

La meta de Ecopetrol son 800.000

ENERGÍA. EL PLAN DE NEGOCIOS DE LA EMPRESA CONTEMPLA INVERSIONES DE HASTA US\$17.000 MILLONES. GRAN PARTE DE ESE MONTO IRÁ PARA PRODUCCIÓN, EXPLORACIÓN Y AUMENTO DE RESERVAS

BOGOTÁ

Los \$13,3 billones de utilidades que registró Ecopetrol en 2019 tan solo son la antesala del ambicioso plan de negocios que contempla la compañía a corto y mediano plazo.

Tras registrar que unas ventas totales por \$70,8 billones, la petrolera dio a conocer que continuará con su programa de eficiencias de capital, así como la consolidación de sus negocios. Eso no solo le permitirá alcanzar la meta de los 800.000 barriles de petróleo diarios, sino también los 300 megavatios en energías renovables a 2022.

El nuevo plan de Ecopetrol contempla inversiones que van hasta los US\$17.000 millones en dos años. El monto estará destinado a mantener el crecimiento en las reservas, la producción, la búsqueda de oportunidades y la diversificación del portafolio. De acuerdo con la compañía, gran parte de dichos recursos estarán concentrados en Colombia e irán de manera colateral a mantener la transformación digital y operativa a la que le apuesta la firma.

“Los US\$17.000 millones es una cifra muy importante, este año serán unos US\$5.500 millones. La mayoría de inversión es en el país, y para exploración, y producción. En la medida que nosotros sigamos adelante, queremos aumentar el nivel de actividad. En transporte, se requieren aportes importantes y en refinación también. Y, claro, seguir apostando por la sostenibilidad desde el punto de vista energético”, explicó Felipe Bayón, presidente de Ecopetrol.

La división de las inversiones planteadas por la compañía se verá en tres focos: 58% está orientada a continuar el desarrollo rentable de los activos existentes y acelerar la transición a gas; 26% a la continuidad operativa; y 16% a apalancar la innovación, tecnología y descarbonización. Esto será a lo largo de estos dos años y se cumpliría bajo unas cuentas de menos de US\$30 por barril, agregó el presidente.

El segmento de exploración y producción serán sin duda la punta de lanza que le permitirá a la empresa seguir creciendo. Por eso, la compañía, en su plan de negocios, plantea que 83% de todas las inversiones se hagan en activos estratégicos como el Piedemonte, Rubiales, los campos del Valle Medio del Magdalena y en áreas foco como



Felipe Bayón
Presidente de Ecopetrol

“Este año serán US\$5.500 millones. La mayoría de inversión en el país y para exploración y producción. En la medida que sigamos adelante, queremos aumentar la actividad”.



Julio César Vera
Experto en hidrocarburos

“Con la llegada de Shell, se está hablando que el primer gas se podría ver hacia 2024. Ahí hay que ver como se construyen facilidades para que se avance rápidamente”.

Siganos en:

www.larepublica.co

Con el informe sobre cómo el coronavirus afecta el precio del petróleo.



Brasil y Permian. En exploración, por su parte, se prevé la perforación de más de 30 pozos ubicados especialmente en Colombia.

A esto se sumará el monto que destinarán para explorar en el Caribe colombiano. Luego de que el Grupo firmó nuevos contratos y se ganó otros más con el Proceso Permanente de Asignación de Áreas (Ppaa) de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ya se anunció que se tiene previsto continuar con la evaluación y desarrollo de los descubrimientos gasíferos en esa zona del país. Para esa tarea, tendrán US\$200 millones para ese periodo (2020 -2022).

“Este es un presupuesto modesto frente a lo que se debe

hacer en costa afuera. Sin embargo, claramente con la llegada de Shell, se está hablando que el primer gas se podría ver hacia 2024. Ahí hay que ver cómo se construyen facilidades para que la empresa logre avanzar rápidamente”, explicó Julio César Vera, gerente general de Valjer Energy S.A.S, y experto en hidrocarburos.

