenesa** (10 %), obtuvo **El Corte**.

En todos los siguientes casos, **Hidenesa** es partícipe del 10 % a partir de descubrimientos comerciales.

- **Ingeniería Sima** en **La Pendiente**
- **Midas S.A./Ingeniería Alpa/Petrocondor** obtuvieron **Los Toldos**.
- **Midas S.A./Ingeniería Alpa** lo hicieron en **Totoral, Yerba Buena y Bajada Colorada**.
- **Raiser** se adjudicó **Loma Ranqueles**.
- **Energicon** lo hizo en **Huacalera**.
- **Madalena Ventures/Estrella Servicios Petroleros** obtuvieron **Cortadera**.
- **Madalena Ventures** hizo lo propio con **Curamhuele y Coirón Amargo**.
- **Kilwer/Ketsal** se adjudicaron **Mata Mora y Corralera**.
- **Cañuelas Gas** obtuvo **Águila Mora**.

En esta segunda etapa, los compromisos de inversión superaron, holgadamente, los u\$s 35.000.000

PROVINCIA DE MENDOZA

Durante el 2006 licitó 4 áreas exploratorias que recibieron numerosas y elevadas ofertas. En abril de 2007 el Gobierno Provincial anula la licitación y convoca a una nueva ronda en la que ofreció 12 bloques (5 en la Cuenca Cuyana y 7 en la Neuquina-surmendocina), sobre los que se efectuaron numerosas ofertas.

Fueron adjudicadas las siguientes áreas:

- **UTE CGC/ Petrolera Piedra del Águila** y otros, el área **Cerro Los Leones**.
- **UTE Ketsal/Kilwer** los bloques **Chachahuen, Malargüe, Pampa del Sebo, Zampal Oeste, Ñacuñán, San Rafael y El Coirón**.
- **Oil M & S** el área **Río Diamante**.
- **YPF S.A.** en **Payún Oeste**.
- **UTE Occidental Argentina/YPF S.A.** en **Los Tordillos Oeste**.
- No fue adjudicada aún el área **Río Atuel**.

El monto total de inversiones comprometidas para el primer período exploratorio alcanza a u\$s 290.768.000

PROVINCIA DE MENDOZA

PRÓXIMAS LICITACIONES

Con fecha aún no definida, la provincia de Mendoza licitará próximamente 13 nuevas áreas exploratorias:

Media Agua

La Mora

CN-I

El Puelen

Pampa de las Salinas

Cerro Manzano

General Alvear

Pampa del Tigre

Bañado del Atuel

Sierra del Nevado

Río Desaguadero

Las Leñas

CCyB-17/A-B

PROVINCIA DE SALTA

En sucesivas rondas de licitación, desde marzo de 2006, ofreció 16 bloques exploratorios en la Cuenca del Noroeste. Resultaron adjudicados todos ellos.

- Petrobras obtuvo el área Chirete.
- UTE Petrobras/Tecpetrol, el bloque Hickmann.
- UTE Oxipetrol (Petróleo de Occidente)/JHP se adjudicaron Tartagal Oriental y Morillo.
- Petro Terra Corp. el área Malvalay.
- UTE Titan Energy S.A./Petro Terra Corp. obtuvieron Valle de Lerma, Joaquín V. González y Rivadavia.
- UTE Tecpetrol/Petrobras/Pluspetrol se adjudicó el bloque Río Colorado.
- UTE Ketsal S.A./Kilwer S.A. obtuvo las áreas Cobres, Güemes, La Unión, Rosario de la Frontera y Valles Calchaquíes.
- UTE Scan Oil/Energy Argentina se adjudicó Metán.

El monto total de inversiones comprometidas para el primer período exploratorio alcanza a u\$s 239.155.000

PROVINCIA DE SALTA

PRÓXIMAS LICITACIONES

Con fecha aún no definida, la provincia de Salta licitará próximamente 12 nuevas áreas exploratorias:

Cuchuma
Arizaro
Ocultar
Mealla
Río Seco
Desecho Chico

Lumbreras
Embarcación
Pizarro
Matorras
Orán
Acambuco "A"

PROVINCIA DE LA PAMPA

Desde 2006 está efectuando sucesivas rondas de licitaciones que le permitieron adjudicar los siguientes bloques exploratorios.

