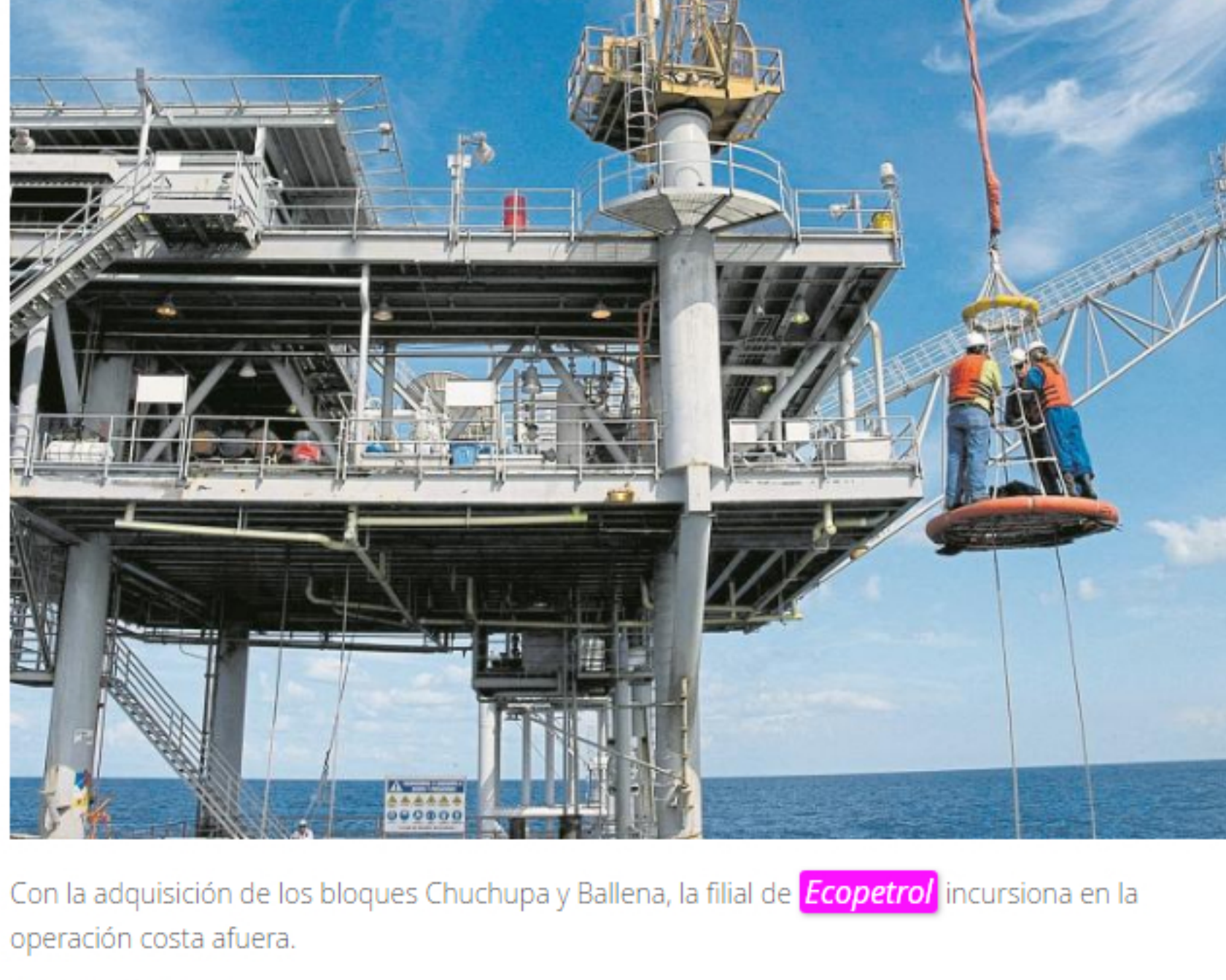
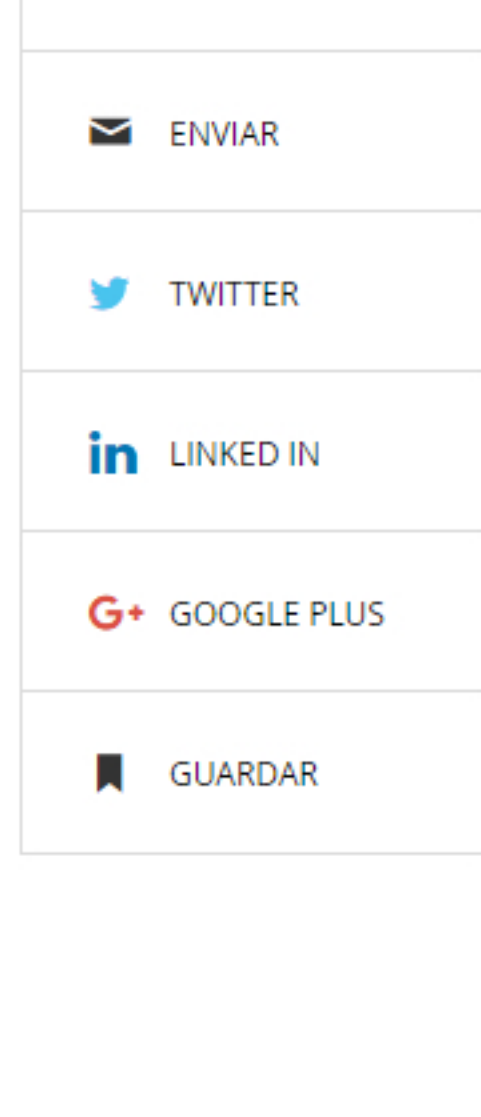


