[Grupo Ecopetrol] anuncia resultados del cuarto trimestre de 2020 y del año completo, así como una actualización de su plan de negocios 2021-2023

Noticias Proporcionadas Por PR Newswire - 2021-02-01 - 27 Views

Facebook Tweet Linkedin Reddit Digg StumbleUpon Pocket Pinterest Correo electrónico Compartir esta

[Grupo Ecopetrol] anuncia resultados del cuarto trimestre de 2020 y del año completo, así como una actualización de su plan de negocios 2021-2023

[19 febrero 2021]

BOGOTÁ, 23 de febrero de 2021 / PRNewswire / - [Grupo Ecopetrol] SA (BVC: ECOPETROL; NYSE: EC) informó hoy los resultados financieros del Grupo [Ecopetrol] para el cuarto trimestre y los resultados anuales para 2020, preparados de acuerdo con el Normas de Información aplicables a Colombia .

Tabla 1: Estado de Resultados Resumen Financiero - Grupo [Ecopetrol]

Mil millones (COP)	4T 2020	4T 2019	Δ ($)	Δ (%)	12m
Ventas totales	**14.190**	**10.581**	**(4.391)**	**(23,6%)**	**50,**
Depreciación y amortización	2.300	2.101	199	9,5%	8,9
Costo variable	5.536	7.547	(2.011)	(26,6%)	19,1
Costo fijo	2.471	2.622	(151)	(5,8%)	8,7
El costo de ventas	**10.307**	**12.270**	**(1.963)**	**(16,0%)**	**37,**
Ingresos brutos	**3.883**	**6.311**	**(2.428)**	**(38,5%)**	**12,**
Gastos operativos y exploratorios	2.459	771	1.688	218,9%	4,9
Ingresos de explotación	**1.424**	**5.540**	**(4.116)**	**(74,3%)**	**7,6**
Ingresos (pérdidas) financieros, neto	(260)	(245)	(15)	6,1%	(2,4
Participación en los beneficios de las empresas	(4)	seseta y cinco	(69)	(106,2%)	88
Utilidad antes de impuestos sobre la renta	**1.160**	**5.360**	**(4.200)**	**(78,4%)**	**5,2**
Impuesto sobre la renta	(659)	247	(906)	(366,8%)	1,8
Utilidad neta consolidada antes de deterioro	**501**	**5.607**	**(5.106)**	**(91,1%)**	**3,3**
Interes no controlado	(241)	(318)	77	(24,2%)	(1,1
Utilidad neta atribuible a propietarios de [Ecopetrol]	**antes de deterioro 260**	**5.289**	**(5.029)**	**(95,1%)**	**2,2**
(Gastos) recuperación por deterioro de activos a largo plazo	605	(1.751)	2.356	(134,6%)	62
Impuesto diferido de deterioro	(190)	471	(661)	(140,3%)	91
Utilidad neta atribuible a propietarios de [Ecopetrol]	**675**	**4.009**	**(3.334)**	**(83,2%)**	**1,6**
EBITDA *	**4.334**	**7.174**	**(2.840)**	**(39,6%)**	**16,**
Margen EBITDA	**30,5%**	**38,6%**	**-**	**(8,1%)**	**33,**

* Excluyendo el efecto de los gastos asociados al Plan de Retiro Voluntario, el EBITDA asciende a COP 4.629 millones en el 4T20 y COP 17.471 millones de del año.

Las cifras incluidas en este informe fueron extraídas de los estados financieros auditados de la Compañía. La información financiera está expresada en miles de millones de pesos colombianos (COP), o dólares estadounidenses (USD), o miles de barriles de [petróleo] equivalente por día (mboed) o toneladas, como se indica. A efectos de presentación, algunas cifras de este informe se redondean al decimal más cercano.

Declaraciones prospectivas: Este comunicado puede contener declaraciones prospectivas relacionadas con las perspectivas comerciales, estimaciones sobre los resultados operativos y financieros y el crecimiento de [Ecopetrol] . Estas son proyecciones y como tales, se basan únicamente en las expectativas de la administración con respecto al futuro de la Compañía y su acceso continuo al capital para financiar el plan de negocios de la Compañía. Estas declaraciones prospectivas dependen básicamente de cambios en las condiciones del mercado, regulaciones gubernamentales, precios competitivos, el desempeño de la economía y la industria colombianas, entre otros factores, por lo tanto, están sujetos a cambios sin previo aviso.

