

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Diciembre 10 de 2014

- **La empresa Efigas la mejor para trabajar en el Eje Cafetero**
 - **EEB inauguraré sistema eléctrico que evitará apagón en Bogotá y el oriente**
 - **Alza en precio de gas en el Caribe se da por variaciones de compra: Ramón Dávila**
 - **47 por ciento de las empresas petroleras reducirán sus inversiones en 2015: ACP**
 - **Producción de petróleo se volvió a situar sobre el millón de barriles**
 - **La caída del crudo invita a las fusiones de petroleras**
-



La empresa Efigas la mejor para trabajar en el Eje Cafetero

<http://www.caracol.com.co/noticias/regionales/la-empresa-efigas-la-mejor-para-trabajar-en-el-eje-cafetero/20141209/nota/2544645.aspx>

Un estudio internacional ubica a la empresa de servicios públicos entre las mejores del país para laborar.

La distribuidora de gas natural Efigas, con cobertura en Caldas, Quindío, Risaralda, fue calificada como una de las mejores empresas para trabajar en Colombia, según un estudio de ambiente laboral realizado por la firma de consultoría norteamericana, Great Place To Work.

La firma calificadora fue fundada en 1992 en Estados Unidos, es especialista en la valoración y transformación del ambiente laboral y de la cultura organizacional. 171 compañías participaron de la medición. El reconocimiento lo entregara la revista Portafolio en Bogotá este miércoles.

La evaluación aplicó con los colaboradores que tiene la empresa en los tres departamentos en aspectos como confianza; que es lo que inspiran los líderes en la organización, camaradería; relaciones entre los equipos para cumplir metas, orgullo; que es lo que produce el grupo de trabajo y la empresa y aspectos como estabilidad laboral, crecimiento personal y profesional.

Los aspectos más sobresalientes en la investigación fueron: La excelente percepción sobre la acogida a los nuevos empleados, y el respeto por la diversidad, social, cultural y sexual. El gerente de la empresa Carlos Alberto Mazeneth dijo que son respetuosos de la cultura y los derechos humanos, y que se sienten orgullosos de ser la única empresa de servicios públicos del Eje Cafetero que une a sus tres departamentos en un mismo fin.

Explico que generan 1.300 empleos entre directos e indirectos, y que tienen metas de crecimiento y cobertura que seguramente generaran más opciones laborales para la clase trabajadora de la región de calidades excepcionales, lo que refleja en el análisis.

Una de las políticas de la empresa se basa en la equidad de género, un 50 por ciento de los integrantes son hombres y un 50 por ciento mujeres, a diferencia del sector gasístico donde un 63 por ciento son hombres y un 37 por ciento mujeres. En Efigas el 20 por ciento de sus colaboradores tienen formación de postgrado, un 29 por ciento estudios universitarios, 29 por ciento formación técnica, y 11 por ciento formación básica.

Fuente: Caracol Radio



EEB inaugurará sistema eléctrico que evitará apagón en Bogotá y el oriente

http://www.larepublica.co/eeb-inaugurar%C3%A1-sistema-el%C3%A9ctrico-que-evitar%C3%A1-apag%C3%B3n-en-bogot%C3%A1-y-el-oriente_200241

La Empresa de Energía de Bogotá (EEB) ha dado un paso clave para evitar que la capital, el centro y oriente del país sufran un apagón en los dos próximos años. La casa matriz del Grupo de Energía de Bogotá puso el lunes en operación un nuevo sistema eléctrico que le permitirá hacer más eficiente el servicio de energía para 12 millones de colombianos. La inauguración del complejo será hoy y contará con la participación del Alcalde Mayor de Bogotá, Gustavo Petro, y Ricardo Roa, presidente de la EEB.

La iniciativa consta de la ampliación de la subestación Tunal de 230 kilovatios (Avenida Boyacá N° 24-25 sur), en la que se instaló un Sistema de Compensación. Este mecanismo permitirá regular la demanda de la energía durante horas pico, para que el aumento del



voltaje no cause daños en los electrodomésticos en los hogares o que haya un apagón por la saturación de la demanda.

