

Reporte de Medios de la USO

Lunes, 21 de noviembre de 2016

Ecopetrol cumple 22 años de operaciones en el Huila

Por Jorge Puentes Noviembre 18, 2016 0



Con una serie de actividades de tipo interno la **compañía petrolera Ecopetrol cumplió 22 años de operaciones en el Huila**, operaciones las cuales **comenzaron el 18 de noviembre de 1994** con la finalización de la concesión Neiva 450.

“Para la empresa **es fundamental contribuir a la generación de una prosperidad compartida y sostenible para todos los pobladores** del departamento del Huila. Por lo tanto se seguiremos aunando esfuerzos institucionales para contribuir al desarrollo de la región”, sostuvo el ingeniero Carlos Hernando Candela, Gerente de Operaciones de Desarrollo y Producción Huila en el marco de los eventos conmemorativos del vigésimo segundo aniversario que iniciaron este viernes con la celebración de la sagrada Eucaristía.

En ese sentido Candela expresó que **las operaciones de la petrolera en suelo opita se orientarán en el desarrollo de trabajos de sostenimiento de la producción** la cual se encuentra **por encima de los 25 mil barriles de petróleo** equivalente por día.

En este último trimestre del año **se avanza en la ejecución de más de 50 trabajos de reacondicionamiento o workover**, y la intervención en vasijas y líneas de flujo. Estas

operaciones generan en promedio 1.108 puestos de trabajo al mes, de los cuales 1.084, es decir el 98%, corresponden a trabajadores de la región.



La compañía ratificó su compromiso con el Huila.

Optimizar costos

De igual forma el dirigente mencionó que los principales retos que tiene la Gerencia están relacionados con **mantener la filosofía de optimización de costos, la ejecución de proyectos y el aumento de reservas** con los cuales se espera que el Huila siga siendo protagonista de primer orden en la industria petrolera nacional.

“Estos logros **los alcanzaremos apalancados en la puesta en marcha de procesos de transformación**, el fortalecimiento de la cultura organizacional, las buenas prácticas de ética, el respeto por la vida, el medio ambiente y por nuestros grupos de interés”, dijo.



La compañía comenzó operaciones en el Huila 18 de noviembre de 1994

Finalmente **en la parte social** y a corte del 30 de Septiembre de 2016 **en el Huila se encontraban vigentes 29 convenios sociales** con un aporte total de \$22.912 millones en alianza con la Fundación del Alto Magdalena, los Municipios de Neiva, Yaguará, Aipe, Baraya y Palermo, INFIHUILA, Cámara de Comercio de Neiva y Cruz Roja Colombiana Seccional Huila.

El **aporte de Ecopetrol es de \$10.882 millones de pesos**, de los cuales \$2.008 millones se encuentran por ejecutar

<http://noticias.opanoticias.com/ecopetrol-cumple-22-anos-de-operaciones-en-el-huila%3Dfb>

Y el dólar subiendo

20 de Noviembre de 2016 12:00 am

De nuevo el dólar superó los tres mil pesos y salen a flote muchas versiones del porqué de esta tendencia. Algunas otorgan un peso importante a la situación interna del país y concluyen que, por ejemplo, el cambio se debe a los resultados del plebiscito. Otras, por el contrario, encuentran una explicación en factores externos, como el triunfo de Trump en los EEUU. La realidad es que el precio

del dólar en Colombia sigue muy afectado por el precio del petróleo y su comportamiento reciente explica buena parte de la tendencia de la moneda americana en el país.

A finales de octubre se inició la caída en el precio del barril de petróleo, cotizándose por debajo de los 50 dólares. Noviembre comenzó con un precio de 48 dólares y esta semana estaba en 44 dólares. En los primeros 16 días de noviembre el barril de petróleo Brent cayó 8,6% y en el último mes 15%. Son valores para nada despreciables, especialmente porque se registraron en un corto tiempo. Otro hecho es que, a pesar de caer el valor de las exportaciones de petróleo en el país, estas siguen representando una porción importante de las ventas al exterior: 32% a agosto de este año.

Los precios del dólar y el petróleo están muy relacionados en Colombia. El coeficiente de correlación mide el grado de asociación y toma valores entre 0 y 1, moviéndose de menor a mayor dependencia. Para este caso, ese coeficiente es de -0,89, lo que ratifica la alta asociación inversa entre las dos variables: cuando una cae la otra aumenta y viceversa.

El precio del petróleo cae principalmente porque los intentos de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) por limitar la producción de sus miembros fracasaron. Irán, uno de los países con mayor producción, solicitó a la OPEP ser excluido del acuerdo y anunció un aumento en su producción de 210 mil barriles diarios. También contribuyó a la caída reciente en los precios, la elección de Trump por sus anuncios de eliminar regulaciones que favorecerían al sector de hidrocarburos en su país. Esto ayudaría al sector productor de petróleo de esquistos en Estados Unidos, el cual redujo sus costos y es competitivo a precios de barril por debajo de 40 dólares.

