

**Felipe Bayón (vídeo):** El 2022 fue un año histórico para el Grupo Ecopetrol. Gracias al compromiso de más de 18 mil empleados directos y 130 mil aliados contratistas, logramos resultados operativos y financieros excepcionales, con utilidades récord de más de 33 billones de pesos, ingresos de casi 160 billones de pesos, una producción que retomó la senda de crecimiento con un promedio de 709 mil barriles por día en el año y que inicia este año, el 2023, en niveles superiores a los de la prepandemia. Pero todo esto no tendría mérito sin haber honrado nuestro compromiso con la vida, primero la vida, y es por ello que, con mucho orgullo pero también con mucha humildad, quiero destacar que logramos el indicador de la frecuencia de lesiones registrables, o TRIF, por sus siglas en inglés, más bajo en toda la historia de Ecopetrol. Y esto nos ubica como una de las cinco compañías más seguras del mundo. Estos resultados también permiten mirar hacia adelante, hablar del futuro. En 2022 pusimos en marcha nuestra estrategia 2040, Energía que Transforma, que es una hoja de ruta integral, robusta, que marca ese camino para seguir creciendo en la senda de la transición, la sostenibilidad, un proceso que iniciamos hace más de cinco años. En realidad, avanzamos sin pausa en nuestro objetivo de contribuir a la soberanía energética del país, la descarbonización con combustibles limpios de altísima calidad para todos los colombianos, con infraestructura de transmisión eléctrica eficiente y también en la descarbonización a través de nuestras soluciones de bajas emisiones. Ahí podemos ver el gas, las energías renovables, el hidrógeno. Todo esto hace posible aportarle al país, a las comunidades, muchos más recursos que son fundamentales para seguir cerrando las brechas que tanto requiere este país. De esta forma, el Grupo Ecopetrol se consolida como una organización ágil, dinámica, que se adapta de manera oportuna a los cambios de la industria energética y a los retos que trae consigo la mitigación del cambio climático. Hoy, Ecopetrol es una compañía diversificada de energía y hoy Ecopetrol es líder en muchos aspectos a nivel local, regional y global. Nuestros hitos del año 2022 así lo demuestran. Crecer con la transición energética. Los descubrimientos de Gorgon 2 y Uchuva 1 nos permitieron comprobar que Colombia tiene un potencial muy importante para ser autosuficiente en gas, considerado como el combustible de la transición energética y que el país podría contar con los volúmenes necesarios para abastecer sus necesidades futuras. También iniciamos el desarrollo del plan estratégico de hidrógeno de bajo carbono del Grupo Ecopetrol con el piloto que hizo posible producir la primera molécula de hidrógeno verde en la refinería de Cartagena. Logró que sienta las bases para comenzar con los proyectos a escala industrial a partir del 2025. Un tercer hito fue la incorporación de 208 megavatios provenientes de fuentes no convencionales de energía renovable, consolidándonos como el mayor autogenerador de energía renovable del país. Generar valor con sostenibilidad. Alcanzamos una reducción de emisiones de gases de efecto invernadero de 416 mil 672 toneladas gracias a nuevos proyectos de eficiencia energética.

Disminución de la quema en teas y emisiones fugitivas nos llena de satisfacción haber superado en 59 por ciento la meta de 262 mil 761 toneladas establecida para el año. Además, CENIF y todas sus filiales, en conjunto con Essentia y 11 filiales de ISA, recibieron la certificación de carbono neutralidad por parte del ICONTECH gracias al cumplimiento riguroso del plan establecido para tal fin. También avanzamos en la meta de ser agua neutral al 2045. Por eso lanzamos un proyecto con Accenture y Amazon Web Service para la gestión integrada del agua que permite la simulación y optimización de los procesos de captación, uso y disposición de este líquido en tres activos del Grupo Ecopetrol. Conocimiento de vanguardia. Nos enfocamos en diseñar soluciones tecnológicas y de innovación para impulsar la transición energética a través de iniciativas como Energitech y el Centro de Innovación y Tecnología del Caribe, donde el hidrógeno es el gran protagonista. Retornos competitivos. En el 2022, Ecopetrol alcanzó transferencias a la nación histórica por más de 42 billones de pesos en impuestos, regalías y dividendos que contribuyen al bienestar y a mejorar la calidad de vida de los colombianos. Así, con logros y acciones significativas en los cuatro pilares de nuestra estrategia 2040, avanzamos con paso firme para seguir construyendo un país de todos para todos.

**Felipe Bayón:** Muy buenos días y bienvenidos a la conferencia de resultados del cuarto trimestre y del cierre del año 2022 para el Grupo Ecopetrol. Quiero iniciar resaltando el esfuerzo, compromiso y la constancia de nuestros más de 18 mil empleados y de los cerca de 130 mil trabajadores aliados, contratistas. Es gracias a todos ellos que hoy podemos entregar lo que son los mejores resultados de la historia del Grupo Ecopetrol. En el año 2022 generamos ingresos por casi 160 billones de pesos, una evita de 75.2 billones de pesos y una utilidad neta de 33.4 billones de pesos, duplicando así las utilidades obtenidas en todo el año 2021. Estos resultados están apalancados, entre otras cosas, por un ambiente favorable de precios internacionales, el incremento en la producción de hidrocarburos, ese negocio que es el negocio tradicional, nuestra estrategia agresiva y proactiva de comercialización. Excelentes resultados en la línea de negocios de transmisión, vías y telecomunicaciones y en el crecimiento de la demanda nacional de nuestros combustibles, que en última se traduce en mayores ventas de productos. Los resultados operacionales, financieros y en sostenibilidad estuvieron alineados con las metas trazadas para el año, superándolas incluso en algunos casos. Esto refleja nuestro compromiso con la competitividad y la sostenibilidad de largo plazo del negocio. Quiero destacar ante ustedes algunos logros. En el 2022 no tuvimos ninguna fatalidad en nuestras operaciones y logramos el índice de frecuencias de lesiones registrables totales TRIF, por sus siglas en inglés, más bajo en la historia de la compañía, reflejando una operación confiable, segura, eficiente para todos nuestros colaboradores. Tuvimos también una producción promedio

para el año 2022 de más de 709 mil barriles de petróleo equivalentes por día, superando la meta indicada al mercado. En términos de capacidad de suministro de energías renovables alcanzamos 208 megavatios el año pasado. Tuvimos mayores inversiones sociales y ambientales que alcanzaron para el 2022 615 mil millones de pesos, lo que significa un incremento del 31 por ciento frente al año anterior. Y hay algunos indicadores que también quiero compartir con ustedes. El factor de deuda bruta a EBITDA, que cerró en 1.5 veces, la generación de flujo de caja operativo por más de 36 billones de pesos y la ejecución de inversiones orgánicas o CAPEX, como lo llamamos en la industria, por más de 5 mil 400 millones de dólares. Todos estos son el reflejo de la disciplina de capital y la fortaleza financiera del grupo. Pasemos, por favor, a la siguiente lámina. Tras superar dos crisis en menos de una década, hemos logrado entregar resultados históricos, alcanzando hitos transformacionales como la perforación del primer pozo costa afuera, Offshore, operado por una compañía colombiana, el Pozo Molusco 1, en el año 2017, y los tres descubrimientos costa afuera posteriores al Pozo Molusco 1 que permiten que el Caribe colombiano hoy sea esa gran área para gas. También la entrada en la cuenca del Permian en alianza con Occidental en el 2019, o el programa Apoyo País, que en el año 2020-21 ayudó a que entre todos pudiéramos salir adelante de la pandemia, y en el cual aportamos más de o casi 140 mil millones de pesos a los colombianos, brindando alivios comerciales a clientes y proveedores. La adquisición en el año 2021 del 51.4 por ciento de ISA, o el despliegue en diferentes iniciativas en materia de fortalecimiento de nuestras operaciones, la sostenibilidad, disciplina financiera, entre otros. Todo esto nos ha permitido trazar una senda de transformación responsable para pasar de ser una compañía integrada de petróleo y gas a ser hoy en día un grupo diversificado de energía. Y hoy, precisamente, el Grupo Ecopetrol ya opera bajo tres líneas sólidas de negocio, encaminadas a garantizar la generación de valor para todos nuestros grupos de interés. Está la línea de hidrocarburos, en donde quisiera destacar el incremento de los volúmenes de nuestras operaciones de producción, transporte y refinación. Alcanzamos una producción de salida, o lo que se llama exit rate, del cierre del año 2022, superando los niveles de producción prepandemia. En el segmento de refinación alcanzamos más de 400 mil barriles de carga en las refinerías en Barranca, Bermeja y Cartagena, luego de la ampliación exitosa de la refinería de Cartagena. Y en el transporte de hidrocarburos y de combustibles incrementamos en más de 6 por ciento el volumen transportado. En la línea de soluciones de bajas emisiones quisiera destacar, entre otros, los descubrimientos de los pozos Gorgon II y Uchua I, que confirman la presencia de gas en aguas profundas y ultraprofundas del Caribe colombiano. La producción de la primera molécula de hidrógeno verde en el país, en nuestra refinería de Cartagena, en el marco de nuestro Plan Estratégico de Hidrógeno de Bajas Emisiones. La entrada en operación de nuestro tercer parque solar, Brizas, en el municipio de Aipe, en el

