

## Sapag: "Argentina deja de ser un país con gas para convertirse en un país gasífero"



El gobernador de Neuquén, Jorge Sapag, se manifestó "muy contento y muy feliz" por los anuncios del hallazgo de importantes yacimientos no convencionales de gas en esa provincia, y dijo que "a partir de este descubrimiento, la Argentina deja de ser un país con gas para convertirse en un país gasífero".

"En los próximos años esto le va a ir permitiendo a la Argentina tener autonomía, seguridad y previsibilidad para las nuevas industrias", dijo el gobernador en declaraciones que formuló luego del anuncio realizado por el vicepresidente y CEO de YPF, Sebastián Eskenazi, en la sede de la compañía en Puerto Madero.

El acto estuvo encabezado por la presidenta Cristina Fernández de Kirchner, quien al hablar en la ceremonia destacó que el descubrimiento "hace aún más sustentable el crecimiento" de la Argentina, y la importancia de "tener un modelo económico de crecimiento, de acumulación y de redistribución del ingreso".

Sapag, tras expresar que "estamos muy contentos y muy felices" por el hallazgo, señaló que "este es el principio, recién empiezan las inversiones, y va a llevar su tiempo hacer los pozos y comenzar la producción, generar nuevas riquezas, nuevas regalías".

Ante una consulta, señaló que "se podría dejar de importar gas, pero no en forma automática sino con el tiempo empezar primero a reemplazar los buques metaneros, y luego analizar geopolíticamente si conviene o no sostener la importación desde Bolivia".

El gobernador explicó que "los yacimientos se conocían pero no se podían explotar porque no existía esta nueva tecnología, que se basa en una fuerte presión de aire, agua y arenas cerámicas, que convierte a las rocas no porosas en porosas y se puede sacar el gas, y también el petróleo que contienen que es de alta calidad, según se ha podido comprobar".

Indicó que las nuevas tecnologías "se desarrollaron en Canadá y en Estados Unidos, donde el 40 por ciento del abastecimiento se genera en yacimientos no convencionales", y que "después de Loma de la Lata, que fue en el 1977, este es el hallazgo más importante en el país".

Sapag comentó que "el primer beneficio para Neuquén no es en las arcas de tesorería, sino en la generación de trabajo en la provincia, donde hay un gran entusiasmo por las posibilidades de inversión y de desarrollo".

"El primer gran impacto va a ser en las inversiones, porque el año que viene se van a abrir varios pozos, en los servicios y en el abastecimiento de bienes, y luego con la producción concreta, la provincia se va a beneficiar con regalías y los nuevos precios", expresó el gobernador. (Télam).-

### **Anuncios**

En Buenos Aires, el gobernador Jorge Sapag se refirió a los anuncios realizados por la presidenta de la Nación, Cristina Fernández, y el vicepresidente de YPF, Sebastián Eskenazi, sobre los descubrimientos de la empresa en el yacimiento Loma La Lata y la extensión del horizonte de reservas de gas. Al respecto, el mandatario neuquino confirmó la "banda" de valores del gas de estos nuevos reservorios y se refirió a detalles del acta firmada hoy y de la cual se informa aparte.

A continuación, se transcribe el texto completo de la entrevista del gobernador Sapag con periodistas de la Capital Federal.

- Gobernador del Neuquén, Jorge Sapag, una evaluación de esta presentación que se ha realizado aquí en YPF.

- Muy importante. En primer lugar, la firma de convenio de nuevos precios para el gas de yacimientos no convencionales, que son los yacimientos que se han revelado en la provincia de Neuquén como muy importantes, con dimensiones realmente extraordinarias. YPF ha hecho hoy un anuncio del resultado de su exploración.

Y, como ustedes saben, el precio del gas tiene un promedio que es el promedio ponderado entre la industria, el consumo doméstico y el consumo de la energía eléctrica. Y en este convenio, que es para el gas de yacimientos no convencionales, lo que llaman shale gas, tight gas, gas en arcillas o en arenas compactas, pasa desde 4,50 dólares hasta 7,50 dólares como precio para las empresas que lo produzcan y lo puedan comercializar a esos valores.