En síntesis, hay incertidumbre en el mercado petrolero y habría que esperar la reacción de la OPEP ante las medidas que pueda adoptar Trump al asumir el poder. Esas circunstancias externas terminarán determinando el comportamiento del precio del dólar en Colombia, hasta tanto el petróleo continúe siendo nuestro principal producto exportador.

jbonetmo@banrep.gov.co

<http://www.eluniversal.com.co/opinion/columna/y-el-dolar-subiendo-11606>

Producción de petróleo cayó 15,3 % en octubre

El Ministerio de Minas y Energía reveló que durante octubre la producción promedio de petróleo fue de 846.000 barriles diarios, esto representó una disminución de 1,47 % frente a los datos de septiembre de este año.

Sin embargo, la cartera de Minas no publica la comparación interanual, pero al consultar los datos históricos es posible determinar que la extracción de crudo en el país se redujo en 15,3 %, pues en el mismo mes del año pasado la producción promedio diaria fue de 999 mil barriles.

“La disminución se debió principalmente a coyunturas operacionales en campos como Castilla, Castilla Norte, Chichimene, Rubiales y Quifa, entre otros”, explicó en un comunicado el Ministerio.

En lo corrido del año a octubre, la producción promedio de petróleo en Colombia es de 892.000 barriles equivalentes por día. Así pues, hubo una reducción de 11,4 % si se tiene en cuenta que para igual periodo del año pasado se extrajeron 1.007 mil barriles por día.

En cuanto a la producción de gas, en octubre alcanzó los 949 millones de pies cúbicos por día, un 1,95 % menos que en septiembre de 2016.

No obstante, en el comparativo interanual la caída es de 10 %, pues en 2015 se extraían 1.050 millones de pies cúbicos cada día.

<http://www.elcolombiano.com/negocios/cae-produccion-de-petroleo-en-octubre-DN5395423>

Obama prohíbe perforaciones petroleras en partes del Ártico

Noticias Relacionadas: [Estados](#), [Ártico](#), [Petróleo](#), [Unidos](#), [Decisión](#),



El Espectador / El presidente de Estados Unidos, Barack [Obama](#), declaró el viernes partes del Ártico como zonas prohibidas para la explotación de petróleo durante los próximos cinco años, asestando un golpe a los esfuerzos del Partido Republicano de extender la extracción de combustible fósil.

La decisión significa que hasta 2022 no podrán ser consideradas concesiones para explotar gas o petróleo en el mar de Chukchi o en el mar de Beaufort.

"Considerando que el Ártico tiene un medio ambiente único y desafiante y el declive del interés industrial en el área, el camino correcto es renunciar a las concesiones del Ártico", dijo en un comunicado Sally Jewell, secretaria estadounidense del Interior y Recursos naturales.

El gobierno de Estados Unidos hizo un anuncio similar en marzo, cuando removió por cinco años al Océano Atlántico de la hoja de ruta.

Grupos ambientalistas saludaron el viernes la decisión como histórica y previa a un momento clave, luego que el presidente electo, Donald [Trump](#), prometió extender las perforaciones para petróleo y revitalizar la industria estadounidense del carbón.

"La noticia de hoy no puede llegar en mejor momento. El presidente [Obama](#) protegió los Océanos Ártico y Atlántico del petróleo", dijo el Club Sierra.

La decisión protegerá las rutas de migraciones de la vida salvaje, áreas cruciales de alimentación, el hábitat del fondo marino y el gran ecosistema marino del Ártico, dijo la organización no gubernamental, Pew Charitable Trusts.

La vicepresidenta para Estados Unidos de la ONG Oceana, Jackie Savitz, señaló que estaba "esperanzada" sobre el trazo de un nuevo camino para proteger el Ártico, más que para explotarlo.

"La presión por largas décadas para perforar en el Ártico puso en riesgo ese único y diverso ecosistema, con un costo de docenas de miles de millones de dólares y se crearon significativa controversia sin que se dieran los resultados prometidos", dijo Savitz.

También indicó que "las compañías han dispuesto de todas la oportunidad para encontrar petróleo y han fallado en cada intento debido a las condiciones extremas y al limitado tiempo de operaciones ahí".

Estados Unidos planea ofrecer potencialmente 11 concesiones, 10 en el Golfo de México y una en las costas de Alaska en el área de la Ensenada de Cook.

"El plan se focaliza en concesiones en los mejores lugares, aquellos que potencialmente tiene altos recursos, bajo conflicto y una infraestructura estable, y quita regiones que simplemente no son buenas para concesionar", dijo Jewell.

COLOMBIA: [Obama](#) prohíbe perforaciones petroleras en partes del Ártico

Con Información de **El Espectador**

<http://entornointeligente.com/articulo/9275395/COLOMBIA-Obama-prohiacute;be-perforaciones-petroleras-en-partes-del-Aacute;rtico-19112016>

El 2017 sería el renacer petrolero si el precio del barril es de US\$50

Algunas compañías, entre ellas dos filiales de Ecopetrol, ya han hecho anuncios de cómo estarán compuestas sus inversiones.



Según el marco fiscal del Minhacienda, la producción de petróleo de Colombia en 2017 sería de 913 mil barriles por día.