REFINACIÓN Y TRANSPORTE

En refinación y transporte, las apuestas también son claras. En el primer rubro, se destinará 11% de las inversiones, enfocadas en el aprovechamiento y optimización de la infraestructura actual. En este frente se realizarán mantenimientos mayores y actualiza-

ciones tecnológicas en las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena, así como la ejecución del proyecto de interconexión de este último plan.

Todo esto se hará por la estrategia que tiene la empresa para avanzar con la producción de combustibles más limpios para el país. De hecho, eso “ratificará la calidad interna del diésel entre 10 y 15 ppm de azufre y reducir el de la gasolina a máximo 50 ppm de azufre”, dijeron.

En cuanto a transporte, se destinarán 5% para este frente. Aquí, según Ecopetrol, se estudiarán oportunidades de inversión en polductos asociadas al aumento de la demanda de combustibles en Colombia, para las cuales se estiman cer-

EL PLAN DE NEGOCIOS DE ECOPETROL PARA 2020 -2022



Inversiones 2020-2022

Financiero (Cifras en millones)

US\$13.000 - US\$17.000

Flujo de caja

US\$21.000 - US\$22.000

Roace: menor de 11%

Ambiental y social



300 megavatios en energías renovables

US\$320 - US\$500 millones en inversiones socioambientales

Fuente: Ecopetrol / Gráfico: LR-AL-VT

Operativo

Producción barriles / día

750.000 - 800.000

Volumen transportado barriles / día

1,1 millones - 1,2 millones

Carga de refinerías

370.000 - 420.000 barriles diarios

Índice de reposición de reservas: 100%

10 proyectos de la agenda digital que buscan maximizar la producción, mejorar el margen de comercialización y refinación



La meta de pozos exploratorios para 2020 es de 30

En marzo se conocerá la propuesta de distribución de dividendos

US\$200 millones para los descubrimientos gasíferos costa afuera (2020 - 2022)

US\$300 millones para el segmento de transporte

MINAS. LA ZONA ESTÁ EN SEGOVIA, ANTIOQUIA

Gran Colombia Gold descubrió veta de alto tenor en mina ‘El Silencio’

BOGOTÁ

Gran Colombia Gold Corp. anunció un descubrimiento de más oro en su mina ‘El Silencio’, ubicada en Segovia (Antioquia).

La compañía detalló que este hallazgo se evidenció gracias a los resultados finales del estudio de los últimos 61 hoyos de perforación, con 7.229 metros, de los programas de operación dentro de la mina en 2019 y también de los seis hoyos de perforación kick-off adicionales (2.842 metros), que

actualmente se encuentran en ejecución en la zona.

Los números reales serán dados a conocer en marzo de este año, fecha en la que la minera entregará sus cifras de reservas y recursos minerales actualizados de la operación en Segovia.

Entre tanto, la campaña de perforación dentro de la mina y en sus cercanías culminó en 2019 con cuatro plataformas operando desde estaciones subterráneas y de superficies especiales, compuestas por un total

CIFRAS DE GRAN COLOMBIA GOLD

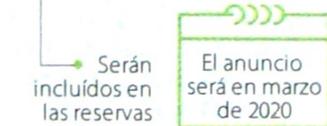
Estudios en mina ‘El Silencio’ Segovia, Antioquia

61 hoyos de perforación

7.229 metros

6 hoyos de perforación adicionales

2.842 metros



Fuente: Gran Colombia Gold

de 219 hoyos que alcanzaron cerca de 27.205 metros.

Serafino Iacono, presidente de la Junta Directiva de la empresa, comentó que la operación en ‘El Silencio’ “demuestra su capacidad como sistema

Meta para 2020

30.000 metros de perforación

Perforación regional de 15.000 metros

Resultados en enero de 2020

Producción de oro



Gráfico: LR, VT

único de clase mundial, en términos de tamaño y de altos tenores, con descubrimientos que tienen potencial para hacer crecer los recursos de la mina”.