Esto es importante porque va a alentar inversiones en la provincia del Neuquén y en toda la Cuenca Neuquina, que abarca a parte a Río Negro, parte de La Pampa y de Mendoza. Este aliento de inversiones va a generar más trabajo, más inversión. Por supuesto que están interesadas todas las empresas. Hoy hemos tenido el anuncio de YPF. Está también el anuncio que oportunamente harán las otras empresas que trabajan en el área.

La Cuenca Neuquina, con posibilidad de este gas en yacimientos no convencionales y también petróleo en yacimientos no convencionales, abarca la tercera parte de la provincia del Neuquén, unos 30 mil kilómetros cuadrados. Hoy el anuncio de YPF, con respecto a reservas, se refirió al resultado de la exploración que hicieron en el área Loma La Lata.

En el área Loma La Lata llevan el horizonte de reservas de 6 a 16 años y aclaro: de reservas comprobadas, es decir, medidas en tres lados, alto, ancho y largo. Cuando se mide en dos lados son probables y cuando están medidas en un solo lado son posibles. O sea que las probables y posibles pueden extender aún más estos plazos de reservas hacia delante, lo que le da garantías a la República Argentina de tener una provincia o una cuenca, como la Neuquina, de abastecimiento de gas.

Cuando se descubrió Loma La Lata, en el año 77, dio un impacto importante. Neuquén abastece el 50 por ciento del gas de la República hoy, el 25 por ciento del petróleo y, a partir de estos descubrimientos, Neuquén puede asegurar, de realizarse todas estas inversiones que estamos hablando, seguridad en el tiempo, estabilidad en el consumo, en la provisión de gas para los hogares, para las industrias, para la generación de energía eléctrica y para la generación de nuevos puestos de trabajo.

- ¿En qué tiempo real, gobernador, podrá este gas estar disponible en las redes?

- Lleva su tiempo. Por ejemplo, a partir del 1° de enero, un millón y medio de metros cúbicos de este tipo de gas va a estar abasteciendo la planta de ciclo combinado de Pampa Energy en Loma La Lata. Esto va a ir creciendo en el tiempo y nivelando la producción. Porque ustedes saben que los yacimientos maduros que tenemos en la República Argentina estaban en declinación. Con esto se puede, a esta curva, totalmente invertirla hacia arriba, como ya lo demostró YPF en este año 2010, que revirtió la caída de la producción de petróleo y además reemplazó las reservas de petróleo que se habían extraído.

Yo calculo que, en los próximos años, el shale gas o el tight gas van a reemplazar el gas de yacimientos convencionales. Le puedo dar una referencia de Estados Unidos. Hoy, en Estados Unidos, en los últimos cuatro años el 40 por ciento del gas proviene de este tipo de yacimientos y, en Canadá, el 20 por ciento. Y se calcula que, en el año 2020, alrededor del 70 por ciento del gas de Estados Unidos va a provenir de este tipo de yacimientos, que reemplazan al gas de los buques metaneros en Estados Unidos. Estados Unidos, de ser un país importador, hoy se convirtió en un país exportador de gas.

- Usted habló de que se necesita otro tipo de tecnología porque es otro tipo de pozo y también habló de otro tipo de valores que van a tener disposición estas empresas para poder venderlo. La gente común se pregunta: ¿esto significa que, más allá de tener gas, de acá a cuatro o cinco años se va a pagar más caro?

- El gas, la industria lo está pagando 5 dólares, lo está pagando 6 dólares, y el consumo doméstico está en 1 dólar, 1.5 dólares. Yo creo que la política de tarifas domésticas va a seguir con una escala de subsidios por parte de Nación y de las provincias productoras. Lo que es insostenible es que todo el gas esté en ese precio.

Entonces, por eso, este convenio que hemos firmado que permite a los productores de este gas, que requiere nueva tecnología, nuevas inversiones y son miles de millones de dólares, un precio adecuado. Entonces, las industrias, las generadoras de energía eléctrica, están dispuestas a pagar porque el precio de referencia del gas, le puedo asegurar, es mucho más barato que el gas oil para las generadoras eléctricas o para la industria.

- Gobernador, este hallazgo en la provincia, ¿genera más puestos de trabajo? ¿Qué datos puede dar?