departamento del Huila, con una capacidad de 26 megavatios. Y por último, la tercera línea de negocios, la línea de transmisión, vías y telecomunicaciones, en donde quiero destacar el crecimiento del 32 por ciento en la utilidad neta de ISA, en términos del 2022 comparado con el 2021, y en el avance en la construcción de 32 proyectos de energía que representan más de cuatro mil 600 kilómetros adicionales de líneas de alta tensión para transmisión. Vamos ahora, por favor, a la siguiente lámina. El Grupo Ecopetrol reconoce su rol como actor clave en la economía nacional y en el desarrollo del país, por lo que nuestra planeación estratégica contempla siempre la responsabilidad y el compromiso con todas las regiones en donde operamos. En el 2022, por ejemplo, Ecopetrol transfirió a la nación 42.4 billones de pesos en dividendos, regalías e impuestos. Asimismo, se hizo la contribución de la compañía al país en aspectos como hoy más de dos mil 100 familias campesinas, 128 mil estudiantes y unos 764 mil habitantes tienen acceso al agua potable y saneamiento, todos beneficiados con nuestras iniciativas de inversión socioambiental, la promesa de valor a nuestros más de 255 mil accionistas minoritarios y a los cerca de 18 millones de colombianos que aportan a los fondos de pensiones y cesantías o nuestro aporte a la balanza comercial del país con exportaciones que representan cerca del 30 por ciento de todas las exportaciones nacionales, la mejora continua de la calidad de los combustibles que hoy consumimos todos los colombianos, el fomento al empleo a través del aumento de vinculación de talento diverso con cerca de 20 mil empleos inclusivos en la cadena de grupo. Por ejemplo, más de 560 personas con discapacidad, 7 por ciento de nuestro talento humano identificado con minorías étnicas y 5 por ciento perteneciente al grupo de víctimas del conflicto armado, reinsertados, desplazados y veteranos. Tiene la generación de cerca de 130 mil empleos indirectos a través de nuestros contratistas en el año 2022. Es a través de estos frentes e iniciativas que seguimos trabajando para hacer energía que transforma. Vamos por favor a la siguiente lámina. Las metas de descarbonización en nuestras operaciones continúan vigentes, enfocadas en alcanzar una reducción del 25 por ciento de las emisiones de alcance 1 y 2 al año 2030 y cero emisiones netas de carbono en el 2050, mientras también reducimos en un 50 por ciento las emisiones totales de alcance 1, 2 y 3 al año 2050. En el 2022 avanzamos decisivamente en nuestra estrategia de descarbonización, donde quiero destacar iniciativas de eficiencia energética que han permitido evitar la emisión de 138 mil toneladas de CO<sub>2</sub> equivalente. El cierre de cerca de mil 700 fugas de metano, superando así la meta trazada para el año, que estaba en mil 600 fugas, o en las emisiones evitadas desde la puesta en marcha de nuestros ecoparques solares Castilla y San Fernando, que ya suman 32 mil toneladas de CO<sub>2</sub> equivalente. Se hicieron compensaciones de emisiones de crudos y de productos que entregamos a nuestros clientes por 149 mil toneladas de carbono de CO<sub>2</sub> equivalente. Y también nuestra mesa de trading de carbono en Ecopetrol ha hecho la compra de más de 118 mil bonos de carbono a través de sus

operaciones de mercadeo. Este año también presentamos el primer reporte de quema total de gas al Global Gas Flaring Reduction Partnership bajo los compromisos adquiridos con la iniciativa Zero Routine Flaring del Banco Mundial. La campaña de investigación sin precedentes, donde se inició el estudio de manglares en el Caribe, humedales en el Magdalena Medio y bosques en la Orinoquía para entender sus estados de conservación y las capacidades ecológicas, como inventarios de carbono y también sus capacidades para fijar carbono. Análisis de cobertura vegetal a través de imágenes multitemporales, factores globales de pérdida y ganancias de funcionalidad del ecosistema y relación con las comunidades. Adicionalmente, quiero resaltar que hoy el Grupo Ecopetrol cuenta con negocios certificados como carbono neutrales y estos son Essentia, nuestra filial de petroquímica, el negocio de transporte e hidrocarburos a través de Zenith y sus filiales, cinco compañías en total, y el de transmisión, vías y telecomunicaciones a través de ISA y sus filiales. Lo anterior refleja nuevamente el compromiso y la alineación de la compañía con las metas de descarbonización del país y del Acuerdo de París. En esta línea, el 2022 también marcó hitos relevantes en materia de definición de metas en la gestión del recurso hídrico para todas nuestras operaciones. Alcanzamos una reutilización del 78% del agua requerida para operar, lo que representó un aumento del 6% frente a la reutilización que ya habíamos logrado en el año 2021. Por ello, esta oportunidad también para destacar que Ecopetrol se ha comprometido a ser agua neutral para el año 2045 y esto significa reponer al menos el 100% del agua consumida por nuestras operaciones, logrando generar un impacto positivo en las cuencas donde se realizan captaciones de agua. Para ello, al 2045 esperamos reducir a cero los vertimientos a cuerpos de agua superficiales, reducir en un 66% o en dos terceras partes las captaciones de agua y compensar el 34% restante. Muestra de este compromiso es que hace unos días, hace muy pocos días, anunciamos que Ecopetrol es la primera empresa minero-energética de Latinoamérica que verifica su huella de agua. Lo anterior, gracias a la certificación del Icontec, en términos del cálculo y reporte de huella de agua, de cuatro grandes instalaciones de la compañía, las refinerías de Cartagena y de Barranca, Bermeja, y en los campos de producción de la CIRA Infantes en Santander y de Castilla en el Meta. La gestión integral del agua de Ecopetrol busca contribuir a la provisión equitativa, económicamente sólida y ambientalmente sostenible de los recursos hídricos, de manera articulada con nuestra estrategia 2040 y a la agenda de sostenibilidad y cambio climático. Paso ahora la palabra a Yeimy Baez, quien nos compartirá los resultados e hitos de la línea de negocios de soluciones de bajas emisiones.

**Yeimy Baéz:** Gracias Felipe. Durante el 2022 alcanzamos hitos importantes en el desarrollo de nuestro portafolio de soluciones energéticas de bajas emisiones. El negocio de gas y GLP



generó una EBITDA de 1027 millones de dólares en 2022, lo cual representa un incremento del 27% con respecto al año inmediatamente anterior. Y alcanzamos un netback de gas de 16.2 dólares por barril equivalente, el cual creció 14% versus el 2021. El Grupo Ecopetrol mantiene su compromiso frente a las inversiones en soluciones de bajas emisiones, las cuales presentaron un crecimiento interanual de 140% de un año al otro. Al cierre del año 2022, el Grupo Ecopetrol ha logrado la incorporación acumulada de 208 megavatios de energía renovable en su matriz de autogeneración. Esta infraestructura, con un costo nivelado de energía competitivo y baja intensidad de emisiones, ha generado ahorros acumulados en el costo de energía del segmento de hidrocarburos por más de 22 mil millones de pesos y ha alcanzado una reducción de más de 32 mil toneladas de CO2 equivalente. En materia de hidrógeno, iniciamos el año 2022 con grandes expectativas y lo cerramos en un punto alto. Desde el lanzamiento del Plan Estratégico de Hidrógeno de Bajo Carbono en marzo pasado, los logros alcanzados han posicionado a Ecopetrol como un líder en el desarrollo de este energético en Colombia y en la región. Entregamos exitosamente la primera prueba de concepto en el país para la producción de hidrógeno verde que fue usado en condiciones industriales en una refinería operativa. Como estaba previsto, en agosto dicha prueba terminó y todas las lecciones aprendidas y el conocimiento generado fueron transferidos al desarrollo de los dos primeros proyectos a escala industrial que estarán operativos al final del 2025. Cada uno de ellos tendrá una capacidad de electrólisis de 60 megavatios y con el uso de energía verde se producirán 9.000 toneladas de hidrógeno por año. Vamos a la siguiente lámina, por favor. Ecopetrol sigue progresando en movilidad sostenible con el surgimiento de nuevas iniciativas y la expansión de otras. Una de ellas es el programa CANDEO, que permite la financiación de vehículos de carga pesada que funcionen con gas natural. También avanzamos en el piloto de movilidad sostenible en Bogotá, en donde ya está en etapa final la construcción de la infraestructura para la recarga de vehículos de transporte público con hidrógeno verde que rodarán en el 2023. Asimismo, Ecopetrol avanza con paso firme tejiendo un ecosistema de innovación y en el inicio de las pruebas de movilidad liviana a partir de hidrógeno verde en el Centro de Innovación y Tecnología del Caribe a través del acuerdo entre Toyota y Ecopetrol. Vale la pena también resaltar la incorporación de 249 vehículos eléctricos, híbridos y a gas a la flota propia de Ecopetrol, correspondiente al 25% de nuestro parque automotor. Durante el 2022, Ecopetrol continuó su enfoque en aumentar la confiabilidad de las fuentes de gas natural. En particular, el proyecto de micro LNG en Buenaventura completó seis meses en operación y ha permitido probar un sistema eficiente de importación que brindó opcionalidad en las fuentes de suministro. Los equipos operaron con 100% de disponibilidad y probaron así una solución que es escalable y fácilmente replicable. Esto le dio autonomía en el suministro de gas de siete días al distrito de Buenaventura y trabajó 24-7 en los periodos de contingencia