El presidente de la EEB señaló que la inversión ascendió a US\$35 millones y que esta obra “permite asegurar la demanda y entrega en firme del fluido eléctrico cuando haya máxima demanda en las horas pico y en diciembre en esta región, hasta que Nueva Esperanza esté listo”.

Para Germán Corredor, director del Observatorio de Energía de la Universidad Nacional, el compensador será de gran ayuda, porque sin la necesidad de aumentar la capacidad de transmisión de energía, se puede optimizar el recurso que ya llega a los departamentos.

Las demoras de EPM

El sistema de la EEB alivia las demoras de Nueva Esperanza, un proyecto de construcción de una subestación de energía en Soacha, Cundinamarca, a cargo de Empresas Públicas de Medellín (EPM) para llevar energía desde las subestaciones El Guavio, (Ubalá, Cundinamarca) y Bacatá (Tenjo, Cundinamarca), hasta el centro y oriente de Colombia: Meta, Guaviare y norte del Tolima.

Como la obra ha tenido demoras, fue necesario que el Ministerio de Minas y Energía adelantara la ejecución de varios proyectos a cargo de Codensa, EEB, ISA y Emsa, para garantizarles a los colombianos de esos departamentos el suministro de la energía.

LR habló en abril de este año con Wilson Chinchilla, vicepresidente de Proyectos e Ingeniería de la compañía, quien señaló que Nueva Esperanza “debería entrar en operación en noviembre de 2015”, para evitar un apagón en el sistema. Pero es posible que el tiempo se amplíe, porque la obra sigue teniendo inconvenientes.

“Nueva Esperanza es clave para el manejo de la energía que usa la ciudad, porque Bogotá no es autosuficiente, sino que se trae la energía del resto del país. Así que si el proyecto no está listo, se deja el sistema vulnerable, con riesgos de racionamientos”, destacó Corredor.

Todos los colombianos, a pagar

Entre los pagos que realizan los colombianos en su factura mensual de energía, hay un indicador denominado el “cargo por confiabilidad”, un recaudo que es vital para el sector, porque sirve como fuente de inversión para desarrollar las obras que mejoran el sistema de generación y transmisión eléctrica.

Sin embargo, inquieta que por las demoras de Nueva Esperanza, el Gobierno tuvo que recurrir a otros proyectos “que todos los colombianos también tendrán que pagar en su factura”, agregó Corredor.

De hecho, los sobrecostos que se generen en el proyecto de EPM, ajenos a la ejecución propia de la empresa, como demoras en las licencias o problemas con la comunidad, también saldrán del bolsillo de los usuarios.

Fuente: La República

[bluradio.com](http://www.bluradio.com)

Alza en precio de gas en el Caribe se da por variaciones de compra: Ramón Dávila

<http://www.bluradio.com/84704/alza-en-precio-de-gas-en-el-caribe-se-da-por-variaciones-de-compra-ramon-davila>

Ramón Dávila, gerente de Gases del Caribe, una de las firmas líderes en Colombia, explicó que el alza anunciada en el precio del gas en Atlántico, se da por las variaciones de la compra del combustible.

"Las variaciones de la compra del gas son las que se tienen en cuenta para el incremento", comentó.

Además explicó que "el gas es uno de los componentes de la tarifa, eso se va a subir un 25 %, el impacto final será un alza del 15 %".

La decisión del aumento por parte de la Comisión Reguladora de Energía y Gas ha tenido un rechazo general en el Atlántico.

El presidente del Congreso, José David Name, dijo que la comisión se ha convertido en un autónomo que no respeta las decisiones del Gobierno.

Por su parte, los Gobernadores de Atlántico y Magdalena señalaron que con esa decisión se están afectando a los más vulnerables.

Fuente: Blu Radio

47 por ciento de las empresas petroleras reducirán sus inversiones en 2015: ACP

<http://www.elcolombiano.com/negocios/economia/47-por-ciento-de-las-empresas-petroleras-reduciran-sus-inversiones-en-2015-acp-YN852809>

La Asociación Colombiana del Petróleo (ACP) reveló una encuesta en donde se evidenció que el 47% de las empresas del sector planean reducir sus inversiones en exploración y un 22% la inversión en producción durante 2015, debido al panorama de precios bajos, el incierto mapa tributario y las dificultades de operación.

