

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Octubre 15 de 2014

- **En siete años Ecopetrol ha invertido cerca de \$1 billón en gestión social**
 - **Barril cae a US\$84, cerca de mínimo de 4 años, por exceso de oferta**
 - **Ecopetrol, con licencia para explorar**
 - **Colombia puede triplicar sus reservas de hidrocarburos**
 - **Supernegocio de la EEB (Opinión)**
 - **ISA lideró caídas en BVC tras anuncio de Ecopetrol de vender su parte**
 - **Acciones de eléctrica chilena CGE se disparan casi 30 pct tras OPA de española Gas Natural**
 - **Venta de ISA, ¿una oportunidad real?**
 - **Petrobras, la de mayor valor**
 - **\$90 mil millones para proyectos energéticos**
 - **Precios del petróleo complican panorama de la economía**
-

EL ESPECTADOR

En siete años Ecopetrol ha invertido cerca de \$1 billón en gestión social

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/siete-anos-ecopetrol-ha-invertido-cerca-de-1-billon-ges-articulo-522093>

Entre 2007 y 2014, Ecopetrol ha suscrito más de 880 proyectos de inversión social por un monto cercano a \$1 billón, que se encuentran en ejecución a lo largo y ancho del país. En un informe de prensa de la petrolera colombiana explica que estos proyectos se adelantan con aliados como ministerios, organizaciones internacionales, cámaras de comercio, organizaciones de la sociedad civil y organizaciones étnicas, entre otros, y su objetivo es promover el desarrollo regional y nacional.

Al finalizar 2013, Ecopetrol tenía presencia en el 78% de los departamentos del país y en el 35% de los municipios. Los proyectos de inversión social de Ecopetrol están enmarcados en las líneas de educación y cultura, competitividad regional y ciudadanía y democracia. Dice el informe de prensa que más del 60% de las iniciativas están focalizadas en infraestructura vial; infraestructura social; (polideportivos, acueductos, saneamiento básico, gas domiciliario, electrificación); infraestructura educativa (construcción, adecuación y mejoramiento de colegios) y desarrollo rural.

En materias de vías, Ecopetrol anunció que para 2020 pretende intervenir 1.650 kilómetros de vías bien sea mejorándolas o construyéndolas, programa que

busca facilitar el acceso de las comunidades rurales a los cascos urbanos, los hospitales, las zonas de recreo y turísticas para mejorar el tránsito de las poblaciones.

En cuanto a infraestructura social existen por lo menos 260 proyectos en ejecución en todo el país que involucran servicios públicos pero que van más allá de la construcción. Los proyectos incluyen, por ejemplo, la dotación e infraestructura de hospitales y centros de salud como la clínica wayuu de La Guajira; infraestructura educativa y reparación de colegios y canchas escolares en distintas regiones del país; el apoyo a centros de cultura como el Teatro Santander de Bucaramanga, o el auditorio de Piedecuesta en Santander; y acueductos como el de Acacías en el Meta.

Fuente: El Espectador



Barril cae a US\$84, cerca de mínimo de 4 años, por exceso de oferta

http://www.larepublica.co/barril-cae-us84-cerca-de-m%C3%ADnimo-de-4-a%C3%B1os-por-exceso-de-oferta_180646

El petróleo Brent cayó a nuevos mínimos de 47 meses el miércoles antes de recuperarse, pero apenas sobre 84 dólares por barril, en momentos en que un débil crecimiento económico mundial reduce la demanda por combustible en medio de un exceso de oferta. El petróleo registró su mayor caída diaria en más de tres años el martes después de que el supervisor de energía de Occidente redujo sus pronósticos para la demanda mundial de crudo de este año y el 2015.

Los principales miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) parecen estar más enfocados en defender su participación de mercado que en reducir la producción para apuntalar los precios.

Los débiles mercados europeos y la desaceleración de la inflación en China se sumaban a las preocupaciones sobre el crecimiento mundial, lo que contribuía a prolongar el desplome de los precios.

El petróleo Brent para noviembre tocó mínimos de 83,37 dólares, una caída de 1,67 dólares, antes de escalar a cerca de 84,20 dólares a las 1004 GMT. El Brent ha caído más de un 25% desde un máximo de mediados de junio.

