

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 21 de 2015

- **En riesgo ingresos para las térmicas**
- **Aplazan aumento de tarifa de gas**
- **Ecopetrol definirá este año qué campos poco rentables pondrá a la venta**
- **Una etiqueta le ahorraría \$ 1,3 billones a la Nación**
- **Petróleo sube por menos plataformas de perforación activas en EE. UU.**

EL ESPECTADOR

Debate por el cambio de combustible para la generación de energía

En riesgo ingresos para las térmicas

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/riesgo-ingresos-termicas-articulo-587562>

Según Termobarranquilla y Termoemcali, con la expedición de la norma saldrán más de 1.400 megavatios del sistema y las reglas del juego para la inversión quedan en arenas movedizas.

Las consecuencias de la aplicación de la resolución 109 de 2015 de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), con la que se asignarán a través de subastas los recursos del cargo por confiabilidad (un porcentaje que pagan los demandantes para garantizar el servicio de energía) a las compañías que estén en capacidad de generar a precios por debajo de los costos de escasez, es decir, lo que se paga en momentos climáticos extremos o de limitación de contratos, tienen a las térmicas con los pelos de punta.

Según el director de la CREG, Jorge Pinto, la medida “no busca quebrar a nadie” e incluso, sobre el reclamo de la Asociación Nacional de Empresas Generadoras por el plazo de apenas un mes que dio la entidad para la revisión del decreto, dijo que “si vemos que el tiempo es poco, pues lo alargaremos. No hay problema, se puede extender, pero no puede ser demasiado porque tenemos otros problemas por resolver”.

El Espectador consultó a dos de las empresas más importantes del sector, Termobarranquilla y Termoemcali, para conocer sus preocupaciones sobre la medida. De entrada ambas coinciden en que habrá un inmediato default financiero, pues el cargo por confiabilidad es un factor determinante para la operación de estas generadoras, que este año han recaudado \$1,7 billones por este concepto. Es decir, la discusión no es de poca monta ya que de aprobarse la propuesta contenida en la resolución las pérdidas para las termoeléctricas serían significativas.

“La Resolución 109 plantea un cambio profundo en el esquema de confiabilidad. Su aplicación traerá como resultado la salida del mercado de aproximadamente 1.471 MW

de tecnología térmica a gas, incluyendo ciclos combinados ubicados en el interior del país, que actualmente respaldan sus obligaciones con combustibles líquidos porque no pueden acceder a gas natural”, dijo Luis Miguel Fernández, presidente de Termobarranquilla. Pinto manifestó que se está haciendo todo lo posible para que el “aterizaje” de las térmicas con esta nueva norma sea lo menos traumático y que la idea es cambiar la generación de líquidos a gas y no sacarlas del mercado. Sin embargo, la escasa oferta del combustible las deja sin muchas opciones.

“No se ofrecieron los incentivos suficientes a la búsqueda de nuevos hallazgos ni al desarrollo oportuno de yacimientos existentes de gas y, más recientemente, las equivocaciones regulatorias frenaron la expansión del sistema de transporte y dificultaron la comercialización. Ello ha traído como consecuencia la restricción de una disponibilidad de gas flexible para las plantas, por lo que no se puedan contratar, quedando como únicas opciones el diésel y, próximamente el GNL importado”, explicó Jorge Pineda, gerente de Termoemcali.

De acuerdo con las empresas, la resolución de la CREG pondrá en riesgo la confiabilidad del sistema energético del país y deja en arenas movedizas las reglas de juego que se han generado en Colombia para la inversión en el sector. Sin embargo, el viceministro de Energía, Carlos Eraso, advirtió que hay que dejar el “alarmismo”, porque el marco regulatorio está en discusión. “Hay unas señales del Gobierno a través de la CREG en el sentido de que tenemos que incorporar nuevas plantas que no solamente aporten confiabilidad, sino que puedan ser más activas en la venta de contratos de energía eléctrica”.

Fuente: El Espectador

EL PILÓN

Aplazan aumento de tarifa de gas

<http://elpilon.com.co/aplazan-aumento-de-tarifa-de-gas/>

La Comisión de Regulación de Energía y Gas, Creg, pospuso por dos semanas su posición frente a los tres componentes de la fórmula que se empleará para actualizar los contratos de suministro de gas de largo plazo para el 2016.

La resolución 140 de 2015, divulgada en esta semana contempla el 30 de [septiembre](#) como nueva fecha para emitir tal definición que ha generado expectativa entre los empresarios de la Costa Caribe quienes esperan entre otras cosas que disminuya el precio del combustible.

Además, la Creg postergó el inicio de la ronda de negociaciones directa y suscripción de nuevos contratos que estarán vigentes en 2016, el cual se fijó para el 2 de octubre de este año.

