

Hablan las Cámaras



A dieciocho meses de la desregulación petrolera, el balance es positivo. Sin embargo, falta explorar más y todavía Nación y provincias deben ponerse de acuerdo en normativas que rigen para el sector.

Petrotecnia rescató conceptos vertidos el Día de la Energía en el Centro Argentino de Ingenieros por el Ing. Oscar A. Vicente, presidente de la CEPA, y del Ing. Pedro Kolari, representante del presidente de la CIP en la ocasión.



Arriba:
El Ing. Oscar
Vicente
Abajo:
El Dr. Pedro
Kolari

En su discurso del 7 de julio, el Ing. Vicente calificó a los primeros dieciocho meses de desregulación petrolera como "posiblemente el mayor logro obtenido por la política económica implementada por el actual gobierno", resaltando el consenso que el

Ejecutivo logró al sentar las bases de la apertura con los Decretos 1055/89, 1212/89 y 1589/89), "origen de la eficacia y de la transparencia con que este proceso ha sido llevado a cabo".

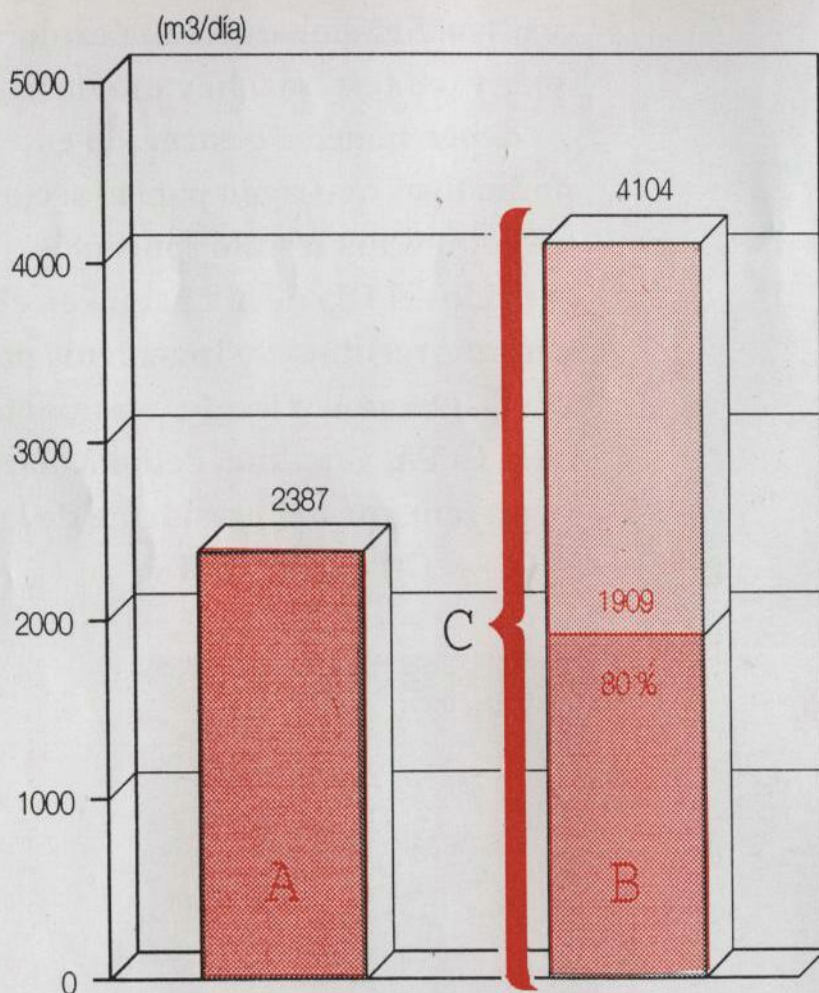
Según Vicente, "los resultados obtenidos por el

Estado en las licitaciones de las Areas Marginales han sido realmente excelentes", mencionando el incremento del 72% con respecto a la producción original y del 115% con respecto a la obligación contractual de mantener como mínimo el 80% de la producción anterior durante los primeros dos años de operación.

En cuanto a las Areas Centrales (Vizcacheras, El Huemul, El Tordillo, Puesto Hernández y las tres en "asociación" de la Cuenca Austral) puntualizó que "incrementaron su producción en un 7% respecto a la que obtenía Y.P.F.". También aseguró que si bien YPF opera menos petróleo que en 1990, es dueña de un 8% más que en aquel año. Vicente también destacó el manejo de "la Reconvención de los Contratos de Exploración lo que permitió incorporar algo más de 24.0000 m3/día de crudo libre disponibilidad para su comercialización, tanto en el mercado interno como en el externo".