El petróleo en Estados Unidos cedía 1 dólar por barril a 80,84 dólares, luego de anotar el martes con su mayor caída en una sesión en casi dos años.

Operadores dijeron que las ventas técnicas empezaban a entrar en juego, con los bancos en Wall Street luchando por neutralizar su exposición a grandes operaciones de opciones con petróleo, pero la principal presión provenía de un cada vez mayor exceso de suministros globales.

Datos de Estados Unidos sugieren que no habría una reducción inminente de un auge en la producción de petróleo de esquisto.

La producción de petróleo de esquisto en ese país crecería en unos 106.000 barriles por día en noviembre respecto de este mes, dijo la Administración de Información de Energía (EIA, por su sigla en inglés).

En tanto, las existencias comerciales de crudo en Estados Unidos habrían subido en la semana al 10 de octubre, mientras que las de productos refinados habrían caído, según un sondeo de Reuters a analistas.

Fuente: La República

Dinero

Ecopetrol, con licencia para explorar

<http://www.dinero.com/empresas/articulo/ecopetrol-recibio-licencia-ambiental-para-proyecto-cano-sur-meta/202075>

La Anla le otorgó a la petrolera el permiso para iniciar los trabajos en el Área de Perforación Exploratoria Ávila del Bloque Caño Sur en el Meta.

En medio del difícil panorama que atraviesan las empresas de hidrocarburos por los bajos precios del petróleo, Ecopetrol recibió una buena noticia. La Autoridad Nacional de Licencias Ambientales, Anla, le otorgó el permiso necesario para iniciar los trabajos de un nuevo proyecto petrolero en el departamento del Meta.

La Anla le otorgó a la petrolera colombiana, la licencia ambiental para el proyecto denominado Área de Perforación Exploratoria Ávila en el Bloque Caño Sur. Dicho proyecto abarca las jurisdicciones de los municipios de San Martín, Castilla La Nueva y San Carlos de Guaroa, los tres en el departamento del Meta.

No obstante pese a la licencia recibida, la Anla le aclara a la empresa que no podrá intervenir los bosques de galería ni los drenajes de escorrentía que alimentan el río Camoa. Por tal motivo las nuevas vías que deberán construirse tendrán que hacerse por las divisorias de aguas y se deberá reducir el derecho de vía de 20 a 12 metros para no afectar las coberturas naturales ni la dinámica hídrica de la zona.

Así mismo Ecopetrol se compromete a realizar un estudio donde se contemple el levantamiento topográfico de las vías, análisis geotécnicos e hidráulicos, suelos, con sus respectivos diseños técnicos de adecuación y construcción, el cual debe ser presentado en el respectivo Plan de Manejo Ambiental específico.

Del mismo modo, tendrá que adelantar la revegetalización y/o empradización de todos los taludes en las vías, localizaciones y demás áreas intervenidas, con gramíneas propias de la zona, para garantizar la estabilidad de los mismos y evitar el arrastre de sedimentos a los cuerpos de agua circundantes a las locaciones y/o generación de procesos erosivos.

Los trazados deberán considerar el sentido del flujo superficial del agua, con el fin de evitar con dicho desarrollo la intervención innecesaria de cauces, minimizar la construcción de obras de arte en los nuevos corredores y favorecer la dinámica hídrica superficial de la zona.

Objeto del Proyecto

El objetivo principal del proyecto consiste en desarrollar actividades de prospección para hallar yacimientos de gas y/o crudo en Ávila, concesionado por la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH.

El proyecto involucra actividades como: Mejoramiento y adecuación de vías existentes, construcción de nuevas vías de acceso, adecuación de las áreas para plataformas de perforación, perforación de pozos, realización de pruebas de producción y actividades de abandono y restauración de áreas intervenidas.

Adicionalmente, se requiere la ejecución de actividades conexas como ZODME, zonas para obtención de material de préstamo lateral para adecuación de vías existentes, construcción de nuevos accesos y plataformas de perforación, áreas para la disposición de las aguas residuales tratadas, de cortes de perforación y para la ejecución de maniobras, parqueo de maquinaria y vehículos, al igual que áreas operativas para uso de los contratistas.

Fuente: Revista Dinero

EL ESPECTADOR

Colombia puede triplicar sus reservas de hidrocarburos

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/colombia-puede-triplicar-sus-reservas-de-hidrocarburos-articulo-522134>

Así lo considera la Asociación Colombiana del Petróleo.

