

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Julio 14 de 2015

- **Subsidios para cargo por conexión al gas en Buenaventura y Yotoco**
- **Hogares siguen impulsando la demanda de energía en el país**
- **Meta de crudo no es sostenible a largo plazo**
- **Ronda Uno: Prueba de fuego para México**
- **Canacol aumentará el procesamiento de gas en Colombia**

EL TIEMPO

Subsidios para cargo por conexión al gas en Buenaventura y Yotoco

<http://www.eltiempo.com/colombia/cali/subsidios-para-conexion-a-gas-natural/16087406>

Serán 4.000 las familias de estratos 1 y 2 las que podrán acceder a estos subsidios. Con recursos por 1.844 millones de pesos se realizarán las nuevas conexiones al servicio de gas natural en Buenaventura y Yotoco, informó la empresa Gases de Occidente. De estos dineros, que beneficiarán a más de 4.000 mil familias, el ministerio de Minas y Energía, a través del Fondo Especial Cuota de Fomento, invertirá 473 millones y Gases de Occidente 1.370.

Desde hace siete años la gestión, adelantada por Gases de Occidente ha permitido que más de 46.000 familias del Valle del Cauca y norte del Cauca accedan a este servicio público.

Con este subsidio el Fondo Especial Cuota de Fomento, adscrito al ministerio de Minas y Energía, ha destinado para estrato 1 un valor de 140.250, equivalente al 30 por ciento, sobre el precio del cargo por conexión al gas natural, mientras en estrato 2, este valor es de 93.500, equivalente al 20 por ciento sobre el precio del cargo por conexión al gas natural (acometida, medidor y centro de medición).

Quienes aspiran al subsidio deberán presentar cédula de ciudadanía ampliada al 150 por ciento; recibo de otro servicio público que indique la dirección y el estrato del predio para el cual se solicita el subsidio; formulario de solicitud del servicio completamente diligenciado; carta de aceptación del subsidio firmada por el usuario; instalar la red interna y certificarla en un tiempo no mayor a 30 días hábiles a partir de la fecha en la cual se firma la solicitud.

Así mismo, debe hacer certificar la red interna máximo en los ocho días siguientes a la terminación de la obra de la instalación interna.

Los subsidios serán aplicados al valor de la conexión del servicio de gas natural y se verán reflejados en la factura del gas natural, siempre y cuando el cliente cumpla con todos los requisitos.

Fuente: El Tiempo

Portafolio

Hogares siguen impulsando la demanda de energía en el país

<http://www.portafolio.co/economia/consumo-energia-colombia-junio-2015>

Demanda de este servicio creció 3,2 por ciento en junio. El reporte de la empresa XM muestra que el incremento obedece a un alza en el consumo residencial.

El consumo de energía en los hogares sigue impulsando la demanda de este servicio en el país.

De acuerdo con el más reciente reporte de XM, en junio de este año la demanda de energía eléctrica creció 3,2 por ciento, al compararse con el mismo mes del año pasado.

Según el informe, la demanda regulada, es decir la de consumo residencial y pequeños negocios, creció 4,6 por ciento. Este comportamiento se debió al incremento de las temperaturas en varias regiones del país, lo que impulsa el consumo por el uso de aires acondicionados y ventiladores.

Mientras tanto, el mercado no regulado, básicamente industrias, tuvo un débil crecimiento de 0,4 por ciento.

En este mes se registró una desaceleración en el consumo de energía del sector constructor, que entre junio del año pasado y el mes inmediatamente anterior presentó una caída de 6,9 por ciento. Este sector económico tiene un peso de 6 por ciento en el total del mercado no regulado.

El sector de comercio, reparación, restaurantes y hoteles tampoco tuvo muy buenos resultados y presentó una caída de 3,5 por ciento en el mes de junio; y el consumo energético del sector manufacturero se desaceleró en 0,9 por ciento.

Por el contrario, la industria de servicios públicos (electricidad, gas de ciudad y agua) mostró un mejor dinamismo en el sexto mes del año, con un incremento de 33 por ciento en el consumo de energía eléctrica.

Transporte, almacenamiento y comunicación le siguió en la lista, con un alza de 21,8 por ciento, y el sector agropecuario mostró dinamismo, con un alza de 9,9 por ciento.

Fuente: Portafolio



Meta de crudo no es sostenible a largo plazo

http://www.larepublica.co/meta-de-crudo-no-es-sostenible-largo-plazo_276426

Después de conocer que por noveno mes consecutivo la producción de crudo se mantuvo por encima del millón de barriles, 1.007.000 por día (bpd), las apuestas del sector se fijan en qué tan sostenible es esta meta con la exploración y precios actuales; más aún cuando desde enero se ha evidenciado una caída de 2,65% en la cifra.