- Bueno, a partir de estos hallazgos, se va a invertir más en perforación, se va a perforar más. Y, a medida que se perfora, se van incorporando más fuentes de trabajo. Nosotros, por ejemplo, estamos perforando un pozo la provincia y la Nación: Gas y Petróleo del Neuquén, con Enarsa, estamos perforando dos pozos en Aguada del Chañar. Es la primera vez en casi 20 años que el Estado vuelve a la exploración y eso genera muchísimos trabajos, más de 200 trabajos en forma directa y otros 400 en forma indirecta.

O sea que, cada vez que se perfora un pozo y cada vez que se trabaja sobre un yacimiento, hay una generación multiplicadora del empleo. Esto se va a ver en los años. La Presidenta me decía ahora, a manera de chiste: "Bueno, Neuquén va a tener muchos recursos y no necesita la ayuda de Nación".

Nosotros creemos que, en el corto plazo, vamos a tener que seguir buscando alternativas de financiamiento y, en el mediano plazo quizás, provincias como Neuquén, con este gas y este petróleo, a partir de regalías justas que nazcan de nuevos precios como estos que hemos firmado hoy, podemos tener autonomía. ¿Para qué? Para atender la salud, la educación, la seguridad y la justicia.

- Gobernador, en cuanto a la magnitud del hallazgo, ¿hay antecedentes? ¿Hace cuánto que no se descubría este tipo de pozos?

- El último descubrimiento importante fue el de Loma La Lata, después vinieron otros descubrimientos. Hoy podemos estar hablando, entre todas las empresas, que el área a cubrir por estos descubrimientos es muy amplia. O sea que podemos hablar, y esto lo puedo decir yo, no los geólogos, de varios Loma de La Lata o un horizonte de reserva por decenas de años. YPF puede hablar solamente de lo que geológicamente comprobó.

Yo le puedo asegurar que con estos hallazgos, que son mucho más importantes los yacimientos o con más calidad geológica que los Estados Unidos y Canadá, estamos con un descubrimiento que tiene características de orden internacional.

- ¿Sería sólo el principio, dice usted?

- Este es el principio, esto recién empieza, recién empiezan las inversiones. Esto va a llevar su tiempo para hacer los pozos y generar producción, pero ya se inició. Y este inicio va a hacer nivelar la caída de producción que tenía el gas en yacimientos maduros, como el nuestro.

- ¿Cómo va a evolucionar la cuestión tarifaria?

- La cuestión tarifaria, bueno. Nosotros tenemos el gas Plus, que está en 4,50 dólares (por millón de BTU, unidad térmica británica); tenemos el gas de consumo doméstico; el gas industrial, que se puede pactar libremente; y el gas de consumo eléctrico, que lo fija Cammesa (Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico). Nosotros estamos en un promedio de precios de 2,20 dólares.

Y este gas nuevo, el shale gas o tight gas o el gas en arcillas y en arenas compactas, va a ir a estos nuevos precios que repito: con el piso del precio del gas Plus, que es 4,50 dólares, y el techo del valor FOB (free on board, término de comercialización internacional que indica el precio de la mercancía durante el embarque) de importación de Bolivia, que es 7,50 dólares.

A medida que se vaya produciendo este gas y vendiendo este gas, vamos a recibir regalías en consecuencia. Y es el 12 por ciento o el 15 por ciento de los convenios renegociados que vamos a recibir como provincia.

- ¿Cuándo?

- No en forma automática, esto no es automático. Es decir, nosotros podemos llegar, con el tiempo, a reemplazar los buques metaneros primero y, luego, analizar geopolíticamente si conviene o no sostener la importación de Bolivia. Por allí conviene sostener un mercado o un abastecedor alternativo, como es Bolivia, pero sí seguramente nos va a convenir reemplazar el buque metanero, que es muy caro.

Es muy costoso el gas que viene licuado en los buques metaneros. Ese gas, con el tiempo, lo vamos a poder reemplazar. Yo no les puedo decir si será en los próximos dos años, tres años o cuatro años. Pero estoy seguro de que, en un plazo corto, de realizarse las inversiones, nosotros podemos estar asegurando desde Neuquén no sólo el abastecimiento a toda la república, sino también exportando a Chile. Para eso se hicieron dos gasoductos de Neuquén a Chile, que hoy transportan muy poquito gas porque el gas se destina al mercado interior.

- ¿Cuándo podrían empezar esas exportaciones a Chile?