Colombia puede triplicar en los próximos 15 años sus reservas de hidrocarburos con la explotación de los yacimientos no convencionales (YNC) y evitar así un desastre fiscal, aseguró el presidente ejecutivo de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP), Francisco José Lloreda.

Según las proyecciones fiscales, para soportar las finanzas públicas el país debe sumar en los siguientes diez años al menos 5.000 millones de barriles con el objetivo de aumentar sus reservas actuales de 2.445 millones de barriles.

La ACP indicó que en los próximos 10 a 15 años el país va a producir unos 830.000 barriles de crudo por día a pesar de que la expectativa es de un millón.

Sin embargo, en yacimientos no convencionales la ACP estima que existen unos 3.000 millones de barriles potenciales que superan las reservas colombianas probadas.

En 2013, manifestó Lloreda, "la producción de la industria petrolera le aportó a las rentas nacionales 32 billones de pesos, que correspondieron al 21 % de los ingresos corrientes de la nación, y que equivalen a casi tres reformas tributarias como la que actualmente tramita el Gobierno en el Congreso".

Esta cifra, precisó, "ninguna otra industria la iguala, por lo que la exploración y explotación de los YNC es una tarea estratégica y urgente para que el colombiano del común no se vaya a ver afectado a futuro con la incorporación de más impuestos".

Las previsiones de la Asociación indican que Colombia podría tener en cuatro años entre 13 y 20 pozos exploratorios en los que se emplearía la controvertida técnica de estimulación hidráulica o "fracking".

Este método permite acceder a reservas de hidrocarburos situadas en rocas mediante la inyección a presión de líquidos en el terreno con el propósito de aumentar las fracturas del sustrato rocoso donde se encuentran los yacimientos.

Con respecto a las críticas que grupos ambientalistas colombianos han hecho sobre el "fracking", Lloreda aclaró que "es una técnica que está aprobada y por ello carece de argumentos decir que si se avanza en YNC habrá un riesgo ambiental".

Al defender la utilización del "fracking" el presidente ejecutivo de la ACP aseveró que la industria no ha pedido que las autoridades ambientales se "relajen".

De hecho, aseveró, "el país ya se tomó dos años para establecer los términos de referencia para la exploración que son de los más exigentes en el mundo por lo que ya es hora de avanzar".

Además de Estados Unidos y Canadá, países que hoy lideran la exploración y producción de YNC, otros 21 utilizan el "fracking" para explorar, entre los que destacan México, Polonia, Suecia, China, Argentina, España, Lituania y Dinamarca.

EL TIEMPO

[Jaime Castro](#)

Supernegocio de la EEB (Opinión)

<http://www.eltiempo.com/opinion/columnistas/supernegocio-de-la-eeb/14681420>

La empresa decidió recomprar las acciones que había vendido (31,9 por ciento). Pagó por ellas 880 millones de dólares. Otorgó a su anterior consorcio utilidad del 120 por ciento. La Empresa de Energía de Bogotá (EEB) es casa matriz del primer holding energético del país. En Colombia es accionista de Codensa, Emgesa, Gas Natural, Promigás, Transportadora de Gas Internacional, ISA, Isagén, Ingeniería y Servicios, las electrificadoras de Cundinamarca y el Meta y la Empresa de Movilidad para Bogotá. En el Perú es, igualmente, socio de Contugás, Cálidda, REP y Transmantaro. Y en Centroamérica,

de Trecca, que construye el proyecto más importante de infraestructura eléctrica en Guatemala.

Como el Distrito Capital es dueño del 70 por ciento de la EEB –el 30 restante pertenece a Ecopetrol (7 por ciento) y accionistas particulares– es la empresa distrital que más utilidades produce a Bogotá (450.000 millones de pesos este año). Por esta y otras razones es joya de la corona para la ciudad y su manejo e inversiones requieren la diligencia y el cuidado que se deben tener con el mayor patrimonio de los capitalinos. La EEB poseyó el 100 por ciento de la Transportadora de Gas Internacional (TGI). En el 2011 se capitalizó mediante emisión de acciones por 400 millones de dólares, que fueron adquiridas por fondo de inversión (Citi Venture Capital) que maneja el Citigroup. La EEB decidió recomprar ahora las acciones que había vendido (31,9 por ciento) y que continuaban en manos de su primer comprador. Pagó por ellas 880 millones de dólares. Otorgó así a su anterior consocio utilidad del 120 por ciento. Téngase presente que este también recibió dividendos por 22 millones de dólares. O sea que su inversión inicial de 400, en 36 meses, valió 902. ¡Superganancia seguramente pocas veces vista!