“Los resultados de los acuerdos sobre indexador de gas registrados ante la Creg el 8 de septiembre de 2015, aportan elementos nuevos que requieren de un tiempo adicional para el análisis y definición de los parámetros alfa y beta a los que hace referencia la Resolución Creg 105 de 2015”, indica el [texto](#) de la nueva resolución.

El representante a la cámara por el departamento del Cesar, Cristian José Moreno, dijo que los parlamentarios del Caribe buscan que el Ministerio de Minas y la Creg no hagan un aumento excesivo.

“Se logró detener el aumento que plantearon a finales del 2014 y comienzos del 2015 más cuando hay reservas en La Guajira y una apuesta por explotar, sigo trabajando porque no se presenten aumentos que golpeen sobretodo a los usuarios residenciales de la Costa y el Cesar”, explicó el congresista.

El representante Eloy Quintero Romero dijo que entiende que la preocupación persiste por parte de los industriales y comunidad en general por el posible incremento, teniendo en cuenta que esto acabaría con la producción de la Costa Caribe colombiana.

“Pero esta es una fórmula que hay que hacer para que no se alteren los precios del gas; no es fácil para el gobierno con todos los inconvenientes económicos que existen, con un dólar a \$3.000 crear formulas con precios internacionales elevados, hacer el cambio al gobierno le cuesta en gran esfuerzo se está buscando es no impactar sustancialmente”, sostuvo Quintero Romero.

Posible aumento

De la determinación que adopte la Comisión de Regulación de Energía y Gas, luego de su análisis, depende si se presenta aumento o disminución en el precio del gas para los contratos de largo plazo. Ello teniendo en cuenta que los distribuidores y comercializadores no llegaron a un acuerdo para fijar la actualización por negociación directa.

Los empresarios de la región solicitaron al ministro de Minas y Energía, Tomás González, que se apliquen criterios de racionalidad al determinar el peso que tendrán cada uno de los componentes de la fórmula que son el IPP de Estados Unidos, el precio del petróleo WTI y el indexador contenido en la resolución 089 de 2013.

Señalan como fundamento de esta petición el hecho de que la Costa Caribe paga el gas a un precio más alto frente al interior del país y al impacto que ha tenido la devaluación en las tarifas finales de los usuarios con aumentos de entre 40% y 50%. Además que a nivel internacional la tendencia del precio de gas es a bajar.

“Se logró detener el aumento que plantearon a finales del 2014 y comienzos del 2015 más cuando hay reservas en La Guajira y una apuesta por explotar, sigo trabajando porque no se presenten aumentos que golpeen sobre todo a los usuarios residenciales de la Costa y el Cesar”: Cristian Moreno, congresista.

Fuente: El Pílon. Cesar

Ecopetrol definirá este año qué campos poco rentables pondrá a la venta

<http://www.energia16.com/actualidad/ecopetrol-definira-este-ano-que-campos-poco-rentables-pondra-a-la-venta>

En su apuesta por aumentar la rentabilidad de los campos petroleros del país, la petrolera estatal colombiana, Ecopetrol tiene previsto definir a lo largo del año qué campos poco rentables pondrá a la venta. Así, la compañía está evaluando 292 campos productores

para decidir cuáles serán ofrecidos.

“Prevedemos que para el primer o segundo trimestre del próximo año estaremos saliendo con esta oferta al mercado. Ahora estamos construyendo los términos, los paquetes y las condiciones con las que vamos a salir”, ha señalado el vicepresidente de Desarrollo y Producción, Héctor Manosalva.

Cerca del 70 por ciento de las instalaciones de la compañía producen bajos volúmenes de crudo y muchos de ellos no son rentables con los actuales precios del petróleo. Según cifras de Campetrol y Wood Mackenzie, reveladas en la XXXII Conferencia Energética Colombiana, cerca del 17 por ciento de la producción petrolera del país se genera a costos superiores a los 40 dólares por barril. El objetivo de vender campos menores es concentrar las inversiones de la compañía en activos más productivos y rentables.

Además de la venta de activos no estratégicos, la petrolera estudia incorporar nuevos socios para viabilizar algunos proyectos y la venta de participaciones en empresas que no están estrictamente relacionadas con la actividad principal de Ecopetrol, como es el caso de ISA y EEB.

Fuente: Energía 16

Portafolio

Una etiqueta le ahorraría \$ 1,3 billones a la Nación

<http://www.portafolio.co/economia/una-etiqueta-le-ahorraria-13-billones-la-nacion>

Los cálculos del Ministerio de Minas indican que implementar el Retiq reduciría la inversión en subsidios.

Detrás de la implementación del nuevo Reglamento Técnico de Etiquetado de Eficiencia Energética en Colombia, Retiq, el Gobierno espera que vengan varios beneficios no solo para la economía de los hogares, sino también para los ingresos de la Nación.