- **Enarsa (y otros)** obtuvieron el área **Medanito Sur**.
- **UTE Wertheim/Petrosial/Energial** se adjudicaron **Salina Grande I** y **Gobernador Ayala VI**.
- **Petrolifera Petroleum Americas** obtuvo **Gobernador Ayala II**.
- **Petroandina Resources** ganó **Gobernador Ayala III**.
- **Raiser** fue adjudicataria de **Salina Grande IX, Salina Grande XI** y **Salina Grande XII**.
- **UTE Compañía General de Combustibles/Petrolera Piedra del Águila** obtuvieron **Gobernador Ayala V, Salina Grande VIII** y **Salina Grande X**.

El monto total de inversiones comprometidas para el primer período exploratorio superó los u\$s 42.080.000.

PROVINCIA DE RÍO NEGRO

A partir de setiembre de 2006 efectuaron cuatro rondas licitatorias en las que ofrecieron un total de 20 áreas exploratorias (18 en la Cuenca Neuquina, 3 en la de Cañadón Asfalto/Somuncurá, 1 en la del Ñirihuau y 1 en la Cuenca del Colorado continental).


Hasta hoy fueron adjudicadas 19.

- **Pluspetrol** obtuvo **Cinco Saltos**.
- **Interenergy** lo hizo en **Loma de Kauffman, Lago Pellegrini, Villa Regina y Cerro Chato**.
- **Golden Oil Corp.** se adjudicó **Laguna de Piedra**.
- **Cliveden** ganó **Laguna El Loro**.
- **Petrolifera Petroleum Americas** obtuvo **Vaca Mahuida y Puesto Guevara**.
- **Petrolera Entre Lomas S.A.** ganó **Agua Amarga**.
- **Compañía General de Combustibles** obtuvo **Angostura**.
- **UTE Roch/Antrim** se adjudicó **Tres Nidos Sur**.
- **UTE Geodyne Energy S.A./Unitec Bio** ganó **Blanco de los Olivos Oriental y Catriel Viejo Sur**.
- **UTE Pluspetrol S.A./YPF S.A.** obtuvo el bloque **Ñirihuau**.
- **UTE Austrocam/Ehrencap** se adjudicó las áreas **General Conesa, El Cuy, Aguada de Córdoba y Meseta Baya**.

Quedo desierta **Puesto Zúñiga**.

El monto total de inversiones comprometidas para el primer período exploratorio superó, holgadamente, los u\$s 578.325.350.

PROVINCIA DE SAN JUAN




Desde enero de 2006 realizó dos rondas licitatorias en las que ofreció 11 bloques exploratorios de los que se adjudicaron, a la fecha, tres.

- **Oil M & S** obtuvo, en la primera ronda, el área **Jáchal** y, en negociación directa, hace pocos días, se adjudicó **Niquivil**.
- **YPF S. A.** se adjudicó el bloque **Tamberías**.

Los compromisos de inversión para el primer período alcanzaron los u\$s 22.178.000.