Las cifras incluidas en este informe no están auditadas. La información financiera está expresada en miles de millones de pesos colombianos (COP), o dólares estadounidenses (USD), o miles de barriles de [petróleo] equivalente por día (mboed) o toneladas, como se indica. A efectos de presentación, algunas cifras de este informe se redondearon al decimal más cercano.

En palabras de Felipe Bayón Pardo , director general de [Ecopetrol] :

"2020 fue un año desafiante para la industria, debido al colapso de los precios del [petróleo] derivado de la sobreoferta causada por descuentos dentro de la OPEP y luego debido a los desafíos causados por la pandemia Covid-19. Esta pandemia fue una emergencia de salud a nivel mundial y local nivel que estuvo acompañado de una fuerte contracción de la demanda de crudo y productos con múltiples desafíos sociales y económicos.

[Ecopetrol] pudo enfrentar este desafío sin precedentes demostrando su resiliencia y capacidad de adaptación y un entorno adverso y volátil, principalmente siempre la vida y el cuidado de nuestros colaboradores.

Nuestros resultados financieros lo demuestran: cerramos el año con un EBITDA de COP 16.8 billones y una utilidad neta de COP 1.7 billones , sendos [Ecopetrol] una de las pocas empresas de la industria petrolera mundial con utilidad del año. El plan de respuesta a la crisis, que aseguró la continuidad operativa y dentro de intervenciones decisivas en costos, priorización de inversiones, maximización de ingresos y financiamiento oportuno, permitió beneficiarse de la recuperación de la oferta y demanda de crudo a nivel mundial en la segunda mitad del año. Así, apalancado en la estrategia empresarial de [Ecopetrol] Grupo (EG) enfocado en diversificar los destinos de exportación y anticipar las ventas de nuestro crudo, logramos cumplir con nuestro objetivo de realización en nuestro portafolio de exportaciones, el cual aumentó 6% entre el 3T y el 4T 2020, de 38.4 USD / bl a 40.7 USD / bl.

[Ecopetrol] realizó un disciplinado monitoreo de sus costos y gastos, logrando un equilibrio entre las optimizaciones y la disponibilidad de recursos para garantizar una reactivación segura y rentable de la operación. Así, el costo unitario total para el año 2020 fue cercano a los 27 USD / bl, una disminución del 23% con respecto al año anterior, y un ahorro de costos de alrededor de COP 700 mil millones.

En medio de este entorno desafiante, durante 2020 el Grupo [Ecopetrol] mantuvo un firme compromiso con el bienestar de los colaboradores y el fortalecimiento de la economía local, en el marco de emergencia de salud provocada por el COVID-19. Más de $ 88 mil millones fueron comprometidos a través de nuestro programa de inversión social "Apoyo País", de los cuales destinamos el 86% al centro del año, beneficiando a cerca de 250,000 familias y 250 instituciones. Hemos apoyado el fortalecimiento del sistema de salud con equipos médicos, protección personal y productos de limpieza, hemos entregado ayuda humanitaria y activado a nivel nacional, promovido iniciativas de innovación e investigación y brindado apoyo tecnológico al Gobierno Nacional. Además, [Ecopetrol] Grupo se ha sumado a programas gubernamentales como "Compartamos Energía" y "Ayudar nos hace bien" (Ayudar nos hace bien). Asimismo, el Grupo diseñó e implementó diferentes programas de flexibilidad comercial y liquidez para proveedores y clientes.

El saldo de reservas alrededor los 1,770 millones de barriles de [petróleo] equivalente (mboe) refleja una reducción del 6,5%, resultado inherente al producción inicial de una disminución en el rango de 5% y 8%, debido a la caída de precios y menor actividad durante el período. El resultado refleja la incorporación de nuevos proyectos de producción, revisiones positivas por desempeño de producción, recuperación y optimización de variables técnico-económicas. Las reservas de gas representaron el 27% del total de reservas.

