



# ANTENAS PRISMA

1 DE AGOSTO DE 2007

Nº56

## ENERGÍA E HIDROCARBUROS

### CONTENIDO

1. *Kirchner firmó con Chávez un acuerdo de seguridad energética* ..... 1
2. *Kirchner y Morales firmarán acuerdos energéticos* ..... 3
3. *Bolivia y Chile acuerdan la complementariedad energética* ..... 4
4. *En 2011, Bolivia tendrá que producir 70 MMmcd de gas natural* ..... 6

#### **1. Kirchner firmó con Chávez un acuerdo de seguridad energética**

Venezuela también acordó con el INTA la construcción de centros de investigación para la genética agrícola.

Los presidente Néstor Kirchner y Hugo Chávez acordaron ayer invertir 400 millones de dólares en un proyecto por el que el país caribeño enviará por vía marítima gas natural licuado a Buenos Aires para paliar la crisis energética que vive Argentina. La millonaria inversión se destinará a la construcción de una planta de "regasificación" en el país, donde se volverá al estado gaseoso el gas natural licuado (GNL) que será enviado desde Venezuela.

Este es uno de los principales acuerdos sellados ayer por el presidente Néstor Kirchner, y su colega venezolano, Hugo Chávez, en su segunda visita oficial al país en lo que va del año.

El proyecto anunciado ayer se enmarca en la crisis energética que vive el país por la creciente demanda de gas y electricidad de parte de industrias y hogares, aunque de momento el plan para traer GNL desde Venezuela no podrá paliar la emergencia pues, según reconoció el propio Chávez, la planta recién estará terminada dentro de dos años.

"En dos años podremos enviar gas licuado desde las costas venezolanas, a la misma velocidad que Argentina le manda vacas a Venezuela. Gas licuado para seguir con la industrialización de este país", dijo Chávez en un acto en la sede del Ejecutivo nacional, tras una cita privada con Kirchner.

Como parte de esta visita, Chávez anunció además la decisión de la estatal Petróleos de Venezuela (PDVSA) de traer a Buenos Aires las oficinas regionales de la división de compras y suministros de la petrolera."Sabemos que eso va a favorecer mucho el intercambio comercial entre Argentina y Venezuela", destacó Kirchner en su discurso.

Además, en el acto de ayer el Instituto Nacional de Tecnología Agropecuaria (INTA) de Argentina y el departamento de Agricultura venezolano firmaron un acuerdo para construir nuevos centros de investigación genética en el área agrícola.

### La compra de bonos

Por fuera de los anuncios oficiales quedó acordada la compra de parte de Venezuela de nuevos títulos de deuda pública argentina, aunque fuentes del Ministerio de Economía indicaron que esa operación fue negociada ayer entre funcionarios de los dos gobiernos. De momento, Chávez dejó ver en declaraciones a la prensa que "no hay límites" para hacer nuevas adquisiciones, que en los últimos dos años ascendieron a 4.572 millones de dólares, compras que "ahora van a llegar a 5.000 millones de dólares".

La Argentina le vende a Venezuela títulos por los que paga una tasa de interés de alrededor del 11 por ciento anual en dólares, mientras rechaza tomar préstamos de organismos internacionales a una tasa de solo 4,5% anual.

### Una agenda breve

En su breve visita al país, el presidente de Venezuela Hugo Chávez, se reunió con su par Néstor Kirchner. Durante el encuentro los mandatarios firmaron un acuerdo de asistencia que brinda la solución de problemas financieros y energéticos de Argentina.

Posteriormente, Kirchner y su esposa la senadora Cristina Fernández, candidata presidencial en los comicios del 28 de octubre, ofrecieron una cena a Chávez en la residencia de Olivos. Como corolario de la visita, Chávez visitó el Instituto Nacional de Tecnología Industrial (INTI), organismo estatal que prepara un proyecto para construir en Venezuela 56 fabricas, 12 de ellas de materiales para el hogar, gracias a un acuerdo bilateral de cooperación.

Chávez partirá hoy rumbo a Uruguay, la segunda escala de una gira regional que también incluye a Bolivia y Ecuador.

Chávez y Kirchner coincidirán nuevamente en una visita a Bolivia, el próximo viernes, para firmar sendos acuerdos energéticos con su homólogo boliviano, Evo Morales, en la ciudad sureña de Tarija.

### Los elogios a la Primera Dama

No bien pisó la pista del Aeroparque Metropolitano, el mandatario venezolano subrayó que Cristina Fernández "ya es presidenta" de la Argentina. "Yo creo que es la presidenta argentina ya, algunos se pondrán bravos conmigo porque diga eso, pero todo lo dice, la luna aún no ha salido, pero lo dice el sol", sostuvo el venezolano, apelando a una cita bíblica.

