

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Febrero 10 de 2015

- **EUA liderará el reequilibrio del mercado tras la caída del precio del crudo**
- **Crece la polémica por el precio del gas en la Costa**
- **Tarifa no la definió Surtigas, sino la CREG**
- **OPEP revisa a la baja producción de sus competidores en 2015**
- **Gasolineras protestan por margen en el precio por galón**
- **Petroleras invertirán 20 mil millones de dólares menos**



EUA liderará el reequilibrio del mercado tras la caída del precio del crudo

<http://www.cmi.com.co/eua-liderara-el-reequilibrio-del-mercado-tras-la-caida-del-precio-del-crudo/246869>

Febrero 10 de 2015

Con una creciente producción de petróleo de lutita y gran capacidad de reacción a la demanda, Estados Unidos liderará el reequilibrio del mercado energético tras la caída de los precios del crudo en el último año, indicó hoy la Agencia Internacional de la Energía (AIE).

Al presentar su "Informe del mercado del petróleo a medio plazo", que cubre hasta 2020, la directora ejecutiva, Maria van der Hoeven, explicó que la decisión de noviembre de la Organización de Países Exportadores del Petróleo (OPEP) de no recortar su producción para afrontar un descenso de la demanda, ha "dejado la iniciativa" a EEUU como responsable de buena parte del suministro.

"Esta inusual respuesta a los precios bajos es simplemente otro ejemplo de cómo el petróleo de lutita ha cambiado el mercado", dijo Van der Hoeven al exponer el informe en la Semana Internacional del Petróleo (IP) 2015 que se celebra en Londres.

"La decisión de la OPEP de dejar al mercado que se reequilibrara por si solo refleja este hecho. Ha convertido el crudo ligero de lutita en el nuevo producto flexible, pero no lo echará del mercado; de hecho, puede haber salido reforzado", aseguró.

En su informe, la AIE predice que, tras la depreciación del petróleo en un 60 % desde el pasado junio -hasta situarse en enero en 46 dólares el barril-, causada por un exceso de oferta frente a un descenso de la demanda, el mercado "se ajustará", aunque no se alcanzarán los niveles previos de precios y suministro, en parte debido a la caída de las inversiones.

Tras una pausa para recuperarse de la caída de los precios, EEUU continuará liderando, con una producción de 5,2 millones de barriles al día (mb/d) en 2020, el crecimiento del suministro en los próximos seis años, que en total alcanzará los 103,2 mb/d, un aumento de 5,2 mb/d frente a los niveles actuales.

Dentro de la OPEP, que será responsable de solo un tercio del crecimiento de la oferta de petróleo (1,2 mb/d más en 2020), Irak dominará la producción, pero con un gran "riesgo geopolítico por la inestabilidad que persiste" en el país, en guerra con el Estado Islámico (EI).

Por su parte, Rusia, en el grupo ajeno a la OPEP, se verá muy perjudicada por los precios bajos, las sanciones económicas y las oscilaciones de la moneda, lo que provocará "que su producción se contraiga" en unos 0,5 mb/d de 2014 a 2020, apunta la Agencia.

En cuanto a la demanda, la AIE, con sede en París y que representa los intereses energéticos de sus 29 países miembros, predice que se recuperará después de la reciente caída, pero no al ritmo esperado.

"El reciente declive de los precios solo tendrá un impacto marginal en el crecimiento de la demanda en lo que queda de década", afirma el organismo en el informe, donde le augura un crecimiento de solo un 1,1 mb/d por año en los próximos seis años.

Con todo, esa demanda -ralentizada por las crisis económicas en países consumidores y una menor dependencia global del combustible fósil-, superará en 1 mb/d la oferta de aquí a 2020, lo que tendrá como consecuencia "un equilibrio (de oferta y demanda) mucho más ajustado al inicio de la próxima década", indica el organismo.

Un factor clave en la ralentización prevista del crecimiento de la demanda es el cambio en la economía china, que ha pasado de ser un motor industrial, con gran demanda de combustible y materias primas, a orientarse más al consumo.

Además, la economía global tiende a "un uso menos intensivo del combustible fósil", al tiempo que el crudo pierde importancia dentro de la combinación energética que se suministra a los hogares, con un crecimiento del gas y las fuentes renovables, en parte por las políticas contra el cambio climático, señala la Agencia.