JUAN SEBASTIÁN AMAYA @sebasamayar

La producción que la compañía minera registró durante el pasado enero

Grand Colombia Gold reportó que, durante enero de este año, registró una producción de 18.501 onzas de oro que representaron un alza anual de 31%, pues en enero de 2019 obtuvo 17.941 onzas del metal. La producción de oro de los últimos 12 meses en las minas operativas (‘El Silencio’, en Segovia-Antioquia, y ‘Marmato’, en Caldas) continuó en el nivel de las 240.000 onzas a finales del primer mes de 2020. Lombardo Paredes, CEO de Gran Colombia, proyectó que, para todo este año, la mina ‘El Silencio’ podría dar más de 200.000 a la empresa y ‘Marmato’ 35.000 onzas.

barriles diarios

ca de 31 inversiones que demandarán hasta más de US\$300 millones.

NO CONVENCIONALES

Si bien desde el año pasado ya está operando *Ecopetrol* en el Permian, Estados Unidos, la cuenca más grande de Yacimientos No Convencionales en el mundo, la empresa busca fortalecer dicha operación y continuar sumando reservas y producción a corto plazo.

Además, seguirán a la espera de lo que suceda en Colombia con la reglamentación de los Proyectos Piloto de Investigación Integral (Ppii), por lo que aún no se define cuándo realmente podrían iniciar trabajos en este frente.

“Eventualmente (la reglamentación) estará lista en los próximos meses. Nosotros con base en eso, haremos proceso de licenciamiento: Todo el tema de obras civiles y perforación. En ese sentido, sería al final de este año y el próximo año. Seguimos convencidos que el potencial del país es muy grande”, dijo **Bayón** en la teleconferencia de entrega de resultados.

La razón de fondo por la cual la petrolera aún contempla con gran fuerza esta posibilidad es debido a la experiencia operativa y financiera que ha logrado en Permian. De acuerdo con el presidente, esta actividad de no convencionales es una “actividad de ciclo corto que muy pronto se puede escalar”, por lo

que se hace muy viable para la empresa avanzar en este foco.

“La industria está a la espera para que se surtan todos los trámites de aprobación. Sin embargo, como están los tiempos esos pilotos se estarían realizando a partir del próximo año”, añadió **Orlando Cabrales**, presidente de *Naturgas*.

Es de resaltar que la semana pasada el viceministro de Energía, **Diego Mesa**, añadió que en los próximos días saldría el decreto que reglamenta los pilotos de investigación en el país. Aunque desde el *Gobierno* no se ha revelado cómo será la hoja de ruta para surtir los trámites, se estima que de darse el aval, las empresas tendrían que alistar todo su arsenal para sacar adelante la documentación.

KEVIN STEVEN BOHÓRQUEZ G
@KevinBohorque89

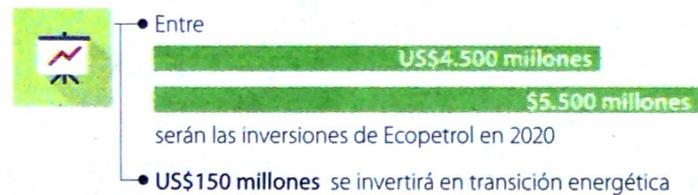
La empresa invertirá entre US\$4.500 millones y US\$5.500 millones este año

El *Grupo Ecopetrol* destinará entre US\$4.500 millones y US\$5.500 millones para este año, lo que representaría un aumento de entre 25% y 53% frente a la cifra de inyecciones orgánicas de 2019. Este plan fue construido con una expectativa de precio Brent en un rango de US\$50 a US\$60 por barril. En este rango, el objetivo es asegurar un retorno promedio sobre el capital empleado superior a 12%, lo que mantendría a *Ecopetrol* como una de las compañías de mayor generación de valor entre sus pares regionales.