que se presentaron durante el año, con lo cual se atendieron alrededor de 45 mil familias sin ninguna interrupción. Adicionalmente, en 2022 se consolidó un ecosistema que apalanca la reducción de emisiones de gases efecto invernadero y la generación de nuevos negocios para Ecopetrol. Este ecosistema se fortaleció a través de aliados estratégicos y plataformas como la International Gas Union, el Hydrogen Council, la International Renewable Energy Agency, el World Energy Council, entre otros. Como parte de nuestro continuo compromiso por mejorar el bienestar de la comunidad, expandimos nuestro programa de gas social conectando a más de 13 mil familias vulnerables al servicio de gas natural. Asimismo, a través de nuestra filial Invercolsa hemos logrado llegar a más de 2 millones de familias de estratos 1 y 2 en diferentes regiones del país, y durante un ciclo de precios altos, el grupo Ecopetrol hizo un esfuerzo para reducir el precio del GLP en un 30%, beneficiando así a más de 3 millones de familias colombianas. Paso ahora la palabra a Alberto Consuegra, quien les hablará de los principales hitos operativos.

**Alberto Consuegra:** Gracias, Yeimy. Al cierre de 2022, las reservas probadas 1P netas del grupo Ecopetrol fueron de 2 mil 11 millones de barriles de petróleo equivalentes, con un índice de reemplazo de 104% y una vida media de reservas equivalente a 8.4 años. En los últimos cinco años, el grupo Ecopetrol ha mantenido una incorporación promedio de reservas del 130%, incluso bajo entornos retadores de mercado, gracias a la constante innovación en sus procesos de desarrollo aplicado a los campos. Las inversiones de 2022 contribuyeron al aporte orgánico de las reservas en 215 millones de barriles de petróleo equivalente, apalancada principalmente por la ejecución de campañas de perforación y work over en campos como Rubiales, Caño Sureste y Castilla. El precio definido por la SEC utilizado para la valoración de las reservas de 2022 fue de 97.9 dólares por barril Brent. Es importante señalar que para el cierre del 2021 logramos capturar los volúmenes perdidos por las caídas de precio del 2019 y 2020, razón por la cual, para el cierre del 2022, el aporte de este factor se redujo al 19% versus 39% en 2021. No obstante, es importante destacar el crecimiento y la progresión de los volúmenes que han permitido en los últimos seis años una tendencia positiva de recuperación y crecimiento en las reservas probadas. Ecopetrol continúa en la senda de ser una compañía más gaseosa al 2030 en línea con nuestra estrategia. Aproximadamente el 60% del portafolio exploratorio tiene como objetivo el gas y seguimos enfocando nuestros esfuerzos para materializar la incorporación de reservas a partir del desarrollo de los descubrimientos en el offshore y onshore del Caribe colombiano, así como en la cuenca Piedemonte. Ecopetrol entregó en 2022 el mayor volumen histórico de gas desde 2010. El 92% del gas del país proviene del tren Piedemonte y aún así logramos reponer el 67% de lo producido. Por su parte, el balance de recursos y reservas no aprobadas

del grupo Ecopetrol reflejan el potencial volumétrico para progresión a reservas probadas, por lo que continuaremos con la asignación de capital para maduración e incorporación de nuevos proyectos que apalanquen el crecimiento orgánico y la soberanía energética del país. Avancemos ahora por favor a la siguiente lámina. Durante el 2022 logramos perforar 24 pozos exploratorios en línea con el plan. Al cierre del año contamos con siete éxitos exploratorios en cuencas de gran interés para Ecopetrol que permitieron progresar más del 50% de los volúmenes prospectivos perforados a recursos descubiertos. Adicionalmente, seis pozos se encuentran en evaluación. Resaltamos el éxito del pozo delimitador Ibamaca II Side Track operado 100% por Jocol, el cual confirmó el hallazgo de crudo del pozo Ibamaca I perforado en el 2021 ubicado en el departamento del Tolima. Al cierre del año incorporamos 12 nuevos bloques al portafolio exploratorio con socios estratégicos. En Brasil, seis bloques costa afuera en la región sur de la Cuenca de Santos. En Colombia, cuatro bloques en aguas profundas del Caribe y la filial Jocol adquirió el 50% de participación en dos bloques en el Valle Inferior del Magdalena y Sinú San Jacinto en sociedad con Lewis Energy como operador. Para este año estimamos la perforación de 25 pozos exploratorios, de los cuales 12 corresponden a gas, principalmente en Piedemonte, Caribe Costa Fuera y el norte de Colombia. Vamos a la siguiente lámina, por favor. Tal y como lo mencionó Felipe, en 2022 la producción continuó su senda de crecimiento alcanzando 709 mil 500 barriles de petróleo equivalente por día, superando la meta anunciada para el año. Se resalta el resultado de diciembre, que alcanzó los 735 mil barriles de petróleo equivalente, el más alto registrado desde febrero de 2020. Destacamos el desempeño en Caño Sureste, con un crecimiento de 15 mil barriles de petróleo por día gracias al ingreso del primer tren de facilidades de tratamiento de fluidos, así como la producción incremental que tenemos en el Permian. Es importante mencionar la mayor capacidad de ejecución, con un aumento del 36% de pozos de desarrollo perforados frente a 2021, con un promedio de utilización de 28 equipos de perforación y un crecimiento del 25% en las intervenciones de pozos. En el 2023, la producción se mantendrá en la senda de crecimiento con volúmenes entre 720 mil y 725 mil barriles de petróleo equivalente por día, apalancado principalmente por las campañas de producción incremental en Permian, Caño Sureste, Rubiales, Piedemonte, Kifa y Acacias. Vamos a la siguiente lámina, por favor. En la cuenca del Permian, resaltamos el desempeño operativo y financiero con una producción promedio en 2022 de 37 mil 800 barriles de petróleo equivalente por día, neto para Ecopetrol antes de regalías, un 96% más frente a 2021 y un margen EBITDA del 87%. La adquisición de las nuevas áreas en la zona de Delaware adicionó 48 millones de barriles de petróleo equivalente al balance de reservas de 2022. En esta nueva región iniciamos perforación en diciembre. En el frente de sostenibilidad, se continúa avanzando en descarbonización con cero quemas rutinarias y la utilización de sistemas de monitoreo para la identificación temprana de emisiones fugitivas



