

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Febrero 13 de 2017

- **“No hay señales de mayor expansión para las energías térmicas en el país”**
- **Efigás, con desembolsos importantes con Brilla**
- **OPEP confirma que oferta mundial de petróleo baja**
- **Dólar alcanzó un precio promedio de \$2.860,16 con un alza de \$8,18 frente a la TRM**
- **‘Teníamos en la mira proyectos cuyas licencias negaron’**



“No hay señales de mayor expansión para las energías térmicas en el país”

http://www.larepublica.co/%E2%80%9Cno-hay-se%C3%B1ales-de-mayor-expansi%C3%B3n-para-las-energ%C3%ADas-t%C3%A9rmicas-en-el-pa%C3%ADs%E2%80%9D_470676

13 de febrero de 2017

Aunque según el más reciente estudio de la Upme aún es necesaria una inversión de \$5 billones para llevar el servicio de energía eléctrica permanente a todo el país, de acuerdo con el director ejecutivo de la Asociación Nacional de Empresas Generadoras (Andeg), Alejandro Castañeda, la posibilidad de expansión de energías térmicas para cubrir la demanda existente no parece ser viable en estos momentos.

Cerca de 75% de la energía generada en el país es hidroeléctrica. ¿Es posible la llegada de más energía térmica?

No. Se está esperando que haya señales de expansión a través de convocatorias sobre subastas de energía, pero todavía la Creg no ha dado señal de eso.

Hay varias empresas con proyectos en preparación para estar listos en el momento en el que se habiliten las subastas, pero hasta el momento no hay señales de mayor expansión para las energías térmicas en el país.

La Upme había dicho que se necesitan \$5 billones para interconectar al país. ¿En qué específicamente se debería destinarse ese dinero para lograrlo?



La Upme lo que hace es mirar en dónde están ubicados los usuarios que faltan por estar conectar y cuál es la mejor forma de prestarles el servicio, y esta no necesariamente es la interconexión.

Por ejemplo, no se va a tirar una línea hasta Amazonas para interconectarlo sino que allí se puede prestar el servicio con energías renovables o con otra fuente de generación para administrar las redes locales. De modo que no es una interconexión, sino optimizar el servicio para poder prestarlo.

¿Se está avanzando en algún proyecto para poder hacerlo?

No hay un proyecto específico, pero hay varias fuentes para hacerlo. Una de ellas es que donde hay distribuidoras cercanas se debe dar la regulación para poder expandirse a esa zona. El Instituto de Planificación y Promoción de Soluciones Energéticas (Ipse) también debe utilizar los recursos de los fondos que tiene el Ministerio de Minas y Energía para prestar servicio en estas zonas o mirar esquemas de participación de privados que lo hagan.

¿Dentro de ese presupuesto está el monto de alistamiento para que los municipios estén aptos para brindar el servicio?

El Gobierno siempre ha tratado de que privados presten el servicio a través de alianzas en las que el Estado simplemente paga por el servicio privado. No es un tema de capacidad del departamento sino de cómo lograr hacer atractivo el mecanismo para que los privados quieran prestar el servicio en esta zona.

¿Qué porcentaje de zonas del país hoy no tienen conexión eléctrica permanente?

La Upme dice que faltan 480.000 viviendas por tener un servicio permanente de energía eléctrica.

El nivel de cobertura que tiene Colombia hoy es de 96,1%, lo que faltaría para llegar a 100% serían esas viviendas que tienen aproximadamente dos millones de personas.

Fuente: LA REPUBLICA

EL DIARIO

Efigás, con desembolsos importantes con Brilla

<http://www.eldiario.com.co/seccion/ECON%C3%93MICA/efig-s-con-desembolsos-importantes-con-brilla1702.html>

13 de febrero de 2017

Brilla es un sistema inclusivo de financiación no bancaria (FNB) creado hace 10 años por Promigás el cual alcanzó los 2 millones de créditos otorgados a familias colombianas por su buena trayectoria en el pago del servicio de gas natural, las mismas que en un 95 % pertenecen a los estratos 1, 2 y 3.



