

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Mayo 27 de 2015

- **“Servicio de gas domiciliario para Valledupar está garantizado”: Gases del Caribe**
- **Petrolera Gran Tierra pierde interés en Perú y se concentra en Colombia**
- **La nueva hoja de ruta de Ecopetrol hacia 2020**
- **BHP, Chevron, Exxon... entre los 26 precalificados para Ronda Uno**
- **La automatización se está tomando a las subestaciones**



### **“Servicio de gas domiciliario para Valledupar está garantizado”: Gases del Caribe**

<http://rptnoticias.com/2015/05/servicio-de-gas-domiciliario-para-valledupar-esta-garantizado-gases-del-caribe/>

Mayo 26 de 2015

Las directivas de la empresa Gases del Caribe revelaron que Valledupar no tiene ningún riesgo de quedarse sin el suministro del servicio de gas natural domiciliario porque es la única ciudad de la Costa Caribe colombiana que tiene la posibilidad de interconexión gasífera desde los pozos menores en Cesar y Magdalena, La Guajira y sur del Cesar.

El anuncio fue realizado durante la rueda de negocios desarrollada por Gases del Caribe para presentar a los transportadores la opción de operar los vehículos del sistema estratégico de transporte público a base de gas natural.

Por su parte, Fredys Socarrás Reales, alcalde de Valledupar, aseguró que la posibilidad de traer gas natural desde los pozos menores ubicados en Cesar y Magdalena, cerca de Bosconia, permitirá la gasificación en la zona rural del municipio.

Ratificó la instalación del servicio de gas subsidiados para barrios como El Páramo y sus alrededores, tras la firma de un convenio con Gases del Caribe.

El Cesar consume diariamente 3.5 millones de pies cúbico de gas natural, pero existe abundante demanda en la región, lo que garantiza la autosuficiencia en la capital del Cesar.

Fuente: RPT Noticias

## **Petrolera Gran Tierra pierde interés en Perú y se concentra en Colombia**

<http://www.bolsamania.com/peru/noticias/empresas/petrolera-gran-tierra-pierde-interes-en-peru-y-se-concentra-en-colombia--739039.html>

Mayo 27 de 2015

Gran Tierra está “muy interesada” en activos que la estatal colombiana Ecopetrol. Gran Tierra responsabiliza de su pérdida de valor a la exploración “fallida de alto riesgo y alto costo” en Perú, Brasil y Argentina.

La petrolera canadiense con sede en Calgary, Gran Tierra Energy, ha dado a conocer que sus planes de inversión para este año tienen como foco principal Colombia, país en el que espera cerrar más acuerdos de exploración y explotación, dejando de lado al Perú y Brasil, dijo su presidente ejecutivo Gary Guidry a Bloomberg, quien ha asumido el cargo hace solo un mes.

Guidry fue nombrado presidente y CEO de Gran Tierra el 8 de mayo como parte de una reorganización liderada por el fondo de cobertura con sede en Toronto, West Face Capital Inc., propietario de aproximadamente 9.8% de la compañía.

West Face responsabilizó de la pérdida de valor de la empresa a la exploración “fallida de alto riesgo y alto costo” en Perú, Argentina y Brasil, por lo que no se descarta que la compañía ponga a la venta sus activos en estos países para concentrarse en Colombia, de la que en el primer trimestre del 2015 extrajo 24.015 barriles de petróleo equivalente.

Guidry dice que Gran Tierra está “muy interesada” en activos que la estatal colombiana Ecopetrol está vendiendo y podría diversificar su cartera para incluir lotes de gas natural y petróleo pesado. “La plataforma de Gran Tierra está bien posicionada para consolidarse y crecer en todas las cuencas en Colombia”.

“Nos estamos quitando las anteojeras”, afirmó Guidry en una entrevista telefónica desde Calgary. Guidry dijo que la finalidad de la compañía es incrementar su producción y reservas de crudo, así como firmar joint ventures, concretar adquisiciones y realizar compras de activos principalmente en Colombia. El plan de perforación de Guidry para Colombia se dará a conocer en junio.

En nuestro país, Gran Tierra administra el lote 95, en el departamento de Loreto, cercano a la reserva natural Pacaya Samiria, lote en el que confirmó la existencia de petróleo en el 2013 y del que se esperaba extraer hasta 40.000 barriles de crudo diariamente.