Esta sorprendente operación suscita varias inquietudes. ¿Qué razones económicas y financieras la motivaron? ¿Era conveniente y oportuno hacerla? ¿No había proyectos que justificaran más esa cuantiosa inversión? ¿Se buscó acaso mejorar la calidad de los servicios que prestan la EEB y sus filiales? ¿Debía endeudarse la EEB para financiarla (645 millones de dólares con intereses Libor + 2,25 por ciento)?

Cuando Petro intentó fusionar las empresas de Energía, Acueducto y Telecomunicaciones, su asesor Alex Vernot dijo que de esa manera el Alcalde tendría gran “fortaleza financiera”, pues estaría a la cabeza del “primer grupo empresarial del país, por encima de Ecopetrol”. Por ello es válido preguntar si, para lograr ese poder, se resolvió asumir el control total de TGI. Tanto interés había en lograrlo que el plan corporativo estratégico de la EEB también incluye la compra del 50 por ciento de Codensa, hoy propiedad de una transnacional.

Los bogotanos tenemos derecho a saber por qué se pagaron 880 millones de dólares si la banca de inversión que asesoró la operación dijo a la junta directiva de la EEB (diciembre del 2013) que el 31,92 por ciento de TGI valía 614 millones de dólares. Los miembros de la junta, ante el tamaño e implicaciones del negocio, no tomaron decisión alguna. Delegaron sus atribuciones en la presidencia del Grupo y el Alcalde Mayor, quienes no rindieron cuenta detallada ante sus mandantes, porque en reunión posterior de la misma corporación solo informaron de manera general sobre el negocio que habían celebrado. Al vendedor en la recompra (Citigroup) le pagaron 17 dólares por acción. En cambio, a los empleados que también vendieron las pocas que tenían, solo les reconocieron 13,60 por cada una, tal vez porque en relación con estos decidieron defender lo público, cuidado que no tuvieron cuando le compraron al extranjero. No sobra agregar que la negociación

citada puede tener elevados costos tributarios para la EEB. Aunque la operación se efectuó en el exterior, por su naturaleza jurídica, puede ser gravada con impuesto sobre la renta y complementarios.

Jaime Castro

castro@cable.net.co

Fuente: El Tiempo

Dinero

ISA lideró caídas en BVC tras anuncio de Ecopetrol de vender su parte

<http://www.dinero.com/inversionistas/articulo/cierre-mercado-accionario-colombia-del-14-octubre-2014/202073>

La empresa registró un retroceso superior al 6% después de que se conociera la intención de Ecopetrol de vender su participación en la empresa.

CONTENIDOS RELACIONADOS

La Bolsa de Valores de Colombia cerró nuevamente al abaja en una jornada marcada por los bajos niveles de negociación. Durante la jornada de este martes se movizaron \$115 mil millones que terminaron con una reducción del Colcap de 0,72% en 1.590 unidades. Explica el equipo de Valora Inversiones que con el retroceso registrado durante la sesión de este martes la plaza bursátil local perdió se devolvió un 50% de lo que había ganado en el corrido del 2014, actualmente está en niveles similares a los registrados en marzo del presente año.

Así mismo señala la firma que la acción de Interconexión Eléctrica S.A., ISA, lideró los retrocesos con un 6,17% a \$8.210 después de que el viernes anterior Ecopetrol anunciara su intención de vender su participación en dicha compañía, se espera que la operación se realice durante el primer semestre del 2015. El objetivo de la petrolera es obtener recursos para la financiación de su plan de inversiones.

Por otra parte, destaca Valora el retroceso registro en los activos de Cementos Argos, cuyo precio cayó 4,80% hasta los \$9.710 y Canacol Energy, 3,57% a \$5.750. Las empresas del sector petrolero se siguen viendo afectadas por los precios del barril de crudo que durante la jornada bajaron 4% y se transan a US\$81.89.