de metano. En 2023, se estima que la producción promedio se encuentra entre 60 mil y 65 mil barriles de petróleo equivalente por día, con una actividad entre 120 y 130 nuevos pozos a perforar. Vamos a la siguiente lámina, por favor. Los volúmenes transportados aumentaron en más de 63 mil barriles diarios en 2022, principalmente por la mayor producción de crudos, la mayor demanda local de productos refinados y las capturas de barriles adicionales de terceros que estaban fuera de la red de oleoductos. Resaltamos que por segundo trimestre consecutivo, logramos un récord de evacuación en poliductos gracias a la mayor utilización del poliducto Pozos Galán, lo que permitió aumentar la disponibilidad de productos en la refinería de Barranca Bermeja. El segmento de transporte del Grupo Ecopetrol recibió la certificación Carbono Neutro por parte del Instituto Colombiano de Normas Técnicas y Certificación y Contec. Estamos muy orgullosos por ser el único segmento de transporte en el mundo en ser carbono neutro. Asimismo, al cierre del año, CENIT adquirió la pequeña central hidroeléctrica PCH, Cantayuz, con una capacidad de generación de 25.4 gigavatios hora al año y se convierte en el primer activo de generación hidroeléctrica del Grupo Ecopetrol. Esta adquisición evitará emisiones de cerca de 63.000 toneladas de CO2 en 15 años, contribuyendo a la reducción de la huella de carbono de la compañía. Vamos a la siguiente lámina, por favor. En el segmento de refinación, obtuvimos resultados financieros y operativos excepcionales, con aumento en la disponibilidad operacional y registros históricos anuales en el margen bruto de refinación integrado de 21 dólares por barril y en el EBITDA del segmento por 9.5 billones de pesos. Destacamos el resultado histórico de la refinería de Cartagena, con un EBITDA de 4 billones de pesos y una utilidad neta de 2.2 billones de pesos. En el cuarto trimestre de 2022, la carga consolidada de refinación alcanzó 344.900 barriles por día, superior en 4.800 barriles por día frente al mismo periodo del año anterior, resultado de la mayor disponibilidad de crudos nacionales y de una ejecución programada de mantenimientos mayores. En el 2022, logramos el cumplimiento de múltiples hitos, dentro de los cuales destaco los siguientes. Arranque exitoso de los sistemas de la interconexión de las unidades de crudo de la refinería de Cartagena y PCC, aumentando su capacidad de carga en 50.000 barriles por día para alcanzar una capacidad total de 200.000 barriles por día. La disponibilidad operacional de las plantas de refinación por encima del 94% y la ejecución exitosa de 12 mantenimientos mayores, contribuyendo a la confiabilidad operacional de nuestros activos. En el cuarto trimestre, la ejecución del primer mantenimiento mayor programado de la unidad de crudo UCIEN luego de siete años de operación continua. La refinería de Barranca Bermeja fue reconocida como la mejor de Latinoamérica por la Asociación Mundial de Refinación, World Refining Association, el fortalecimiento de nuestras refinerías con inversiones tecnológicas que permiten asegurar la soberanía energética y la calidad de combustibles bajo los más altos estándares mundiales. Desde julio de 2022, el grupo Ecopetrol entrega gasolinas con

menos de 50 partes por millón de azufre y a partir del primero de enero de 2023 entrega diésel con 15 partes por millón de azufre. La ejecución exitosa de la prueba piloto de producción de hidrógeno verde en la refinería de Cartagena. Finalmente, quisiera destacar que en el cuarto trimestre de 2023 se prevé el arranque de la nueva planta de resinas plásticas recicladas de sentia con una capacidad de 12.000 toneladas año, una huella de carbono menor en un 50% frente a otras plantas de reciclaje mecánico impactando positivamente a más de 3.000 recicladores de oficio y generando más de 80.000 empleos. Pasemos a la siguiente lámina, por favor. En 2022, el grupo Ecopetrol trabajó en una estrategia integral cuyo enfoque fue la mitigación de los efectos que los mercados internacionales han tenido sobre la estructura de costos de las operaciones e inversiones. En total, se capturaron eficiencias por alrededor de 3.5 billones de pesos, de los cuales alrededor de un billón tuvieron impacto en OPEX, configurándose como una de las principales palancas para la contención del efecto inflacionario. Entre las iniciativas se destacan estrategias con foco en la optimización del costo de levantamiento y factor de dilución de crudos y mejora del desempeño operativo y técnico de proyectos de inversión, entre otras. Al final, vimos un impacto del 13% desde el punto de vista de inflación. El costo total unitario del cuarto trimestre del año presentó un aumento de alrededor de 7 dólares por barril frente al mismo periodo del año anterior debido al efecto de los mayores precios sobre las compras e importaciones de crudos y productos. El costo de levantamiento presentó un incremento del 11% versus 2021, explicado principalmente por un mayor nivel de operaciones y por el efecto de la presión inflacionaria sobre la estructura de costos. Por su parte, el costo de caja de refinación se mantuvo en los mismos niveles de 2021 gracias al mayor volumen de cargas a las refinerías, lo que compensó el efecto inflacionario. Finalmente, los incrementos en precios del costo por barril transportado fueron compensados por un menor costo unitario debido al mayor volumen transportado, así como por el efecto de mayor tasa de cambio al llevar los costos en pesos a dólares. Paso la palabra a Jaime Caballero, quien les hablará del segmento de transmisión y vías y de los principales resultados financieros del Grupo Ecopetrol.

**Jaime Caballero:** Gracias, Alberto. ISA denunció sus resultados el pasado 24 de febrero. En Ecopetrol queremos destacar el excelente desempeño de la empresa durante el 2022. Se tradujo en un dividendo históricamente alto para beneficio de todos sus accionistas. Tenemos un gran potencial de creación de valor conjunto hacia adelante y para capturarlo se constituyeron ocho mesas de trabajo para identificar y estructurar las sinergias. Como resultado de la mesa de sinergias de infraestructura eléctrica se han identificado iniciativas con beneficios potenciales estimados para el Grupo Ecopetrol de hasta 300.000.000 dólares.

Durante el proceso de colaboración entre las compañías se han identificado otras líneas de trabajo en soluciones de bajas emisiones, como por ejemplo hidrógeno verde, gas to power, las comunidades energéticas, entre otras, que todas están en desarrollo. Los planes específicos asociados a este programa de sinergias se incorporarán en la actualización estratégica de ISA al horizonte 2040. Vamos a la siguiente línea. En el 2022 el Grupo Ecopetrol presenta un desempeño excepcional en los indicadores financieros, soportados en el sólido desempeño operativo de todas sus líneas de negocio, que en conjunto con la estrategia de comercialización nos permitió aprovechar las condiciones de mercado positivo. En los resultados a nivel consolidado del grupo se destaca un margen evita de 47.2%, una rentabilidad sobre el capital empleado del 18.8%, un indicador deuda bruta evita de 1.5 veces y de deuda neta evita de 1.3 veces. Todos estos indicadores mejoraron frente al año anterior por el aporte de todas las componentes del grupo comercial, Permian y retinería de Cartagena, que rompen récord en los resultados de este año, el repunte de la producción en Ecopetrol, que vuelve a niveles prepandemia y el valor agregado de la incorporación de ISA en todo el año, que sumado a un entorno de precios favorables del mercado benefició todos los resultados. Estos factores permitieron en su conjunto que el grupo generara un nivel récord prevista de 75.2 billones de pesos con crecimiento del 79% frente al año anterior. A nivel del aporte de todas las líneas de negocio, se resaltan las ventas de crude que para el 2022 aportaron el 83% de la generación anterior. Se resalta el desempeño del 70% de refinación, que triplicó su aporte frente al año anterior, se ocultaba en su estabilidad operativa y resultados récord en los más recientes. El segmento de transmisión IVAS tuvo una participación del 12% de la edita del grupo y continuó aportando estabilidad a los ingresos y flujo de caja operacional. La línea de negocio de soluciones de bajas emisiones logró crecer en su edita un 34% en el año 2022 versus el 2021, con un aporte importante a la producción de gas, que es el combustible de la transición aérea. En línea con lo discutido en llamadas anteriores, el grupo Ecopetrol continúa gestionando los pensamientos de deuda del tercer trimestre del 2023 en aras de asegurar las condiciones más competitivas en este ambiente de volatilidad. Como parte de la estrategia de refinanciación, en lo corrido del 2023 se realizó una exitosa emisión de bonos en el mercado internacional por 2.000 millones de dólares y una recompra parcial del bono internacional en el último trimestre. Ecopetrol ha refinanciado exitosamente cerca del 70% de los vencimientos de deuda del 2023, es decir, un monto cercano a los 5.000 millones de dólares y se tienen 1.600 millones de dólares adicionales en proceso de refinanciación. Por último, es importante destacar cómo en comparación a compañías pares, el grupo Ecopetrol presenta resultados de clase mundial en indicadores tales como probase, margen evita y evita por barril, entre otros. En cuanto a solvencia y liquidez, podemos ver cómo estos indicadores se encuentran en la media de mercado, a pesar del efecto incapital de trabajo