En exploración, [Ecopetrol] completó la perforación de 18 pozos, de los cuales 3 fueron exitosos, 9 terminaron el año en evaluación y 6 se encontraban secos. La viabilidad comercial de los descubrimientos Andina (en Colombia) y Esox (en el Golfo de México) fue ejecutada en el 4T20. La Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH, aprobó la transferencia de la participación del 50% de [Ecopetrol] a Shell en tres bloques en los que se ubican los descubrimientos de gas Gorgon y Kronos. Esta asociación estratégica fortalecerá aún más el desarrollo de estos descubrimientos en la provincia de gas costa afuera del Caribe colombiano.

En cuanto a la producción, en 2020 se alcanzó un promedio acumulado de 697 mboed, en línea con la meta de alcanzar niveles cercanos a los 700 mboed. En comparación con el 3T20, la producción del 4T20 aumentó gracias a mayores ventas de GLP y gas, así como a un mejor desempeño en los campos Lorena y Piedemonte, a pesar de los impactos del orden público y el cierre de la operación de gas de Castilla en diciembre.

Con respecto al gas natural, una prioridad estratégica para el Grupo [Ecopetrol] , representó el 17% de la producción total equivalente, El margen EBITDA del año cerró en 38,6% y una fuerte recuperación de más del 30% del EBITDA del segundo trimestre. Lo anterior se sustenta en la estabilidad de los precios en dólares y la buena dinámica comercial observada durante el período.

A su vez, la producción de hidrocarburos no convencionales en Permian aportó un promedio de 5,2 Mboed en 2020, aumentando su participación en la producción total de EG. Cerramos el año con 22 pozos en producción y 22 pozos adicionales perforados, que se espera estén terminados y puestos en funcionamiento durante el 1T21 .

En cuanto a la ejecución de los Proyectos Piloto de Investigación Integral - PPII para hidrocarburos no convencionales, el 24 de diciembre se firmó con la ANH el primer Contrato Especial de Propiedad de Investigación - CEPI, para el proyecto Kalé. Este posibilita el inicio de la etapa de licenciamiento y preparación para la ejecución de los PPII de [Ecopetrol] en Colombia . En 2021, estaremos enfocados en obtener licencias ambientales y cumplir con otros requisitos establecidos en la normativa nacional vigente antes de comenzar a operar, informando e incluyendo siempre a nuestros grupos de interés y destacando el carácter científico y técnico del proyecto.

El EBITDA anual del segmento upstream fue de COP 6,7 billones , equivalente a un margen de 18%.

El segmento midstream obtuvo resultados acordes a nuestras expectativas, con volúmenes transportados por 1.017 mbd, según la producción del país. Destacan también los menores tiempos de mantenimiento para la reparación del oleoducto Caño Limón-Coveñas, lo que le permitió operar más días y así que fuera recuperando ningún cisio de reversión en el oleoducto Bicentenario. El segmento reportó un EBITDA de COP 9,3 billones , equivalente a un margen de 76%.

El segmento downstream alcanzó un throughput consolidado de 355 mbd en el 4T20, el más alto del año. Avanzando en la senda de la calidad de los combustibles, en diciembre se inició una prueba piloto de gasolina con un contenido promedio de azufre de 50 ppm como máximo, nivel inferior a los niveles exigidos por la normativa vigente. El desempeño operativo y comercial de las refinerías permitió alcanzar niveles competitivos en un entorno negativo para el sector. Asimismo, Esenttia viceroids en producción y ventas, se destacó en 2020. El segmento reportó un EBITDA de COP 0,9 billones , equivalente a un margen de 3,1%.

A pesar de los desafíos enfrentados en 2020, nuestro compromiso con TESG se fortaleció en diferentes frentes. En la transición energética se lograron reducciones acumuladas de 1,9 MtCO2e, producto de la implementación de proyectos que se encuentran en ejecución desde 2010, logrando así de manera anticipada la meta que inicialmente se había fijado para 2022. En el frente de las energías renovables, se logró un importante paso al construcción del Eco Parque Solar San Fernando, que tendrá una capacidad de hasta 30 MW y se espera que entre en operación en el 2T21. Por su parte, Castilla Solar Fase Dos Park reportó ahorros en costos operativos cercanos a los COP 3,8 billones en 2020. Por otro lado, las emisiones de GEI producidas por la quema rutinaria de gas se redujeron en un 19% con respecto a 2019, contribuyendo así al compromiso de reducción de CO2e emisiones.