- Bueno, todo depende de estas inversiones que se están haciendo. Ahora son todos pozos exploratorios, que también producen. Estamos empezando. Recién esta rueda está empezando a rodar. En Estados Unidos, abastecer el 40 por ciento del mercado, a Estados Unidos le llevó cuatro o cinco años. Podemos decir que, dentro de ese plazo, se van a producir los efectos queridos por todos nosotros.

- ¿Al menos en la región, en Sudamérica, no había hasta aquí un hallazgo de estas características?

- Después de Loma de La Lata, ya le digo, que fue en el año '77, que fue el yacimiento más importante que se descubrió para Latinoamérica y después se descubrieron yacimientos importantes en Bolivia, (está) este descubrimiento, que son yacimientos no convencionales y que se descubren a partir de nueva tecnología. Es decir, no es que los yacimientos no se conocían. Se conocían los yacimientos pero no se podían explotar, porque existía la tecnología.

Esta la tecnología se basa en presión de aire a miles de libras, agua y arenas cerámicas. Con esta nueva tecnología, rocas no porosas se convierten en rocas porosas y permiten sacar el gas y también petróleo, como lo anunció hoy YPF. Además de encontrar gas en las arcillas, se encontró petróleo de muy buena calidad y gas de muy buena calidad. Cuando digo muy buena calidad en el gas es que es muy rico en gases especiales, como el metano, el butano y el propano, que pueden ser separados para generar también mejor valor agregado.

Estamos muy contentos, muy felices. Sabemos que este anuncio no es que mañana se produce la generación de nuevas riquezas, de nuevas regalías, de la renta petrolera a ser compartida entre todos los actores de la renta petrolera y de gas, sino que va a llevar su tiempo. En los próximos años, esto le va a ir permitiendo al país tener autonomía, seguridad y previsibilidad para abastecer a las nuevas industrias.

Se habló hoy del potasio. En potasio, hay una inversión, en el sur de Mendoza, de 5 mil millones de dólares por la empresa Vale y, en el norte de Neuquén, hay otros 2 ó 3 mil millones de dólares de inversiones por otros empresarios, que necesitan gas, necesitan energía eléctrica.

Creo que la provincia del Neuquén como provincia energética, repito abastece el 50 por ciento del gas, el 25 por ciento del petróleo, el 25 por ciento de energía hidroeléctrica del país, puede presentarse en sociedad como una provincia con reservas suficientes de gas, también de petróleo, pero fundamentalmente de gas. Yo diría que a partir de este descubrimiento Argentina deja de ser un país con gas para convertirse en un país gasífero, que son dos conceptos distintos.

- ¿Cuántas empresas se podrían sumar a este nuevo tipo de gas?

- Y, en la provincia del Neuquén, aparte de YPF que anunció hoy, están los anuncios que pueda hacer Apache, que está haciendo pozos exploratorios; está trabajando Pluspetrol, también en pozos exploratorios; Total, que está trabajando; Petrobras, que tiene mucho interés en hacerlo; y Exxon, que ha adquirido áreas en la última ronda que hicimos. Hay muchas empresas. Por mencionar sólo algunas, tanto Total como Exxon han comprado empresas especialistas en shale gas en el mundo y quieren desembarcar en la República Argentina para trabajar este tema.

Repito el shale gas y el tight gas están en muchas cuencas. Lo que tiene la Cuenca Neuquina que la favorece es la calidad geológica de sus reservas. Es decir, hay una calidad geológica la roca madre que se comporta muy bien frente a la fractura, a la perforación.

Son sistemas especiales, tecnologías especiales desarrolladas en Canadá y en Estados Unidos. La tecnología está disponible. Los yacimientos son buenos.

En el último congreso de shale gas en Houston, Neuquén fue presentado como la niña bonita en el mundo, comparándola con Polonia, comparándola con yacimientos de gas en Rusia y con yacimientos de gas en Estados Unidos y Canadá. Creemos que estamos jugando en primera división.

- ¿Hay otras provincias que tienen estas características geológicas también?

- Dentro de la Cuenca Neuquina, están Río Negro, La Pampa y Mendoza. Y tight gas también hay en Tierra del Fuego. Todo depende de la dimensión del yacimiento donde se encuentre. Por ejemplo Neuquén, 30 mil kilómetros cuadrados de la superficie de Neuquén, que es la tercera parte de la provincia, tienen meseta patagónica y tienen la formación Vaca Muerta, que es donde está alojado el shale gas, que tiene un espesor de 300 metros, 400 metros, 500 metros, depende si está en el centro de la cuenca o en el borde de la cuenca. Y tener esa formación es lo que determina después si es rentable o no la explotación.

