

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Diciembre 24 de 2015

- **Chevron dice que finalizó mantenimiento en campo de gas de La Guajira**
  - **Subasta de Isagén será el 13 de enero**
  - **Nueva empresa de energía en el Cesar**
  - **Tres empresas pujarán por Isagén**
  - **Decreto busca garantizar inversiones en infraestructura de gas para 2016**
- 

### EL HERALDO

## Chevron dice que finalizó mantenimiento en campo de gas de La Guajira

<http://www.elheraldo.co/economia/chevron-dice-que-finalizo-mantenimiento-en-campo-de-gas-de-la-guajira-235185>

Según la multinacional, se espera que la operación de todo el sistema de producción de gas natural esté en normal funcionamiento a partir de las 3 de la tarde de hoy.

**Bogotá.** La multinacional [Chevron](#) informó este miércoles en un comunicado conjunto con Ecopetrol que las actividades de mantenimiento correctivo para el intercambio de la turbina del Tren B del sistema de compresión centrífuga del Campo Chuchupa, en La Guajira, "culminaron exitosamente y con una anticipación de 24 horas frente a lo inicialmente previsto".

Según las empresas, el sistema de compresión "ha superado las pruebas técnicas requeridas y se espera que la operación de todo el sistema de producción de gas natural esté en normal funcionamiento a partir de las 3 de la tarde de este miércoles 23 de diciembre".

Chevron y Ecopetrol aseguraron que la finalización de estas actividades ya fueron notificada a los clientes, a los diferentes agentes de los sectores de gas y energía eléctrica en el país, incluidos el Ministerio de Minas y Energía, el Consejo Nacional de Operaciones de Gas Natural y el Consejo Nacional de Operación del Sector Eléctrico, así como a los distribuidores de la Costa Caribe que atienden el sector industrial en la región.

"La Asociación Ecopetrol – Chevron desea reiterar que la decisión de realizar el cambio en la turbina del sistema de compresión en los campos de La Guajira se tomó para mitigar la

probabilidad de ocurrencia de un incidente de mayor importancia en el equipo, lo cual podría afectar gravemente el suministro de gas natural en la costa norte y el interior del país".

Según la Cámara de Comercio de Cartagena, por lo menos [21 mil trabajadores del sector industrial](#) afrontan dificultades en una de las épocas con mayores gastos como es diciembre, luego de que Chevron iniciara la parada técnica en el campo Chuchupa. María Claudia Páez, presidenta ejecutiva de la Cámara de Comercio de Cartagena, dijo que la parada representa pérdidas diarias por \$26 mil millones, que se traducirían en más de \$200 mil millones cuando se retomen las actividades.

Fuente: El Heraldo

## EL TIEMPO

### Subasta de Isagén será el 13 de enero

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/subasta-de-isagen/16465773>

Tras actualizar el precio de venta, el Gobierno acelera el proceso de venta de la generadora.

El Ministerio de Hacienda informó que el 13 de enero, a las 8 a.m., se realizará la subasta de Isagén y las tres empresas precalificadas tendrán una hora para presentar sus propuestas.

En un informe publicado por la Superintendencia Financiera se informa que el lugar se conocerá antes de esa fecha.

[Vea los detalles de la subasta](#)

Si Colbún, Engie (antes GDF Suez) y Brookfield siguen interesadas en comprar la generadora, deberán desembolsar, por lo menos, 1,14 billones de pesos más, que lo que valía en mayo, luego de que el Gobierno aumentara a 6,48 billones de pesos el precio mínimo para la puja por el control de la compañía, representado en una participación accionaria del 57,6 por ciento.

Este lunes, el Consejo de Ministros aprobó un precio mínimo de 4.130 pesos por acción de la empresa de energía, una cifra superior a los 3.399 pesos que costaba un título de la firma a comienzo de este año.

El ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, aseguró que la unión temporal que realizó la valoración del nuevo precio revisó integralmente todos los factores y no solamente el aumento que ha tenido el dólar este año. "Es decir, se volvió a hacer la valoración, aseguró el funcionario".

En todo caso, para las empresas que puján por la compañía, que tienen ingresos en dólares, este nuevo precio puede seguir siendo muy atractivo, si se tiene en cuenta que en lo corrido del año el precio del peso colombiano frente a la divisa estadounidense ha perdido casi 40 por ciento de su valor.

Según los nuevos términos que se revisaron después de un fallo del Consejo de Estado el Ministerio de Hacienda tendría plazo para hacer la venta hasta la primera semana de febrero.

Fuentes cercanas al proceso, aseguran que dada la diligencia y la urgencia que ha manifestado el Gobierno con relación a este proceso, el aviso de oferta podría ser publicado en cuestión de días.