"Lo que está claro es que el mercado ha cambiado", señaló Van der Hoeven.

"Ni la oferta ni la demanda de petróleo alcanzarán niveles anteriores, y la OPEP, aunque conservará su cuota de mercado, tendrá que adaptarse a los cambios", declaró, en especial al mayor papel de los productores de fuera de la OPEP y, en particular, al de Estados Unidos.

Fuente: CM&

EL TIEMPO

Crece la polémica por el precio del gas en la Costa

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/crece-la-polemica-por-el-precio-del-gas-en-la-costa/15216845>

Febrero 10 de 2015

Productores ven problema serio de oferta y demanda y dicen que no se puede desestimular exploración.

Aunque a finales del año pasado la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) dejó abierta la posibilidad para que los productores de gas y los compradores del energético (centrales térmicas, industriales y distribuidores, entre otros) puedan modificar de común acuerdo los precios que pactaron en el 2014, la polémica por las tarifas en la costa Atlántica prendió las alarmas de la industria petrolera.

A finales del año pasado, la entidad explicó que si bien los precios de los campos de La Guajira subieron un 25 por ciento frente a los del 2013, dicha alza los dejó un 10 por ciento por debajo del precio que regía cuando estaba regulado. Debido a esto sigue el descontento con las tarifas actuales.

Tras las negociaciones del año pasado, según la Creg, el precio del gas para uso residencial a un año quedó en promedio en 5,28 dólares por millón de BTU (unidad británica que mide el poder calórico) y en 4,72 dólares para el uso industrial, cifras superiores frente a las acordadas para el gas de los campos Cusiana y Cupiagua (Casanare), que quedaron en 3,18 dólares por millón de BTU para el gas contratado a cinco años por la industria y en 3,61 dólares para otros usos.

Mientras que desde el Congreso de la República el presidente de la Corporación, José David Name, hizo un llamado a la bancada Caribe el viernes pasado desde su cuenta de Twitter para no aceptar el “aumento indiscriminado del gas natural”, los productores representados por la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP) advirtieron que hay que buscar soluciones a los problemas de corto plazo, pero honrando los contratos y respetando las reglas de juego fijadas.

Solución integral

“El país se ha centrado en una discusión de corto plazo. No se ha percatado de que el gas más costoso es el que no existe. Si no se honran los contratos y se respetan las reglas del juego, se pone en riesgo la producción de gas a futuro”, señaló Francisco José Lloreda, presidente de la agremiación, durante Colombia Genera, evento de la Asociación Nacional de Empresarios (Andi).

Según el directivo, la discusión por los precios en la Costa es el “florero de Llorente” de un problema de fondo, que son las reservas de gas que están decreciendo, para lo cual se tiene que buscar una solución integral que incentive la exploración de nuevos recursos, pues de lo contrario el país tendría que importar el energético, a un precio mucho más alto que el actual.

Según la ACP, en el 2015 la oferta de gas será de 1.200 millones de pies cúbicos diarios, pero para el 2018 se prevé un déficit de 190 millones de pies cúbicos y para el 2021, uno de 345 millones de pies cúbicos.

“Tenemos un problema serio de oferta y demanda de gas. Entre los años 2015 y 2028, las reservas probadas declinarán 5 por ciento anual; es decir, un déficit a partir del 2018, y en la costa Atlántica a partir del año 2017”, señaló Lloreda.

A la fecha hay 23 proyectos de producción de gas en evaluación, la mayoría en la costa Atlántica, pero uno de los inconvenientes actuales es que los sistemas de transporte no están adecuados para abastecer el mercado del Caribe con gas de los Llanos Orientales.

Fuente: El Tiempo

Tarifa no la definió Surtigas, sino la CREG

<http://www.elmeridianodesucre.com.co/region/item/55247-tarifa-no-la-definio-surtigas-sino-la-creg>

Febrero 9 de 2015

En El Roble, donde usuarios del servicio de gas natural domiciliario se quejaron porque las facturas llegan hasta por 60 mil pesos, el problema se debería a factores que no serían injusticia o error en el cobro, porque la tarifa para la impuso la Comisión Reguladora de Energía y Gas (CREG) con base en una fórmula legal y no la empresa prestadora, Surtigas. Las altas facturas que han llegado a algunos moradores hicieron que la gerente de zona de Surtigas, Lucía Fadul, y el personero Yonny González Díaz se reunieran en Sincelejo. Como se recordará, hace poco este medio replicó las quejas de 20 usuarios de El Roble que le pidieron al personero que abogara ante la empresa por el alto valor de las facturas del servicio.