asociado al FEPEC. Vamos a la siguiente lámina. A cierre del 2022, el grupo Ecopetrol registró una robusta posición de caja de 18.1 billones de pesos, donde se destaca, primero, una generación de flujo de caja operativo por 36.2 billones de pesos, asociada principalmente al buen desempeño de las líneas de negocio, el entorno favorable de precios y el recaudo durante el año de 18.3 billones de pesos por parte del Fondo de Estabilización de Precios de Comercio FEDEX. Desglosado así, aportes de la nación en caja por 11.5 billones, de los cuales se recibieron 4 billones en diciembre de 2022, excedentes de dividendos a favor de la nación fueron utilizados para compensar, sin giro de recursos, las obligaciones liquidadas del FEPEC por 6.8 billones. Cuenta por cobrar el fondo, al cierre del 2022, asciende a 26.3 billones de pesos. En este frente, es importante informar que, de acuerdo con la actualización del Plan Financiero Nacional Central, en diciembre de 2022, para 2023 se incluyó una partida explícita de 26.4 billones de pesos para saldar los saldos adicionales del 2022, de acuerdo con la comunicación de la nación, se faculta el ministerio para compensar dichos pagos contra eventuales dividendos decretados a su favor y o usar excedentes presupuestales no comprometidos para pagos adicionales. Por otra parte, el nuevo gobierno inició la senda de ajuste de precios de la gasolina, la cual es crítica para disminuir la velocidad de dicha acumulación e ir cerrando el diferencial de los precios locales versus los internacionales. Los recursos generados por la opresión fueron utilizados para inversión orgánica de capital por 21.9 billones de pesos, así como para cubrir la salida de 18.5 billones de pesos, de los cuales 5.1 billones de pesos corresponden al servicio de la deuda y 13.4 billones de pesos a los dividendos pagados a los accionistas. Por último, en materia de estructura de capital, es importante destacar en solidez el balance del Grupo Ecopetrol, que crece en patrimonio manteniendo los niveles de investimento constantes igual. Vamos, por favor, a la siguiente página. El plan de inversiones del Grupo Ecopetrol en 2023 está en un rango entre el 95.3 y el 99.8 billones de pesos. En línea con el compromiso con la prevención energética, se destinará el 40% de las inversiones a autocomunicación renovable, hidrógeno, transmisión y vías, eficiencia energética y autosuficiencia energética, y el 60% de las inversiones estarán enfocadas a la seguridad energética y protección vital. El plan considera recursos de CAPEX y OPEX por un valor cercano a 3 billones de pesos orientados a generar acciones concretas en 2023 frente a las emisiones de crecimiento compartido con los grupos de interés. Se destacan principalmente iniciativas en los siguientes frentes. Cambio climático para lograr reducción de emisiones de 407.000 toneladas de CO2 equivalentes. Gestión integral del agua, enfocados en reutilizar el 40% del agua captada. Y gestión territorial, para apalancar 157 kilómetros de vías terciarias intertenidas. Educación a 70.000 estudiantes y acceso a 16.000 familias a agua total. Por último, es importante resaltar que el plan financiero es robusto, genera un margen de vida mayor al 40%, ROACE superior al 11%, y

un deuda abrupta de vida inferior a 2.1 veces. Paso la palabra a María Paula Camacho, que nos dará un color adicional acerca de la evolución positiva de la sostenibilidad de Ecopetrol.

**Maria Paula Camacho:** Gracias Jaime. Ecopetrol ha sido reconocida por su buen desempeño en responsabilidad corporativa y sostenibilidad por parte de diversos analistas, emisores y usuarios del ecosistema de reporte de información no financiera. Esto ha ocurrido gracias al ejercicio riguroso que ha hecho la compañía de retar su desempeño en asuntos ambientales, sociales y de gobernanza, así como a comunicarlo a sus distintos grupos de interés. Prueba de esto han sido los buenos resultados que la compañía ha venido teniendo en años recientes con la incorporación de diversos estándares de sostenibilidad y reporte a su gestión, y la participación en evaluaciones a través de las cuales se valora el desempeño de la compañía en materia de sostenibilidad. Lo anterior nos ha permitido mejorar nuestra gestión y a la vez comunicar de manera más clara y efectiva nuestros resultados. En los últimos cuatro años, Ecopetrol ha mejorado sustancialmente su calificación en el Dow Jones Sustainability Index en las tres dimensiones que este califica, pasando de un puntaje de 29 en 2019 a 76 en 2022. Esto nos ha permitido ingresar a dos índices del mercado integrado de América Latina, Mila, y de mercados emergentes dentro del Dow Jones Sustainability Index, así como ser miembros durante dos años consecutivos del Sustainability Yearbook. Esta mejora y compromiso también se ve reflejada en nuestras calificaciones de CDP Clima y CDP Agua, en donde estamos en varios asuntos por encima del promedio de las compañías del sector oil and gas. Nuestra senda en materia de sostenibilidad ha sido creciente y destacada en nuestros pares. Ahora paso la palabra a Diana Escobar, quien les hablará del impacto del grupo empresarial en la región.

**Diana Escobar:** Gracias, María Paula. Nos enorgullece ser motor de desarrollo para el país y fuente de empleo para miles de colombianos que con su trabajo aportan a hacer realidad la transición energética. Es así como el valor social generado se evidenció a través del cumplimiento de múltiples hitos en 2022, dentro de los cuales destaco los siguientes. El portafolio de inversiones para el desarrollo sostenible del grupo Ecopetrol ascendió a más de 615 mil millones de pesos, 31 por ciento más que en 2021, con inversiones en educación, infraestructura vial y comunitaria, emprendimiento, desarrollo rural inclusivo y acceso a servicios públicos como agua, alcantarillado, gas y energía eléctrica. Estas inversiones, enfocadas al cierre de brechas de inequidad, diversificaron las economías locales y tuvieron efectos directos sobre la producción nacional, generando un crecimiento del Producto Interno Bruto de 0.1 por ciento anual. A través de nuestro programa de educación,



beneficiamos al 1.5 por ciento del total de estudiantes en instituciones educativas públicas del país, equivalente a más de 120 mil estudiantes. Al cierre del año, contamos con una cifra acumulada de 129 mil empleos formales, de los cuales el 22 por ciento corresponde a empleos de difícil inserción. Asimismo, gestionamos vínculos comerciales directos e indirectos con más de 31 mil empresas del ecosistema empresarial del país a lo largo de nuestra cadena de abastecimiento. Hicimos posible que más de 763 mil habitantes contaran con acceso a agua potable, reduciendo así la brecha nacional de acceso a este servicio esencial en un 1.5 por ciento. El Grupo Ecopetrol sigue liderando la implementación del mecanismo de obras por impuestos. Participa con el 31 por ciento del total del cupo nacional asignado, aportando al cierre de brechas de inequidad en 72 municipios y 15 departamentos más afectados por el conflicto armado y la pobreza. La asignación total en los seis años de vigencia del mecanismo es de 59 proyectos por un monto de 558 mil millones de pesos que generan prosperidad social en las regiones. Impulsamos la transición energética justa y equitativa. En 2022, la Agencia de Renovación del Territorio aprobó la asignación a Ecopetrol de los proyectos de implementación de soluciones solares fotovoltaicas para 766 hogares en el departamento de Putumayo y aumentar así la cobertura del servicio de energía eléctrica en la zona rural. Finalmente, estimamos una inversión social acumulada entre 2019 y 2024 por 3.6 billones de pesos. Esto hace parte del compromiso del Grupo Ecopetrol con la transformación de Colombia y la generación de valor sostenible para todos los colombianos. Ahora paso la palabra a Felipe para comentarios de cierre.

**Felipe Bayón:** Diana, muchas gracias. El 2022 fue un año con excelentes resultados desde lo financiero, lo operativo, donde cumplimos con las metas establecidas y con un importante número de récords alcanzados en nuestras tres líneas de negocio. En el mes de marzo del 2023 tendremos nuestra Asamblea General de Accionistas, en donde podremos reunirnos con nuestros accionistas y presentarles el balance del cierre de año en términos de soberanía energética, sostenibilidad, aspectos financieros y operativos. En este 2023, Ecopetrol continuará avanzando decisivamente gracias a un equipo sólido y altamente calificado, el cual trabajará en un plan de negocio alineado con la transición energética responsable y justa. Todo esto de forma articulada con nuestros grupos de interés. Y aprovecho nuevamente para agradecerles a esos 18 mil empleados que todos los días en el Grupo Ecopetrol hacen posible lo imposible. Con esto, gracias a ustedes y abro ahora la sesión de preguntas y respuestas.

**Operadora:** Muchas gracias. Comenzaremos ahora la sesión de preguntas y respuestas. Primero iremos con las preguntas de audio y luego leeremos y contestaremos las preguntas que vengan del chat web. Si quiere participar por audio, por favor escribir en el chat el número 1 para participar en la llamada de audio o puede escribir la pregunta en el chat y será leída luego de las preguntas de audio. La primera pregunta viene de Katherine Ortiz de Corredores Davivienda. Katherine, ¿nos escuchas?