Pero no todo es positivo para el titular de la CEPA. En su opinión "si no se concretan de 100 a 120 pozos exploratorios por año es muy probable que, en mediano plazo, falte petróleo para atender a la demanda" y propuso establecer alguna diferencia a favor de nuestro país a través del manejo que variables como regalías petroleras y el tributo fiscal.

AREAS MARGINALES



A) Producción a la entrega de las áreas.

B) 80% de la producción de A

c) Producción al 31/V/92

-Incremento sobre A 72%

-Incremento sobre B 115%

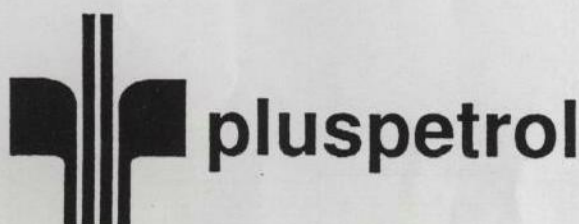
"Pero entiéndase bien — aclaró— no estamos hablando de otorgar subsidios o diferiimientos o exenciones impositivas para que cualquiera se lance a explorar con plata blanda. Nos referimos a otorgar algunas franquicias (crediticias, impositivas, reducción de regalías, etc.) a las verdaderas empresas petroleras que asuman los riesgos exploratorios sabiendo que el premio está al final del camino y sólo si tienen éxito, ya que estas franquicias deberían aplicarse siempre que el resultado de la exploración haya alcanzado éxito comercial, es decir al final de la campaña exploratoria".

También tuvo palabras para el rol del Estado dentro del denominado Programa de Privatizaciones Adicionales. "Estamos pasando de un Estado que controlaba e intervenía en la producción y comercialización, a un Estado que perfecciona el marco de referencia y abandona el manejo de las magnitudes económicas para asumir en plenitud el concepto de Autoridad de Aplicación" y remarcó "la necesidad del dictado de normas sobre la protección del medio ambiente, sobre seguridad, y respecto a los instrumentos que permitan proteger al consumidor y asegurar la libre competencia y la igualdad de oportunidades".

Después de hacer mención al Plan Argentina, finalizó

diciendo que "debemos llegar al año 2000 no solamente autoabastecidos, sino también con un horizonte de reservas razonables que permitan el desarrollo armónico del aparato productivo del país. Para atraer a ese tipo de inversiones, el Estado deberá seguir realizando las reformas necesarias para evitar el denominado costo país o

costo argentino. Estamos viviendo una etapa de estabilidad económica y entendemos que el camino recorrido es irreversible, el sentido y orientación de las medidas adoptadas es el correcto y confiamos en el potencial del país y su gente para revertir tantos años de frustraciones".



*Eficiencia
en la Exploración y Producción
de Gas y Petróleo*

Pluspetrol S.A.
La Rioja 301 - Buenos Aires - Argentina

De Kolari

El Dr. Pedro Kolari, en representación de la C.I.P., aseguró que "la desregulación petrolera constituye una contribución esencial para el

afianzamiento de la actual estabilidad económica".