No obstante tanto Pacific Rubiales como Ecopetrol lograron terminar la jornada en terreno positivo. La canadiense aumentó 1,05% a \$29.000 y la colombiana se incrementó en 0,86% a \$2.945.

Los mayores ascensos de la jornada fueron protagonizados por ETB con 2,38% a \$535, Carvajal Empaques con 1,34% a \$2.265 y Éxito con 1,25% a \$29.200.

Finalmente destaca el equipo de Valora Inversiones que el precio del crudo se vio afectado en la jornada por la decisión de la Agencia Internacional de Energía, AIE, de reducir su

demanda proyectada para 2015, así mismo, durante la jornada se supo que la Opep habría descartado una reunión extraordinaria previa a la proyectada para finales de noviembre. Por otra parte el mercado especula con una posible alianza entre Estados Unidos y Arabia Saudita para afectar los precios del crudo, dada la dependencia que tiene Rusia de este recurso.

Fuente: revista Dinero



Acciones de eléctrica chilena CGE se disparan casi 30 pct tras OPA de española Gas Natural

<http://economia.terra.com.co/acciones-de-electrica-chilena-cge-se-disparan-casi-30-pct-tras-opa-de-espanola-gas-natural,7da102b78a909410VgnCLD200000b1bf46d0RCRD.html>

Los títulos del grupo energético chileno CGE se disparaban casi un 30 por ciento el lunes en la bolsa local, luego de que la española Gas Natural lanzó una millonaria Oferta Pública de Acciones (OPA) por la totalidad de sus papeles.

Las acciones de CGE subían un 29,37 por ciento, a 4.620 pesos, a las 11.05 hora local (1405 GMT), luego de ser suspendidas por la Bolsa de Santiago más temprano para permitir que el mercado fuera informado de la oferta.

Gas Natural anunció el fin de semana la oferta de 3.300 millones de dólares por el 100 por ciento de las acciones de CGE, la mayor de su historia en el extranjero y que busca reforzar sus negocios en América Latina.

El precio de compra que se ofrece en la OPA es de 4.700 pesos.

La firma española destacó que su oferta representa una prima del 71,7 por ciento sobre el precio medio de la cotización de los últimos 12 meses. Frente al precio de cierre del viernes, la prima es de un 32,4 por ciento.

En tanto, los títulos de Gasco -filial de CGE- ganaban casi un 8 por ciento, a 4.695 pesos.

Fuente: Terra

EL ESPECTADOR

Venta de ISA, ¿una oportunidad real?

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/venta-de-isa-una-oportunidad-real-articulo-522228>

Aunque la venta de 58 millones de acciones que tiene Ecopetrol en la transportadora no se ha concretado, analistas señalan que sería una atractiva opción de inversión.

Mientras que la mayoría de las acciones que se transan en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC) y el índice Colcap caían ayer, arrastrados por las proyecciones pesimistas que realizó recientemente el Fondo Monetario Internacional sobre la recuperación de Europa y acerca del futuro de Latinoamérica, el título de la transportadora energética ISA

fue el que más se desvalorizó durante la jornada. Las razones, según los analistas, radican en que Ecopetrol tiene planeado vender un 5,32% de su propiedad en la firma estatal. Aunque, según Ecopetrol, la fecha en la que se haría esta enajenación no ha sido definida, Felipe Campos, analista de Alianza Valores, señala que “la caída del precio del título de ISA es un comportamiento natural después de estas noticias, ya que lo mismo sucedió cuando la petrolera anunció que iba a enajenar su participación en la Empresa de Energía de Bogotá (EEB)”.

Según los cálculos de Campos, esta posible venta de más de 58 millones de acciones representa una oportunidad de negocio para los inversionistas, porque el título podría llegar a caer hasta los \$7.500, pero, una vez concretada la enajenación de la estatal petrolera, el activo lograría repuntar hasta niveles que oscilan entre \$9.000 y \$10.000. Sin embargo, advierte el analista, se espera un comportamiento a la baja de la acción de ISA durante los próximos seis meses. En ese lapso, explica, se concretaría la venta de la porción de Ecopetrol.

El comportamiento de este año de la acción de ISA, de acuerdo con datos de la BVC, mostró una caída de 8,3%, marcada por un mínimo de \$7.250. Tan sólo al cierre de esta edición, el título perdía 5,03%, lo que significa que bajó a \$8.337.