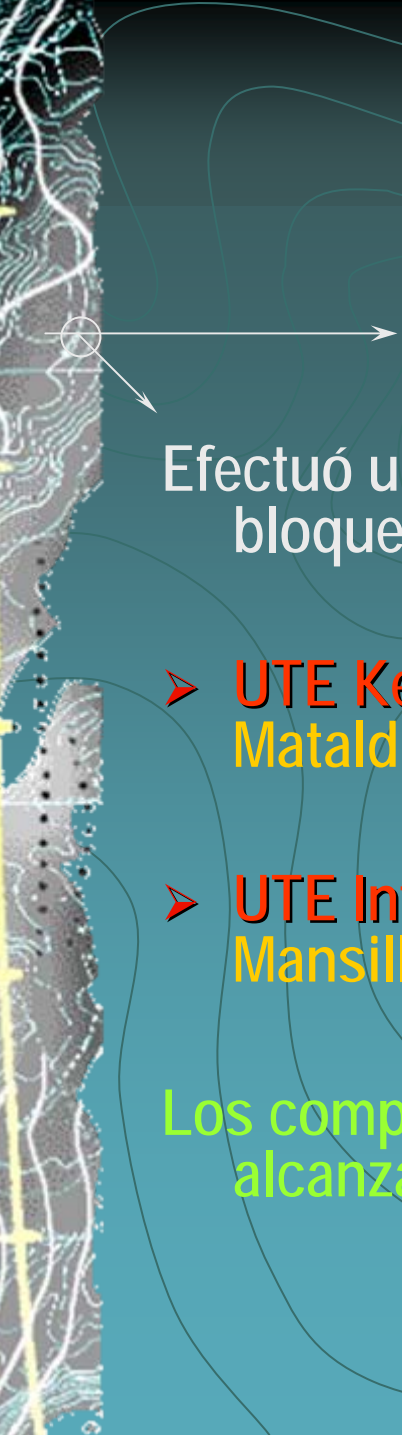
PROVINCIA DE LA RIOJA



En agosto de 2006 inicia sus ofertas por tres bloques exploratorios.

- A la fecha adjudicó el **Bolsón del Oeste** a **YPF S.A.** con inversiones del orden de u\$s 7.287.000
- y el área **Bolsón de los Llanos** a **Petrohidrocarburos Argentina S.A.** (sin datos de inversión).

PROVINCIA DE CORDOBA



Efectuó una ronda licitatoria en febrero de 2007 ofreciendo 16 bloques exploratorios, de los que preadjudicó 8.

- **UTE Ketsal S.A./Kilwer S.A.** obtuvo las áreas **General Levalle, Mataldi, Corral de Bustos y San Francisco.**
- **UTE Integra Inv./Kilwer S.A.** se preadjudicó los bloques **Lucio V. Mansilla, Bell Ville, Bulnes y Villa Dolores.**

Los compromisos de inversión para el primer período exploratorio alcanzaron los u\$s 66.125.000.

PROVINCIA DE SAN LUIS



En julio de 2007 ofreció tres áreas exploratorias denominadas **Beazley, Estancia La Daisy y Pampa de las Salinas.**

Las tres fueron adjudicadas a la **UTE San Luis Energía/Rovella Carranza Constructora.**

No se conoce el monto de los compromisos de inversión.

OTRAS PROVINCIAS

FORMOSA

Lanzó su primera ronda licitatoria el 23 de junio pasado ofreciendo tres de sus áreas exploratorias: **Pirané, Comandante Fontana y Yacimiento Norte 3, fracción B.**

JUJUY

Próximamente llamará a licitación ofreciendo 12 bloques exploratorios:

**La Quiaca
Aguilar**

**Libertador Gral. San Martín
Susques**

**Abra Pampa
Tres Morros**

**Santa Clara
Salar de Cauchari**

**Casabindo
San Salvador**

**Tilcara
Humahuaca**

OTRAS PROVINCIAS

CORRIENTES

Seleccionó 10 áreas exploratorias para licitarlas próximamente:

Mercedes
Monte Caseros
Corrientes
Valentín Virasoro
Santo Tomé

Paso de los Libres
Esquina
Caa Catí
Bella Vista
Goya

CHACO, SANTIAGO DEL ESTERO y BUENOS AIRES

Se encuentran finalizando sus propios procesos previos a los llamados a licitación programados para un futuro cercano.

SUMARIO DE LAS ADJUDICACIONES E INVERSIONES COMPROMETIDAS A LA FECHA

Desde la irrupción en el escenario petrolero de los estados provinciales se adjudicaron o preadjudicaron (a algunas les falta el correspondiente decreto) 132 áreas exploratorias y se comprometieron y garantizaron inversiones por más de 1.738 millones de dólares (*este monto corresponde, exclusivamente, a aquéllos que fueron divulgados oficialmente.*)


COMENTARIOS ADICIONALES

- ✓ Desde 1994 el nivel de reservas de petróleo y gas disminuye sistemáticamente.
- ✓ Las inversiones en exploración, al menos hasta el 2003, sufren gradualmente una caída aún más acentuada que la magnitud de las reservas.
- ✓ Desde 1999 hasta la fecha la cantidad de pozos exploratorios perforados ha disminuido en un 80 %.
- ✓ En política energética faltó la planificación a largo plazo por parte del Estado y hubo una pertinaz conducta de minimizar el problema.
- ✓ 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.