Fadul explicó que los proyectos de gasificación de las poblaciones los aprueba la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), adscrita al Ministerio de Minas y Energía, que después de la evolución del proyecto establece la tarifa. Para el caso de El Roble se expidió mediante Resolución 158 de 2013 del CREG.

Composición

"Hoy la cobertura de usuarios en El Roble es del 56 % y la factura de estos usuarios se compone de su consumo (valor de la tarifa por el número de metros cúbicos consumidos a fecha de corte) y la financiación del derecho de conexión, que se paga por una única vez. Pero en este caso, los usuarios también pueden escoger para pagarla hasta en 72 cuotas al momento de adquirir el servicio", expresó.

A lo que se refiere es que en El Roble las facturas llegan altas por estos factores: las cuotas de financiación de la conexión (con valor promedio de 1.400.000 pesos), que deben pagar los usuarios y se han diferido a 72 meses; el alto consumo de algunos y la tarifa se establece según el número de usuarios, que en El Roble son un poco más mil, es decir, es más alta a menor número.

Alto consumo

En el segundo caso resaltó que los usuarios de El Roble son de estratos 1 y 2 y a este grupo el Gobierno les subsidia 20 metros cúbicos (consumo de subsistencia), pero hay casos en los que es hasta de 37 metros cúbicos o más. Si se tiene en cuenta que después de los 20

metros cúbicos se empieza a cobrar en tarifa plena, si los usuarios rebajan el consumo sería muy significativa la rebaja en la próxima factura, destacó Fadul.

Una esperanza

Otro atenuante provendría de la gestión del personero en la Alcaldía y la Gobernación. Estas podrían subsidiar el valor de la conexión, aunque ello debe tramitarse en el Concejo y la Asamblea, según el caso.

Fadul dice que está dispuesta a abrir espacios para saldar dudas de los roblanos con respecto al servicio. "Es nuestro propósito prestar el mejor servicio a la comunidad y trabajar de la mano en la generación de una mejor calidad de vida para todos nuestros usuarios", manifestó.

Fuente: El Meridiano de Sucre

EL TIEMPO

OPEP revisa a la baja producción de sus competidores en 2015

<http://www.eltiempo.com/economia/indicadores/revisan-produccion-de-petroleo/15218995>

Febrero 9 de 2015

OPEP calcula que productores de crudo no miembros bombearán unos 57,09 millones de barriles al día.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo, OPEP, revisó a la baja la producción de crudo de sus competidores que prevé para este año, en especial la de Estados Unidos, y dijo ver signos de que los bajos "petroprecios" están comenzando a impulsar la demanda.

En su informe mensual publicado hoy, la OPEP calcula que los productores de crudo no miembros de su grupo bombearán una media de 57,09 millones de barriles al día en 2015, lo que supone una reducción en 410.000 barriles día sobre lo estimado hace un mes (57,49 mbd).

Una diferencia que asciende hasta los 130.000 bd en la estimación de los suministros de Estados Unidos, que la OPEP establece serán en 2015 de 13,64 mbd, un 0,82 por ciento más que en 2014.

En cuanto a la demanda mundial de crudo estimada para este año, la ha corregido ligeramente al alza al situarla en 92,32 mbd, 20.000 bd más que la previsión de enero y un 1,28 por ciento más que el consumo del año pasado. Estos cálculos se publican en un momento de gran incertidumbre en los mercados sobre la próxima evolución de los precios del petróleo.

Tras desplomarse cerca de un 60 por ciento entre junio del año pasado y mediados de enero de este año, el valor del "oro negro" ha recuperado sólo lo que había perdido desde fines de diciembre. En el caso del barril de la OPEP, su precio superó los 110 dólares el 20 de junio, tocó un mínimo en seis años de 41,50 dólares el 13 de enero y se situó el viernes en los 53,36 dólares.

El barril del petróleo de Texas (WTI), de referencia para América, cerró la semana pasada en Nueva York a 51,69 dólares, y el del Mar del Norte, el Brent, referente en Europa, abrió este lunes en Londres a 57,95 dólares.