AFP
PORTAFOLIO

NOVIEMBRE 20 DE 2016 - 07:59 P.M.

La petrolera chileno británica GeoPark, anunció que en 2017 invertirá hasta US\$90 millones; Ecopetrol estima gastar en promedio por año cerca de US\$3.000 hasta 2020; Parex, socia de la estatal colombiana, destinará hasta US\$225 millones en todo el año, y ya se definió que arranca con US\$10 millones para los bloques Mares y Playón. Y Gran Tierra Energy, que si bien no ha revelado sus inversiones del año entrante, destinó este año US\$150 millones.

Con respecto a Ecopetrol, la empresa anunció que recibió y operó de forma eficiente y segura los campos Rubiales y Cusiana, y mantuvo estable la producción en Castilla y Chichimene, a pesar de las menores inversiones.

Así mismo, dijo que las positivas [perspectivas de precio](#) le permitieron dar vía a proyectos que agregarán gradualmente durante el 2017 una producción de 25.000 barriles de crudo por día y reactivar el campo Caño Sur, lo que mitigará la declinación de la producción de los campos maduros, en una clara muestra de la rápida capacidad de

reacción a las condiciones del entorno.

Hocol, otra de las filiales de la colombiana, se encuentra en labores exploratorias en la serranía de La Macarena, en concreto en el pozo Pegaso, el cual se tiene estimado con un potencial de entre 100 y 120 millones de barriles, este proyecto requerirá de la empresa, una inversión cercana a los US\$ 700 millones, claro está, que no serán gastados en su totalidad durante el 2017.

El pozo Pegaso se encuentra en los municipios de San Juan de Arama y Vistahermosa, en el Meta. La filial de Ecopetrol, tiene en la actualidad 38 bloques asignados por la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y produce entre 20.000 y 25.000 barriles de crudo por día. La empresa venía registrando inversiones anuales de por lo menos US\$ 200 millones. El año pasado destinó US\$120 millones, y alrededor del 60% de esa inversión en este año se fueron contempladas para actividades exploratorias.

(Además: [Ecopetrol ya hace cuentas del barril de crudo a 50 dólares](#))

Del otro lado, está el pozo Purple Angel (operado por Anadarko), delimitador del descubrimiento Kronos, el cual Ecopetrol sostuvo que iniciará perforación en el último trimestre del 2016, lo que permitirá precisar mejor el potencial exploratorio del offshore colombiano.

La importancia del recobro

En la actualidad, Ecopetrol cuenta con 17 pilotos activos para el incremento del factor de recobro y uno en desarrollo, de los cuales el 67 % son de operación directa mientras que el resto está bajo la operación de socios. Al día de hoy, 11 de ellos han presentado señales de incremento en producción. Adicionalmente, la empresa cuenta con 13 proyectos que han finalizado su fase piloto, y se encuentran en fase de análisis para una eventual futura expansión.

El piloto de inyección de agua en el campo Castilla continúa aportando información valiosa para la consolidación de la tecnología en el campo, presentando a la fecha un incremento de respuesta en producción del 60 % (783 bpd) en la zona de afectación del piloto.

(Lea: [¿Precios del petróleo volverían a bajar?](#))

Por otra parte, [Ecopetrol](#) reportó que en Chichimene, los 5 patrones de inyección de agua existentes evidenciaron respuesta positiva de incremento de presión y dos de ellos mostraron respuesta de producción. En los patrones en los que se ha presentado un incremento de producción, esta alcanza el 82% (2.404 bpd), resultados que han permitido avanzar en la estructuración del caso de negocio para la expansión de la tecnología en el campo.

Esto significa un gran reto técnico para Ecopetrol por las características particulares de crudos extra pesados y considerables profundidades.

Así las cosas, las petroleras están buscando las oportunidades para poder reactivar las labores de exploración **en el país**. Sin embargo, esta deberá ser reforzada con condiciones macroeconómicas que hagan viable los planes que comienzan a diseñar.

La subasta de bloques será otro de los mecanismos con los que se buscará darle dinamismo a la industria.

El precio debe mantenerse en US \$50 el barril

Desde que inició el desplome de los precios del petróleo hacia mediados del 2014, la actividad exploratoria de las compañías extractoras comenzó a desacelerarse, al punto, que durante este año las inversiones en exploración fueron prácticamente nulas. Hacia enero, cuando el barril se cotizaba en los mercados internacionales a 26 dólares, las empresas encontraron inviable el negocio y decidieron suspender las actividades en algunos campos.

Terminado el primer trimestre, el crudo elevó su precio hasta los 50 dólares y ha oscilado en ese nivel desde entonces. Al precio actual, las compañías extractoras comienzan a ver viable el negocio, y desde ya, alistan su fondos para sacar provecho del precio, que se ejecuten los planes de inversión que comienzan a anunciarse, dependerá de que el barril mantenga los 50 dólares, si cae nuevamente hasta los 40, el presupuesto para gastar el año que viene, se reduciría drásticamente.

Portafolio.co

<http://www.portafolio.co/negocios/2017-sera-el-renacer-de-la-industria-petrolera-en-colombia-501732>