De acuerdo con otro analista del mercado local que pidió no ser citado, la maniobra de Ecopetrol para vender esta participación en ISA y en la EEB fue leída como una medida desesperada para conseguir recursos destinados a inversiones sin tener que acudir a endeudamiento.

Sin embargo, Campos cree que la decisión de Ecopetrol puede beneficiar los proyectos propios de la compañía, lo cual iría en favor de su acción, que en días pasados bajó de \$3.000. Esta cotización no se veía desde el año 2012. Al cierre de esta edición, el título de Ecopetrol venía ganando en la Bolsa 1,88%, lo cual se tradujo en un precio de \$2.975.

Lo que se ha visto este año, de acuerdo con los analistas, es que ISA se está recuperando del golpe que recibió en Brasil, producto del cambio en las reglas de juego por parte del Gobierno. Esa determinación llevó a su acción de \$13.000 a \$10.000 entre 2011 y 2012.

Sin embargo, concluye Campos, 2014 ha sido el año en el que el título de la firma de transporte ha logrado reponerse y presentar cifras de crecimiento importantes.

Fuente: El Espectador

Dinero

Petrobras, la de mayor valor

<http://www.dinero.com/empresas/articulo/empresas-mas-caras-latinoamerica/202072>

La petrolera alcanzó los US\$116.300 millones en valor de mercado, seguida de la cervecera brasileña Ambev (US\$105.264 millones) y la operadora mexicana América Móvil, del multimillonario Carlos Slim (US\$84.054 millones).

La petrolera estatal brasileña volvió a convertirse en la empresa de capital abierto con mayor valor de mercado de Latinoamérica, según un estudio publicado por la consultora Economática.

La víspera, las acciones preferenciales de Petrobras registraron un alza de más del 10 %, liderando la subida de la bolsa de Sao Paulo, después de que una encuesta indicara una ventaja del candidato opositor, Aécio Neves, frente a la presidenta y candidata a la reelección, Dilma Rousseff, en la segunda vuelta de las elecciones, prevista para el 26 de octubre.

De acuerdo con el sondeo de Sensus, Neves tiene una ventaja de 17 puntos frente a la jefe de estado, aunque una nueva encuesta divulgada el lunes por Vox Populi, ya con el mercado cerrado, indicó un empate técnico entre ambos candidatos, pero con Rousseff ligeramente al frente.

Desde que comenzó la campaña electoral, las empresas estatales, principalmente Petrobras, han recibido con ganancias cualquier tipo de señal que muestre un debilitamiento de Rousseff en los comicios, ya que el mercado financiero apuesta por un cambio de siglas para frenar la política intervencionista del actual Gobierno.

Según Economática, el valor de mercado de la compañía estatal aumentó en 22.649 millones de dólares desde el inicio del mes de octubre.

Esta subida se da en medio de los escándalos de corrupción que sacuden por estos días a la compañía, investigada por la Policía y el Congreso por desvío de recursos para financiar campañas políticas.

Asimismo, entre los seis países analizados por la consultora en Latinoamérica (Brasil, Chile, México, Argentina, Perú y Colombia) y Estados Unidos, la bolsa de Sao Paulo fue la única que experimentó un crecimiento en el valor de mercado en lo que va de mes.

El índice Ibovespa, principal indicador del corro paulista, registró un valor de 959.500 millones de dólares el 30 de septiembre, mientras que ayer éste fue de 1,020 billones de dólares.

Entre las compañías con mayor valor de mercado de Latinoamérica hay seis brasileñas (Petrobras, Ambev, Itaú-Unibanco, Bradesco, Vale, Banco do Brasil), tres mexicanas (América Móvil, Walmart México, GModelo) y una colombiana (Ecopetrol).

Fuente: Revista Dinero

elnuevosiglo

\$90 mil millones para proyectos energéticos

<http://www.elnuevosiglo.com.co/articulos/10-2014-90-mil-millones-para-proyectos-energ%C3%A9ticos.html>

Para promover la adopción de mejores prácticas de sostenibilidad entre los empresarios colombianos y, con esto, lograr menores impactos sobre el medio ambiente, Bancoldex creó dos cupos especiales de crédito por \$90 mil millones.

Los créditos buscan financiar proyectos para optimizar el consumo de energía eléctrica o térmica, mejorar sus procesos, incrementar su productividad y prevenir o mitigar los efectos negativos de la actividad empresarial sobre el medio ambiente.