El monto financiado equivale a \$ 1,9 billones, recursos a los que accedieron colombianos que en su mayoría no contaban con posibilidades de crédito bancario en Atlántico, Bolívar, Cauca, Cesar, Córdoba, Guajira, Quindío, Magdalena, Caldas, Risaralda, Sucre, y Valle del Cauca.

En el Eje Cafetero se registró un crecimiento en el uso de los créditos Brilla, con influencia directa en el mejoramiento de la calidad de vida de 184.629 clientes que hacen uso del cupo disponible en su factura de gas natural y de los cuales el 93% pertenecen a los estratos 1,2 y 3. En esta zona del país se destaca la preferencia de financiación de SOAT con un 18 %, materiales de construcción con un 17 % y tecnología en un 10 %.

Para el gerente de Efigás, Carlos Alberto Mazoneth Dávila, el propósito es acoger nuevos clientes mediante la promoción de créditos relacionados con educación y salud, para avanzar en la financiación de servicios que generen un mayor bienestar a la población. “El programa contribuye a la cultura de pago del servicio a través de 75 comercializadores aliados”, dijo.

Promigas concedió el uso de la marca Brilla a Gases del Caribe, Surtigás, Gases de Occidente, Gases de la Guajira y Efigás y a partir de enero de 2016 a Energética de Occidente. Bajo este mecanismo de crédito se llega a los hogares más vulnerables de la sociedad con productos como materiales de construcción, electrodomésticos, televisores, computadores y celulares.

Fuente: EL DIARIO



OPEP confirma que oferta mundial de petróleo baja

<http://www.dataifx.com/noticias/opec-confirma-que-oferta-mundial-de-petr%C3%B3leo-baja>

13 de febrero de 2017

La OPEP confirmó hoy que la oferta mundial de crudo baja, como pactaron varios grandes productores el pasado diciembre para elevar los precios, al tiempo que pronosticó una notable subida de la demanda petrolera para este año.

En su informe mensual sobre el estado del mercado petrolero, publicado hoy, los analistas de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) precisan que en enero el bombeo bajó un 1,3 % con respecto a diciembre.

Eso indica que funciona el reciente acuerdo cerrado entre los socios de la OPEP y varios países no miembros del grupo para estabilizar los precios.

"Los datos preliminares indican que el suministro mundial de petróleo en enero de 2017 cayó en 1,29 mbd (millones de barriles diarios) hasta una media de 95,75 mbd. La disminución se debió a



una menor producción de crudo de la OPEP y de los no OPEP", afirma esta organización en el documento, emitido hoy desde su sede en Viena.

Esta caída de la producción es, sin embargo, inferior a los 1,5 mbd al que se refirieron a finales de enero varios ministros de la OPEP en un encuentro mantenido en Viena.

Con este recorte, la oferta de crudo en el mercado internacional está ahora 460.000 barriles diarios por debajo de la de hace un año, precisan los analistas del grupo.

El pasado diciembre, los 13 países de la OPEP y otros 11 grandes productores acordaron retirar del mercado 1,8 mbd en un acuerdo válido hasta junio de este año y prorrogable por otros seis meses. Este acuerdo, calificado como "histórico" por los países participantes, busca elevar los precios del crudo, presionados a la baja durante dos años por el exceso de oferta.

En el documento emitido hoy, los analistas de la OPEP aseguran que -según fuentes secundarias- los países miembros del grupo retiraron en enero en total 890.000 barriles de crudo al día.

Arabia Saudí, Irak y Emiratos Árabes Unidos han asumido la mayor parte del recorte, mientras que Nigeria, Libia e Irán, cuya capacidad de bombeo estuvo durante meses muy limitada por conflictos o sanciones, han aumentado sus extracciones.

También Estados Unidos, que no participa en el acuerdo de recorte, está bombeando más, aprovechando que el alza de los precios de los últimos meses hace que las extracciones de crudo de esquisto vuelvan a ser rentables.