# En manos de Hocol quedó el negocio de gas de Ecopetrol

Con la oferta por ocho bloques a la ANH, la compra de los activos 'offshore' a Chevron, y los campos que ya opera, asume la batuta gasífera.



Con la adquisición de los bloques Chuchupa y Ballena, la filial de **Ecopetrol** incursiona en la operación costa afuera.

ARCHIVO PARTICULAR

POR: PORTAFOLIO - NOVIEMBRE 27 DE 2019 - 10:00 P.M.

El desarrollo del negocio de gas natural de **Ecopetrol** ya tiene prácticamente un doliente, se trata de su filial Hocol que de ahora en adelante se dedicará en mayor parte de su oficina a esta tarea tanto en el offshore, como en el onshore.

Entre las principales razones de la administración de la petrolera colombiana para poner en manos de su filial la mayoría de sus activos gasíferos, **están la amplia experiencia de esta en la producción de crudos livianos, con más tendencia al gas natural, y el desarrollo propio de campos de este combustible en algunas zonas del país.**

(Hocol formaliza cuatro nuevos contratos con la ANH).

"Hocol se ha venido especializando en algunas zonas del territorio nacional, así como en algunos negocios. Uno de ellos es el de desarrollo de bloques de gas natural en la Costa Caribe. Allí tienen varios campos y producción", precisó un vocero de **Ecopetrol**, al dejar en claro "que no todo el negocio de gas está en manos de la filial.

**Pero no hay duda que con los cuatro bloques para la exploración y producción de gas natural a los que se hizo Hocol en el segundo ciclo del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (Ppaa) de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), realizado el martes pasado, y la compra de los activos gasíferos de Chevron: Chuchupa y Ballena, la filial de Ecopetrol prácticamente queda con la batuta en este frente de operación.**

## LOS NUEVOS BLOQUES

En la reciente subasta del Ppaa de la ANH, Hocol presentó las mejores ofertas por cuatro bloques: dos como operador directo (de los cuales uno, el SN-26 disputará con su par petrolera UT La Luna - Captiva) y otros dos en un consorcio cada uno con GeoPark (pero el LLA-124, lo disputará con la multinacional canadiense Parex.

En el bloque LLA-100, localizado en el municipio de Puerto Gaitán (Meta), Hocol será su operador con el 100% de participación; mientras que en las áreas LLA-123 y LLA-124, tendrá un 50% de participación y donde el socio será el operador.

El bloque LLA-123 se localiza entre los municipios de Villanueva (Casanare), Paratebueno (Cundinamarca) y los municipios de Barranca de Upía y Cabuyaro (Meta). Por su parte, el área LLA-124 está ubicada entre las cabeceras de Tauramena y Villanueva (Casanare) y el municipio de Cabuyaro (Meta).

"Estamos muy satisfechos con este primer resultado de la ronda de la ANH y agradezco a los equipos que hicieron posible dar este paso tan importante en la estrategia de crecimiento en las áreas foco para nuestra empresa en Colombia", afirmó Rafael Guzmán, presidente y CEO de Hocol.

(El cinturón del Orinoco aumenta su actividad petrolera).

Cabe recordar que, como resultado del primer ciclo del Ppaa, en julio pasado, la filial de **Ecopetrol** suscribió con la ANH el contrato para la exploración y producción (E&P) COR-9, (100% Hocol), el cual está ubicado en el Valle Superior del Magdalena, y a través del representante de la Unión Temporal Hocol - GeoPark, suscribió los contratos para LLA-86, LLA-87, LLA-104 (50% Hocol / 50% y operador GeoPark), ubicados en los Llanos Orientales.

En ese momento, el presidente y CEO de Hocol señaló que "adquirir estos cuatro bloques afianza nuestra estrategia de crecimiento, consolida nuestro portafolio, y así mismo apalanca la estrategia del Grupo **Ecopetrol**. Igualmente, celebramos nuestra asociación con GeoPark, una de las compañías líderes de E&P en Latinoamérica".