El primer cupo de créditos por \$45 mil millones financiará las inversiones en el diagnóstico e implementación de proyectos para el uso eficiente de la energía, como iluminación, motores de alta eficiencia, refrigeración, acondicionamiento de aire, generación de vapor (calderas), sistemas de medición y control de energéticos, optimización de procesos de combustión, recuperación de calor residual y cogeneración.

También son financiables proyectos de generación de energía eléctrica o térmica a partir de fuentes renovables como biomasa, solar, eólica, entre otras; y las actividades necesarias para la obtención de la certificación en la norma ISO 50001 y relacionadas.

El segundo cupo por otros \$45 mil millones se destinará para el diseño, construcción, instalación y operación de sistemas de control y monitoreo del proceso productivo, como proyectos de disminución en el uso de recursos no renovables, reducción o aprovechamiento de residuos líquidos, sólidos o emisiones atmosféricas y el mejoramiento de su calidad, entre otros.

Financiación

“A su vez se podrán financiar los proyectos enmarcados en los principios de construcción sostenible y las actividades necesarias para la obtención de certificaciones de calidad en el marco de la sostenibilidad (ISO 14001, Sello Ambiental Colombiano, Certificado de Calidad Turística, entre otros)”, señaló la directora de Inteligencia de Negocios de Bancoldex, Doris Arévalo.

Cada empresa podrá solicitar hasta \$1.500 millones para proyectos de eficiencia energética y energía renovable; y máximo \$2.000 millones en inversiones bajo el cupo de crédito Desarrollo Sostenible.

“Con estos nuevos recursos, en muy buenas condiciones financieras, queremos contribuir con la modernización y transformación de las empresas; asimismo apoyarlas para que

sean más competitivas frente a la incursión en nuevos mercados”, manifestó.

Otro de los propósitos que brindan estos recursos, es que las empresas se acojan a los estándares ambientales y de buenas prácticas necesarios para aprovechar las oportunidades que ofrecen los TLC suscritos por Colombia.

Indicó que “en los países desarrollados, que son gran parte de nuestros socios comerciales, los consumidores son mucho más conscientes frente al impacto ambiental de lo que consumen. Hay que crear productos que incorporen un proceso productivo con un menor impacto sobre el medio ambiente”.

Los empresarios interesados en acceder a estos créditos deben solicitarlos, a través de los bancos, corporaciones, compañías de financiamiento y cooperativas financieras, con cupo disponible en Bancoldex.

Cabe recordar que la noticia más reciente del sector fue la divulgada por el mismo presidente de Bancoldex, quien indicó que para fortalecer el desarrollo de las empresas vinculadas al comercio exterior en el país y aumentar su competitividad, el Gobierno Nacional, a través del Ministerio de Comercio y Bancoldex, dispuso recursos por \$350 mil millones.

Así lo anunció el presidente del Banco, Luis Fernando Castro Vergara, quien dijo que el sector exportador podrá contar con estos créditos para solventar sus necesidades de liquidez e inversión y aprovechar las oportunidades que se generan por los TLC firmados por Colombia.

“Con este cupo de crédito en buenas condiciones financieras, la entidad incentiva la transformación productiva, la modernización y la reconversión del sector exportador colombiano para promover su crecimiento y aumentar su productividad”, dijo.

Fuente: El Nuevo Siglo

Portafolio

Precios del petróleo complican panorama de la economía

<http://www.portafolio.co/economia/petroleo-economia>

Las cotizaciones del barril Brent y WTI cerraron este martes a 85,04 y 81,84 dólares respectivamente tras publicarse un informe de la Agencia Internacional de Energía que calcula una caída en la demanda.

Bastó una publicación de la Agencia Internacional de Energía, AIE, para que, en una sola jornada, los precios del barril de petróleo cayeran más de 4 por ciento tanto en los Estados Unidos como en Londres.

La AIE revisó este martes su pronóstico y previó un freno en el crecimiento del consumo de petróleo y con ello llevó al barril de crudo del mar del norte a una cotización de 85,04

dólares, y en los Estados Unidos, al WTI (West Texas Intermediate) a una cotización de 81,84 dólares por barril.