Según la misma encuesta, realizada a 37 petroleras con operación en Colombia, el 52% de las compañías tienen en su radar nuevos destinos para invertir, entre los cuales se hacen atractivos Perú, Brasil y principalmente México. Dicho porcentaje es el doble comparado con el resultado obtenido en 2013.

El presidente del gremio, Francisco Lloreda, aseguró que el panorama fiscal es hoy una de las mayores preocupaciones de los empresarios del sector de hidrocarburos, por cuenta de la reforma tributaria que avanza en su trámite en el Congreso de la República.

De acuerdo con Lloreda, con el modelo de reforma actual, que ya pasó su primer debate, las empresas petroleras terminarían pagando el 20% de la reforma. Según explicó, el porcentaje de los ingresos de cada barril que van al Estado pasaría del 70% al 75% con el esquema tributario planteado en el proyecto de Ley.

De hecho, en 2013 la industria le aportó al Estado unos \$32 billones, de los cuales \$24 billones fueron correspondientes a impuestos y derechos contractuales, mientras que \$8 billones correspondieron a regalías, por lo que, según Lloreda, “las metas fiscales son altamente dependientes del petróleo y no hay un sector que lo reemplace en el mediano plazo”.

Ante el panorama fiscal que preocupa a las petroleras, la ACP reiteró la necesidad que dentro del proyecto de reforma no se graven los activos improductivos con el impuesto a la riqueza que no generan ningún tipo de ganancia durante la etapa de exploración. Así mismo, la agremiación solicitó que no se “recargue” toda la reforma sobre el impuesto del Cree -como lo ha solicitado el Consejo Gremial Nacional-, pues según Lloreda haber pasado de una sobretasa del 3% (en el proyecto inicial) al 4% (en lo aprobado en primer debate) significó que la industria pague 20% más de la reforma tributaria.

El presidente del gremio sostendrá una nueva reunión con el ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, a quien le reiterará la necesidad de buscar fórmulas que no golpeen el sector y se sumen a las dificultades de operación y la caída del precio internacional, que ha disminuido más de un 20% desde mediados de año.

De acuerdo con Lloreda, mientras más se prolonguen los precios bajos, mayor será el impacto fiscal, pues por cada dólar que caiga el precio de manera sostenida durante un año, descontada la devaluación, el hueco fiscal será de \$300 mil millones. En el 2015 el impacto sería de al menos \$2 billones y en 2016 estaría entre \$8 billones y \$11 billones.

Con este panorama, la ACP insistió en la necesidad de que en los próximos años se generen mejores condiciones en proyectos convencionales, en off shore, en no convencionales y mejorar el recobro de campos existentes, que permitan incorporar nuevas reservas y lograr las metas establecidas por el Gobierno en su Marco Fiscal de Mediano Plazo 2014.

La encuesta fue realizada a 37 empresas agremiadas a la ACP que, en conjunto, representan el 96% de la producción total del país y operan el 88% de los pozos perforados en Colombia, entre las que se encuentra la estatal Ecopetrol.

Fuente: El Colombiano



Producción de petróleo se volvió a situar sobre el millón de barriles

http://www.larepublica.co/producci%C3%B3n-de-petr%C3%B3leo-se-volvi%C3%B3-situar-sobre-el-mill%C3%B3n-de-barriles_200486

Por segundo mes consecutivo, la producción de petróleo de Colombia se volvió a situar sobre el millón de barriles diarios (1.002.000), señaló el Ministerio de Minas y Energía. Esto llevó a que el promedio acumulado del año llegara a 988.000 barriles diarios, lo que acerca aún más al país a la posibilidad de terminar 2014 sobre el promedio del millón. "Por otro lado, la cifra preliminar de producción de gas promedio durante el mes alcanzó 1.092 millones de pies cúbicos por día (Mpcd). En este caso, la cifra fue 1,76% inferior a octubre (1.112 mpcd)", señaló la Cartera.

