

Reporte de Medios de la USO

Viernes, 03 de agosto de 2018

Por: Connie Martínez – Periodista

Crecen producción y reservas de Ecopetrol por recobro mejorado

En el 2017, la petrolera incorporó a su remanente 295 millones de barriles en reservas probadas.

El campo Dina duplicó producción gracias al recobro.

ECOPETROL

AGOSTO 01 DE 2018 - 09:47 P.M.

Para evitar que el país pierda su autosuficiencia petrolera, las empresas del sector acuden cada vez más a la técnica del recobro mejorado, para avanzar a pasos agigantados, no solo en el aumento de la producción, sino también en el de las reservas.

El caso que más llama la atención es el de Ecopetrol, ya que de los 295 millones de barriles de petróleo equivalente (Mbpe) de reservas probadas que la compañía logró incorporar a su remanente en el 2017, poco más de 73 millones fueron por recobro mejorado, lo que equivale al 25% de volumen adicional con respecto al 2016.

(Lea: [Ecopetrol reorganiza varias de sus estructuras directivas](#))

“En el 2017, las inversiones en el programa de recobro llegaron a US\$95 millones, y la capitalización contemplada para el presente año (2018) es por un monto similar. Desde el 2008 hasta hoy se han desembolsado US\$518 millones”, señaló un vocero de la petrolera colombiana.

Esta compañía en la actualidad desarrolla 12 pilotos de recobro en los campos de Chichimene, Castilla, La Cira-Infantas, Apiay-Suria, Nutria, Tisquirama, Brisas, Yariguí, Casabe y Teca.

(Lea: [Caño Limón - Coveñas ya lleva casi seis meses fuera de operación](#))

“Es una tecnología que se debe seguir impulsando, a la par de otras en distintas fronteras geológicas. El recobro permite al país un mayor aprovechamiento de los recursos en los campos maduros, que están en etapa de declinación, y garantizar la autosuficiencia energética a futuro”, dijo Francisco Jose Lloreda Mera, presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP).

Por su parte Inés Elvira Vesga, directora del área de Oil & Gas para Colombia de Norton

Rose Fulbright, recalcó que la técnica “permite compensar el efecto en la caída en las reservas de crudo, mientras se presentan nuevos descubrimientos y para ampliar el horizonte en autosuficiencia petrolera”.

(Lea: [Inversiones de Ecopetrol en el 2019 llegarían a \\$13 billones](#))

EL RECOBRO QUE MARCA HITO EN LA OPERACIÓN

Otra prueba de que la citada técnica le reporta a Ecopetrol buenos resultados, en cuanto a extracción de crudo, se registra en el campo Dina, ubicado a 17 kilómetros de Neiva, capital del Huila.

El proyecto que marca un hito para la industria de los hidrocarburos en Colombia por ser el primero de su tipo que se realiza en el país, busca aumentar la producción de crudo a partir de una sustancia gelatinosa que se denomina Poliacrilamida.

Esta emulsión, que se utiliza en la elaboración de pulpa de papel, la fabricación de alimentos, e incluso en el tratamiento de agua en los acueductos de país, se inyecta con agua mejorada en distintos puntos del mencionado campo, con el propósito de estimular el yacimiento y facilitar la extracción del crudo, que se encuentra en el subsuelo.

La mezcla de agua y ‘gel’ da como resultado un líquido de consistencia más viscosa que el agua normal. La sustancia ejerce una especie de ‘barrido’ para empujar a la superficie el crudo que no haya salido por efecto de la energía propia del yacimiento (lo que se denomina recobro primario) o de la inyección de agua o de gas (recobro secundario).

“Esta es una serie de tecnologías que se ha venido desarrollando hace varias décadas en la industria petrolera y logra que parte del petróleo, que no se puede recuperar con la energía del yacimiento, pueda ser extraído a la superficie”, señaló Germán Arce Zapata, ministro de Minas y Energía.

