

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 27 de 2017

- **Dólar arrancó la jornada con alza de \$13,49 frente a TRM con precio promedio de \$2.944,19.**
  - **Operación petrolera va con paso firme: gremios.**
  - **Gas natural llega a más de 8 millones de familias.**
  - **‘El gas de esquisto, la mejor opción para aumentar reservas’, Promigas.**
- 



## **Dólar arrancó la jornada con alza de \$13,49 frente a TRM con precio promedio de \$2.944,19**

<https://www.larepublica.co/finanzas/dolar-arranco-la-jornada-con-alza-de-1349-frente-a-la-trm-con-precio-promedio-de-294419-2552874>

27 de Septiembre de 2017

*Los inversionistas esperan la decisión de las tasas del Banco de la República.*

Sobre las 8:10 a.m., el dólar se cotizaba con un precio promedio de \$2.944,19, lo que implicaba una subida de \$13,39 frente a la Tasa Representativa del Mercado (TRM), que para hoy es de \$2.930,7.

El primer precio que tuvo la divisa en la jornada fue \$2.946,5, y el último valor que había tenido a esa hora era de \$2.942. El mínimo en el que se había negociado era de \$2.941 y el máximo, \$2.946,8.

En los primeros minutos de la sesión se negociaron US\$22,62 millones en 54 operaciones.

Juan Carlos Cendales, director de divisas de Credicorp Capital, indicó que “la atención se centra en la decisión del Banco Central el próximo viernes con respecto a su política de tasas y el soporte que se ha generado en la zona de \$2.920, antes una resistencia importante. Para hoy esperamos niveles de compra entre \$2.928 – \$2.932, con una presión alcista por parte de los especuladores y una oferta pequeña por parte de agentes off shore; zona de venta \$2.946-\$2.952, a pesar de que

el mercado tiene nuevamente posiciones largas, lo que generará lentitud en la subida, con una formación técnica semanal en la que insistimos, esperamos un movimiento hasta \$2.958-\$2.960 en las próximas jornadas”.

Fuente: LA REPUBLICA

## Portafolio

### Operación petrolera va con paso firme: gremios

<http://www.portafolio.co/economia/operacion-petrolera-va-con-paso-firme-gremios-510094>

27 de Septiembre de 2017

*La ACP afirmó que el balance en lo corrido del 2017 es mejor que el registrado en el 2016, pero muy inferior al de los años 2012 y 2013.*

El 30 de agosto pasado, más de 50 empresarios del sector de hidrocarburos, afiliados a la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP), así como Ecopetrol, se reunieron a puerta cerrada con el presidente de la República, Juan Manuel Santos, para discutir sobre la actual situación petrolera del país, también para trazar los primeros pasos de la carta de navegación para el futuro de la operación en el territorio nacional.

En la cita, la cual también contó con la presencia de varios ministros del gabinete y altos funcionarios del Gobierno, los asistentes coincidieron en afirmar que al sector hay que seguir brindándole confianza.

#### TENDENCIA

Con atención, los asistentes escucharon un informe del presidente de la ACP, Francisco José Lloreda Mera, el cual señala que de enero a agosto del presente año se han perforado 32 pozos exploratorios, así como se han ejecutado 350 kilómetros equivalentes a sísmica en tierra firme. “Es un balance mejor al que se registraba el año pasado en esta misma época, pero muy inferior a lo que se reportó en los años 2012 y 2013”, precisó el dirigente gremial.

Para Lloreda, desde el punto de vista de producción, en promedio se extrajeron 851.000 barriles por día de enero a agosto, un volumen inferior en 6% a lo registrado en el mismo periodo de 2016.

“Los atentados a la infraestructura y bloqueos a las operaciones afectaron la producción de 1,4 millones de barriles y restaron del balance 10.000 barriles promedio diarios en el primer semestre de 2017”, fue la razón que dio el presidente de la ACP.

El gremio estima que a finales del 2017 se ejecutará una inversión cercana a los US\$4.200 millones.

La ACP insistió, que la capitalización debe ser consecuencia de la puesta en marcha de varias herramientas como la reglamentación del certificado de reembolso tributario (Cert) y de la medida de obras por impuestos.

Sin embargo, Lloreda Mera reiteró que es importante avanzar en una estrategia conjunta para ponerle freno al abuso de las consultas populares.

## **INVERSIÓN SOCIAL**

Por su parte, el presidente de la República, Juan Manuel Santos, hizo énfasis en que la confianza en las regiones por la actividad petrolera, no es debido solamente a los procesos sostenibles de su operación, sino además a los avances sociales.

“Esto se debe en parte a los recursos que ustedes han generado, por eso sabemos la importancia del sector para mantener el ritmo de inversión social del país”, concluyó Santos.

Al final de la reunión, tanto el gremio como las empresas petroleras con operación en el país, recibieron la instrucción del jefe de Estado para trazar un plan de trabajo alrededor de iniciativas que permitan que el sector continúe generando aportes importantes a la economía a corto plazo.