\$13,3

BILLONES FUE LA UTILIDAD NETA DEL GRUPO ECOPETROL AL CIERRE DEL AÑO PASADO, SEGÚN SU REPORTE FINANCIERO.

PROGRAMA DE INVERSIONES PARA ESTE AÑO



Exploración y producción

80% de las inversiones irá en este frente



Producción 750.000 a 760.000 barriles de petróleo

Transporte 7% de las inversiones

Volumen estimado: 1,2 millones de barriles por día

Refinación y transporte

18% de las inversiones

Carga 380.000 barriles por día
• Combustibles limpios
• Gestión del agua residual
• US\$85 millones para proyecto de interconexión entre unidad original y nueva refinería de Cartagena

Transformación digital e innovación

• US\$126 millones invertirán para mejorar productividad y obtener más eficiencias
• Uso de inteligencia artificial, blockchain y bots

ENERGÍA. SE REGISTRARON 1.116 MILLONES DE PIES CÚBICOS

En enero, la producción de gas creció 5,6% y la de petróleo cayó 1,68%

BOGOTÁ

El *Ministerio de Minas y Energía* dio a conocer que la producción comercial de gas en enero llegó a los 1.116 millones de pies cúbicos promedio día (mpcpd), lo que representó un aumento de 5,6% sobre la cifra que se dio en el mismo mes del año pasado, cuando el dato llegó a los 1.057 mpcpd.

Sin embargo, la producción de enero fue 0,79% inferior respecto a la de diciembre de 2019 (1.125 mpcpd). De acuerdo con el informe, la disminución se presentó en los campos Gibraltar (Toledo-Norte de Santander), Carmentea (Tauramena-Casanare), Palmer (Pueblo Nuevo-Córdoba), Chuchupa (Manaure-Guajira), y Clarinete (La Unión-Sucre).

En petróleo, por su parte, la producción de enero llegó a los 883.872 barriles promedio al día, 1,68% menos respecto al promedio del año pasado, que

883.872

FUE LA PRODUCCIÓN DE BARRILES DE PETRÓLEO PROMEDIO QUE SE REGISTRÓ EN ENERO DE 2020, SEGÚN EL MINMINAS.

fue de 898.965 barriles promedio día.

Cabe señalar que en enero se presentó un incremento de 0,19% en la producción de petróleo frente a diciembre, cuando se extrajeron 882.222 barriles promedio al día. El alza se dio principalmente en los campos Castilla Norte, Akacias y Chichimene SW (Acacias-Meta), Rex Ne (Araucita-Arauca), Cajua (Puerto Gaitán-Meta), Llanito Unificado (Barrancabermeja-Santander), y Azogue (Tauramena-Casanare), además del inicio de producción en el campo La Belleza (Plato-Magdalena).

ADRIANA CAROLINA LEAL ACOSTA
@adrianaaleal1320

nueva
eps
gente cuidando gente

CONVOCATORIA REUNIÓN ORDINARIA ASAMBLEA GENERAL DE ACCIONISTAS DE NUEVA EMPRESA PROMOTORA DE SALUD S.A.

Nueva Empresa Promotora de Salud S.A. - NUEVA EPS S.A. convoca a la reunión ordinaria de la Asamblea General de Accionistas, que se llevará a cabo el día viernes veinte (20) de marzo de 2020, a las 11:00 a.m. en la sede administrativa de Cafam Floresta ubicada en la Av. Carrera 68 No. 90-88, Piso 5, Bloque 3, Sala de Juntas, en la ciudad de Bogotá, D.C.

Para efectos del ejercicio del derecho de inspección, dentro del término legal de quince (15) días hábiles precedentes a la realización de la reunión, quedan a disposición de los accionistas los documentos, libros y comprobantes exigidos por la ley, en la sede principal de la sociedad, carrera 85 K No. 46 A - 66, piso 2 ala sur, entre las 8 a.m. y las 5:00 p.m.