Queda por conocerse si las tres empresas que pasaron el proceso de precalificación, en la primera fase de la venta, mantienen su interés en esta empresa.

Para desincentivar el interés de estas tres empresas por la compra de Isagén, la semana pasada cuarenta senadores de la República enviaron una carta a las tres firmas interesadas explicándoles por qué la mayoría del legislativo se opone a que Isagén cambie de dueños.

Los legisladores advirtieron que usarán todo su arsenal legal para frenar esta venta y, de hecho, ya hay una demanda admitida en el Consejo de Estado.

Dos demandas por resolver

Sobre el proceso de venta de Isagén se adelantan en este momento, que se conozca públicamente, dos procesos judiciales.

Uno de ellos es una demanda interpuesta por doce senadores del país que fue admitida ya por el Consejo de Estado y está siendo estudiada. En esta los demandantes argumentan falsa motivación en la venta pues aseguran que el Gobierno ha dado varias versiones de por qué se necesita vender la empresa.

Una segunda demanda fue liderada por el grupo Justicia Tributaria, también ante el Consejo de Estado, y en ella el aseguran que como los recursos de la venta de Isagén no fueron incluidos en el presupuesto de 2016, la venta sería ilegal. Este pleito aún no ha sido admitido por el Tribunal.

Fuente: El tiempo

## **EL PILÓN**

# **Nueva empresa de energía en el Cesar**

<http://elpilon.com.co/nueva-empresa-de-energia-en-el-cesar/>

En tres años una localidad del Cesar contará con una nueva empresa de energía eléctrica.

Se trata de la empresa bogotana EEB, casa matriz del Grupo Energía de Bogotá, a quien la Unidad de Planeación Minero Energética, UPME, le adjudicó la construcción, operación y mantenimiento de una nueva Subestación en el corregimiento de La Loma a 110 kV.

Esta iniciativa se dio con una inversión que supera los 122 mil millones de pesos, como parte del Plan5Caribe, estrategia diseñada para mejorar y fortalecer el servicio de energía eléctrica en la región. “Con esta inversión robustecemos los sistemas de transmisión de energía eléctrica, ofreciéndole a los habitantes de la zona un servicio más confiable, mejorando la calidad reflejado en mejores voltajes, y logrando atender la demanda creciente en la región”, afirmó el ministro de Minas y Energía, Tomás González Estrada.

El proyecto que busca mejorar el servicio eléctrico de la Costa Atlántica, además de la subestación La Loma, también incluye módulos de conexión al Sistema de Transmisión Nacional a través de dos nuevos transformadores 500/110 mil voltios y 2 líneas en circuito sencillo a 110 mil voltios hasta las subestaciones La Jagua y El Paso.

“Estos nuevos 68 kilómetros de líneas de transmisión asociadas a la Subestación La Loma se traducen en mayor equidad para los habitantes del departamento del Cesar. En la UPME seguiremos firmes con nuestro compromiso de adjudicar los proyectos que garanticen la atención de la demanda creciente de la región Caribe” indicó el director de la UPME, Jorge Valencia.

El inversionista escogido deberá garantizar todos los elementos adicionales para la puesta en marcha de la obra, tales como sistemas de control, protecciones, comunicaciones e infraestructura asociada.

En la convocatoria del proyecto, que tiene previsto entrar en operación el 30 de junio de 2018, participaron además de EEB, el Consorcio Energético Nacional (Consultores Unidos S.A.- CUSA y Eléctricas de Medellín Comercial – Edemco S.A) y el Consorcio Interconexión Latam S.A.S, Ingeniería y Servicios S.A.S e Ingema S.A.).

En la actualidad EEB tiene a su cargo la construcción de los proyectos de transmisión nacional como son: la convocatoria UPME STR 07-2014 Río Córdoba 220/110 kV, La Loma, Tesalia-Alfárez, Armenia, Chivor-Norte, Cartagena – Bolívar, Río Córdoba a 230 kV, Sogamoso y Refuerzo Suroccidente a 500 Kv.

EEB tendrá el proyecto de construir la subestación La Loma 110 kV y de dos bahías de transformación, la instalación de dos transformadores y barrajes y bahías en la

subestación 110 kV de Electricaribe. Así mismo, la construcción de una línea de transmisión circuito sencillo 110 kV desde la nueva subestación La Loma 110 kV hasta la subestación El Paso 110 kV y desde La Loma hasta la subestación La Jagua 110 kV.

Fuente: El Pílon

---

## EL ESPECTADOR

La subasta de la participación del Estado se llevará el 13 de enero

### Tres empresas pujarán por Isagén

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/tres-empresas-pujaran-isagen-articulo-607591>

El precio base será \$6,486 billones. Pasará a manos privadas el 20% de la capacidad instalada de generación de energía que tiene Colombia. Una francesa, una chilena y un fondo de inversión global son los oferentes.