El jefe de la cartera minero energética agregó que, a través del desarrollo de estas tecnologías, Colombia apalancará su autosuficiencia energética a corto y mediano plazo.

Por su parte el vocero de Ecopetrol precisó que, para desarrollar el proceso, se utiliza la misma agua de producción del campo, es decir, “la que sale a la superficie mezclada con crudo dentro de las actividades cotidianas de extracción de petróleo en Dina, uno de los campos más antiguos de ese departamento y que se encuentra en fase de declinación natural”.

Con la aplicación de esta tecnología, Ecopetrol busca maximizar la rentabilidad de este campo, y en un futuro, de otros que conforman el mismo tren de producción de la formación Monserrate, en el Huila, donde se estima que aún hay 1.000 millones de barriles de aceite original.

“Se prevé que con la inyección de agua mejorada, el factor de recobro en Dina aumentará por lo menos en seis puntos, pasando de 33% a 39%”, señaló la fuente de Ecopetrol.

Al cierre de 2017, el campo Dina producía 450 barriles por día, y en la actualidad con la perforación de 11 pozos de recobro, la extracción se ha duplicado hasta llegar a cerca de 1.000 barriles promedio día. Y para el 2018 la proyección es llevarla hasta los 1.610 barriles.

Las inversiones en la primera fase del proyecto ascienden a US\$62 millones e incluyen la perforación y el completamiento de 16 pozos: cinco inyectores y 11 productores.

BALANCE DE LA TÉCNICA

Además de este proyecto en Huila, se adelanta la perforación de tres pozos en el campo Arrayán, los cuales han reactivado la industria petrolera, generando oportunidades de crecimiento para Ecopetrol y dinamizando la economía de la región.

La producción de Ecopetrol vía recobro es de cerca de 120.000 barriles por día, que equivale al 17% de la producción total.

Igualmente, en Colombia esta técnica abarca el 19% de la operación y el objetivo es llevarlo inicialmente al 26% y luego a niveles superiores al 30%.

Es así como en la actualidad el aceite original in situ de Colombia se calcula en cerca de 50 billones de barriles.

A la fecha se ha producido aproximadamente el 19%, cifra estimada en el país para este proceso.

“Así, cada punto porcentual (1%) de aumento a través del factor de recobro mejorado equivale a cerca de 500 millones de barriles de petróleo”, explicó el vocero de Ecopetrol.

Alfonso López Suárez

Redacción Portafolio

<http://www.portafolio.co/economia/crecen-produccion-y-reservas-de-ecopetrol-por-recobro-mejorado-519691>

A la cárcel exfuncionario de Ecopetrol por caso Petrotiger

Justicia - Marzo 13 de 2015, 12:04 am

Jaime Eduardo Urueta, exfuncionario de Ecopetrol. Foto: RCN La Radio.

Jaime Eduardo Urueta habría recibido 35 millones de pesos a cambio de beneficiar supuestamente a Petrotiger en un contrato.

Un juez envió a la cárcel La Picota de Bogotá a Jaime Eduardo Urueta, exfuncionario de Ecopetrol comprometido en el caso Petrotiger.

PUBLICIDAD

[inRead invented by Teads](#)

El exfuncionario habría recibido 35 millones de pesos a cambio de presuntos beneficios a la multinacional en uno de los contratos que tenía con la empresa petrolera. El presidente de Ecopetrol lamentó que la corrupción haya tocado a la compañía.

“Este es un hecho tremendamente doloroso para nosotros, estamos dolidos. No queremos que cosas como estas pasen en Ecopetrol”, indicó Javier Gutiérrez, presidente de Ecopetrol.

Agentes del CTI de la Fiscalía capturaron el pasado miércoles a cuatro funcionarios y dos exfuncionarios de Ecopetrol, presuntamente implicados en el escándalo de supuestos sobornos de la multinacional Petrotiger para acceder a contratos, informó el ente acusador.