Aunque en perspectiva los precios siguen siendo buenos, de mantenerse estas cotizaciones por debajo de los noventa dólares esto representa una amenaza para la balanza comercial del país y para los ingresos fiscales.

Ya la Asociación Nacional de Instituciones Financieras (Anif) había advertido sobre estos riesgos, sin tener en cuenta este desplome en los precios, que se ha visto en lo que va de octubre.

“Bajo un escenario base, el menor dinamismo del auge minero-energético (por menores volúmenes y precios) causaría la desaparición del actual superávit comercial a la altura del año 2016 (partiendo de un valor actual del 0,7 por ciento del PIB en el 2013), pudiendo llegar a causar déficit comerciales hasta del 2,5 por ciento del PIB a la altura del año 2025”, señaló la entidad en un informe publicado el 22 de septiembre.

En este escenario la institución calculó además una caída de la inversión extranjera directa (del 4,4 por ciento del PIB en el 2013 al 2,3 por ciento durante la próxima década y el PIB perdería medio punto porcentual en promedio, por año, durante la siguiente década.

“La combinación de caídas en volúmenes (que sabíamos) y ahora en precios (que es nuevo) deteriora la cuenta externa de Colombia mucho más rápido de lo anticipado”, señaló Sergio Clavijo.

IMPACTO AL PRESUPUESTO

De acuerdo con el viceministro técnico del Ministerio de Hacienda, Andrés Escobar, la entidad está monitoreando con detenimiento las cotizaciones del crudo y la tasa de cambio, y estima que los efectos de estos nuevos precios se van a sentir más a partir del próximo año.

“Estamos expectantes de este tema, afortunadamente, la tasa de cambio se ha devaluado y ayuda a compensar los ingresos petroleros que se generan en dólares para el país, es un balance entre dos variables”, señaló Escobar.

En el Marco Fiscal de Mediano Plazo se calcula el aumento de un dólar en el precio del barril WTI implica una deterioro en los ingresos de 420 mil millones de pesos. En lo que va del año el barril en los Estados Unidos ha caído 9,45 dólares.

De acuerdo con el exministro de Minas y Energía, Amylkar Acosta, es evidente el peso que tiene esta caída en la cotización sobre los ingresos nacionales.

Anif calcula de continuarse las presiones sobre el sector mineroenergético los ingresos de la Nación, atados a esta industria, podrían pasar de representar el 4,9 por ciento del PIB en la actualidad a solo un 1,5 por ciento hacia el 2025.

“Este resultado fiscal sería muy demandante para las finanzas públicas, dadas las mayores presiones de gasto provenientes de la seguridad social (salud y pensiones) y del

financiamiento de la infraestructura (habiendo comprometido ya cerca de 12 puntos del PIB en vigencias futuras durante 2014-2044)”, señaló la entidad.

Para el exministro Acosta, la buena noticia, por ahora es que pese a la desaceleración de los precios, no se puede decir que las cotizaciones actuales desincentivan la inversión en exploración o en producción.

“La preocupación - dice - empezaría si los precios llegan a situarse por debajo de los 80 dólares, en especial si hablamos de yacimientos no convencionales. De acuerdo con los cálculos de la AIE, los precios se moverán en los próximos meses entre los 75 y los 80 dólares.

BARRIL DE US\$ 80, AMENAZA PARA EL 3 POR CIENTO DE LA PRODUCCIÓN

Los precios del barril de petróleo se acercan a los 80 dólares en los mercados internacionales. De acuerdo con las estimaciones de la Agencia Internacional de Energía una cotización por debajo de este umbral significaría una amenaza tan solo para el 3 por ciento de la producción mundial, en particular para algunos proyectos situados en Canadá, Angola, Brasil y Noruega.

“Unos 2,6 millones de barriles por día de la producción mundial de crudo provienen de proyectos con umbral de rentabilidad superior a los 80 dólares por barril”, explicó el informe.

No obstante, de acuerdo con analistas citados por ‘Bloomberg’ la producción de crudos esquistos, que ha incrementado la oferta de los Estados Unidos, no se vería amenazada con esta cotización.

“Se necesitaría que el Brent se mantuviera alrededor de los 50 dólares por barril durante doce meses antes de que la producción de ‘shale’ en los Estados Unidos caiga 500 mil barriles por día”, señala el reporte de la agencia de noticias.

Fuente: Portafolio