

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Agosto 31 de 2015

- **Naturgas pide agilizar licencias para explotación de gas metano**
- **Descubren en Egipto el yacimiento de gas "más grande" del Mediterráneo**
- **Productores árabes de Opep preparados para crudo débil por todo 2015**
- **Petróleo a US\$40 no cambia planes de la FED**
- **Borrador de norma alerta a firmas que autogeneren energía**



Naturgas pide agilizar licencias para explotación de gas metano

<http://inteligenciapetrolera.com.co/inicio/alianza-estrategica-entre-drummond-y-cerrejon-naturgas-pide-agilizar-licencias-para-explotacion-de-gas-metano-por-redaccion-ip/>

El Presidente de Naturgas, Eduardo Pizano, instó al gobierno nacional a agilizar la expedición de licencias para las empresas que realizarán la explotación de gas metano asociado al carbón en los departamentos de La Guajira y Cesar.

Las futuras explotaciones de gas metano asociado con mantos de carbón se desarrollarán en el complejo carbonífero de El Cerrejón, en donde las empresas Drummond y Cerrejón operarían en forma conjunta un bloque de gas no convencional, contenido en las capas de carbón, recurso que se utiliza en la industria y como fuente de combustible.

La alianza estratégica de las multinacionales Drummond y Cerrejón para la explotación de gas metano asociado al carbón se llevará a cabo en La Jagua de Ibirico.

De acuerdo con los gremios de la industria energética, en seis veces más podrían aumentar las reservas de gas metano en Cesar y La Guajira, una vez se ponga en marcha el acuerdo entre Drummond y Cerrejón para el desarrollo del proyecto sobre este combustible.

Cerrejón, propiedad de BHP Billiton, Anglo American PLC y Glencore Xstrata, emplea a 10.000 personas y su complejo minero cuenta con una producción de 33 millones de toneladas de carbón térmico al año.

“El gas que se extraerá del carbón no requiere del uso de las técnicas de fracking. Igualmente, la Drummond está pendiente de la expedición de la licencia ambiental para iniciar el proceso de producción de gas metano asociado al carbón”, precisó Pizano al intervenir en el foro sobre el futuro de la industria del petróleo y del gas en Colombia que se realizó en el XVI Congreso Colombiano de Petróleo y Gas, que finalizó el pasado viernes 28 de agosto.

El presidente de Naturgas señaló también que no sólo es necesario avanzar en la explotación de gas metano asociado al carbón para la diversificación de la cesta energética, sino también por la urgencia de extraer este recurso por los riesgos que representa en la seguridad minera y de su alto potencial de contaminación.

Según estudios de seguridad industrial, el gas metano representa un elemento peligroso en las minas de carbón a cielo abierto y subterráneas por las posibilidades de explosión, lo que ha agilizado su explotación comercial e industrialización en los Estados Unidos y Australia, entre otros.

Pizano sostuvo que el país ha realizado una política pública exitosa en exploración de gas, que ha vinculado capital y tecnología, lo que ha impulsado también las posibilidades de ampliar la capacidad de transporte de gas natural en Colombia con la puesta en marcha de varios proyectos en ese campo.

Fuente: Inteligencia Petrolera

EL ESPECTADOR

Descubren en Egipto el yacimiento de gas "más grande" del Mediterráneo

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/descubren-egipto-el-yacimiento-de-gas-mas-grande-del-me-articulo-582627>

El yacimiento fue localizado a unos 1.450 metros de profundidad, en el denominado Bloque Shoruk, precisó Eni.

El gigante italiano de la energía Eni anunció este domingo el hallazgo del yacimiento de gas natural "más grande" del Mediterráneo en las aguas territoriales de Egipto.

El yacimiento tiene un potencial de 850.000 millones de metros cúbicos y una extensión de casi 100 kilómetros cuadrados, estima la compañía en un comunicado, precisando que

ese hallazgo "podrá cubrir las necesidades en gas natural de Egipto durante décadas", tras su desarrollo total.

El ministerio egipcio del Petróleo confirmó el descubrimiento en un comunicado.

El yacimiento fue localizado a unos 1.450 metros de profundidad, en el denominado Bloque Shoruk, precisó Eni.

"Este descubrimiento histórico podrá transformar el panorama energético de Egipto", afirmó el presidente de Eni, Claudio Descalzi, en un comunicado.

Fuente: El Espectador



Productores árabes de Opep preparados para crudo débil por todo 2015

http://www.larepublica.co/productores-%C3%A1rabes-de-opep-preparados-para-crudo-d%C3%A9bil-por-todo-2015_294511

Un segundo desplome del petróleo en 2015 forzó a los miembros árabes de la Opep a recortar sus expectativas de precios para este año, mostrando que están preparados para tolerar un crudo más barato por más tiempo para defender su participación de mercado y contener la producción de rivales.