De hecho, la OPEP estima que la producción de crudo en Estados Unidos crecerá un 1,74 por ciento durante 2017.

Por contra, Rusia, el segundo mayor productor del mundo y partícipe del acuerdo para disminuir la oferta, reducirá, según la OPEP, su bombeo este año, si bien sólo un marginal 0,54 %.

Respecto a la demanda, el informe de la OPEP revisa ligeramente al alza los datos de 2016, hasta dejar el consumo global en 94,62 millones de barriles diarios, un 1,42 % más que el año anterior.

Esta revisión al alza se debe especialmente a la mejora de la demanda en los países ricos de Europa, debido al crecimiento económico y al intenso frío en los últimos meses del año.

Para 2017, los analistas de la OPEP prevén una demanda aún mayor y que el mundo quemará 95,81 mbd.

"Para 2017, se asume que el crecimiento de la demanda de crudo siga saludable, con un crecimiento potencial de 1,2 mbd, bien por encima de la medida de diez años de 1 mbd", explica la OPEP.

Un crecimiento de la economía mundial del 3,2 %, el aumento del transporte por carretera y de la venta de vehículos y la expansión del sector petroquímico en EEUU y China, explican esa subida del consumo.



De todo el crudo que consume el planeta en 2017, la OPEP estima que 32,1 mbd corresponderá a sus 13 socios, manteniendo así su cuota del "pastel" petrolero en alrededor de un tercio del total.

Respecto a sus competidores, los analistas del grupo anuncian un aumento del bombeo de apenas medio punto porcentual, debido esencialmente a la creciente producción de Estados Unidos.

Así, la OPEP entiende que el encarecimiento de los precios del crudo (debido al acuerdo de reducción de oferta) será un impulso para las explotaciones de esquisto en el país norteamericano.

La OPEP explica además que los inventarios -el petróleo almacenado- cayeron en diciembre por quinto mes consecutivo en los países industrializados, aunque siguen estando 299 millones de barriles por encima de la media de los últimos cinco años.

Fuente: DATA IFX



Dólar alcanzó un precio promedio de \$2.860,16 con un alza de \$8,18 frente a la TRM

http://www.larepublica.co/d%C3%B3lar-alcanz%C3%B3-un-precio-promedio-de-286016-con-un-alza-de-818-frente-la-trm_471036

13 de febrero de 2017

A las 8:05 a.m., el dólar alcanzó un precio promedio de \$2.860,16, lo que representó una subida de \$8,18 frente a la Tasa Representativa del Mercado (TRM), que se ubicó en \$2.851,98.

La divisa abrió la jornada con un precio de \$2.860 y su cierre a esa hora era de \$2.860,50.

El precio mínimo que se registraba en la plataforma Set-Fx era \$2.860, mientras que el máximo era \$2.860,50.

El monto negociado durante la jornada era de US\$1 millones en 4 operaciones.

Fuente: LA REPUBLICA

Portafolio

‘Teníamos en la mira proyectos cuyas licencias negaron’

<http://www.portafolio.co/negocios/empresas/entrevista-angel-montoya-presidente-de-acolgen-sobre-consultas-previas-503320>

13 de febrero de 2017

La presidente de Acolgen pide al Gobierno que se diseñe una reglamentación vía ley de la República para ofrecer normas claras para consultas previas.

Para que los futuros proyectos de generación eléctrica se ejecuten de forma eficiente, es necesario que el Gobierno Nacional haga un acompañamiento a nivel de consulta previa y en licencias ambientales.

La afirmación la hizo Ángela Montoya Holguín, presidente ejecutiva de la Asociación Colombiana de Generadores de Energía (Acolgen) al precisar que no solo debe haber reglas claras en materia de seguridad jurídica, las cuales deben ir sincronizadas con el desarrollo, para que no suceda el caso del proyecto Cañafisto, que fue cancelado porque en última instancia le fue negada su licencia ambiental.

¿Cuál es el panorama del sector generador para el 2017?