El reglamento obliga a los productores y comercializadores de electrodomésticos de la línea blanca, y a algunos equipos industriales (como balastos electrónicos y motores), a etiquetar sus productos con un aviso que indique los datos sobre el uso de energía de esos dispositivos y la eficiencia de los mismos.

“Hemos visto con nuestros propios estudios y con lo que ha pasado en otros países que no hay nada como la información para que la gente tome buenas decisiones. Cuando uno tiene unas etiquetas que le permiten ver que si compra determinado producto se puede ahorrar millón y medio de pesos o seis millones, la gente responde a eso”, explicó el ministro de Minas y Energía, Tomás González.

Y esa respuesta significa menos consumo de energía, aproximadamente 2.800 GWh al año, y por ende una reducción en los aportes del Gobierno Nacional para el subsidio a este servicio.

El Ministerio de Minas estima que en total se podrían ahorrar 1,3 billones de pesos en subsidios a la energía en la próxima década. En materia ambiental, el país dejaría de emitir en el mismo periodo 17 millones de toneladas de dióxido de carbono, por cuenta de la eficiencia.

“Creemos que el potencial de ahorro sobre toda la demanda con este programa y los demás de eficiencia energética es cercano al 10 por ciento, lo que equivaldría a no tener que hacer dos plantas como Hidrosogamoso”, señaló González.

De acuerdo con el director de la Red Colombiana de Conocimiento en Eficiencia Energética, el ingeniero Omar Prías, esta nueva reglamentación traerá como consecuencia un elemento adicional: el estímulo a la innovación en la industria manufacturera.

Esto, explica el académico, porque los consumidores tendrán dentro de sus criterios de compra no solamente el costo del producto, sino los ahorros que les pueda generar.

La etiqueta es obligatoria a partir del 31 de agosto de este año. Para equipos de audio y video la reglamentación aún no aplica.

ESTAMOS LISTOS PARA COMPETIR, DICE LA ANDI

La directora de la Cámara de Electrodomésticos de la Andi, Florencia Leal, aseguró que las empresas del sector están listas para competir con este nuevo etiquetado y que, en teoría, la implementación no debería significar mayores traumatismos.

“Vamos a entrar a hacer una revisión detallada del reglamento”, precisó.

Entre los retos que implica este cambio están la creación de nuevos laboratorios de certificación. Según Leal, con lo que no estuvo de acuerdo el gremio fue con la inclusión de aparatos industriales, que ya se rigen por otra norma de etiquetado.

Fuente: Portafolio

EL TIEMPO

Petróleo sube por menos plataformas de perforación activas en EE. UU.

<http://www.eltiempo.com/economia/indicadores/produccion-de-petroleo-en-el-mundo/16382138>

El Brent subía 70 centavos, a US\$ 48,17 barril en las primeras horas de la mañana de este lunes.

El precio del petróleo subía más de un 1 por ciento este lunes tras datos que mostraron que las empresas de energía de Estados Unidos redujeron el número de plataformas de perforación y luego de que un reporte informó que un equivalente a 1,5 billones de dólares en producción esperada en el sector era poco rentable a los precios actuales.

El costo del barril de crudo ha perdido la mitad de su valor en el último año y la creciente producción global abrumaron la desacelerada demanda. Los bajos precios han comenzado ahora a afectar la actividad de perforaciones, en particular en Estados Unidos.

Las compañías de energía estadounidenses disminuyeron el número de plataformas de perforación petrolera activas por tercera semana consecutiva. El petróleo Brent sumaba 70 centavos, a 48,17 dólares por barril en las primeras horas de la mañana de este lunes, mientras que el crudo en Estados Unidos se negociaba con alza de 70 centavos, a 45,38 dólares por barril.

"La caída en el número de plataformas está impulsando a un mercado que de otra manera sería bajista", dijo Tamas Varga, analista petrolero de la correduría PVM Oil Associates en Londres.



El banco de inversión Goldman Sachs dijo en un reporte que los datos de plataformas apuntaban a un declive en la producción de crudo de Estados Unidos entre el segundo y el cuarto trimestre de este año de más de 250.000 barriles por día (bpd).

El jefe de investigación de materias primas de Commerzbank, Eugen Weinberg, dijo que la disminución en la producción estadounidense debería, eventualmente, dar un giro a los fundamentos del mercado petrolero, dando impulso a los precios. Los bajos precios deberían tener un impacto a largo plazo en la producción de crudo.

Pese al recorte en los planes de inversión en Estados Unidos, analistas dijeron que los precios se mantendrían en niveles bajos por algún tiempo a medida que otros productores, especialmente en Oriente Medio y Rusia, continúan bombeando cerca a niveles récord.

En tanto, el banco ANZ dijo el lunes que los precios del crudo en Estados Unidos caerían por debajo de 40 dólares por barril en los próximos seis meses y que promediarían apenas 41 dólares el próximo año. La entidad espera que el Brent promedie 46 dólares por barril en el 2016.

Fuente: El Tiempo