Fuente: Bolsamanía

## La nueva hoja de ruta de Ecopetrol hacia 2020

[http://www.larepublica.co/la-nueva-hoja-de-ruta-de-ecopetrol-hacia-2020\\_259806](http://www.larepublica.co/la-nueva-hoja-de-ruta-de-ecopetrol-hacia-2020_259806)

Mayo 27 de 2015

Ecopetrol reveló su hoja de ruta para los próximos cinco años, enfocado en ocho ejes fundamentales. Es la primera vez que la alta gerencia presenta una clara postura de lo que será el futuro de la compañía. Los pilares de esta estrategia vienen de tiempo atrás y fueron pintados por una firma consultora externa. Al primer eje lo llama “Desarrollo armónico de los cuatro segmentos clave”: crecimiento rentable en exploración y producción y maximización de la eficiencia en transporte y refinación.

Al segundo, “Exploración”, enfocada en cuencas de gran potencial como áreas costa afuera de Colombia y el Golfo de México que contribuya al incremento continuo y suficiente de reservas. “Producción”, priorización de barriles eficientes, sin un límite volumétrico, generando valor con base en el recobro, es el cuarto punto anunciado por la Compañía en un comunicado de prensa.

El quinto eje es la “Eficiencia y sostenibilidad en transporte y refinación”, que consiste en rediseñar la empresa bajo eficiencia y reducción de costos.

El sexto punto tiene que ver con la “Disciplina financiera”, consistente en inversiones rentables; deuda moderada; mantenimiento de calificación crediticia; desinversión de activos no estratégicos; austeridad en compras; optimización de procura y abastecimiento, y oportunidad en los pagos a proveedores. Le sigue el “Bienestar laboral y paz social” basado en la armonía con las organizaciones sindicales y aporte positivo al desarrollo comunitario y demás grupos de interés.

El último eje de la nueva carta de navegación quiere un “Cambio cultural” basado en los principios de integridad, colaboración y creatividad, y en la exigencia del cumplimiento del Código de Ética por parte de todos los empleados y trabajadores de Ecopetrol. En palabras de su nuevo CEO, Juan Carlos Echeverry, la empresa “buscará incrementar la producción anual entre 1% y 2% en promedio, con miras a superar los 870.000 barriles diarios equivalentes en 2020, buscando un Ebitda por barril superior a US\$30, en un escenario de precio del crudo Brent entre US\$70 y US\$80 por barril”.

Está claro que en sus planes de desinversión en activos no estratégicos se inició con los anunciados en EEB e ISA, entre otros. La empresa por primera vez en su historia reciente presenta públicamente una estrategia que se convierte en un buen mensaje al medio millón de personas jurídicas que tienen acciones en la petrolera mixta. Los precios del crudo colombiano en el mercado internacional están repuntando y el periodo de vacas

flacas del último año hará que Ecopetrol encuentre un mejor camino hacia el futuro para bien de las finanzas nacionales y de los tenedores de sus acciones.

La nueva hoja de ruta de Ecopetrol es oportuna y estaba en mora de presentarse para que los jugadores tuvieran un mapa más claro de para dónde va la empresa.

Fuente: La República



## **BHP, Chevron, Exxon... entre los 26 precalificados para Ronda Uno**

<http://www.razon.com.mx/spip.php?article262409>

Mayo 27 de 2015

La Comisión Nacional de Hidrocarburos detalló que 19 firmas participan de manera individual y siete más son consorcios.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó la precalificación de 26 licitantes de la Primera Convocatoria Ronda Uno, para exploración en aguas someras.

Durante su Sesión Extraordinaria, el organismo precisó que 19 de los interesados presentaron su propuesta de forma individual; mientras de los siete restantes lo hicieron a través de consorcios; quienes han acreditado las capacidades técnicas, financieras y de experiencia.

El comisionado presidente, Juan Carlos Zepeda, indicó que registraron participantes de todas las nacionalidades, de los cuales, hay tres empresas mexicanas en tres distintos consorcios, además de Petróleos Mexicanos (Pemex).

Asimismo, señaló que hay empresas de otras naciones como Inglaterra, Portugal, Italia, Estados Unidos, Colombia, Malasia, Argentina, Australia, Rusia, Dinamarca, China, India, Noruega y Francia.