Teníamos en la mira unos proyectos cuyas licencias han sido negadas. Actualmente la Upme tiene 138 inscritos. Pero para que estos se desarrollen es necesario el acompañamiento del Gobierno Nacional a nivel de consulta previa, licencias ambientales, entre otros trámites jurídicos para que se ejecuten de forma eficiente.

¿Qué pide Acolgen con respecto a los vacíos en las normas jurídicas que han paralizado proyectos?

Son varios aspectos. En el tema de las consultas previas se necesita urgente una reglamentación vía ley de la República para diseñar una normatividad clara. El sector eléctrico ha demostrado que es un cumplidor de las normas y de hecho cuando las licencias ambientales son otorgadas.

¿Cómo se aplicaría esta reglamentación?

Básicamente para un inversionista, sea cual sea su origen, es importante contar con unas reglas de juego adecuadas que comprometan el respeto hacia las comunidades, pero que no frenen el desarrollo.

¿Y en licencias ambientales?

En cuanto a licencias ambientales, el sector es respetuoso de la ley y en este caso de los conceptos sobre la materia. Pero es importante hacer un llamado a que las licencias ambientales sean estudiadas, negadas o aprobadas, con tesis netamente ambientales.



¿Desde Acolgen que solicitud le hacen a las Altas Cortes?

Es importante tener en cuenta que los fallos de las Altas Cortes deben ir de la mano con el desarrollo del país. Este es un sector que provee un servicio público. Y por brindarlo se establece que ese desarrollo no se frene porque en un próximo fenómeno de El Niño hay que estar preparados con la suficiente generación de energía para poderle cumplirle al país.

¿Cuántos proyectos se han visto afectados por el tema de las consultas previas o las licencias ambientales?

Un ejemplo es el megaproyecto Cañafisto (Isagen), al cual lo único que le hacía falta para comenzar era la expedición de su licencia ambiental. Este proyecto se canceló porque la negación de la licencia fue en última instancia. Era de tal magnitud que su capacidad estaba calculada en 930 megas y su etapa de construcción estaba prevista para seis años.

¿Que viene para el sector en el 2017?

Estudiar como se va a expandir el parque de generación con un tema que se considera muy importante y es la neutralidad tecnológica. Esto quiere decir que es un mercado en competencia, y podría entrar cualquier tecnología limpia enfocándose en no perder las calificaciones mundiales (COP21).

¿Cuáles son los nuevos retos para el sector generador?

Los retos están en cómo incorporar a la matriz actual las energías renovables. Aquí hay un abanico de posibilidades como las energías eólica, geotérmica, solar y biomasa. El articular estas energías debe ser de manera eficiente, equitativa y respetando la neutralidad tecnológica.

¿Como está el país en cuanto a generación por energías renovables?

Rezagado. Hay varias empresas internacionales que están interesadas en entrar al país para desarrollar megaproyectos de generación eólica y que poseen experiencia en otros países como Chile o Costa Rica. También otros lugares del mundo le han apostado a esta tecnología.

¿Por qué no ha avanzado las energías renovables?

Por un tema de precio y competencia. Colombia posee precios bajos en la generación de energía eléctrica, por el contrario las energías renovables son de alto costo. Pero en el mundo, la innovación tecnológica ha reducido hasta en un 65% sus costos de producción. Por eso estas energías renovables han entrado más fácil en otros países.

¿Es posible que sean una realidad en Colombia?

En condiciones de mercado y bajo esquemas de competencia ya pueden entrar a competir con cualquier tipo de tecnología en el país. Los costos de inversión han caído considerablemente. Esto puede ayudar a que este tipo de energías sean consideradas en la matriz energética.



¿Cuál es la propuesta a la Creg, que está recalculando el precio de escasez?

Es concreta. El precio de escasez debe calcularse en la fórmula no con combustibles líquidos (fuel oil 6), sino con gas natural importado ya que presta el mismo servicio pero a un menor costo. Aquí lo que hay es un tema de precio y de eficiencia. Y las empresas generadoras las llaman a producir por precio/eficiencia.

Fuente: PORTAFOLIO