Después de siete meses de disputas judiciales y férreas oposiciones, el Gobierno anunció que el 13 de enero de 2016 -entre las 8 a.m. y las 9 a.m.- los interesados en quedarse con la participación de la Nación en Isagén tendrán que hacer sus ofertas.

Después de la decisión del Ejecutivo de aumentar el precio mínimo de la acción en 21,5 %, dejándolo en \$4.130, cuando estaba en \$3.399, el comportamiento del papel en el mercado de valores sigue estando muy por debajo de las expectativas (en las últimas dos jornadas la variación no ha superado el 11%).

Esta dinámica ha dado para que las principales casas de bolsa del país alerten sobre los riesgos que puede tener la decisión en el interés de las tres empresas que desde el inicio del proceso de enajenación manifestaron su interés por el generador de energía eléctrica más importante de Colombia.

El valor que dio el Ejecutivo a su participación (57,6%) no ha generado una reacción pública por parte de las compañías interesadas, entre las que están GDF Suez, la empresa del sector eléctrico y gas más importante de Francia, la chilena Colbún y el grupo inversor Brookfield con presencia en Europa, América y Asia.

#### **Engie (GDF Suez), la franco-belga que viene a Colombia**

GDF Suez (Engie) es una de las empresas más importantes del mundo, con inversiones en generación de energía eléctrica y gas natural. El cambio de nombre obedece a su intención de buscar nuevos mercados, sobre todo en países emergentes, según explicó este año el presidente del grupo, Gérard Mestrallet.

La firma franco-belga ha hecho esfuerzos por hacerse a activos de generación de energía limpia y alternativa. El líder de la compañía ha manifestado su interés por aumentar en 125 megavatios anuales su capacidad de generación eólica y solar. Incluso, la totalidad de

sus inversiones en energía solar llega a 3.668 MW, poco más de los que produce Isagén con todos sus activos. Actualmente el 14% de su capacidad de producción de energía, que llega a 115,3 GW, depende de sus activos hidroeléctricos.

### **Brookfield, el veterano del sector eléctrico**

Brookfield, con sede en Canadá, es un grupo internacional dedicado a la administración de activos. Bajo su mando hay más de US\$225.000 millones destinados para inversión. Trabaja en los sectores de bienes raíces, infraestructura e inversiones de capital privado. Además lleva más de 100 años trabajando en el sector eléctrico mundial.

Este conglomerado se especializa en generación eléctrica mediante procedimientos amigables con el medioambiente. Cuenta con más de 7.284 unidades eléctricas en todo el mundo, de las cuales 5.372 son de generación hidroeléctrica, 1.577 del tipo eólico y 335 de otro tipo. Gracias a esta infraestructura tiene una capacidad instalada de 7.300 MW. La mayor presencia que tiene Brookfield en negocios del sector eléctrico es en Canadá, con 81 centrales eléctricas. Asimismo, genera energía en tres diferentes estados de Estados Unidos: Nueva York, Luisiana y California. En Suramérica Brookfield sólo se encuentra en Brasil, en donde tiene una capacidad instalada de 821 MW.

### **Colbún, de Chile, va tras A. Latina**

La caída de los precios del petróleo sigue golpeando las finanzas públicas. Durante la revisión del Plan Financiero para 2016, el ministro de Hacienda y Crédito Público, Mauricio Cárdenas, anunció anoche que con el fin de mantener el déficit en 3,6%, cumpliendo así la regla fiscal, hará un recorte de \$3,5 billones en el presupuesto de 2016 frente al aprobado en el Congreso el pasado mes de octubre: \$215,91 billones, que con la reducción queda ahora en \$212,41 billones.

Además dijo que la meta de recaudo para el próximo año pasará de \$116 a \$121 billones. “Esto requerirá un enorme esfuerzo por parte de la DIAN, porque deberá tapan el hueco de \$5 billones que dejó el menor pago de impuestos por parte de las petroleras. Asimismo, la entidad deberá recaudar \$4 billones mediante su plan antievasión”.

Sin embargo, Cárdenas destacó que el desempeño de la economía colombiana ha sido sobresaliente, teniendo en cuenta la difícil coyuntura internacional, en particular la fuerte caída en los precios del petróleo y una menor perspectiva de crecimiento de importantes socios comerciales para el país.

El Ministerio también anunció un menor endeudamiento en los mercados de capitales para 2016, reflejado en menores colocaciones de Títulos de Tesorería (TES). Juan David Ballén, analista de Casa de Bolsa, explicó que “desde mediados de este año el Gobierno ha venido realizando un canje en sus TES debido a que en 2016 vencen alrededor de \$30 billones en estos papeles, y no hay caja para pagarlos. De manera que aunque en el plan financiero se diga que se redujeron las emisiones, el saldo final de

deuda permanecerá igual. Hay que tener en cuenta que a raíz del alza de la tasa de interés de la Reserva Federal, se espera que el costo del endeudamiento para el país aumente”.