## OPERACIÓN COSTA AFUERA

Pero el movimiento con el que Hocol se afianza como el doliente en el desarrollo del negocio de gas natural correrá por cuenta de su ingreso a las tareas offshore en aguas del Mar Caribe, frente a las costas de La Guajira.

En la misma jornada, **en la que se hacía con los cuatro bloques petroleros del Ppaa, anunció al mercado la firma de un acuerdo el 22 de noviembre pasado para adquirir la participación de Chevron Petroleum Company en los campos de Chuchupa y Ballena en La Guajira.**

Por más de 30 años estas áreas estuvieron bajo la batuta de la multinacional estadounidense a través del Contrato de Asociación Guajira (57% **Ecopetrol** y 43% Chevron). Así, bajo los términos del acuerdo, Hocol adquirirá la participación de Chevron (43%), y tomará la posición de operador.

Sin embargo, en el comunicado de la filial de **Ecopetrol**, se dejó en claro que "esta transacción está sujeta a la aprobación por parte de la Superintendencia de Industria y Comercio (SIC)".

Al respecto, Guzmán señaló que "estamos comprometidos con seguir generando valor al país y a los entornos donde operamos, así como contribuir al abastecimiento de gas para la costa norte colombiana".

## DESCUBRIMIENTOS QUE SUMAN

La petrolera Hocol, también estuvo presente en materia de descubrimientos de hidrocarburos en el año en curso.

El pasado 3 de abril anunció el hallazgo de gas natural en el pozo Arrecife-1, ubicado en el municipio de Pueblo Nuevo (Córdoba).

De acuerdo a un comunicado de la empresa, el citado pozo alcanzó una profundidad final de 10.050 pies (3.020 metros) llegando a la formación Ciénaga de Oro Superior a una profundidad de 7.173 pies (2.186 metros).

**"Este descubrimiento apalanca la estrategia exploratoria de Hocol y del Grupo Ecopetrol, que sigue fortaleciendo su posición como productor de gas en el norte de Colombia"**, aseguró Rafael Guzmán, presidente y CEO de Hocol.

A la fecha, la filial de **Ecopetrol** viene desarrollando cuatro bloques gasíferos en el territorio nacional: Samán (Sucre y Bolívar), Perdices (Atlántico y Magdalena), SSJN-1 (Bolívar) y Arrecife (Córdoba), y se adicionarán más en el 2020.

alfsua@eltiempo.com

RELACIONADOS

**Ecopetrol** revela su plan de inversiones para el próximo año

Última actualización - noviembre 25 de 2019 - 08:16 a.m.

RECOMENDADOS

EMPRESAS

**Ecopetrol** apunta a los 140000 barriles en tarea internacional

EMPRESAS

Listo el acuerdo de **Ecopetrol** para realizar fracking en EEUU.

ECONOMÍA

**Ecopetrol** ya lista los próximos dos complejos solares

REPORTAR ERROR

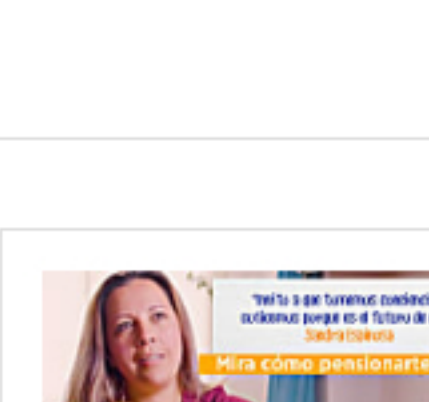
IMPRIMIR

## TE PUEDE GUSTAR



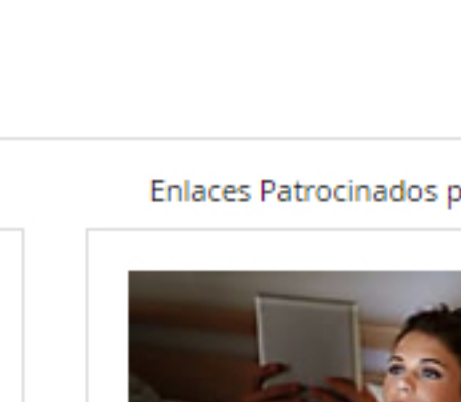
Aire acondicionado barato arrasa en nuestro país. ¡Qué genial idea!

Conk&it



Joven Independiente - Mi Plafa Mi Futuro

migdatamifuturo



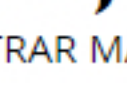
Aprende cualquier idioma en solo 2 semanas con este método...