**Katherine Ortiz:** Muchas gracias, primero que todo por la presentación. Pues antes de mis preguntas quisiera aprovechar para darle un saludo a Felipe y felicitarlo por la labor que ha realizado en Ecopetrol durante todos estos años y pues desearle muchísimos éxitos en sus nuevos proyectos y en esa línea igual me gustaría pues entender dos cosas. Primero, pues cuál es el proceso que está llevando a cabo la junta directiva para la elección del nuevo presidente y sobre todo para garantizar que sea pues una persona con las condiciones idóneas para asumir ese cargo, si ustedes nos pueden contar un poco respecto de este proceso. Y segundo, también pues se va a modificar la junta directiva para el periodo que resta hasta el 2025, entonces nos gustaría saber si esta nueva junta pues cuál es la plancha que se está planteando y si vienen muchos cambios hacia adelante, eso respecto a temas de gobierno corporativo. Y por último, en relación al plan de desarrollo y que se está abriendo la posibilidad de que Ecopetrol pueda integrarse verticalmente en la cadena de energía, específicamente en el negocio de generación de no convencionales, me gustaría saber si ya la administración ha tenido acercamientos al respecto y si eso de ser así pues cambia el CAPEX y la distribución del CAPEX de Ecopetrol se ha planteado en el plan 2040. Es eso principalmente.

**Felipe Bayón:** Muchas gracias. Katherine, buenos días y muchas gracias por participar el día de hoy y muchísimas gracias por tu mensaje. En términos de las dos preguntas iniciales, la elección y cómo es ese proceso para llegar a tener un presidente hombre o mujer a la cabeza de Ecopetrol y la de la Asamblea General de Accionistas y en particular la composición de la plancha o de la junta directiva propuesta a la Asamblea, le voy a pedir a María Paula Camacho que nos dé un poco de la visión desde el punto de vista de gobierno corporativo y cómo ha sido el proceso al interior de la junta directiva. Y en cuanto al tercer punto, y voy a aprovechar y si hay algo adicional, Jamie, nos ayudas en ese sentido, pero decirte primero, el guidance de CAPEX como tal de 25 a 30 billones no cambia, no ha cambiado, no va a cambiar y nosotros pensamos desde el punto de vista de generación y voy a aclarar aquí ese tema, desde el punto de vista de autogeneración en proyectos que con renovables

apalanquen de manera decidida algunos temas industriales como por ejemplo el hidrógeno verde. Entonces, Jamie nos dará un poco más de detalle, pero esa es un poco la línea que estamos viendo y ustedes han visto pues lo que hemos por lo menos señalado a los mercados desde el punto de vista de hidrógeno, dos grandes proyectos que debemos sancionar o debemos aprobar financieramente este año. Entonces, María Paula, si arrancas porfa con el tema de selección y de junta de plancha.

**María Paula Camacho:** Muchas gracias, Felipe, Katherine, buenos días. A la primera pregunta que tiene que ver con la elección del sucesor del presidente Bayón, lo que les podemos contar es que se está llevando a cabo un proceso serio por parte de la junta directiva acompañado de firmas casatalentos de primer nivel y específicamente cómo garantizar que quien venga a ocupar esta posición sea idónea para el cargo. Debo comentarles que primero tenemos en Ecopetrol una política de sucesión a la cual se está dando cumplimiento y la junta ha sido muy vocal en el sentido de cumplir la cabalidad y adicionalmente hay un perfil de cargo definido en el cual se describen las características que debe tener el presidente de Ecopetrol, así es que con ese acompañamiento profesional, con esas definiciones que ya existen en la junta directiva, lo que creemos es que efectivamente vamos a contar con un excelente candidato para ocupar esta posición. Y sobre la segunda pregunta, Katherine, sobre la asamblea de accionistas, efectivamente en Ecopetrol recibimos una comunicación en el mes de febrero solicitando incluir en el orden del día de la asamblea ordinaria la elección de miembros de junta directiva. El gobierno a través del Ministerio de Hacienda nos manifestó que querían hacer algunos cambios pero que la mayor parte de los miembros de la junta directiva se mantendrían en la plancha. En este momento no hemos recibido la plancha completa oficial pero sabemos que la vamos a recibir muy pronto. Sobre esa base lo que hacemos en Ecopetrol es un proceso de debida diligencia para asegurar que los candidatos que están propuestos cumplen con los requisitos que están previstos en los estatutos de la compañía y con esto lo que debe suceder es que para el momento en que empiece el derecho de inspección para la asamblea, que es el próximo 8 de marzo, todos puedan conocer cuál es esa plancha propuesta por el gobierno nacional con las hojas de vida de esos candidatos, sus perfiles, así es que pues esto sucederá la próxima semana sin perjuicio de que otros accionistas que quisieran proponer alguna plancha también lo pueden hacer. Muchas gracias.

**Felipe Bayón:** María Paula, muchas gracias, Jamie, si nos ayudas un poco más con la pregunta de Katherine.

**Jaime Caballero:** Claro que sí. Muchas gracias, presidente. Buenos días a todos. Katherine, muchas gracias por tu pregunta. Lo primero que hay que decir es que en el Grupo Ecopetrol estamos absolutamente comprometidos y hemos mostrado nuestra eficacia para el desarrollo de fuentes renovables no convencionales de energía. En el 2022 doblamos la capacidad instalada que habíamos tenido en el 2021 llegando a 208 megavatios y esto ha representado para nosotros abordar dos desafíos primordiales. El primero es tener la capacidad de ejecutar los proyectos y segundo incorporar fuentes diversas. Estamos sumando así a nuestras fuentes tradicionales solares, temas como por ejemplo pequeñas centrales hidráulicas y les contamos hace unas semanas que también estamos incursionando en por ejemplo la producción de energía a partir de biomasa de fuente forestal. Estamos por supuesto enfocados en lo que permite la regulación actual que además tiene mucho significado y mucha materialidad concretamente en dos aspectos. El primero es la descarbonización de nuestras operaciones actuales de producción, transporte de hidrocarburos y también refinación. En este sentido pues los avances son bastante importantes y aún tenemos un desafío hacia adelante que estamos abordando. Y el segundo punto está relacionado justamente con la creación de esta diversificación a través de nuevas oportunidades de negocio. La competitividad de las energías de digamos de fuente renovable no convencional es crucial para que podamos tener también un costo de hidrógeno que también sea muy competitivo. Entonces en la producción de hidrógeno verde, en la producción de combustibles sintéticos y todos aquellos derivados del hidrógeno pues va a ser fundamental que nosotros continuemos con esta senda que llevamos y que por supuesto pues va a aprovechar las ventajas competitivas que Colombia tiene como país en este sentido.

**Operadora:** Katherine, muchas gracias. La siguiente pregunta viene de Andrés Duarte de Corfi Colombiana. Adelante por favor.

**Andrés Duarte:** Gracias, buenos días. Ok, gracias, nada, lo de siempre, felicitaciones a todos y específicamente a Felipe le deseo mucha suerte, ojalá sea vocal respecto al manejo del sector en el país en el futuro y también ojalá permanezca el resto de quienes están presentando en este momento. Tengo tres preguntas, creo que son cortas y las otras las hago en el siguiente conferencia si hay espacio para más. Las preguntas son, una tiene que estar relacionada con las reservas de gas. Yo veo en la certificación de reservas que sacaron hace unos días comparada con la del año pasado que hay una disminución de 9% en las

reservas de gas, reservas probadas y lo que les he entendido es que en probable supongo pues el potencial es gigantesco, entonces quiero saber en la evaluación que hacen de reservas, si de la viabilidad de producir el gas offshore específicamente, si ustedes se basan o le dan esa viabilidad basada en precios internacionales o en precios locales, esa es la primera pregunta, la segunda es también relacionada con reservas, por favor explíquenos en qué consiste o cómo funciona la compra de reservas del Permian y la pregunta es porque pues yo tengo una confusión ahí, pensé que la única compra era la que habían hecho en el 2019 y la última les pido el favor de explicarnos el impairment de 280 y pico de miles de millones de pesos que están registrando en el cuarto trimestre teniendo en cuenta pues digamos el muy buen, muy buen desempeño del año, expectativas de precios y el hecho de que ese muy buen desempeño también estuvo en la parte de downstream. Muchas gracias por tomar mis preguntas y de nuevo mucha suerte a Felipe, felicitaciones a todos.