Así mismo, en la consecución de estrategias a mediano plazo para lograr una mayor incorporación de reservas, además de buscar soluciones a temas específicos del sector de distribución de combustibles fósiles.

Fuente: PORTAFOLIO

## **EL HERALDO**

# **Gas natural llega a más de 8 millones de familias**

<https://www.elheraldo.co/economia/gas-natural-llega-mas-de-8-millones-de-familias-406491>

27 de Septiembre de 2017

*Informe de Promigas indica que en 2016 la cobertura del servicio llegó a más de 300 mil nuevas viviendas en el territorio nacional.*

El servicio de gas natural domiciliario en Colombia llegó a 300 mil nuevas viviendas en el país durante 2016, con una cobertura superior al 62% a nivel nacional y más de 8 millones de familias conectadas.

Durante los últimos 13 años, los usuarios de gas natural registraron un crecimiento interanual del 8%, pasando de 3,2 millones en 2003 a 8,6 millones en 2016.

Al cierre del año pasado, 62% de los colombianos contaban con el servicio de gas natural en sus hogares, con unos 8,4 millones de usuarios residenciales, mientras que en el 2003 la cobertura era del 29%, unos 3,2 millones de usuarios.

Así lo indica el décimo octavo informe del sector de gas natural de Promigas, en el que se establece que el aumento de cobertura logrado el año pasado es significativo teniendo en cuenta que actualmente las tarifas de distribución están vencidas desde hace 8 años y mantienen un precio en boca de pozo alto, no vinculado a referencias internacionales.

“Colombia es un mercado maduro que cuenta con una cobertura sobre red tendida superior al 80% y sigue consolidándose como un ejemplo mundial en masificación del recurso”, indica el informe.

De acuerdo con el documento elaborado por la compañía barranquillera, y que fue presentado ayer en Bogotá, el gran reto que tiene la industria del gas a corto y mediano plazo es consolidar las reservas con la explotación offshore (costa afuera) en el Caribe y a través de estrategias para aprovechar los potenciales de yacimientos no convencionales de gas natural en el valle del Magdalena.

### **Reservas**

En cuanto a reservas totales de gas natural, en el 2016 fueron de 5,3 terapies cúbicos (TPC) y la producción fue de 1.064 millones de pies cúbicos por día (mpcd), lo que representa un factor R/P (reservas probadas remanentes/producción) de 13,7 años.

Sin embargo, si se tiene en cuenta el contrato vigente de importaciones de gas entre Colombia y Venezuela de 1.595 mpcd en el transcurso de 12 años (equivalentes a 0,6 TPC), el factor R/P con reservas totales aumenta a 15,2 años. Si a esto se suma la operación de la Terminal de regasificación de Cartagena, con una disponibilidad de 400 mpcd, contratada por 10 años, el factor R/P llega los 19 años.

## Transporte

En materia de transporte, el país terminó el 2016 con 7.456 km de red de gasoductos. En los últimos 4 años se adicionaron 242 kms de nuevas redes para atender las necesidades de los usuarios de los sistemas de transporte. El volumen de gas transportado aumentó en un 4% desde 2012, alcanzando los 1.010 mpcd en 2016.

## Consumo

El consumo nacional de gas natural en 2016 bajó en un 4% frente al 2015, lo que se explica por la reducción cíclica de la demanda del sector eléctrico en 15%, por las condiciones climáticas y la ausencia del fenómeno de El Niño.

No obstante, el sector de refinerías y otros en la Costa Caribe registró un incremento del 100% entre 2015 y 2016, con la entrada en operación de Reficar en Cartagena.

Fuente: EL HERALDO

# Portafolio

## ‘El gas de esquisto, la mejor opción para aumentar reservas’, Promigas

<http://m.portafolio.co/economia/colombia-es-un-mercado-maduro-en-el-consumo-de-gas-510113>

27 de Septiembre de 2017

*El Presidente de Promigas afirma que Colombia es un mercado maduro en el consumo de gas, pero el gran reto está en consolidar las reservas.*

En la decimoctava versión del informe sobre la operación de gas natural en el país, elaborado por Promigas y revelado hoy, se resalta que a pesar de contar con tarifas vencidas de distribución desde hace 8 años y un precio en boca de pozo alto no vinculado a referencias internacionales, en el 2016 fue posible aumentar la cobertura en más de 300.000 viviendas, llegando a un acumulado de 8 millones.

En diálogo con Portafolio, Antonio Celia Martínez-Aparicio, presidente de la organización, afirma que Colombia es un mercado maduro que cuenta con cobertura sobre red tendida superior al 80% y sigue consolidándose como un ejemplo mundial en masificación del recurso.

Sin embargo, reitera que el gran reto que tiene la industria a corto y mediano plazo es fortalecer las reservas, tanto con explotación mar adentro en el Caribe, como definiendo estrategias para aprovechar los importantes potenciales de yacimientos no convencionales de gas natural en el valle del Magdalena.