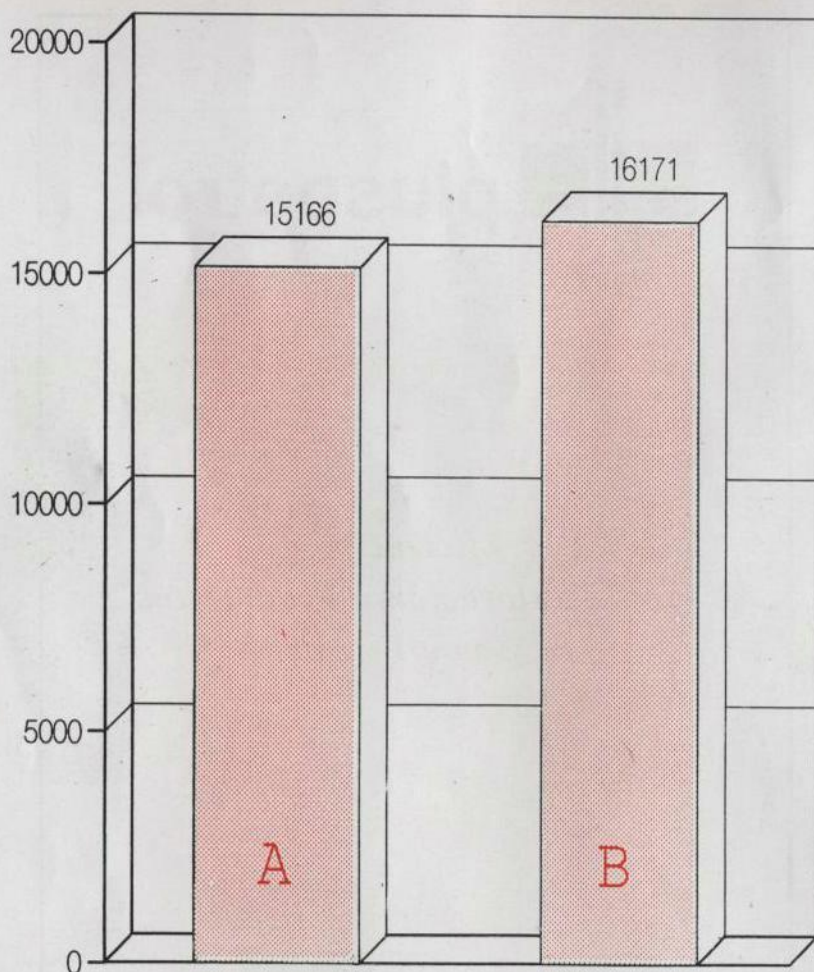
Después de mencionar el crecimiento experimentado en la producción de petróleo, precisó que "los precios de los combustibles en el mercado interno son un 20% menores

en términos reales que los vigentes en diciembre de 1990; o 5% menores, también en términos reales, si la comparación se efectúa contra fines de 1991. Asimismo, durante todo el período los precios netos de impuestos han sido significativamente menores al promedio vigente en países limítrofes, Europa y Estados Unidos".

También defendió la reestructuración y transformación de las empresas del Estado en el área energética, que calificó como "un elemento clave para el logro de una total transparencia y competitividad en el mercado" y agregó que "es esencial como reaseguro de la desregulación que no persista una empresa, ni estatal ni privada, con capacidad de actuar como referente hegemónico en el mercado".

En otro orden de cosas, dijo Kolari que "la federalización resultante de este proceso de desregulación, ha hecho que exista en la actualidad una serie de normas a nivel nacional, provincial y municipal, que no pocas veces resultan contradictorias entre sí, incluso dentro de un mismo nivel de aplicación y que difieren en cuanto a sus criterios normativos". En ese sentido, mencionó varios puntos conflictivos para el sector, como las dificultades entre Nación y provincias en la asignación y distribución

AREAS CENTRALES



- A) Producción a la entrega de las áreas.
B) Producción al 31/V/92
-Incremento 7%