Los delitos, que supuestamente se cometieron entre 2009 y 2010, "tienen relación con pagos indebidos efectuados por los entonces directivos de la empresa Petrotiger a servidores públicos de Ecopetrol", añadió la Fiscalía.

"De esta forma, lograron acceder a nuevos contratos", después del pago de unos 2.000 millones de pesos repartidos en seis contratos entre ambas compañías, apuntó la Fiscalía.

<https://noticias.canalrcn.com/nacional-justicia/carcel-exfuncionario-ecopetrol-caso-petrotiger>

El nuevo presidente de Esenttia lleva 28 años de trayectoria en la compañía

Jueves, 2 de agosto de 2018



Juan Diego Mejía fue ratificado

Johan Chiquiza Nonsoque - jchiquiza@larepublica.com.co

Luego de casi tres décadas (28 años) ejerciendo otros cargos en Esenttia, compañía que pertenece a Ecopetrol, se confirmó a Juan Diego Mejía como presidente de esta empresa.

La decisión la tomaron las juntas directivas, tanto de Esenttia como de Ecopetrol. Mejía ejercía como presidente designado desde finales de 2016 y previamente había ocupado los cargos de Vicepresidente de Abastecimiento y Vicepresidente de Operaciones, entre otros.

En los años que lleva ejerciendo esta función como encargado, el ya oficial presidente logró la primera ampliación de la planta de la compañía, con lo que se incrementó la producción de 200.000 toneladas a 400.000 toneladas.

Para 2016, esta empresa logró el puesto 11 en el país entre las de mejor reputación para trabajar, de acuerdo con Great Place to Work y premios en seguridad por tres años consecutivos.

“Seguiré liderando con la gente y para la gente, para seguir brindando valor agregado a nuestros clientes y grupos de interés en general, con nuestro propósito de ser actores responsables en la transformación sostenible de la sociedad”, indicó el nuevo presidente.

<https://www.larepublica.co/empresas/el-nuevo-presidente-de-essentia-lleva-28-anos-de-trayectoria-en-la-compania-2755775>

Así le ha ido a Ecopetrol con la contratación

El 96,5% de la mano de obra se vinculó a través de contratistas de la región. Mayo fue el mes que generó mayor ocupación con 1.760 puestos de trabajo.

Por
Redacción Web

-
2 de Agosto del 2018
58



En Mayo de 2018 se generaron 1.760 puestos de trabajos en el Huila. Cerca de 1.600 personas fueron las que laboraron durante el primer semestre del 2018, en las obras y proyectos que desarrolla Ecopetrol en todo el territorio huilense, a través de las firmas contratistas vinculadas con la Empresa, lo que demuestra el compromiso que tiene la entidad con esta región del país.

De ese grupo, el 96,5% (1.542 personas) corresponden a mano de obra local y el resto a personal de otros Departamentos de Colombia.

Estas cifras registran un aumento del 11%, frente al primer trimestre del año cuando se registraron 1.431 puestos de trabajo a través de las firmas contratistas que adelantaron diferentes proyectos para la empresa.

El gerente de Producción (e) de Ecopetrol en el Departamento del Huila, Martín Santos Rueda, señaló que el aumento es un reflejo de la reactivación de la industria petrolera en este sector de Colombia y que en síntesis se traduce en más proyectos e inversión.

“Afortunadamente los proyectos se vienen aprobando y en ese sentido tenemos recursos para adelantar las campañas, permitiéndonos tener un incremento en la generación de puestos de trabajo para la gente de la región”, dijo Santos Rueda.

Mayo ha sido el mes del año en el que se generaron más ocupaciones en el Huila, con 1.760 puestos de trabajos generados; presentando así, una alta contratación de mano de obra local y superando los lineamientos del Gobierno Nacional.