Y fue aún más allá: "Hasta las piedras en la Argentina y en Venezuela gritan Cristina Kirchner será la presidenta, todo el mundo lo dice, todo el mundo lo sabe", enfatizó.

El mandatario se pronunció así en el Aeroparque metropolitano, donde ofreció una improvisada conferencia de prensa apenas llegado al país.

El fuerte respaldo de Chávez a la candidatura de la senadora y Primera Dama había tenido su último capítulo en la última aparición pública del mandatario venezolano antes de llegar a la Argentina, cuando exclamó en su programa radial "qué valiente es Cristina".

Fue en alusión al apoyo que la Primera Dama le brindó durante la visita oficial a México que compartió junto al presidente Kirchner la semana pasada.

*Fuente: El Tribuno de Salta / Nacionales /Arg.*

## **2. Kirchner y Morales firmarán acuerdos energéticos**

Buenos Aires, 7 Ago. ABN.- El presidente de Argentina, Néstor Kirchner, y su homólogo boliviano, Evo Morales, firmarán este viernes 10, en el departamento andino de Tarija, acuerdos estratégicos en materia energética, divulgó Prensa Latina.

Dichos convenios incluyen la definición de un crédito por 450 millones de dólares para la construcción de una planta separadora de líquidos de gas natural.

De acuerdo con la información de Prensa Latina, esa empresa estará emplazada en la frontera boliviana y complementará la obra del Gasoducto del Nordeste (Gnea), tal como acordaron en Buenos Aires durante una visita de Morales, en julio de 2006.

En este sentido, el presidente de Venezuela, Hugo Chávez Frías, planteó en rueda de prensa desde el Aeroparque Metropolitano (Argentina), que -si Argentina y Bolivia están interesadas- Venezuela puede incorporarse como «socio del emprendimiento».

Además de la firma de entendimiento en materia energética, Kirchner y Morales colocarán el día 10 la piedra fundacional de la planta que complementa la construcción del Gnea, la cual tendrá una capacidad total de transporte de 27,7 millones de metros cúbicos diarios de gas.

Las fuentes aseguran que las licitaciones para la provisión de tuberías y la compra de compresores, que lleva adelante la empresa de energía estatal Enarsa, reflejan que se puso en marcha la construcción del gasoducto.

Según la agencia Télam, los acuerdos que se firmarán en la localidad boliviana de Villa Monte, departamento de Tarija, se remitirán después a los parlamentos de ambos países para su aprobación.

Posterior a estos convenios, la Enarsa y la boliviana Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) podrán explorar y explotar hidrocarburos en forma conjunta en territorios de las dos naciones.

Los convenios estratégicos próximos a firmar buscan poner en valor las reservas de petróleo y gas e incentivar a las empresas privadas para asociarse con las estatales.

Funcionarios argentinos y bolivianos analizaron el pasado 13 de julio en Santa Cruz de la Sierra el proceso de licitación del proyecto de ingeniería, estudio ambiental y análisis de finanzas para concretar la planta.

La fábrica separará los líquidos del gas seco (etanol y metano), componentes que serán exportados hacia Argentina.

El complejo tendrá capacidad para procesar entre 36 y 38 millones de metros cúbicos diarios de gas, y se espera que empiece a operar a mediados de 2008.

*Fuente: ABN 07/08/2007 Argentina*

### **3. Bolivia y Chile acuerdan la complementariedad energética**

El país trasandino y Bolivia se suman al proceso de integración energética con la hidroelectricidad y la termoelectricidad. La compra - venta de gas a Chile no fue abordado por las autoridades, pero este tema es parte de un tratamiento a largo plazo por la necesidad de energéticos que tiene Chile. Tampoco se habló sobre la reivindicación marítima de Bolivia.

El presidente de YPF, Guillermo Aruquipa; el ministro de Hidrocarburos y Energía, Carlos Villegas; el ministro de Energía de Chile, Marcelo Tokman, y el gerente general de ENAP, Enrique Dávila.

Chile y Bolivia apostaron por la complementariedad energética a largo plazo en el marco de sus renovadas relaciones bilaterales y sentaron las bases para proseguir con las negociaciones para futuros acuerdos sobre hidrocarburos.

Esa decisión, corroborada por los ministros de Hidrocarburos de Chile, Marcelo Tokman, y de Bolivia, Carlos Villegas, fue asumida en el marco de las decisiones de la Cumbre Suramericana de Energía que se realizó en la isla Margarita, Venezuela entre el 16 y 17 de abril pasado.

"Fue una reunión amplia y sincera y esto nos permitió puntualizar la necesidad de avanzar en la integración y cooperación energética entre Bolivia y Chile, y todos los países de la región sudamericana especialmente considerando que cualquier proceso energético tiene un horizonte de largo plazo", afirmó el ministro Villegas.