**Felipe Bayón:** Andrés, un gusto, gracias por participar el día de hoy, muchísimas gracias por su mensaje, muy querido, muy amable. Voy a cambiar un poquito la respuesta de las preguntas, pensaría Jaime empecemos con el impairment porque si bien las otras dos preguntas son cortas no estoy seguro que las respuestas van a ser tan cortas, entonces Jaime arranquemos con el impairment, después hablo del Permian y por último hablo de costa afuera, dale Jaime.

**Jaime Caballero:** Bueno, muy bien, muy buenos días Andrés y muy buenos días a todos los asistentes a la llamada. En el tema del impairment pues yo diría que hay como tres grandes mensajes, pues lo primero es que cuando vemos el resultado neto a nivel de grupo hay una serie de efectos que se contrarrestan entre sí, el efecto neto al final del día es bastante marginal, unos 24 mil millones de pesos de todos esos movimientos y eso es lo que voy a tratar de explicarles ahora. Por un lado si vamos como línea negocio o segmento por segmento, en exploración y producción tuvimos un deterioro de unos 800, entre 800 y 900 mil millones de pesos, estos son movimientos asociados a la actualización anual que se hace de la perspectiva de cada uno de los campos, para ponerlo en contexto nosotros tenemos alrededor de 250 campos, sí, alrededor de 250 campos y pues estos se van moviendo anualmente en función de cómo van las campañas, la última información técnica, etcétera, etcétera. Entonces eso fue un impacto negativo. El otro impacto negativo que tuvimos fue en el negocio del midstream donde también por la proyección de largo plazo de cómo es el enrutamiento de crudos asociado a diferentes campos, tú coges diferentes segmentos y algunos segmentos se actualizan. Aquí no hay nada estructural, nada cambiado de fondo



en cuanto al portafolio de Ecopetrol negativamente, estos son los movimientos técnicos anuales que uno tiene año tras año. Esto fue en buena medida compensado por el movimiento que tuvimos en el downstream que es particularmente la refinería de Cartagena. La refinería de Cartagena como ustedes han visto ha tenido un desempeño realmente excepcional, sí. Con la entrada del IPCC además la capacidad de la refinería de Cartagena de capturar margen está siendo aumentada de manera significativa y pues eso se está viendo también en las proyecciones a largo plazo. De hecho se dio en la refinería de Cartagena un poco una tormenta perfecta positiva porque adicionalmente la perspectiva de costos de la refinería hacia adelante, los costos unitarios cada vez se ven mejores. Realmente el trabajo que ha hecho la refinería en materia de eficiencia, en materia de eficiencia operacional, disponibilidad operacional, mezclas de crudos, etcétera, etcétera, todo ha generado una tendencia positiva hacia adelante que mejora los márgenes a largo plazo. Todo lo anterior a nivel de grupo, Andrés, compensó una subida en las tasas de descuento significativa del orden de 200 puntos básicos. Entonces cuando vemos esto, esto habla yo creo que de manera muy poderosa de la robustez de los activos que tenemos en el grupo Ecopetrol y de la robustez de ese portafolio. Una cosa importante, es el último punto que quería hacer. Recuerden en el tema de impairment tú tienes por un lado el cálculo del deterioro, pero por otro lado cuando hay un deterioro hay un efecto en impuesto diferido positivo y eso hace que al tú netear las cifras va ese número de 24 mil millones que les comenté. Espero que esto haya aclarado un poco tu pregunta, Andrés.

**Felipe Bayón:** Jaime, gracias. Bueno, Andrés, dos temas. El tema del Permian y el tema de reservas de gas o recursos de gas. Y voy a hablar un poquito del tema. En el Permian explicar lo siguiente. Nosotros en el Permian llevamos desde el 2019 y efectivamente ahí se hizo digamos la adquisición y pudimos entrar en unos 100 mil acres desde el punto de aquí así de reservas. El año pasado y voy a tomarme la libertad de hacer algo, si me ayudan por favor a presentar una laminita que tenemos. Andrés, ¿me confirma si la estás viendo? Listo, listo. Sí, me dicen que hay un lag, una latencia, me dirían los técnicos. Bueno, entonces ténganme un poquito de paciencia. Cuando nos preguntas por reservas, Andrés, estás hablando de un número que se ve ahí que es dos mil 11 millones de barriles. Ese dos mil 11, las reservas más altas en los últimos ocho años incluyen petróleo y gas, 25% de esas reservas son gas. Ese es el numerito amarillo. Y lo que estamos haciendo con esta lámina o con este slide es, digamos, permitir que ustedes en particular tengan acceso a la visión que hoy en día tenemos sobre qué. Reservas totales o 3P, recursos contingentes y recursos descubiertos. Entonces, esos dos mil 11 millones de barriles, petróleo y gas que reportamos el viernes pasado. Si miras el reporte del viernes, hablamos de reservas totales 3P. Las 3P serían dos

mil 866 millones de barriles. Y es decir, oiga, ¿cómo se vería esto si nosotros incluimos las que son probables y posibles? Y en ese sentido se ampliaría potencialmente el número de reservas. Y ustedes ven, 21% más o menos sería gas. Tradicionalmente, repito Andrés, habíamos reportado uno P no más, el numerito en amarillo, el dos mil 11. Y si ustedes ven hacia la izquierda de la gráfica, imagínense como una cadena de ensamblaje en una fábrica. Lo que tenemos el dos mil 11 es lo que ya está listo, un producto terminado, sale para la venta. Las otras son cosas que vienen en fabricación, inclusive recursos contingentes. Y fíjate Andrés que ahí está Gorgon como un ejemplo. Incluye, incluye Gorgon. Estaríamos hablando de dos mil 305 millones de barriles y el 14% de eso, unos 1.9 TCF serían gas, no son reservas. Y esa era la aclaración que quería hacer. Estos no son reservas, son recursos contingentes, los reportamos el viernes pasado, pero que todavía requieren un trabajo técnico, comercial, regulatorio para volverse reservas. Pero un poco es, aquí internamente decimos, esa es la caballería que ya está llegando de alguna manera a apoyarnos en todo el esfuerzo de seguirle entregando gas colombiano a los colombianos. Y si tú te vas más lejos en esa cadena de ensamblaje, llegas a los recursos descubiertos por delimitar que incluyen, entre otras cosas, Uchuba, que fue un descubrimiento que anunciamos el año pasado. Y fíjate que ahí tenemos unos tres mil millones de barriles, 30% gas, serían cinco TCF, terapías cúbicos o TPCs. Entonces, fíjate que estamos pudiendo, Andrés, mostrarles en el tiempo cómo estamos viendo los recursos y lo que vendría más adelante. Y por último, recursos prospectivos. Son objetivos que han identificado los geólogos, los geofísicos, los exploradores, nuestros técnicos y que podrían ser seis mil millones de barriles y más o menos la mitad, 53%, podría ser gas. Entonces, esto nos permite ver esa cadena de ensamblaje, como la llamamos internamente, en inglés dirían el pipeline de oportunidades. Pero aclarar que las reservas 2011 son lo que tenemos hoy, digamos, en los libros y están calculados con el precio nacional. De ahí para allá, recursos contingentes, descubiertos. Muchos de estos recursos, cuando se desarrollen, tendrán una vocación del mercado nacional. Pero dado el volumen que estamos viendo, hay muchísimas oportunidades para el mercado internacional también. Entonces, me extendí un poquito, Andrés, pero dada la oportunidad que nos das de hablar de esta gráfica, que no la habíamos mostrado sino hasta esta oportunidad, pues creemos que ayuda a aclarar también bastante el tema de qué son reservas, cómo están calculadas y qué viene más allá, como recursos, bien sea contingentes, descubiertos o prospectivos. ¿Puedo agregar algo? Dale, dale, Jaime, por favor.

**Jaime Caballero:** Aprovecho también, pues como estamos introduciendo esta vista, hablar un poquito de metodología, que va un poco a la pregunta de Andrés, de precios. Y aquí quiero resaltar dos cosas. Lo primero es que toda esta línea de ensamblaje se crea a partir

de los estándares de la SEC. Los estándares de la SEC son muy claros en relación a reservas. Ahí hay un rigor específico. Lo que nosotros hemos hecho dentro de la compañía es aplicar esos estándares al resto de la línea de ensamblaje. Claramente, pues hay unos, hay criterios alrededor de incertidumbre, cómo se calcula riesgo técnico, cómo se calcula riesgo comercial y demás, pero sí quiero resaltar que cada una de esas categorías obedece a unos estándares documentados con un rigor técnico y demás. Lo segundo que quiero resaltar, y ya particularmente a tu pregunta muy específica en cuanto a supuestos de precios, es que claramente se hacen supuestos de precios a largo plazo para toda la línea de ensamblaje. En el caso del gas, lo que hacemos es que se hace una determinación alrededor de dos factores. Por un lado, ¿cuál sería el precio equivalente de un gas importado puesto en Cartagena? Ese es un límite que se considera. Y el otro, la posibilidad de absorción de ese mercado dentro del, de ese gas dentro del mercado local. Entonces, en función de eso, que eso te da, por así decirlo, el límite inferior, que es el precio regulado, nosotros nos paramos en un supuesto intermedio donde estamos asumiendo un precio que está entre unos 6 a 7 dólares por MBTU para todos estos cálculos a largo plazo. Eso es lo que estamos asumiendo.