"Al caer los precios, parece que las demandas de crudo responden de forma positiva, si bien ello puede verse impactado por otros factores", destacan en el documento los expertos de la OPEP.

"La fuerte caída de los precios ha sido causada principalmente por suministros excesivos. Como resultado, los precios más bajos parecen acelerar el ritmo del crecimiento de la demanda", añaden. La organización ha dado un giro en su política petrolera el 27 de noviembre pasado, cuando decidió no reducir su oferta para apuntalar los precios, como esperaban los mercados.

Esa decisión a favor de defender la participación de mercado a costa de los precios, acentuó el fuerte abaratamiento del crudo. Fue sobre todo Arabia Saudí, el mayor exportador mundial de petróleo, el país que la habría defendido, según los analistas, como una medida para frenar la expansión del crudo no convencional, sobre todo el de esquisto, extraído mediante la tecnología de fractura hidráulica ("fracking", en inglés).

Es que esa técnica, así como otras para extraer crudos no convencionales, requiere para ser rentable un precio del petróleo más alto que los actuales. Con sus nuevos datos, la OPEP parece indicar, si bien de forma muy cautelosa, que su estrategia estaría dando los primeros resultados pues habría llevado a que las petroleras reduzcan sus inversiones y operaciones, y con ello su oferta.

Los doce productores miembros han reducido no obstante su bombeo conjunto en enero, que bajó de los 30,20 mbd en diciembre hasta los 30,15 mbd, aunque con grandes

diferencias entre los socios. Así, Irak es el que más cerró los grifos el mes pasado y su producción cayó en 279.100 bd, hasta los 3,35 mbd.

También Libia (131.700 bd), Irán (25.100 bd) y Argelia (12.600 bd), así como en menor medida Catar y Ecuador, bajaron su oferta en enero, mientras que la subieron Angola, Arabia Saudí, Kuwait, Emiratos Árabes Unidos, Nigeria, Venezuela y Ecuador.

Teniendo en cuenta los cálculos de la demanda y de la oferta de los productores ajenos a la OPEP, los expertos calculan que este año el mundo requerirá una media de 29,2 mbd de sus países miembros, volumen inferior a la producción de enero (30,2 mbd), así como al tope máximo vigente desde fines de 2011, de 30 mbd.

La nueva estrategia de la organización responde a una nueva estructura del mercado, después de que tres años con un precio del barril de crudo de más de 100 dólares en su media anual haya atraído a tantos inversores y aumentado así los suministros. En especial, el avance del esquisto en Estados Unidos ha contribuido a que la primera potencia mundial, con los 13,6 mbd calculados por la OPEP, se convirtiera en el primer productor mundial de crudo y relegara así a un segundo y tercer lugar a Rusia (10,5 mbd) y Arabia Saudí

Fuente: El Tiempo

Portafolio

Gasolineras protestan por margen en el precio por galón

<http://www.portafolio.co/economia/gasolineras-se-pronuncian-margen-precio-galon>

Febrero 10 de 2015

Luego de tres años de congelado, el Gobierno autorizó un incremento de \$23, mientras que las estaciones pedían \$100.

Los distribuidores minoristas de combustibles se mostraron inconformes con el incremento otorgado por el Gobierno al margen máximo reconocido al distribuidor minorista en el precio del galón de gasolina corriente.

“No estamos de acuerdo con el tratamiento recibido ni el margen máximo reconocido al Distribuidor Minorista, con el cual se nos quiere llevar a la ruina. Exigimos una inmediata y justa retribución conocida por el Ministerio de Minas, quien debe solucionar la angustia de los distribuidores minoristas de combustibles, recaudadores fundamentales de los

recursos estatales (Ecopetrol-Impuestos)”, señaló Álvaro Younes, presidente de Fedispetrol Colombia.

La medida fue tomada el pasado 30 de enero de 2015 por el Ministerio de Minas y Energía, a través de la expedición de la Resolución N° 40122, que modifica el margen máximo reconocido a favor del Distribuidor Minorista de Combustibles.

“Durante tres años estuvo congelado el margen máximo del distribuidor minorista hasta este 1° de febrero del 2015, cuando el Gobierno tímida y casi lánguidamente incrementa \$23,01 para llegar a un total de \$601,80, cifra que no alcanza siquiera la recomendada por el estudio de Itansuca en 2010”, sostuvo Younes.