Fuente: El Espectador



## Decreto busca garantizar inversiones en infraestructura de gas para 2016

[http://www.larepublica.co/decreto-busca-garantizar-inversiones-en-infraestructura-de-gas-para-2016\\_336526](http://www.larepublica.co/decreto-busca-garantizar-inversiones-en-infraestructura-de-gas-para-2016_336526)

El decreto 2345 del Ministerio de Minas y Energía que se expidió este mes busca como factor fundamental aumentar la confiabilidad y seguridad de abastecimiento de gas natural en el país, ya que hay varias zonas que solo cuentan con un gasoducto de suministro por lo que el sistema se considera vulnerable, débil e incapaz de garantizar la continuidad del servicio en momentos de invierno o mantenimientos.

Bajo esta premisa, y teniendo en cuenta que el combustible ya llega a casi ocho millones de hogares, la entidad espera que el Decreto garantice la inversión que no se ha logrado hacer los últimos años por US\$58,1 millones en expansión y por US\$1.000 millones en confiabilidad, de los cuales los más urgentes son US\$350 millones, ya que los constructores no han encontrado la demanda necesaria que garantice el retorno de sus inversiones.

Según el Decreto lo que vendría entonces es que la Upme entregué el Plan de Abastecimiento a diez años donde se prioricen los proyectos que tienen que ser construidos. A partir de ahí, la entidad estudiaría con las empresas si estarían interesadas en realizar la inversión. De no ser así, se realizaría una subasta para que terceros hagan los proyectos garantizándose un cargo de remuneración.

Ahora bien, “en el ejercicio de análisis y desarrollo de la regulación, la Creg deberá revisar la viabilidad de esos planes con el fin de asegurar la disponibilidad de una oferta energética eficiente, lo que necesariamente implica ajustes a las propuestas”, dijo la entidad reguladora.

Para Eduardo Pizano, presidente de Naturgas, la gran dificultad para lograr estas inversiones, hechas por terceros o no, es encontrar la oferta suficiente para que los trayectos se contraten, ya que nadie estaría dispuesto a comprar capacidad para gas que no existe.

“Estos gasoductos se piensan a veinte años, no a corto plazo, y con una proyección de que el consumo a 2020 disminuirá 200 millones de pies cúbicos, especialmente por la caída del

consumo en la Costa, y la entrada de gas de Sucre y Venezuela, es difícil que se logre contratar la infraestructura que se pide hoy con el Niño”, explicó Pizano.

Siendo así, mientras no se declare con certeza la mayor oferta de gas, y un mercado, no habría posibilidades de realizar las inversiones necesarias en expansión y confiabilidad.

Según Beatriz Herrera, subdirectora de planeación energética de la Upme, el decreto permitirá asegurar el abastecimiento, “y eso significa que dispongamos de la infraestructura de transporte y del suministro. Ya a partir de eso, se analizará la infraestructura que pueda movilizar el producto y ahí si la confiabilidad”, y agregó que esta última es la probabilidad de que el sistema tenga una falla.

“Hoy estamos haciendo la revisión al plan de abastecimiento que entregamos en marzo para entregarlo en pocos días y analizar en donde se requieren urgente las inversiones y dónde se podría hablar de racionamientos programados, los cuales costarían menos que realizar las inversiones que se requieren”, explicó.

Herrera señaló que por el momento las inversiones urgentes sería la ampliación del gasoducto de Cusiana al centro, también el gasoducto del sur de la Costa Atlántica para sacar el gas de Sucre y Córdoba, además de analizar si hay que construir la planta de regasificación del Pacífico.

#### **¿En qué se destinarán los recursos de TGI?**

Entre 2016 y 2018 TGI espera realizar inversiones para el gasoducto sur-norte entre el Magdalena Medio y la Costa Caribe, adecuando las estaciones de compresión existentes. También, entre Mariquita y Gualanday se pretende aumentar la capacidad desde el Magdalena Medio hacia Tolima y Huila, mediante unos loops, una nueva estación de compresión y la ampliación de otra estación existente con una inversión aproximada de US\$80 millones. Por último, y esperando llegar a US\$370 millones, se plantea la ampliación de Cusiana-Vasconia (Fase IV).

#### **La opinión**

**Eduardo Pizano**

***Presidente de Naturgas***

“Toca ver que las empresas no invierten por coyuntura, sino pensando a largo plazo y que en unos años habrá una caída de la demanda en la Costa”.

Fuente: La República