Trabajo para los huilenses

Por ley, la Empresa contratista tiene la obligación de contratar el 100% de la mano de obra no calificada y como mínimo el 30% de la mano de obra calificada. En ambos casos la residencia de las personas debe ser en el municipio o municipios donde se realiza el proyecto.

Los procesos de contratación se adelantan a través de las Agencias Públicas de Empleo autorizadas, en cumplimiento de lo estipulado en el decreto 1668, emitido por el Ministerio de Trabajo.

“La generación de ocupaciones en el Huila hace parte del compromiso social de la compañía y se traduce en el mejoramiento de la calidad de vida de las personas”, concluyó Santos Rueda.

<https://www.lanacion.com.co/2018/08/02/asi-le-ha-ido-a-ecopetrol-con-la-contratacion/>

Expresidente de Ecopetrol y directores de Reficar citados a imputación de cargos por administración desleal

Bogotá.

Jueves, 02 de Agosto de 2018 4:46 pm

Boletín 23588

REFICAR FASE II

Fiscalía estableció que habrían ocultado sensible información financiera sobre el proyecto de la refinería a la junta directiva y accionistas.

La Fiscalía General de la Nación concluyó la segunda fase de la investigación de Reficar. Como resultado de la misma se estableció el presunto ocultamiento de información sobre el plan de modernización de la Refinería de Cartagena que tienen connotación penal y que van más allá de simples problemas de planeación operativa o financiera.

En las pruebas recaudadas por los investigadores se obtuvo la declaración del testigo Nicolás Isaksson Palacios, que permitió establecer que hubo ocultamiento de información determinante sobre el impacto del proyecto de Reficar a la junta directiva de Ecopetrol y accionistas. La Fiscalía adelanta con Isaksson un principio de oportunidad.

El fiscal de conocimiento decidió imputar en audiencia ante juez de garantías de la ciudad de Bogotá, el delito de administración desleal agravada en concurso heterogéneo con obtención de documento público falso a:

Imputados

1. Javier Genaro Gutiérrez Pemberthy – expresidente de Ecopetrol.
2. Reyes Reinoso Yáñez – expresidente de Reficar y a la vez era miembro de la junta directiva.
3. Pedro Alfonso Rosales Navarro y Diana Constanza Calixto Hernández, integrantes de la junta directiva de Reficar.

El centro de servicios del complejo judicial de Paloquemao programó la diligencia de imputación a las mencionadas personas para el 11 de septiembre del presente año.

Archivo de investigación

Adicionalmente, el fiscal de conocimiento archivó el proceso que se adelantaba en la primera fase de la investigación de Reficar contra un expresidente y altos ejecutivos de Ecopetrol, quienes habían rendido interrogatorio.

La decisión cobija a:

1. Isaac Yanovich Farbaiarz – Expresidente de Ecopetrol.
2. Felipe Arturo Laverde Concha – Asesor jurídico de la vicepresidencia de Ecopetrol.
3. Jaime Leonardo Flórez Muñoz – Servidor del área financiera de Ecopetrol.
4. Donaldo César Ariza Argüelles- Vicepresidente jurídico de Ecopetrol.

La Fiscalía General de la Nación hace pública esta información por razones de interés general.

<https://www.fiscalia.gov.co/colombia/bolsillos-de-cristal/expresidente-de-ecopetrol-y-directores-de-reficar-citados-a-imputacion-de-cargos-por-administracion-desleal/>

Ecopetrol denuncia quema de retroexcavadoras en pozo petrolero en el Meta

País - Febrero 13 de 2018, 8:00 am

Foto: Ecopetrol

Los manifestantes agredieron con piedras a miembros de la fuerza pública, según informó el ente.

Ecopetrol denunció que manifestantes quemaron dos retroexcavadoras y los contenedores en los que estaba ubicado un laboratorio de pruebas de un pozo petrolero en el departamento del Meta.