Fuente: La República

Expansión

La caída del crudo invita a las fusiones de petroleras

<http://www.expansion.com/2014/12/09/mercados/1418157837.html>

El descenso del precio del petróleo durante los últimos meses ha traído recuerdos a los analistas del final de los años noventa, cuando un barril a 15 dólares generó una cadena de fusiones entre las grandes empresas del sector.

BP compró Amoco y Arco; el grupo Exxon absorbió Mobil; Chevron se unió con Texaco; Conoco con Phillips; y la empresa francesa Total se hizo con el control de Elf. Incluso Repsol participó en el proceso, al adquirir en 1999 la petrolera argentina YPF, que fue nacionalizada el año pasado.

Aunque el crudo no ha bajado a los niveles de esa época (el barril de Brent está en 68 dólares), algunos inversores han empezado a especular con la llegada de otra etapa de concentración a la industria. La semana pasada, los rumores de una fusión entre BP y Royal Dutch Shell animaron la cotización de las dos compañías en la Bolsa de Londres. El grupo británico BG también está en las quinielas como objetivo de una potencial oferta pública de adquisición (opa) por parte de Exxon o de Royal Dutch Shell.

El principal problema para el sector es que muchos de sus yacimientos necesitan un precio de petróleo más elevado que en décadas anteriores para ser rentables, al tener mayores costes de exploración y producción. John Watson, presidente de Chevron, ha llegado a decir que «los cien dólares por barril son ahora como los 20 dólares de antaño». Según estimaciones de Goldman Sachs, las petroleras europeas necesitan un crudo a 122 dólares para generar cash flow libre positivo (generación de caja tras inversiones y antes de gastos financieros y dividendos).

La respuesta inicial ante el escenario de crudo barato, que según muchos analistas se puede alargar por varios años, es disminuir inversión y gastos operativos para resguardar la tesorería. Regina Borromeo, gestora de fondos de Legg Mason, calcula que el sector petrolero global va a paralizar inversiones por unos 100.000 millones de dólares (81.400 millones de euros). En cuanto a costes, Alastair Syme, de Citi, cree que las principales compañías pueden alcanzar unos ahorros de 9.500 millones de dólares anuales a través de programas de reestructuración.

Los primeros damnificados de ese ajuste son los proveedores de servicios a la industria, que empiezan a ver recortados sus contratos. Ello explica la reciente adquisición de Baker Hughes por Halliburton, valorada en 34.600 millones de dólares, para crear un gigante con más capacidad negociadora con las petroleras.

Después, la necesidad de fusionarse va a llegar a petroleras independientes que no pueden resistir las pérdidas en sus yacimientos. Salamander Energy, con pozos en el sudeste asiático, acaba de aceptar una oferta de integración con Ophir Energy, pese a que el precio es inferior al que Cepsa estuvo dispuesta a pagar hace varios meses.

En Estados Unidos, Regina Borromeo estima que «el 30% de los nuevos productores no son rentables con el petróleo por debajo de 80 dólares». Esto puede crear un mercado de compañías a precios casi de liquidación. «Vemos a BP, Chevron, Exxon y quizá Repsol como los posibles compradores en el sector norteamericano del shale (yacimientos que requieren inyecciones a presión en formaciones rocosas para extraer petróleo y gas)», indica Alastair Syme.

En el caso de Repsol, analistas de Goldman y Barclays creen que la caída de cotización de muchas empresas del sector puede darle la oportunidad de realizar adquisiciones por un máximo de 15.000 millones de dólares. Algunos inversores anticipan que el grupo español podría acudir al rescate de SundRidge, su socio en un proyecto en Mississippi. La compañía estadounidense ha sufrido un desplome en Bolsa del 60% en el último año. También podría retomar las negociaciones con la canadiense Talisman. Otras fuentes creen que ante la incertidumbre de precios, Repsol optará por el crecimiento orgánico.

Más allá de medianas adquisiciones, los analistas dudan de posibles megafusiones a corto plazo. «Cualquier combinación entre las diez grandes generaría problemas de competencia y sería muy complejo gestionar el grupo resultante. Pero si el petróleo sigue a la baja, el sector deberá asumir esos riesgos para reducir costes y grupos como BP y BG cotizarían a precios atractivos», indica un directivo del sector.

Fuente: Expansión