Para Fedispetrol, no sirvió de nada solicitar un incremento mayor de 100 pesos.

Fuente: Portafolio

[PANORAMA.com.ve](http://panorama.com.ve)

Petroleras invertirán 20 mil millones de dólares menos

<http://panorama.com.ve/portal/app/push/noticia139694.php>

Febrero 9 de 2015

Los bajos precios del crudo —que rondan un poco por encima de los 50 dólares por barril— les pasó factura en 2014 a las principales petroleras del mundo: Exxon, Chevron, Shell, British Petroleum (BP), Total y Statoil, por lo que este año tendrán que meter “freno” y cerrar un poco el grifo de los dólares destinados a las inversiones de sus proyectos energéticos.

Cifras preliminares dan cuenta que a mediano plazo las transnacionales reducirán en conjunto unos 20.200 millones de dólares, luego de los resultados financieros pocos favorables en el último semestre del año pasado, cuando el crudo bajó hasta los 40 dólares por barril. En la mayoría de los casos las ganancias proyectadas se vieron reducidas entre un 10% y 30%, y para algunos esto reflejó pérdidas de hasta \$ 15.000 millones.

Chevron, la emblemática compañía estadounidense, afirmó recientemente que el derrumbe del precio del crudo, cercano al 60% desde junio, “erosionó” los márgenes de rentabilidad en la industria. La compañía ya recortó su presupuesto de capital para el 2015 en un 13% (unos \$ 4.500 millones), y los fijó en 35.000 millones de dólares.

“Iniciamos el 2015 con la fortaleza financiera para afrontar los desafíos de un escenario con precios del crudo serán volátiles y con significativos esfuerzos en marcha para manejar una estructura con menores costos”, dijo el presidente ejecutivo de Chevron, John Watson, en un comunicado.

El mismo escenario maneja Exxon Mobil, la cual proyectaba para el año en curso una inversión por encima de los 40.000 millones de dólares, pero fuentes confidenciales de la empresa revelaron que el monto, a revelarse el venidero 4 de marzo, estaría por debajo de los “\$ 37.000 millones”.

Otra empresa que se maneja con cuidado es la anglosajona Shell. Su presidente ejecutivo, Ben van Beurden, aseguró, hace menos de una semana, que “estamos adoptando una aproximación prudente y debemos tener cuidado de no sobrerreaccionar a la reciente caída de los precios del petróleo (...) Shell está estudiando mayores reducciones de gasto por si la evolución del panorama del mercado justifica ese paso, pero el plan es mantener el potencial de crecimiento”.

Para el analista en el sector petrolero, José Rubén Medina, “la estrategia que deben tomar las petroleras es evitar en la medida de posible mayores endeudamientos, ajustar sus planes de inversiones ante un escenario de precios del crudo más bajos y enfocarse más en sus campos petroleros”.

“Con un barril a 40 o 50 dólares ninguna transnacional se lanzará a buscar nuevos yacimientos (...) porque los costos de la actividad exploratoria son muy elevados. Un precio a 80 dólares si te permite eso, pero hoy no es factible. En época de ‘vacas flacas’ lo mejor es concentrarse en las actividades de refinación y comercialización que son las que generan más flujo de caja y dividendos”, opinó Medina.

En Venezuela, la caída de los precios del crudo no ha pasado desapercibido por Petróleos de Venezuela (Pdvsa). El pasado viernes, su presidente, Eulogio Del Pino, informó, durante un reunión con socios de petroleras privadas, que “se están tomando una serie de alternativas para paliar la crítica situación de los precios del petróleo y la paridad cambiaria que ha incrementado los costos y nos pone en una economía limitada”?

A finales de 2014, Del Pino destacó que mantendrá “los niveles actuales de producción, al tiempo que desarrollamos y fortalecemos nuestras capacidades. Esto nos permitirá reaccionar ante cualquier escenario que se presente en el mercado”. Extraoficialmente, se maneja que la inversión en la actividad rondará los 25.000 millones de dólares, con posible ajustes de mantenerse la caída en el valor del crudo.



José Sangronis, también experto petrolero, recomendó a las transnacionales “enfocarse en incrementar la producción en sus campos más rentables con el fin de mejorar sus márgenes de ganancias. Más y más producción”. activos para subir la producción, para de esta manera obtener un poco más de ganancias”.

Fuente: Panorama. Venezuela