PUBLICIDAD

[inRead invented by Teads](#)

"En el quinto día de bloqueos en la infraestructura de Ecopetrol en los municipios de Acacías y Castilla La Nueva, los manifestantes quemaron dos retroexcavadoras de un proveedor local de Acacías al servicio de una empresa contratista y los contenedores donde se ubicaba un laboratorio de pruebas", informó el ente.

Vea también: Ecopetrol anunció suspensión de sus operaciones en los campos de Castilla

Según un comunicado, los manifestantes agredieron con piedras a miembros de la fuerza pública, situación que dejó tres heridos.

Ecopetrol anunció este domingo que se vio obligado a cerrar y suspender las operaciones en los campos de Castilla, Chichimene y CPO-09 por actos vandálicos registrados en las últimas horas, donde encapuchados agredieron a por los menos 90 trabajadores.

Con esta medida se afecta la producción de casi 200 mil barriles de crudo al día, es decir, casi la tercera parte de producción de petróleo en el país.

<https://noticias.canalrcn.com/nacional-pais/ecopetrol-denuncia-quema-retroexcavadoras-pozo-petrolero-el-meta>

HASTA 2026 HAY GAS SIN ADICIONAR NADA

Gas natural, con futuro mundial y débil producción local

Economía

31 Jul 2018 - 10:00 PM

Jorge Saenz V. jsaenz@elespectador.com

Las reservas “onshore” de gas del grupo Ecopetrol ascendieron en 2017 a 571 millones de barriles de petróleo equivalente, precisa informe.



Piden políticas más agresivas para acelerar la producción de gas en el país. / Bloomberg

El futuro del gas natural en el mundo es bastante claro, mas no en Colombia, donde las empresas encuentran obstáculos para vencer. La Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgás) ha advertido que, de no encontrarse nuevos yacimientos, las actuales reservas alcanzarán hasta 2026, sin contar con la presencia de un fuerte fenómeno de El Niño en ese período. “Tenemos gas hasta 2026 si no se descubre nada más y se consumen todas las reservas hasta ese año”, dijo el presidente del gremio, Orlando Cabrales.

“Manteniendo la producción de gas natural en el total producido en el año 2016, se estima una relación reservas producción de gas a 2017 de 12,6 años, valor que se reduce a cuatro años en 2025 y a un año en 2029”, señala un informe de la Unidad de Planeación Minero-Energética (UPME) del Ministerio de Minas y Energía.

“El gas natural es el combustible fósil más limpio, ya que en su proceso de combustión genera emisiones muy inferiores en comparación a combustibles

como el carbón. Por ejemplo, las emisiones de CO2 son entre 40 y 50 % menores a las de carbón. Adicionalmente, el gas natural no genera ningún tipo de impureza o material particulado durante su combustión, razón por la cual no genera humo ni hollín”, estima Ecopetrol en un informe sobre este combustible.

Actualmente, el país está en capacidad de producir cerca de 1.200 GBTUD (giga-BTU [unidad térmica inglesa] por día) y la demanda está alrededor de 950 GBTUD. Es decir, en este momento hay excedentes, sostiene la petrolera colombiana.

La UPME admite que es notable la disminución de la producción nacional. Recuerda el informe que en 2013 el país mantuvo una producción promedio de 1.199 GBTUD, considerada la mayor producción diaria de los últimos nueve años. Un año después se presentó una disminución en el promedio diario de 3,8 %, lo que significó niveles de 1.153 GBTUD. En 2015 la disminución fue del 6,5 %, para una producción promedio de 1.078 GBTUD. En 2016 la situación no fue diferente y la producción diaria disminuyó en 4,7 %, a 1.207 GBTUD.

Hasta agosto del año pasado “tenemos un promedio de 955 GBTUD. El principal aporte está dado por los campos Cusiana, Cupiagua y de La Guajira, y un importante aumento desde 2016 en la producción de los campos del valle inferior del Magdalena, principalmente Nelson, Bonga y Mamey”, precisa el informe. El total de reservas de gas natural del país es de 4 terapiés, remarca Orlando Cabrales. Para incrementar esas reservas se requiere desarrollar “una política más agresiva”, sostiene el presidente de Naturgás.