¿Cuál es su opinión sobre la operación del sector en el 2016?

Seguimos diciendo que Colombia es un caso muy exitoso en la utilización de gas natural, pero para continuar con esta receta adecuada, hay que tener en cuenta varias consideraciones. Tenemos dudas, y esto nos obliga a tomar determinaciones.

### **¿Qué decisiones?**

Primero, el gas natural seguirá siendo un combustible, en el peor de los casos, de transición dentro de los acuerdos de cambio climático COP21 de París, y utilizado de forma intensa. Segundo, se construyó la planta de regasificación de Cartagena, lo cual es un seguro importante para cuando vuelva a parecer el fenómeno del Niño. Y tercero, se habla de otra planta similar en Buenaventura.

### **¿Y en cuánto a reservas?**

Hacia el futuro, vemos que, la relación reserva-producción (R/P) puede estar en el orden de los 13 a 14 años, y a partir del 2026 o 2027, dependiendo del escenario, se debe analizar qué se va hacer. Para el 2016, el remanente total de gas natural fue 5,3 terapiés cúbicos (TPC) y la producción, de 1,064 millones de pies cúbicos día (Mpcd), lo que arroja un factor R/P de 13,7 años.

### **¿Qué opciones en suministro de gas tiene el país?**

Desde los campos actuales, excepto La Guajira (por declive). También, desde las áreas offshore, pero es una apuesta en la que se debe tener en cuenta la alta inversión, la operación costosa y el largo plazo, es decir, no menos de siete años.

### **¿Y el gas que provenía de Venezuela?**

Está cortado por los problemas conocidos, como la confiabilidad y el entorno político. Desde mediados del 2015 se terminaron las exportaciones de gas natural de Colombia hacia Venezuela; ahora el país está a la espera que estos flujos se reviertan para poder incorporar combustible del vecino país con el fin de aumentar la oferta nacional. Si se tiene en cuenta el contrato vigente de

importaciones entre ambos países, de 1,595 Mpcd en el transcurso de 12 años (equivalentes a 0,6 TPC), el factor R/P con reservas totales aumenta a 15,2 años.

### **Se habla con insistencia del 'shale gas' o gas de esquisto...**

Es la mejor opción para aumentar las reservas, siempre y cuando se haga con pleno respeto de las normas ambientales. Pero tiene la ventaja de ser más barato. Y fiscalmente se tendría un impacto positivo.

### **¿Qué ha pasado en la operación, luego de la liberaron de precios?**

Las tarifas han subido. Los precios no pueden estar reflejando la eficiencia económica, porque están muy concentrados en la oferta. Debe haber libertad, pero con un techo. Que esté en función de los sustitutos más importantes, entre ellos el mismo gas de importación, reflejaría de mejor manera para la formulación de precios.

### **En transporte, ¿cómo ha respondido la operación?**

La coyuntura es complicada. Los transportadores han hecho muchas inversiones corriendo riesgos como las consultas previas, la oposición de las comunidades, los permisos ambientales y los riesgos de una regulación que está siendo tardía y compleja.

### **¿Y con respecto al suministro?**

Es una situación similar a la del transporte. Tiene el inconveniente de que, como las tarifas están atrasadas, ha venido perdiendo valor; es decir, los ingresos de las distribuidoras se han reducido por cuenta de la situación. El componente de suministro (boca de pozo) en la tarifa al usuario residencial final en el país pasó de pesar un 24% en el 2005 a un 40% en el 2016.

### **¿Y en distribución?**

En el 2005 el componente de distribución representaba un 43% de la tarifa. Este peso disminuyó considerablemente a un 22% para el 2016.

### **¿Cuál fue el consumo de gas en el 2016?**

Sufrió un leve descenso (-4%) con respecto al año anterior, motivado especialmente por la reducción cíclica de la demanda del sector eléctrico (-15%), al no ser este un año de afectación por el fenómeno del Niño.

### **¿Cómo debería ser la nueva regulación?**

Debería ser más sencilla y oportuna. La mejor manera de garantizar la expansión en el sector de transporte y distribución es montando una regulación adecuada.

### **¿Cómo va el diálogo del sector con la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg)?**

No está siendo muy fluido. Es intermitente, complejo, estricto y lento. Por ejemplo, en 10 años, según el Departamento Nacional de Planeación, la Creg ha expedido más de 2.000 resoluciones, en decir, una cada dos días. Los trámites y las resoluciones se pueden abreviar, conversando con los agentes para tratar de llegar a conclusiones adecuadas de regulaciones que sean sencillas y oportunas.

### **¿Esto afecta las tarifas para el usuario final?**

En el 2013, la Resolución Creg 202 planteó una nueva metodología de distribución, con el fin de actualizar estas tarifas; sin embargo, en el 2016 la Resolución Creg 093 revocó parcialmente la 202 y definió otras consideraciones en la actualización de la tarifa.

Fuente: PORTAFOLIO