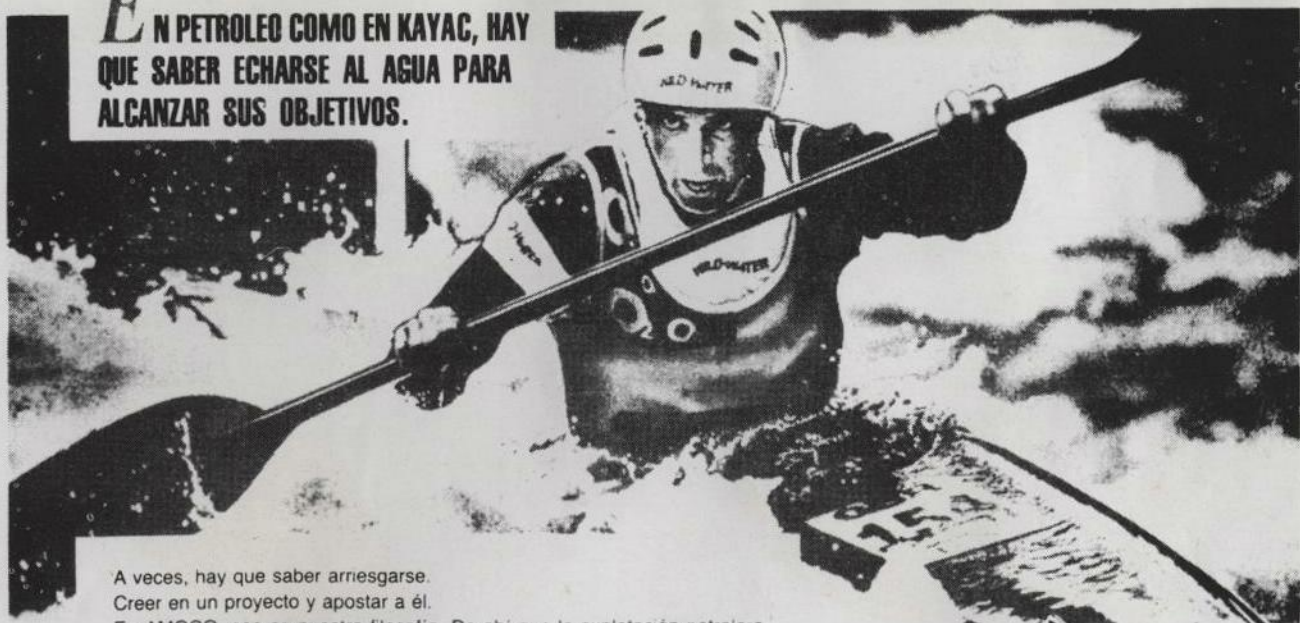
AREAS MARGINALES - RESULTADO DE LAS LICITACIONES

CONCURSO PUBLICO INTERNACIONAL N°	AREAS LICITADAS	AREAS OFERTADAS	AREAS DESIERTAS	MONTO U\$S
1/90	38	28	10	240,522,002
2/90*	10	9	1	14,423,000
1/91	28	27	1	168,301,533
1/92**	93	86	7	471,501,247

* Comprende a las áreas desiertas en el Primer Llamado.

** Incluyó todas las áreas y está en proceso de adjudicación.

EN PETROLEO COMO EN KAYAC, HAY QUE SABER ECHARSE AL AGUA PARA ALCANZAR SUS OBJETIVOS.



A veces, hay que saber arriesgarse. Creer en un proyecto y apostar a él. En AMOCO, esa es nuestra filosofía. De ahí que la explotación petrolera se haya convertido en nuestra principal actividad. Con todos los riesgos que esta implica. Sabemos que trabajando e invirtiendo colaboramos en el desarrollo de la industria petrolera nacional y al incremento de las reservas de hidrocarburos; generamos nuevas oportunidades para el país. Por eso aceptamos que el riesgo sea moneda corriente en nuestra actividad.



de los poderes fiscales respecto de la denominada "renta petrolera", haciendo hincapié en un reclamo que, en forma retroactiva, las provincias hicieron a las empresas petroleras por un valor de 50 millones de pesos en concepto de impuesto a los Ingresos Brutos correspondiente a las ventas del primer trimestre de 1991. El problema se genera cuando la industria, siguiendo instrucciones del Poder Ejecutivo, nunca incorporó el impuesto al precio de venta.

El vicepresidente de la CIP también comentó la contradicción que existe en la reciente sanción de una ley en

la provincia de Tucumán que especifica un contenido máximo de plomo y un mínimo de oxigenados, cuando se encuentra en tratamiento en el Senado una ley de alcance nacional en la materia; y la necesidad de evitar fisuras y superposiciones en normativas de operación y medio ambiente, que ejemplificó con la controversia generada por el funcionamiento de las estaciones de servicio que expenden Gas Natural Comprimido.

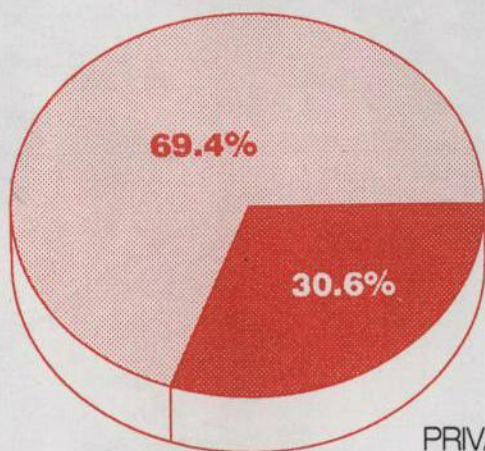
Luego de apoyar el cese provisorio de bandera nacional y la inscripción en

otros registros de los buques mercantes argentinos "poniendo así término a la situación de crisis que atravesaba la marina mercante como consecuencia de la falta de competitividad de los buques argentinos en razón de sus elevados costos de operación" Kolari concluyó su mensaje afirmando que "la desregulación nos ha permitido enfrentar nuestras propias decisiones empresarias en el manejo de nuestros negocios. Puedo asegurar, sin temor a equivocarme, que en los segmentos de refinación, transporte y comercialización