Se recuerda a los señores accionistas que caso de no poder asistir personalmente a la reunión ordinaria de la Asamblea General de Accionistas, lo podrán hacer por intermedio de un apoderado mediante poder escrito, teniendo en cuenta que en ningún caso podrán actuar como apoderados los administradores o empleados de la sociedad.

JOSÉ FERNANDO CARDONA URIBE
Representante legal

CONSTRUCCIÓN. ANALIZAN PROGRAMAS DE FINANCIAMIENTO A CORTO PLAZO

Anuncian nuevo plan para fortalecer los Planes Departamentales de Agua

BOGOTÁ

El *Ministerio de Vivienda, Ciudad y Territorio* y la *Federación Nacional de Departamentos* invitaron a los 32 gestores y gerentes de los Planes Departamentales de Agua (PDA) para construir una agenda que permita asegurar el financiamiento de los programas de agua potable y saneamiento básico a las comunidades.

El llamado se hizo en un evento en Bogotá en el que la cartera de vivienda pidió afinar las estrategias eficientes en la prestación de los servicios pú-

blicos domiciliarios en todos los territorios del país.

“Los PDA son actores estratégicos para el desarrollo del sector, de allí la necesidad de continuar fortaleciéndolos para alcanzar las metas”, dijo **José Luis Acero**, viceministro de Agua y Saneamiento Básico.

32

GESTORES Y GERENTES DE PLANES DEPARTAMENTALES DE AGUA DISCUTIERON PLANES DE FINANCIAMIENTO.

El subdirector de Fortalecimiento Territorial de la *FND*, **Julián López**, resaltó por su parte que “la *Federación* en su labor de construir políticas públicas que les permitan mayor autonomía a los departamentos, prestará toda la asistencia técnica para fortalecer los PDA, actores que le apuestan a la descentralización y cuentan con una experiencia significativa en la planificación, ejecución y desarrollo de programas de agua potable y acueducto”.

KEVIN STEVEN BOHÓRQUEZ G
@KevinBohorque89

vanti ✓

GAS NATURAL S.A. ESP

GAS NATURAL S.A. ESP (“Vanti”), atendiendo lo dispuesto en los estatutos, convoca a la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de la sociedad, que se llevará a cabo el día lunes 30 de marzo de 2020 a partir de las 8:00 a.m., en el Hotel Four Seasons Casa Medina, salón El Nogal, ubicado en la Carrera 7 No. 69A-22, de la ciudad de Bogotá, domicilio principal de la sociedad.

El orden del día será el siguiente:

1. Nombramiento del Presidente y Secretario de la reunión.
2. Lectura y aprobación del orden del día.
3. Lectura de poderes.
4. Verificación de quórum.
5. Informe sobre citación.
6. Informe de la Comisión que aprobó el acta de la reunión anterior.
7. Designación de la Comisión para la aprobación del acta.
8. Consideración y aprobación del informe de gestión del Representante Legal y de la Junta Directiva sobre el periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2019.
9. Informe del Revisor Fiscal.
10. Presentación y Aprobación de Estados Financieros correspondientes al periodo comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2019.
11. Proyecto de distribución de utilidades.
12. Elección Junta Directiva.
13. Fijación honorarios Junta Directiva.
14. Elección Revisor Fiscal y Fijación honorarios.
15. Reforma Estatutaria.
16. Proposiciones y Varios.

Todos los documentos indicados en el artículo 446 del Código de Comercio, estarán a disposición de los accionistas por el término legal en las oficinas de administración de la compañía ubicadas en la Calle 71A N° 5-38, piso 8º, Edificio Calimas de la ciudad de Bogotá D.C.

En caso de no poder asistir a la Asamblea, podrá hacerse representar atendiendo lo dispuesto en el artículo 184 del Código de Comercio.

(Original firmado)
RODOLFO ANAYA ABELLO
Presidente