Fant Phrasas

Enlaces Patrocinados por Taboola

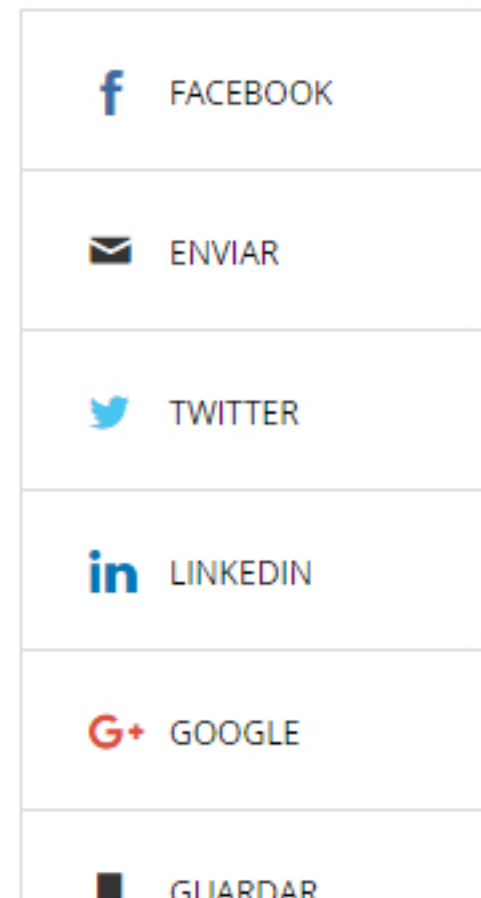
Siga bajando

PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO



# Hocol formaliza cuatro nuevos contratos con la ANH

Fueron suscritos este jueves, en el Proceso Permanente de Asignación de Áreas.



Archivo Portafolio.co

POR: PORTAFOLIO - JULIO 11 DE 2019 - 06:40 P.M.

Como resultado del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (PPAA) 2019, este jueves 11 de julio, Hocol suscribió con la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) el contrato de E&P COR 9, (100% Hocol), el cual está ubicado en el Valle Superior del Magdalena, y a través del representante de la Unión Temporal Hocol - GeoPark, suscribió los contratos para Llanos 86, Llanos 87, Llanos 104 (50% Hocol / 50% y operador GeoPark), ubicados en los Llanos Orientales.

En el bloque COR 9, Hocol se comprometió a invertir USD\$ 16 millones para la adquisición de 80 km2 de sísmica 3D y la perforación de un (1) pozo exploratorio, durante la primera fase del contrato.

Este contrato tiene una extensión de 126.61 km2, y está localizado en jurisdicción de los municipios de Carmen de Apicalá, Cunday, Purificación, Saldaña y Suárez, en el departamento de Tolima.

El área del bloque está adyacente a Campos Espinal, una de las operaciones que tenemos en este departamento donde tenemos una producción de 4,700 boepd.

En cuanto a los bloques adjudicados Llanos 86, Llanos 87 y Llanos 104, las empresas se comprometieron a invertir entre USD 80-110 millones en los próximos tres (3) años para la adquisición de 550 km2 3D de sísmica y la perforación de seis (6) pozos de exploración durante la primera fase de los contratos.

Estos tres (3) bloques tienen una extensión de 2.752 km2, y están localizados en jurisdicción de los municipios Puerto Gaitán y Puerto López, en el departamento del Meta, así como Maní, Monterrey, Tauramena y Villanueva, en el departamento del Casanare.

Las áreas contratadas son aledañas al bloque Llanos 34, operado por GeoPark desde el 2012, que registra una producción promedio de 70.200 boepd.

"Este Proceso Permanente de Asignación de Áreas ha sido un éxito. Se evidencia la reactivación de la industria del petróleo y gas; y para Hocol, esto representa un gran hito. Adquirir estos cuatro bloques afianza nuestra estrategia de crecimiento, consolida nuestro portafolio, y así mismo apalanca la estrategia del Grupo **Ecopetrol**. Igualmente, celebramos nuestra asociación con GeoPark, una de las compañías líderes de E&P en Latinoamérica", afirmó Rafael Guzmán, Presidente de Hocol.

RELACIONADOS

**Norma descongela millones de dólares**

Última actualización - noviembre 24 de 2019 - 08:25 p.m.

RECOMENDADOS

ECONOMÍA

En doce países, Colombia abre promoción petrolera

NEGOCIOS

En un mes Oxy define si operará en el Mar Caribe

ECONOMÍA

Invertirán US\$2000 millones en más proyectos petroleros

REPORTAR ERROR

IMPRIMIR

## TE PUEDE GUSTAR



El traductor instantáneo es un éxito rotundo en nuestro país, la idea es...

Instant Voice Translator



Conoce el plan para liquidar deudas atrasadas.

Resuelve tu deuda



Vuelos a precios bajo desde Colombia

Triplinair

Enlaces Patrocinados por Taboola

# Hocol descubre gas natural en el pozo