La transformación digital fue un pilar fundamental en la continuidad operativa durante la pandemia. Aseguró conexiones remotas para más de 15.000 empleados y para realizar más de 8.000 reuniones virtuales, por día, durante el año.

Con respecto al compromiso de fortalecer el gobierno corporativo, nos adherimos a la coalición Stakeholder Capitalism Metrics (SCM) del Foro Económico Mundial, y se avanzó por primera vez en la medición para buscar armonizar las métricas de sostenibilidad para facilitar las comparaciones entre empresas e industrias, sobre varios temas clave: relacionados con las personas, el medio ambiente, la prosperidad y la gobernanza.

En noviembre, [Ecopetrol] recibió una calificación de 64 puntos en la escala del Índice de Sostenibilidad Dow Jones (DJSI), ubicándose en el puesto 13 en la industria global integrada de [petróleo] y gas. Este puntaje permitió a la empresa ingresar al Mercado Integrado Latinoamericano DJSI - MILA, siendo la única empresa del sector en América Latina en ingresar. Además, la compañía recibió una calificación del sector cambio climático de COP en diciembre con una calificación C, ubicándose por encima del desempeño promedio general de la región.

Refiriendo nuestra capacidad para adaptarnos y reaccionar ante las condiciones cambiantes de un mercado particularmente complejo, actualizamos nuestro Plan de Negocios Grupo 2021-2023, que tiene como objetivo asegurar un crecimiento rentable para [Ecopetrol] , en una trayectoria de precios del Brent de USD 45 por barril para 2021, y USD 50 por barril en adelante. El plan también busca incrementar la resiliencia financiera y la agenda de transición energética y profundizar en TESG como uno de los pilares estratégicos de nuestra operación.

Dentro del componente orgánico del nuevo plan se destacan los siguientes elementos: i) una inversión que va desde los USD 12.000 hasta los USD 15.000 millones , financiada principalmente con generación interna de caja; ii) niveles de producción rentables cercanos a los 750 Mbpd al 2023 mantenidos en enfoque en el desarrollo de los campos con mayor impacto en nuestro portafolio de exploración y producción de Permian, la perforación de más de 40 pozos exploratorios y la continuidad de nuestro exitoso programa de recuperación mejorada; iii) volúmenes transportados superiores a un millón de barriles por día que reflejan expectativas positivas de crecimiento económico; iv) rendimiento conjunto de refinerías que oscilará entre 340 y 360 mil barriles diarios en 2021, buscando alcanzar alrededor de 420 mil barriles diarios en 2023, con el PCC; v) reducción de 3 MtCO2 a partir de 2023 y redefinición de las metas de reducción de emisiones a mediano y largo plazo durante 2021; vi) incrementar la capacidad de generación con energías renovables alrededor de 400 MW para el 2023; y vii) inversiones sociales y ambientales por $ 1,7 billones entre 2021 y 2024. De igual forma, invertiremos entre USD 180 y USD 150 millones en innovación y tecnología para acelerar la transformación digital. Este plan está alineado con nuestros principios culturales: la vida primero, la ética, la pasión por la excelencia, hacer posible lo imposible, el liderazgo y la inclusión, así como el trabajo en equipo. Asimismo, responde a los desafíos del medio ambiente con un enfoque de sustentabilidad y asegura una estrategia que agrega valor a EG y al país.

Por otra parte, el 27 de enero de 2021, la Compañía anunció su interés en adquirir el 51,4% de las acciones en circulación de ISA, actualmente propiedad de Interconexión de Hacienda y Crédito Público.

La eventual adquisición de la participación en ISA responde al interés estratégico de [Ecopetrol] de incursionar en nuevos negocios alineados con las oportunidades de electrificación y descarbonización, derivadas por la transición energética, y que a su vez apalancan el crecimiento rentable del Grupo y mejoran su perfil de riesgo empresarial.