Para el presidente de Acipet, Carlos Leal, “a pesar que todas las compañías están haciendo un esfuerzo grande por mantener las tasas, necesitan optimizar los procesos y los proyectos de recuperación secundaria para hacer sostenible la meta para el resto del año”.

Y agregó que “desde el punto de vista operativo es posible hacerlo, ya que las tendencias de declinación de los campos, que se estiman están entre 17% y 20% anual, se pueden optimizar con los proyectos de recuperación secundaria con lo que sería posible garantizar el millón para el resto del año”.

El otro elemento que lastima la producción es el conflicto armado, indicativo que según los llamados del Gobierno, referentes al avance del proceso de Paz, han sido positivos en los últimos meses.

De igual manera, Julio César Vera, vicepresidente de combustible de Gulf Colombia, señaló que “no tengo dudas de que en lo que resta del año, salvo que se generará un recrudecimiento de los ataques terroristas, que no pareciera estar de acuerdo con los anuncios del desescalamiento, la meta se cumplirá para todo 2015”.

No obstante, el experto explicó que la “preocupación empieza en 2017, ya que la actividad en pozos exploratorios, A3 y de avanzada, está bastante minimizada siendo hoy solo una séptima parte de lo que solía ser. Por lo que está caída, salvo que el Gobierno empiece a aplicar las medidas del Pipe 2.0., (específicamente la relacionada con regalías y modificaciones en los contratos), será sustancialmente alta”.

Otro indicativo que pondría en riesgo la producción, sería si los precios del crudo bajan por debajo de US\$40 por barril de referencia Brent. Cifra que según un informe de Wood Mackenzie, generaría que varios productores apagarán su producción o la reducirán.

Sin embargo, aclaran que solo es un indicativo, ya que no hay garantía de que los operadores no prefieran seguir produciendo a pérdidas en lugar de detener por completo, especialmente en grandes proyectos de arenas bituminosas y campos maduros. Para la firma, la producción que tendría más probabilidades de ser detenida es la onshore “ultra-low”, ya que producen pocos barriles diarios y los costos de operación varían entre US\$20 y US\$50.

Finalmente, otro de los grandes problemas es la caída de la perforación de los pozos en desarrollo en 80% respecto al mismo periodo del año pasado, lo que impediría sacar petróleo de donde ya se ha identificado, y generaría, según datos de la Asociación Colombiana del Petróleo, ACP, que en 2016 haya una caída de 160.000 barriles.

Además parece que la cifra no levantará cabeza, ya que por la caída de 25% en la inversión programada para ese segmento, de la meta de 700 pozos para este año, menor 15% a la de 2014, solo se han perforado 350 pozos.

“Con estos niveles de inversión, US\$5.200 millones, vemos con dificultad que se pueda sostener el millón de barriles durante 2015, pues en el pasado estos niveles han sido alcanzados solo con una perforación anual de 1.000 pozos de desarrollo”, explicó ACP.

Para concluir el exministro de Minas, Luis Ernesto Mejía, explicó que “mientras no se produzcan nuevos descubrimientos o se incorporen inversiones para aumentar factores de recobro, la posibilidad de mantener el nivel de producción en un millón de barriles por día en el corto plazo es muy baja y en el mediano y largo plazo aún peor”.

Así, se esperan las medidas del Gobierno para sostener su meta de producción y a la vez no quedar mal con la industria.

Los retos para el Gobierno

Para los expertos es necesario que el Gobierno tome la vocería e implemente los programas de producción incremental y las medidas del Pipe. Ya que si no es así “en 2016 iniciará una disminución en la producción y eso es muy grave, no solo para el sector, sino para las finanzas del Estado, ya que la industria contribuye a 30% del ingreso fiscal y más de 50% de exportaciones. De modo que si mantenemos esa disminución en exploración, vamos a tener no solo un déficit de producción sino un déficit en los ingresos fiscales de 3,6% del PIB en 2016”, dijo Rubén Darío Lizarralde, presidente de Campetrol.

Las opiniones

Luis Ernesto Mejía

Exministro de minas y energía

“Por seguridad física cualquier acción para dar viabilidad a las operaciones mejora el escenario, no obstante, no basta. También hay que trabajar en comunidades y licencias”.



Rubén Darío Izarralde
Presidente de Campetrol

“El desescalamiento disminuiría costos en las regiones, pero debemos esperar el acuerdo final para que el buen ambiente planteado en los próximos cuatro meses se mantenga”.