La empresa Gas Natural dice que “en algunas zonas de Colombia, los depósitos de gas natural están bajo la superficie del suelo, como en el Huila, el Casanare o el Magdalena Medio”. En otros sitios, como La Guajira, se halla en el fondo del mar.

Destaca la empresa gasífera que el país cuenta actualmente con 14 campos principales de producción de gas natural, los cuales se encuentran localizados en cuatro regiones: Caribe, Santander, Llanos Orientales y Huila-Tolima.

Ecopetrol sostiene que las reservas *onshore* de gas del grupo ascendieron en el año 2017 a 571 millones de barriles de petróleo equivalente. La relación reservas probadas/producción es equivalente en el año 2017 a 12,4 años.

Cabrales sostiene que el país tiene un importante potencial de gas natural *offshore* (costa afuera), pero se requiere de políticas más claras. Recuerda que la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) se comprometió a elaborar una nueva minuta que dé claridad a la explotación en aguas profundas del Caribe colombiano y hasta el momento no lo ha hecho. Se requiere agilidad en la aprobación y expedición de las licencias ambientales y que se mejoren las medidas fiscales que incentiven la inversión.

“Ecopetrol y el país le están apostando a la exploración *offshore*, en donde ya se tiene evidencia de presencia de importantes cantidades de gas natural”, indica la empresa petrolera colombiana, que junto con la estadounidense Anadarko opera el pozo Kronos 1 en aguas ultraprofundas del sector sur del Caribe colombiano, a 3.720 metros de profundidad.

Pese a la baja producción, el país cuenta con reservas de gas para un consumo normal y sin sobresaltos. Ecopetrol ha anunciado que cuenta con el gas suficiente para cubrir incluso el 100 % de la nueva flota de la licitación de Transmilenio.

<https://www.elespectador.com/economia/gas-natural-confuturo-mundial-y-debil-produccion-local-articulo-803446>

Esta filial de Ecopetrol tiene nuevo presidente

Por

valora

-

2018-08-01

66



Juan Diego Mejía fue elegido presidente de Esenttia (Propilco), luego de estar en ese puesto como encargado desde 2016.

Es ingeniero químico de la Pontificia Bolivariana de Medellín. Tiene alrededor de 34 años de trayectoria en el sector petroquímico y gerencia de proyectos.

Fue vicepresidente de Abastecimiento y Logística de Propilco durante 11 años, además fue vicepresidente de operaciones en esa compañía. En ese periodo, estuvo involucrado en la primera ampliación de la planta, que llevó la producción a 400 mil toneladas desde 200 mil en productos plásticos y de petroquímica.

Antes de Mejía, ocupaba la Presidencia Amaury De La Espriella, quien pasó a igual cargo en Reficar.

Sobre Esenttia

Antes Propilco (cambio de estrategia de marca), hoy Esenttia es una empresa colombiana perteneciente al grupo empresarial Ecopetrol, dedicada a la producción y comercialización de materias primas esenciales para la industria del plástico como polipropileno, polietileno y masterbatch.

“Nos hemos convertido en sus aliados, prestándoles una excelente asesoría comercial y técnica; optimizando y actualizando nuestras tecnologías y procesos para ofrecerles productos y soluciones versátiles y de óptima calidad y ampliando nuestra capacidad y flexibilidad de producción, al mismo tiempo que nuestros canales de servicio al cliente, para satisfacer sus necesidades de manera integral”, describe en su página web.

La empresa fue comprada por US\$690 millones, es decir, tres veces su valor en libras, a los grupos Sanford y Santo Domingo, mediante un acuerdo firmado el 24 de diciembre de 2007.

<http://www.valoraanalitik.com/2018/08/01/esta-filial-de-ecopetrol-tiene-nuevo-presidente/>