- ¿Cuál es el precio firmado en el convenio?

- Es una banda que va entre 4,5 dólares a 7,5 dólares ¿Por qué esos precios? Porque 4,5 dólares el millón de BTU es el precio del gas Plus, que es el convenio que firmamos con Nación para el nuevo gas que se produzca en Argentina. Y 7,5 dólares es el valor FOB de importación de Bolivia hoy, sin los costos de nacionalización y de ingreso. Esa sería la banda de precios para reconocer a este gas de yacimientos no convencionales que recién se empieza a producir. Por eso aclaro esto.

- ¿Y eso es un proceso gradual?

- Es un proceso que se va a ir dando a medida que aparezca el gas. Por ejemplo....

- ¿Y eso se firmó hoy?

- Esto se firmó hoy.

- ¿Recién, acá?

- Sí

- ¿En YPF?

- Sí, acá tengo el convenio en mis manos.

- ¿Y qué otros puntos se especificaron en el convenio?

- Bueno, fundamentalmente es un plan que se refiere a los yacimientos no convencionales. Es decir, asegurar esa banda de precios, asegurar también que este gas va a estar destinado a la venta final que le destine el productor. Es decir, el productor lo vende a la industria ese es el destino final.

Y lo que es importante es que, por ejemplo, lo mencionaba recién, el 1º de enero Apache va a estar en condiciones de producir 1 millón y medio de metros cúbicos por día y se lo va a vender a Pampa Energy para la central térmica de Loma La Lata a 5 dólares el millón de BTU. Esto es una diferencia de precio importante con el 1,5 o 2 dólares que se pagaba hasta este momento.

- ¿En cuanto al gas tradicional, hoy en día hay posibilidades de que se reestructuren los precios?

- El gas tradicional va creciendo despacito. Es decir, a medida que crece el gas de la industria, a medida que crece el gas de las térmicas y a medida que el gas que se vende a domicilio no se subsidia a los de más altos ingresos, puede ir creciendo. La idea nuestra es que va haber un camino, un sendero de precios hacia delante de mejorar este valor que está en 2,2 dólares, cuando el de Bolivia se importa a 7 dólares y el valor internacional está entre 4 y 5 dólares. Bajó mucho a partir de este shale gas en Estados Unidos el precio de los buques metaneros. El gas de los buques metaneros llegó a pagarse 20 dólares, 14 dólares, 12 dólares y ahora está valiendo 6 ó 7 dólares.

- ¿El de Bahía Blanca, 6 ó 7 dólares?

- Sí, 7 dólares es el precio del gas FOB en el buque metanero, más la estadía, más el transporte. (Son) 7,4 o 7,5 dólares. ¿Por qué bajo tanto? Por, justamente, que el shale gas y el tight gas están siendo competitivos con el gas que viene en los buques metaneros. Esto es bueno para el mundo porque se abaratan los costos del gas y es bueno para Neuquén porque va a poder reemplazar y en algún momento sustituir las importaciones que se hacen por los buques metaneros.

- Lo que no entendí es cuándo se llega a 7,50 o cuando es 4,5.

- Eso va a ser una banda de precios que seguramente va a establecer la secretaría de Energía (Nación) en función de la complejidad del pozo, porque estos pozos, pueden ir a 2600 metros de profundidad, donde está la formación Cuernavaca, puede ir a 4200 metros de profundidad donde está la formación Los Molles, depende del tipo de formación y depende si después hay que hacer perforación horizontal, seguramente esto es más costoso o fracturar cada 100 metros, de acuerdo los costos de inversión que signifique cada XXX

-¿El convenio dice que eso lo va a determinar la secretaría de Energía?

-La secretaría de Energía es la autoridad de aplicación en materia de precios.

-¿Dice el convenio que no le van a cortar en invierno?

-Yo todavía no leí la letra chica pero después vamos a pasarles exactamente la terminología de como es el gas para que no se pase de un consumo a otro para no sufrir la variación de precios.

-¿Cuánto dura el convenio?