Fuente: La República

EL FINANCIERO

Ronda Uno: Prueba de fuego para México

<http://www.elfinanciero.com.mx/economia/ronda-uno-prueba-de-fuego-para-mexico.html>

Este miércoles, se llevará a cabo la primera convocatoria de la Ronda Uno, lo que ayudará a la apertura del sector energético trayendo consigo cerca de 62 mil 500 millones de dólares para 2018; estas licitaciones determinarán si el presidente Peña Nieto puede doblar el ritmo de crecimiento económico para ese año.

Enrique Peña Nieto, Presidente de México, ha recargado el éxito de su administración en la atracción de inversión privada para revivir en la nación el negocio del petróleo y su economía. Esta semana comienza la puesta en marcha.

Este miércoles, el gobierno sostendrá la primera de una serie de licitaciones que ayudarán a lograr la apertura del sector energético trayendo consigo un estimado de 62 mil 500 millones de dólares para 2018 y aumentando la producción anual de barriles diarios a 500 mil.

El éxito de las licitaciones también determinará si Peña Nieto puede revertir una década acumulada de decremento en la producción petrolera y cumplir su compromiso de doblar el ritmo de crecimiento económico cuando se retire del bastión presidencial a finales de 2018.

La producción ha caído y los precios se hundieron casi 50 por ciento en el año pasado, lo que ha forzado al país a realizar recortes en el gasto gubernamental y a endulzar los términos del contrato en las licitaciones para los productores privados.

El expresidente Vicente Fox señaló que "El proceso es vital; esta es la gran oportunidad que México tiene para movilizar su economía y alcanzar tasas de crecimiento del 5 por ciento, algo que no ha sido posible de lograr en los últimos 30 años”.

En el evento del miércoles licitará 14 bloques de aguas poco profundas en el sureste del golfo de México. Siete consorcios y 17 compañías (incluidas dos de las más grandes del mundo en la industria: Exxon Mobil y Chevron) han precalificado a la licitación. México otorgará campos terrestres más tarde este año, seguido de licitaciones para aguas profundas y yacimientos tipo shale. Fox dijo que está trabajando con una compañía

privada que tratará de participar eventualmente.

RECUPERAR EL MOMENTUM

La estrategia da a Peña Nieto, que tomó posesión de cargo en 2012, una posibilidad de recuperar el impulso que disfrutó de la mayor parte de sus primeros dos años en el cargo, antes de que la violencia ocasionada por las drogas y las acusaciones por el conflicto de interés arrebataran la atención principal de sus reformas económicas.

La iniciativa energética también fue diseñada para impulsar la actividad en el gas natural, ayudando así a bajar los precios de la electricidad en los hogares y manufacturas, así como comenzar la revolución en la producción de shale en el norte de la nación.

“Este es un cambio muy, muy importante” dijo Angel Gurría, un exsecretario de hacienda, que ahora dirige la Organización para la cooperación y el desarrollo económico (OCDE). “Esto puede detonar un gran flujo de inversiones.”

CAMBIOS TITÁNICOS

Permitir la participación privada en la industria petrolera representa un cambio titánico en una nación en la que generaciones de escolares fueron enseñados a enorgullecerse de Pemex, y donde los discursos y aniversarios rondan en cómo fue arrebatado de las manos de compañías estadounidenses y británicas, dijo Gurria.

Cuando Cárdenas expulsó a las sucursales mexicanas de Royal Dutch Shell y lo que es ahora Exxon Mobil hace más de 70 años, los mexicanos se formaron para hacer donaciones en especia y en joyería para ayudar a pagar al gobierno la expropiación.

La energía es un tema muy delicado que fue dejado de lado en el tratado de libre comercio para América del Norte (TLCAN), firmado por México, Estados Unidos y Canadá. “Crecimos asumiendo, como un hecho verdadero, que el petróleo, la electricidad y el gas eran propiedad del estado y que así era porque sí, punto” alertó Gurria, que trabajó en una refinería de Pemex cuando era un adolescente y que sirvió en la administración de la compañía en los 90’s.

LOGRO SIGNIFICANTE

Solamente al cambiar la ley para permitir a la iniciativa privada invertir en este ramo fue un logro significativo para Peña Nieto, de acuerdo con Gurria. El presidente tenía que reunir dos tercios de cada cámara del Congreso sobre la oposición que generó protestas públicas. Peña Nieto impulsó la legislación en 2013, enmendando la constitución para permitir a compañías privadas y extranjeras realizar exploraciones propias por primera vez desde 1939, o asociarse con Pemex en la producción de crudo.

Cambiar las leyes para permitir la inversión privada “sería mi problema principal” dijo en noviembre de 2011 en una entrevista con Bloomberg en Nueva York, cuando aún era candidato a la presidencia.