COMENTARIOS ADICIONALES

- ✓ La concreción de los contratos de exportación de hidrocarburos a Chile, Uruguay y Brasil complicó aún más la situación energética interna. Simultáneamente, el manifiesto crecimiento positivo de los parámetros económicos del país en los últimos años, contribuyó a desmejorar la oferta energética, particularmente en la relación Producción/Reservas.
- ✓ En la mayoría de las cuencas productivas todavía existe potencial exploratorio en niveles someros, profundos, en las fajas plegadas y en las zonas de frontera.
- ✓ En las cuencas aún sin producción es notable la escasez de datos geológicos. Por lo tanto, su potencial es aún incierto. La totalidad de las mismas se encuentran inexploradas o en la etapa inicial de exploración.
- ✓ A pesar del reciente incremento impositivo (retenciones), comparativamente con muchos otros países, Argentina sigue contando con términos contractuales favorables.

CONCLUSIONES Y EXPECTATIVAS



La agresiva actitud emprendida por las provincias, organizando su información, proponiendo alicientes técnicos y tributarios y desarrollando Concursos Públicos Internacionales constituye, sin lugar a dudas, un importante y concreto avance 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 hayan convertido en naturales y eficientes interlocutores de la industria. Muchos de ellos, además de haber organizado completos Bancos de Datos, elaboraron legislación provincial actualizada y generaron condiciones de contratación alentadoras para la inversión, sin descuidar el objetivo de salvaguardar sus recursos.

CONCLUSIONES Y EXPECTATIVAS

- Las provincias tienen en sus manos la facultad de negociar las Concesiones de Explotación. Es una circunstancia óptima para salvaguardar aspectos algo descuidados en la legislación nacional.
- No sería ésa una buena oportunidad para prorrogar la vigencia de los contratos de explotación a cambio de inversiones de exploración de alto riesgo?
- O introducir cláusulas que ante descubrimientos nuevos destinar un determinado porcentaje para continuar explorando?
- Y porqué no diferenciar los plazos exploratorios y de producción entre las áreas de frontera y los sectores tradicionalmente productivos?
- Disponer que los porcentajes de retenciones para los casos de volúmenes descubiertos como consecuencia de la exploración sean de menor magnitud que los actualmente en vigencia Otro tanto podría establecerse para los casos en los que la incorporación de tecnología optimice los parámetros de producción.

Y... UNA ÚLTIMA REFLEXIÓN, ABSOLUTAMENTE PERSONAL

...DE TIEMPO, EN TIEMPO ME ASALTA UNA ESPECIE DE PREOCUPACIÓN FRENTE A LA APARICIÓN DE ALGUNOS NUEVOS ACTORES EN LA INDUSTRIA PETROLERA. EN PARTICULAR, EN EL ESCENARIO DE LA EXPLORACIÓN.

...HAY CIERTO TUFILLO A PRIVILEGIAR LA ACTIVIDAD INMOBILIARIA POR ENCIMA DE LAS TAREAS EXPLORATORIAS...

...QUIERO ESTAR TOTALMENTE EQUIVOCADO, PERO...

NO SERÍA OPORTUNO Y DESEABLE, ALERTAR A LAS "AUTORIDADES DE APLICACIÓN", AQUELLAS QUE EJERCEN EL "PODER DE POLICIA" EN CADA JURISDICCION,, ACERCA DEL ESTRICTO CUMPLIMIENTO DE LA LEGISLACIÓN Y DE LOS CONTRATOS????

DIGO... ¿NO?... POR SI ACASO... EN FIN...



**MUCHAS GRACIAS
POR VUESTRA
ATENCIÓN**