En rueda de prensa conjunta, las autoridades del sector energético de ambos países informaron sobre las tres propuestas planteadas de Chile a Bolivia para consolidar acuerdos a largo plazo en el tema energético.

La primera propuesta chilena es participar en un análisis de factibilidad técnico y económico de alternativas de interconexión eléctrica entre Colombia, Chile, Ecuador y

en un futuro cercano, Bolivia. Este acuerdo a largo plazo tiene el respaldo del Programa de la Naciones Unidas para el Desarrollo (PNUD).

"Hay un convencimiento de que la política de largo plazo necesariamente tiene que tomar en cuenta de qué forma se aprovecha el potencial y las complementariedades que existen en la región", afirmó Tokman.

La segunda propuesta del vecino país es el establecimiento de una relación entre la Empresa Nacional del Petróleo de Chile y la Empresa Nacional de Electricidad de Bolivia (ENDE) para tratar probables proyectos sobre prospección y exploración geotérmica.

Este planteamiento nace por la gran riqueza geotérmica que existe en el suroeste potosino, en la región del Salar de Uyuni, específicamente la Laguna Colorada. A 25 kilómetros de esa región que es la frontera con Chile, la ENAP realiza trabajos de exploración geotérmica.

"El hecho de que del lado boliviano exista un gran potencial, nos ha llevado a plantear la posibilidad y el interés de Chile de explorar junto a la empresa boliviana (YPFB) la posibilidad de aprovechar esta riqueza", señaló Tokman.

La tercera propuesta es entablar una relación entre la empresa Nacional de Petróleo de Chile y Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) para establecer y diseñar un programa de cooperación técnica en materia de hidrocarburos.

En ese contexto, el ministro de Energía de Chile, Marcelo Tokman, indicó que se realizará un permanente intercambio de información en problemas similares que tienen ambos estados.

La finalidad de Chile, según el titular de Energía del vecino país, es que Bolivia participe en los acuerdos a largo plazo que se estudian con Colombia, Ecuador y Perú para crear una interconexión eléctrica.

"Como Gobierno boliviano nos comprometemos poner en el tapete de la discusión en el equipo de hidrocarburos que tiene el Gobierno boliviano", indicó, por su parte, el ministro Villegas, al recalcar la importancia de este acercamiento.

En este primer encuentro también se acordó continuar con estos encuentros los mismos que serán programados a futuro porque, según el ministro boliviano, "consideramos que estas reuniones de esta naturaleza son fructíferas para ambos gobiernos, para los ministerios de Energía e Hidrocarburos de Chile y Bolivia y para las empresas estatales".

En las reuniones posteriores, de las que aún no se fijaron las fechas, se analizarán y concretarán las tres propuestas del Gobierno chileno, según acuerdos entre ambos Gobiernos.

## COMPRA - VENTA DE GAS

En relación a la necesidad del vecino país de contar con gas natural por la gran demanda en su mercado interno y la posibilidad de que Bolivia le venda este energético, los ministros de Energía e Hidrocarburos de ambos países, indicaron que no se tocó

este tema de forma específica ya que sólo se habló de la propuesta de tres puntos de Chile. De la misma forma, el problema de la reivindicación marítima no fue un tema que se abordó en el encuentro ya que su tratamiento "le corresponde a las cancillerías de Bolivia y Chile que se encuentra en la agenda abierta sin exclusiones".

"Estamos lejos de plantear temas concretos de inversión en el tema energético", afirmó Tokman. Asimismo el titular de Hidrocarburos de Bolivia coincidió con su colega chileno y señaló que este es el inicio de una relación entre ambos gobiernos tomando en cuenta sólo los tres puntos del planteamiento del vecino país.

*Fuente: Energypress*

#### **4. En 2011, Bolivia tendrá que producir 70 MMmcd de gas natural**

El experto en energía, Carlos Dellius, ha realizado un cálculo que demuestra que el sistema hidrocarburífero nacional llegó a su límite, lo cual puede provocar el incumplimiento de los compromisos de venta internacionales y locales. En tal sentido, sostiene que para hacer sostenible la provisión en los próximos 20 años se requiere encontrar 28 TCF de reservas adicionales.

Carlos Dellius sostiene que el Estado debe asegurar, como mínimo, 5.000 millones de dólares de inversión fresca.

La disminución de las reservas de gas natural de 26,7 a 19,3 TCF según lo indicó una información filtrada de YPFB y revelada por Energy Press, y el hecho de que la producción del energético ha llegado prácticamente al 100% de su capacidad, indica que el país está en serios problemas para poder cumplir con los compromisos de venta a los mercados de Argentina y Brasil, más los requerimientos internos, como el del proyecto siderúrgico Mutún y el consumo masivo.