PETROLEO PROCESADO

(m3/día)

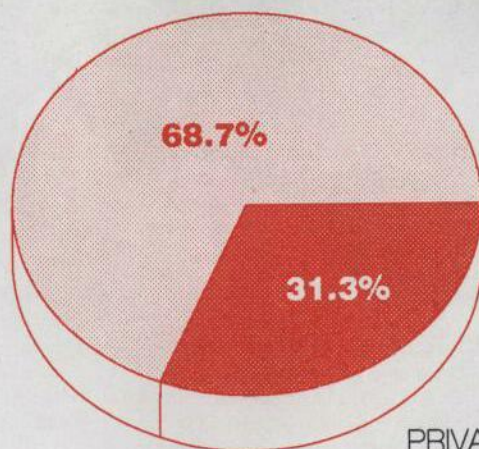
31/XII/90



PRIVADOS
22,221

Total país: 72.542

31/XII/91

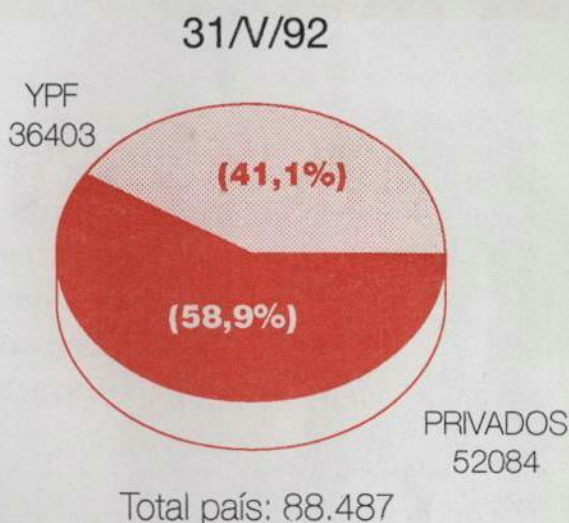
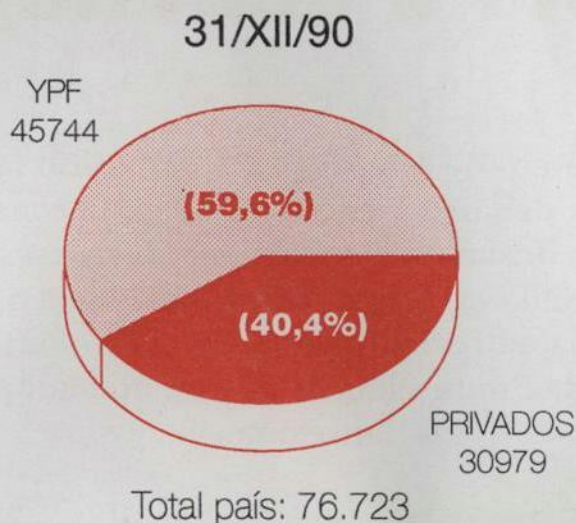


PRIVADOS
22,955

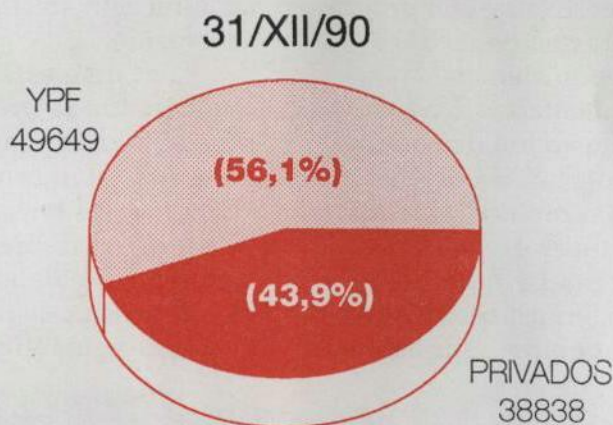
Total país: 73.297

COMPARACION DE LA PRODUCCION DE PETROLEO

POR OPERADOR



POR PROPIEDAD DE LA PRODUCCION



se está promoviendo la incorporación de la mejor tecnología disponible en el mundo y la más amplia actividad competitiva. Ello redundará directamente en beneficio del principal protagonista de esta historia, que es el consumidor de nuestros productos y servicios".



TRITON

ARGENTINA, INC.

Afiliada local de Triton Energy Corporation,
de Dallas, Texas, empresa internacional
dedicada a la exploración y desarrollo de
petróleo y minerales