Los delegados de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep), incluyendo a los del Golfo Pérsico, estiman que los problemas económicos en China, un importante consumidor de energía, son de corto plazo y que es improbable que tengan demasiado impacto en la demanda por crudo, que aumentaría estacionalmente en el cuarto trimestre.

Pero también creen que pasarán más que sólo unos meses para que los débiles precios del petróleo -que la semana pasada cayó a un mínimo de más de seis años de US\$42 dólares- reduzcan el suministro de productores de mayor costo, como el esquisto estadounidense, y estimulen la demanda.

Además, esperan que la reciente caída de precios contribuya a reducir el sobreabastecimiento de crudo hacia fin de año y, por tanto, eleve los precios levemente.

Fuente: La República

EL ESPECTADOR

Analistas creen que el precio seguirá bajo

Petróleo a US\$40 no cambia planes de la FED

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/petroleo-us40-no-cambia-planes-de-fed-articulo-582718>

La estrategia de la Reserva Federal de subir tasas de interés sigue en pie, a pesar de que el crecimiento de EE.UU. supere las expectativas.

El precio del petróleo ha caído 58 por ciento este año y ha alcanzado esta semana el nivel más bajo en seis años. Incluso si los precios se mantienen en este nivel, lo más probable es que no afecten los planes de la Reserva Federal de los Estados Unidos respecto de las tasas de interés.

El 70 por ciento de los economistas que consultó Bloomberg News dijeron que si el precio del crudo se mantuviera alrededor de los US\$40 por barril durante los tres próximos años, ello no ejercería influencia en el banco central. Los consultados se mostraron divididos por partes iguales entre si eso llevaría a un retraso del primer aumento de la tasa de interés o a desacelerar el proceso de incremento.

La tasa de fondos de la Fed se encuentra en un espectro de entre 0 y 0,25 por ciento desde fines de 2008, y los funcionarios se reunirán los días 16 y 17 de septiembre para decidir si sigue estando asegurado un aumento de la tasa de interés. El presidente de la Fed de Nueva York, William Dudley dijo que la necesidad de elevar las tasas en septiembre no es tan urgente dada la reciente volatilidad del mercado.

Si el petróleo se mantiene en torno de los US\$40 hasta fin de año, no hará más que alejar los precios del objetivo de 2 por ciento de la Fed. La mediana de los pronósticos de 24 economistas es de una declinación de 0,3 puntos porcentuales respecto del IPC promedio interanual este año, que los economistas estimaron sería de exactamente 0,3 por ciento en otra encuesta.

No hay que descartar que los precios del petróleo, medidos por los futuros del West Texas Intermediate, se mantengan en esos bajos niveles durante al menos un tiempo. Los economistas asignaron una probabilidad de 65 por ciento de que el crudo permanezca alrededor de los US\$40 por barril hasta fines de septiembre. El 40 por ciento dijo que podría mantenerse en ese nivel hasta fin de año. También podría ser peor: uno de cada tres economistas dijo que el petróleo bajará hasta US\$30 por barril.

Si bien el crudo ha declinado mucho y con rapidez (los precios estaban en US\$61,43 en junio), la caída podría contribuir al crecimiento de los Estados Unidos. Los economistas dicen que si los precios del petróleo se mantienen en los niveles actuales hasta fin de año, darían al PIB de los Estados Unidos un impulso de 0,2 puntos porcentuales. Eso no tendría impacto alguno en las exportaciones estadounidense ni en el crecimiento global.

La esperada alza de las tasas de interés en la Reserva Federal provocaría, como ya lo da por descontado el mercado, que muchos de los capitales que salieron de allí durante la crisis –que comenzó en el 2008-2009– en busca de mejores rendimientos en las economías emergentes, regresen a su casa y sigan el curso de la recuperación del Producto Interno Bruto que está reflejando la economía estadounidense.

Fuente: El Espectador

Portafolio

Borrador de norma alerta a firmas que autogeneren energía

<http://www.portafolio.co/economia/borrador-norma-alerta-firmas-que-autogeneren-energia>

La resolución 179, que regiría antes de diciembre, les impone un cargo por reservar una porción de la red interconectada para abastecerse en casos de daño o mantenimiento de su infraestructura.

En abril del año pasado Enka, que se especializa en producir y comercializar polímeros y fibras sintéticas, abrió una planta para producir la energía que requieren sus procesos, y ese fue un elemento esencial que le permitió exportar el 52 por ciento de lo que produjo en el 2014.

La razón, según su presidente, Álvaro Hincapié, es que cada kilovatio que genera es 40 por ciento más barato que en el mercado, y esto le permite pujar en mejores condiciones contra sus competidores extranjeros. De la generadora salen 14 megavatios, equivalentes al 82 por ciento del gasto energético propio, con un ahorro por año de \$8.000 millones. De no ser así, anota Hincapié, no hubiera sido posible competir con empresas de países con los cuales Colombia ha firmado tratados de libre comercio.