Actualmente la producción de gas llega a los 42 MMmcd, situación ajustada que tiene de alguna manera estanca la demanda interna nacional en 6 MMmcd y que se torna más crítica cuando el mercado brasileño demanda los 30MMmcd que le corresponden, y que ocasiona que en estos casos, a la Argentina no se puedan enviar más de 5 MMmcd.

De acuerdo a los compromisos asumidos por el Estado, la producción debería alcanzar para cumplir con el contrato de Gas Supply Agreement (GSA) a Brasil, que obliga a Bolivia a proveer 30 MMmcd durante dos décadas; el GSA a la Argentina que en 2011 tiene que llegar a los 27,5 MMmcd, más los compromisos con el mercado interno nacional como el proyecto siderúrgico Mutún que requeriría 8 MMmcd, además del compromiso que por Ley se tiene con el mercado interno que actualmente asciende a 6MMmcd y que está creciendo a más del 12% anual.

Con esto se demuestra que Bolivia está muy presionada en cuanto a su capacidad de producción; sin embargo, el problema también es con las reservas.

El experto en energía, Carlos Dellius, calcula que para poder cumplir con todos los compromisos arriba descritos, el país necesita probar nuevas reservas de gas natural que por lo menos asciendan a 23 TCF, de manera que el abastecimiento sea sostenible en los próximos 20 años.

“Si se tiene que pensar que estos compromisos para los próximos 20 años, comprometen aproximadamente 23 TCF y que hoy en día sólo se tienen 19 TCF, significa que estamos cortos y que debemos apurarnos. Hay que tener en cuenta que el país actualmente está produciendo 42 MMmcd y que en 2011 esa producción debe crecer hasta los 70 MMmcd y que en los próximos 20 años debe incluso llegar a los 100 MMmcd”, agregó Dellius.

Ante esta situación, la pregunta básica es cómo el país podrá salir de este impase y evitarse posibles incumplimientos de contratos. El especialista asegura que la principal alternativa es reaccionar pronto y desarrollar por lo menos tres megacampos, ya que es imposible que se puedan priorizar algunos mercados en desmedro de otros.

“Estos tres megacampos darían cierta holgura para la provisión de gas porque un sistema que determina la seguridad energética de un país necesita tener reservas”, agregó.

Desarrollar tres megacampos adicionales implicaría realizar ampliaciones en la infraestructura energética, tanto para aumentar la capacidad de líquidos y gas en el mercado interno y el de exportación, con ductos nuevos y ampliaciones, para lo cual el Estado debe asegurar, por lo menos, 5.000 millones de dólares de inversión fresca, de manera de hacer sostenible la explotación acorde a los niveles comprometidos en los siguientes 20 años.

En palabras del entrevistado: “se tiene que duplicar en los próximos cinco años, toda la infraestructura energética que se ha hecho hasta ahora en más de 30 años. Lo que significa una cantidad de trabajo y un desafío enorme”.

Aunque decir qué campos son los llamados a cumplir con la provisión es imposible, existen algunos que tienen mayores posibilidades tal es el caso de Incahuasi, que no está en la fila de las reservas y que puede tener una cantidad importante; además de otras áreas que están libres y otras, que están en manos de los actuales operadores que deben ser los principales inversores.

“Lo único que puede tal vez salvar al Estado de incumplir con los contratos, es que algún campo como Margarita pueda ser desarrollado muy rápidamente. En el caso de este megacampo, existen pozos listos o que están semi desarrollados y que podrían entrar en producción rápidamente”, sostuvo Dellius.

Sobre las exploraciones en el Madidi, indicó que si se encuentran reservas de gas el problema será cómo sacarlo de allá hasta la planta de Río Grande, que se supone es donde tendría que conectarse para atender los mercados de gas existentes.

## CRISIS DEL SISTEMA ELECTRICO

La falta de reservas no sólo está presente en el sistema gasífero, sino que lo mismo está ocurriendo con el sistema eléctrico, porque este también se ha “comido las reservas” que hace seis años atrás eran de un 30% y que hoy apenas llegan al 8%. Dellius explica que es necesario no sólo aumentar la capacidad de generación sino también la capacidad de transporte de energía, ya que hoy en día, el sistema está precariamente balanceado. “El momento que la minera San Cristóbal demande toda la potencia que tiene instalada, seguramente existirá mayor presión y es probable que

empecemos a tener apagones o algún tipo de racionamiento que afectará más al occidente del país, porque es el más deficitario en energía”, vaticinó el especialista.

*Fuente: Energy press*



**Tel: 591 2 278 5052**

**Fax: 591 2 278 7898**

**Av. 14 de Septiembre # 5080**

**Edición a cargo de: Karina Zelaya C.**

**[www.institutoprisma.org](http://www.institutoprisma.org)  
[institutoprisma@gmail.com](mailto:institutoprisma@gmail.com)**