De acuerdo con la Comisión Nacional de Hidrocarburos, los consorcios son BG Group México Exploration y Galp Energía E&P; ENI International, Noble Energy México y CASA Exploration; Murphy Worldwide, Ecopetrol, Petronas, Carigali International E&P y PTT Exploration and Production Public Company Limited.

Asimismo, Pan American Energy con E&P Hidrocarburos y Servicios; la sociedad de Talos Energy, Sierra Oil & Gas y Glencore E&P (México); Tullow México y Petrobal; así como Woodside Energy Mediterranean, Diavaz Offshore y Pluspetrol México.

Las empresas precalificadas individualmente son Atlantic Rim México, BHP Billiton Petróleo Operaciones de México, Chevron Energía de México, Cobalt Energía de México, Compañía Española de Petróleos, ExxonMobil Exploración y Producción México, Hess México Oil and Gas, Hunt Overseas Oil Company, Lukoil Overseas Netherlands.

Además de Maersk Olie OG GAS, Marathon Offshore Investment Limited, Nexen Energy Holdings International Limited, ONGC Videsh Limited, Pacific Rubiales E&P México, Petróleos Mexicanos, Plains Acquisition Corporation, Premier Oil PLC, Statoil E&P México y Total.

Fuente: La Razón. México

## Portafolio

### La automatización se está tomando a las subestaciones

<http://www.portafolio.co/negocios/la-automatizacion-se-esta-tomando-las-subestaciones>

Mayo 26 de 2015

Este avance tecnológico permite a las compañías de energía reaccionar rápidamente para garantizar la continuidad, elevar la confiabilidad y prestar un servicio más estable a sus clientes.

Las empresas de energía modernizan sus subestaciones para ofrecer a Colombia un mejor sistema eléctrico nacional.

Por ejemplo, Enertolima “tiene 12 unidades automatizadas, que son vigiladas, desde Ibagué, con un sistema Scada, al que se han integrado señales para monitoreo y operación de otros equipos instalados en redes y subestaciones de todo el departamento del Tolima”, explica Juan Carlos Hernández Villamil, gerente de Distribución de esta compañía.

Mientras tanto, la Empresa de Energía del Pacífico (Epsa) y EPM están en contacto con ABB, para saber los beneficios que tienen las instalaciones digitales que esta multinacional está trayendo al país, dice Julián Martínez, ingeniero de Proyectos de la División de Automatización de Subestaciones Eléctricas, quien agrega que ABB confía en que el primer piloto con estas unidades esté listo en junio”.

Mejorando los sistemas Por su parte, Epsa realiza la modernización de estos equipos, utilizando nuevas tecnologías bajo la Norma IEC 61850, que mejorará el control y la protección.

“Esto permitirá intercambiar información entre los dispositivos electrónicos inteligentes (IED) de las subestaciones, por lo que se está reemplazando el cableado de control y protección por fibra óptica”, dice Óscar Iván Zuluaga Serna, gerente general de Epsa.



Con este plan, Epsa logrará tener mayor y mejor información en tiempo real de las anomalías del sistema de distribución; capacidad de reacción más rápida y disminuir los desplazamientos de técnicos, teniendo acceso virtual de los dispositivos.

Por su parte, EPM, en la construcción de la subestación de transformación llamada 500/230kV, que tiene a cargo en el proyecto Nueva Esperanza, utiliza tecnología de punta y será automatizada y encapsulada. “El beneficio será prestar el mismo servicio en menor espacio. Ambientalmente es amigable y optimizará la operación de esta”, dice Juan Esteban Calle Restrepo, gerente general de EPM.

#### UNIDADES ENCAPSULADAS

David Felipe Acosta, gerente general de Codensa, destaca que “Con ABB han hecho iniciativas importantes, como la de la carrera quinta y la de la calle primera, que son instalaciones encapsuladas y amables con el hábitat.

“Estamos incorporando estas tecnologías en los nuevos proyectos, como el del Centro Urbano y en otros donde estamos en fase de construcción o planeación”, dice. Es así como las subestaciones Bacatá (que acaba de dar en funcionamiento), la denominada 500/115kV, que está ejecutando dentro del proyecto Nueva Esperanza; Norte, Gran Sabana, Compartir y Terminal, Codensa las está dotando de novedosos desarrollos tecnológicos.

Fuente: Portafolio