-Es un convenio que se firmó de acá para adelante así que no tiene fecha de vencimiento, de todas maneras esto es todo absolutamente nuevo así que lo vamos a mirar bien y se lo vamos a dar a ustedes.

- El gas Plus tenía otro precio y sin embargo no tuvo el éxito que se esperaba teniendo en cuenta que tenía otro precio acá cuál es la diferencia?

-El gas nuevo tenía ese problema que se derivó al consumo doméstico entonces cuando lo sacan de la industria y se lo lleva al consumo doméstico, se pasa de 4,50 o 5 dólares a 1 dólar y ahí es donde los inversores querían una certeza de poder extraer este gas y venderlo entre 4,50 dólares y 7,50 dólares sin este redireccionamiento obligatorio.

- Y para eso hay una cláusula?

-Hay una cláusula sobre el redireccionamiento, convenida, digamos se va respetar, por supuesto que siempre hay un margen que tienen que ver con la ley de abastecimiento. Se va a respetar en términos absolutos, pero yo quisiera ver como quedó redactada letra fina porque me decían que la estaban puntualizando y cuando la tengan yo les digo exactamente como quedó.

-¿Hay que ver un invierno de escasez?

-Lo que hay que garantizar es que el Estado garantice y si hay un redireccionamiento, el Estado tiene que garantizar, a través de Cammesa, el precio. Ó sea puede haber un redireccionamiento pero hay que garantizar la seguridad jurídica del valor del precio de la inversión que se realizó.

-¿Eso dice el convenio, que se haría cargo el Estado de esa diferencia?

-Les prometo estudiarlo bien, que salí sin leer la letra chica, y se lo voy a dar.

-Gobernador, en grandes números, ¿cómo se beneficia su provincia con este anuncio?

-Bueno, el primer beneficio no es en las arcas de tesorería, sino en la generación de trabajo. En la provincia de Neuquén hay un gran entusiasmo, nosotros desde que asumimos a partir del 10 de diciembre en el 2007 estuvimos trabajando en dos frentes, uno con Nación, por el tema de gas plus, petróleo plus y refino plus para obtener nuevos precios para el gas nuevo y para el petróleo nuevo, y para la refinación nueva y en otro orden de cosas trabajamos en lo que es la Ley corta (de hidrocarburos) del ex presidente (Néstor) Kirchner elevó al Congreso y que se aprobó y que le da facultades a las provincias y por las cuales nosotros renegociamos las concesiones hidrocarburíferas y dimos ampliaciones de plazos, extensiones de plazos y eso le permitió a las empresas ir a mirar horizontes geológicos más profundos, y horizontes geológicos mucho más complejos así fu como surgió el tema del shale gas y el tight gas y el primer gran impacto son las inversiones que va haber el año que viene seguidas de las que hubo ya este año, el año que viene va a haber muchos pozos exploratorios en este tipo de gas de yacimientos no convencionales, ósea que diría que el primer gran impacto va a ser en generación de trabajo en el sector hidrocarburífero y los servicios aledaños y los que abastecen de bienes, y después a partir de la producción concreta se va a beneficiar la provincia con regalías con precios nuevos a medida que se vaya produciendo este gas.

Por ejemplo, YPF hizo cuatro pozos, lo anunció hoy, de gas nuevo de yacimientos no convencionales, está en 400 mil metros cúbicos, estoy dando un ejemplo aislado. Esos 400 mil metros cúbicos, que es muy poco en función de los 65 millones de metros cúbicos que produce la provincia por día, pero ese nuevo gas ya se va a vender a un nuevo precio y si es el 12 o 15 por ciento de regalías ya sea un yacimiento re negociado va a tener una regalía distinta porque va a ser sobre 5 o 6 dólares en lugar de sobre 2 dólares y es ahí donde viene el beneficio para la provincia, pero como me dijo la presidenta 'Jorge no me pidas dinero para la provincia ya que están todas estas riquezas en tu provincia' y yo le dije que esto es en el mediano plazo. En el corto plazo nosotros vamos a seguir negociando con Nación distintos programas, obras públicas, viviendas, y obviamente necesitamos la asistencia de Nación porque nuestras arcas fiscales están pagando un dólar que se ha mantenido muy estable en el tiempo y un precio del gas que es bajo entonces las regalías se han mantenido estables en términos absolutos en los últimos tiempos.