Mientras el gobierno dice que los cambios ayudaran a impulsar la producción y las captaciones fiscales, que representan un tercio del gasto federal, la administración también aprobó un paquete de incrementos en los impuestos, para reducir la dependencia del petróleo.

La mezcla mexicana de crudo se derrumbó 46 por ciento en el último año, para cerrar en 51.37 dólares el barril el viernes pasado. Los incentivos para la licitación lo forzaron a recortar el gasto público en enero, después de que la producción de Pemex cayó por décimo año consecutivo y los precios del petróleo registraban descalabros.

El gobierno, que proyectó una caída en la producción este año, ofreció más incentivos para atraer potenciales licitadores al evento de este miércoles. Esta caída ha reducido a México a ocupar el lugar décimo en los países productores de crudo, de un quinto lugar en 2004 cuando estaba por debajo sólo de Arabia Saudita, Rusia, Estados Unidos e Irán.

Abriendo su industria energética al sector privado, México se está sintonizando con otros países en desarrollo, incluido Brasil, que implementó una ley a finales de los noventas para acabar con su monopolio petrolero. Petroleo Brasileiro vendió 70 mil millones de dólares de reservas en una oferta de 2010, la más grande del mundo. Pemex no tiene planes inmediatos para vender acciones, dijo la compañía.

MODERAR EXPECTATIVAS

El gobierno de México en los últimos días ha comenzado a moderar las expectativas para la subasta de esta semana, ya que algunos licitadores potenciales, como Glencore Plc y Ecopetrol SA decidieron no participar, sin dar una razón. El secretario de Energía Pedro Joaquín Coldwell dijo que el Gobierno tendrá en cuenta que el evento sea un éxito si el 30 a 50 por ciento de los bloques se otorgan, en línea con el promedio de las subastas similares en todo el mundo.

Algunas compañías pueden esperar a pujar en las rondas posteriores en los campos de aguas profundas más lucrativas, lo que sería "la prueba de fuego", dijo Duncan Wood, director del Instituto de México en el Centro Internacional Woodrow Wilson para Académicos en Washington.

Las ofertas de esta semana todavía probablemente será un éxito político de Peña Nieto, incluso después de la derrota de los precios del crudo en el último año, dijo Alexis Milo, el economista jefe de México en Deutsche Bank AG en la Ciudad de México. " A los precios actuales del petróleo, estos campos de aguas poco profundas son atractivas", dijo. "Las subastas serán positivos para la administración Peña Nieto porque van a mostrar de una manera emblemática que la reforma energética se está moviendo hacia adelante.

Fuente: El Financiero. México

EL HERALDO

Canacol aumentará el procesamiento de gas en Colombia

<http://www.elheraldo.co/economia/canacol-aumentara-el-procesamiento-de-gas-en-colombia-205514>

Ampliación de gasoducto ayudará a subir la producción. Proyecta incremento en su flujo de ingresos estable hasta 2021.

La producción neta de gas de Canacol en el país aumentará en 65 millones de pies cúbicos por día (mpcd) adicionales, desde el 1 de diciembre de 2015, con la entrada en operación de la ampliación del gasoducto de Promigas entre Sincelejo y Cartagena, obra que recibió aprobación de la licencia ambiental por parte de la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales, Anla.

Charle Gamba, presidente de Canacol, afirmó en un comunicado que “la emisión de la licencia ambiental por parte de la Anla es un importante avance para Canacol, permitiéndole a Promigas iniciar la construcción de la ampliación del gasoducto y asegurar el plan de Canacol de triplicar su producción actual de gas, lo que se logrará a partir del 1 de diciembre del 2015”.

“El gas natural de Canacol, producido bajo contratos escalonados en firme -take or pay- denominados en dólares americanos, le asegurará un importante flujo de ingresos estables a la corporación hasta el año 2021”, agregó Gamba.

Canacol entregó en junio de este año un contrato a Promisol para ampliar la capacidad de procesamiento de gas en la estación de Jobo, pasando de 50 mpcd a 140 mpcd.

La proyección es que la ampliación del gasoducto por parte de Promigas termine a principios de noviembre del 2015 y que Canacol finalice en septiembre la unión del pozo Clarinete 1 con Jobo, en Sucre, a través de una línea de flujo de 12 kilómetros.

La capacidad instalada de los pozos de gas de Canacol en los campos Nelson, Palmer y Clarinete (100% participación operativa) es de unos 120 mpcd, suficientes para entregar los 83 mpcd totales de gas que serán requeridos a partir del 1 de diciembre de este año.

Fuente: El Heraldo