No obstante, ahora Enka y las demás firmas del país que autogeneran y cogenen su propia energía ven un nubarrón en un proyecto normativo que está en discusión desde agosto del año pasado y que, dicen, pondría en riesgo la rentabilidad de las inversiones millonarias que han hecho.

De acuerdo con el director de la Cámara de Grandes Consumidores de Energía y Gas de la Andi, Daniel Romero, la inversión requerida para instalar un megavatio de capacidad oscila entre US\$1,5 millones y US\$2 millones. A Enka, por ejemplo, su planta le costó US\$26 millones.

Las autogeneradoras (plantas alimentadas con combustibles como carbón y gas) y cogeneradoras (usan desperdicios agroindustriales) pagan un cargo, para contar con el

respaldo de la red interconectada en caso de que su infraestructura deje de funcionar por daños o mantenimiento; sin embargo, la resolución 179 de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg), les traslada un cobro mayor.

“Si se quiere respaldar la totalidad del consumo se deberá pagar la totalidad del respaldo pero, en la medida que se requiera respaldar la mitad o menos de su consumo habitual, el costo será proporcional a estos porcentajes”, explica la Creg, para la cual es apenas natural cobrar por “reservar para uso exclusivo” una fracción de la red.

“Es como si yo me fuera para el aeropuerto a pie y tuviera que pagar el costo del taxi”, dice María Luisa Chiappe, presidenta de Asoenergía –el gremio de los grandes consumidores de energía–, quien recalca que así se anulan los incentivos a la autogeneración, pues una planta de estas jamás produce más barato que una hidroeléctrica, por lo que su ventaja es ganarse los costos por distribución.

ENTRE \$80 Y \$120 MÁS

Cálculos del gerente de Negocios de Energía de los Ingenios Incauca y Providencia, Marco Aurelio Vera, indican que serían entre \$80 y \$120 por kilovatio/hora, mientras que en la bolsa el precio del kilovatio/hora ronda los \$150. Eso haría que no se justifique producir.

Vera, quien además fue presidente de Andesco (Asociación de empresas de Servicios Públicos Domiciliarios), se queja de que “hoy día el cargo de Incauca es del orden de 15 millones de pesos mensuales y con el nuevo pasaría a pagar 20 veces más, o sea, \$300 millones. Es un incremento absurdo del 2.000 por ciento”.

Inicialmente, en el país solo los cogeneradores (plantas alimentadas con desperdicios industriales) podían vender sus excedentes energéticos, pero la Ley 1715 del 2014 no solo les dio incentivos, sino que también les permitió a los autogeneradores (con plantas a base de combustibles como gas y carbón) vender lo que les sobraba.

El objetivo era incentivar formas alternativas de energía. Luego, la Ley 1715 del 2014 les permite también comercializar a los autogeneradores.

Esto motivó a muchos, como palmicultores, cañicultores, bananeros y fabricantes de papel a acometer proyectos para ampliar su capacidad.

Pero de ser aprobada la resolución 179, según los afectados, probablemente no se pararán las generadoras actuales, pero sí se pondrían en riesgo nuevos proyectos.

“El país perdería la oportunidad de ser más eficiente desde el punto de vista energético. De hecho, en muchos países se reconocen estos aportes porque son una ganancia de eficiencia y evitan acometer más inversión en infraestructura; antes les dan incentivos”, anota el director ejecutivo de la Cámara de Grandes Consumidores de la Andi, Daniel Romero.

Los ingenios Incauca y Providencia aseguran que están repensando su plan de aumentar su generación, de los 50 megavatios actuales a 90, a partir del bagazo de la caña.



Fuentes de la Creg le dijeron a Portafolio que la intención es firmar la resolución 179 antes de finalizar el año, pero le están incorporando cambios a partir de las consultas que han hecho en varias audiencias y talleres en varias ciudades.

ESTOS SERÍAN LOS MÁS AFECTADOS

En especial, la cogeneración y autogeneración han hecho carrera en sectores industriales como alimentos, materiales de construcción –en especial cemento–, fibras textiles, caucho, plástico, vidrio, aluminio y acero, productos de la minería, papel y cartón, así como químicos, todas intensivas en gasto de energía y que han reclamado bajar los precios del mercado energético para ganar competitividad.

Pero la motivación de todas no es el precio, sino contar con autonomía que las blinde en casos de apagones generalizados.

Estadísticas de la Cámara de Grandes Consumidores de la Andi indican que en el país las empresas producen 350 megavatios bajo la modalidad de cogeneración y más de 400 en autogeneración.

Fuente: Portafolio