La participación en ISA permitiría a los accionistas de [Ecopetrol] vincular una posición material en una empresa consolidada, líder en un sector estratégico para la expansión energética, con un calificador de clase mundial, en equipo de liderazgo de primer nivel y un gobierno corporativo comprobado. A través de una sola transacción, [Ecopetrol] se posicionaría en un estado clave en el negocio eléctrico con clares perspectivas de crecimiento futuro. Además, un negocio de características similares al de infraestructura petrolera, en el que [Ecopetrol] se participa a través de su subsidiaria Cenit, también podría expandirse a la cartera de EG. Estos negocios son intensivos en capital, regulados, con importantes barreras de entrada y margenes y retornos de capital competitivos que brindan estabilidad al flujo de caja, en relación con la estabilidad de los precios de los hidrocarburos.

La adquisición se financiaría parcialmente con una emisión de acciones cuyo propósito específico es financiar esta oportunidad de crecimiento y consolidación. Esto permitiría a [Ecopetrol] emprender una oportunidad de transformación sin cambiar los planes de inversión en su negocio principal de [petróleo] y gas y sin afectar los índices de deuda que respaldan su grado de crecimiento.

En el futuro, en caso de tener éxito en la transacción, visualizamos un [Ecopetrol] más robusto , con una posición sólida en [petróleo] , gas, infraestructura energética y energía de bajas emisiones. La Compañía continuará enfocándose en el negocio de hidrocarburos, con una participación creciente de

gas. La generación renovable para autoconsumo seguirá siendo clave para reducir los costos operativos y la huella de emisiones. Incrementaremos nuestro nivel de ambición en descarbonización en términos de reducción de emisiones, y avanzaremos con la evaluación de nuevas tecnologías y modelos de negocio, como soluciones climáticas naturales, CCUS (Captura, Uso y Almacenamiento de Carbono) e hidrógeno verde.

Dicho esto, incluimos el 2021 con una sólida posición financiera, fortalecida tras la crisis, con expectativas de crecimiento rentable y sostenible en todos los frentes del negocio, y con la clara aspiración de materializar una oportunidad transformadora para la Compañía a través de la potencial adquisición de la participación en ISA. Este plan abonta los desafíos y oportunidades del medio ambiente, manteniendo nuestra promesa de crear valor para nuestros accionistas y partes interesadas, apalancado en los pilares de crecimiento, disciplina de capital y protección de efectivo, todo respaldado por TESG.

Felipe Bayón Pardo
Consejero Delegado de
[Ecopetrol] SA *

Para revisar el informe completo, visite el siguiente enlace: https://www.[ecopetrol].com.co/wps/wcm/connect/f9e20fe8-8025-40bc-a0ed-a0ed01fe6dd1/Reporte+4T20+ENG+Impa.pdf?MOD=AJPERES&attach=false&id=1641115817720

[Ecopetrol] es la empresa más grande de Colombia y es una petrolera integrada que se encuentra entre las 50 más grandes del mundo y las cuatro más grandes de América Latina . Además de Colombia , obtiene gran más del 60% de la producción del país, está activa en exploración y producción en Estados Unidos (Cuenca Permica y Golfo de México), Brasil y México . [Ecopetrol] opera la refinería más grande de Colombia, la mayor parte de la red de oleoductos y productos del país y está aumentando significativamente su participación en biocombustibles. Este comunicado de prensa contiene declaraciones relacionadas con las perspectivas comerciales, estimaciones de los resultados operativos y financieros y las perspectivas de crecimiento de [Ecopetrol] . Todas son proyecciones y, por lo tanto, se basan únicamente en las expectativas de la administración sobre el futuro de la empresa y su acceso continuo al capital para financiar su plan de ventas. El logro de estas estimaciones en el futuro depende de su desempeño en determinadas condiciones de mercado, regulaciones, competencia, el desempeño de la economía y la industria colombianas, y otros factores; por lo tanto, están sujetos a cambios sin previo aviso.

Para más detalles, comuníquese con:

Jefe interino de Mercado de Capitales
Juan Pablo Crane
Teléfono: + 571-234-5190
Correo electrónico: inversores@[ecopetrol].com.co

Comprensión con los medios (Colombia)
Jorge Mauricio Téllez
Teléfono: + 571-234-4203
Correo electrónico: mauricio.tellez@[ecopetrol].com.co

Clausuraw contenido original: http://www.prnewswire.com/news-release/[ecopetrol]-group-anunces-4th-quarter-2020-and-full-year-results-as-well-as-an-update-of-its-business-plan-2021-2023-301234012.html

FUENTE [Ecopetrol] SA