**Felipe Bayón:** Jaime, muchas gracias. Andrés, muchas gracias. Sigamos entonces. Si hay más preguntas, nos ayudan, por favor.

**Operadora:** La siguiente pregunta viene de Carlos Rodríguez de Porvenir. Adelante, por favor.

**Carlos Rodriguez:** Buenos días para todos. ¿Me escuchan bien? Sí, adelante. Buenos días. Muchas gracias por la presentación. Primero, Felipe, felicitaciones por los resultados, no solo de este 2022, sino por toda la gestión en la compañía en estos años. También pues quiero darte las gracias personalmente por tener siempre la disposición y te deseo muchos éxitos en tu futuro. Ahora sí, tengo dos preguntas. La primera es con respecto a la perspectiva del diferencial de crudo para este 2023. Quisiera saber cómo se ha comportado en estos dos meses de este año y qué tanto se puede gestionar y qué tanto es simplemente dinámica del mercado siendo price taker solamente. Y la segunda es con respecto al indicador de deuda neta de EBITDA que vive para este 2023 y si es simplemente una estimación menor en el EBITDA o si hay planes para incrementar la deuda para algo en particular en este 2023. Muchas gracias.

**Felipe Bayón:** Carlos, muchas gracias. Gracias por participar y muchísimas gracias por el mensaje. Le voy a pedir a Pedro Manrique, que también está acá con nosotros, que nos hable de los diferenciales, qué está pasando en el mercado, qué estamos viendo. Acuérdense, ahora tenemos presencia permanente también en Singapur, entonces estamos mucho más conectados con los mercados. Y después pedirle a Jaime que nos hable un poquito de los indicadores. Entonces, Pedro, adelante por favor.

**Pedro Manrique:** Gracias, Felipe. Gracias, Carlos, por la pregunta. Efectivamente, lo que estamos viendo este año es que se han fortalecido los diferenciales. Nosotros ya hemos vendido hasta el programa de abril y hay varios factores que nos han permitido eso. Uno es que definitivamente con las sanciones de Rusia, Rusia redujo la producción de crudo y adicionalmente la OPEC mantuvo las cuotas de producción. Y tal vez el factor más importante que hemos visto este año es la apertura de China. Se espera que lo que está haciendo China con esa apertura es que la demanda va a incrementar sustancialmente y lo hemos visto precisamente en los programas que hemos podido exportar. Entonces, nosotros el diferencial lo hemos visto fortalecido y esperamos que lo mismo que sucedió el año pasado, este diferencial por el resto del año se mantenga por debajo de dos dígitos. Básicamente esa es la situación que estamos viendo. Respecto a qué gestión hacemos nosotros, pues nosotros somos muy activos en el mercado y como lo mencionó Felipe, a través de la oficina de Singapur pues tenemos una presencia permanente en Asia, que es uno de los principales mercados nuestros, pero también nosotros tenemos contratos en todos los diferentes mercados a nivel mundial y lo monitoreamos permanentemente y estamos tratando de poner nuestros barriles donde tengamos la mejor realización. Básicamente esa es la situación. Gracias, Carlos.

**Felipe Bayón:** Pedro, muchas gracias, muchas gracias. Jaime.

**Jaime Caballero:** Hola, Carlos, ¿cómo estás? En relación a tu pregunta de deuda, dos temitas diría. Lo primero es de dónde venimos, de dónde venimos. Tenemos una deuda en el grupo Ecopetrol de alrededor de 24 billones de dólares que se ha mantenido constante. Si ustedes ven, entre el 2021 y el 2022 ese número no cambió. Así que el manejo de la deuda sigue siendo disciplinado, sigue siendo en línea un poco como con los parámetros que anunciamos como parte de la Estrategia 2040 y pues muy en línea también con los parámetros en los que hemos venido manejando la compañía durante los últimos cinco o

seis años, diría. Quiero arrancar ahí porque cuando ustedes ven los estados financieros que están en pesos, ustedes ven una reexpresión de esa deuda en pesos que sugeriría que la deuda del grupo está aumentando y pues en el fondo, si vemos, la deuda en dólares sigue igual y dada la conformación de la estructura de ingresos del grupo, que es también dolarizada, alrededor del 95 por ciento de los ingresos del grupo son en dólares, realmente la atención la tenemos que poner es en el comportamiento de los indicadores en dólares. Así que primer mensaje, la deuda está constante, está flat, y eso a pesar pues de los retos que hemos tenido alrededor de capital de trabajo y demás. Lo segundo, que es hacia dónde vamos, y creo que tu pregunta tiene que ver con que en una de las diapositivas mencionamos que en el plan 2023 hay un techo de deuda bruta de 2.1, entonces me imagino que tu pregunta tiene que ver con que pues si terminamos el 2022 en 1.5 y estamos dando una señal de 2.1, eso a qué viene. Y en esa línea te aclaro, básicamente hay dos consideraciones ahí. La primera consideración es pura y simple un supuesto de precio. Nosotros terminamos el 2022 con un promedio del orden del 99 por barril, ¿sí? El real que tuvimos o el actual que tuvimos está con ese precio realizado y nos estábamos moviendo a una proyección. La proyección que maneja Ecopetrol para este año es de 80 dólares por barril, nosotros les hemos comunicado eso antes, entonces tú ahí tienes un delta de 20 dólares que por definición te afecta tu perspectiva de vida y en consecuencia te afecta ese indicador. Pero es una proyección, es una proyección y esa proyección hay que verla también a la luz de un poco lo que nos comentaba Pedro de cómo estamos viendo las realizaciones hacia adelante y demás. Lo segundo que mencionaría es que hemos venido teniendo una conversación con la Junta Directiva alrededor de preservar flexibilidad para responder a esos desafíos eventuales de capital de trabajo y en ese contexto queremos tener cierto margen de maniobra para financiación in year, ¿sí? O sea dentro del año para manejar esos tiempos de capital de trabajo y demás. Entonces yo diría que son esos dos factores, principalmente un factor de supuesto de precio pero también hay un componente de tener flexibilidad de financiamiento y eso en el contexto de que la prioridad número uno de la compañía es mantener el plan de inversiones que le hemos anunciado, es un plan de inversiones que genera valor, es un plan de inversiones que está totalmente alineado pues con la estrategia de crecimiento y de transición energética de la compañía y es un plan de inversiones que es fundamental para sostener las transferencias a la nación. Entonces en esa línea y dado que genera valor consideramos que posiblemente en ocasiones acudir a un financiamiento incremental para mantener ese ritmo de inversión tiene mucho sentido. Muchas gracias.

**Felipe Bayón:** Jaime, muchas gracias. No sé si tenemos preguntas adicionales.



**Operadora:** Ahora responderemos algunas preguntas procedentes de la web. La pregunta es de Eder Castro de Credit Corp. ¿Podrían compartir guidance de producción promedio para el año 2023? Carolina, gracias.

**Felipe Bayón:** Eder, buenos días. Mucho gusto. El guidance de producción para este año está entre 720 y 725 mil barriles equivalentes por día. La siguiente pregunta es de Badr Elmatawakil de Barclays. Vimos el anuncio sobre el pago de dividendos. Quisiera saber cuánto estiman que podría ser el pago de Fepec para este año. Badr, buenos días. Un gusto. Desde el punto de vista de Fepec y el cruce con dividendos, recordemos la nación, si el proyecto como está presentado o será presentado a la asamblea es aceptado y es aprobado, recibiría unos 21.5 billones de pesos que irían a cruzarse con parte del saldo, pues la gran mayoría del saldo pendiente que teníamos a diciembre 31 del año pasado, que era de 26 billones. Muchas gracias.

**Operadora:** La siguiente pregunta es del City de Juan José Muñoz. Si bien el dividendo es histórico, estuvo muy por debajo de lo esperado por el gobierno. ¿Ven alguna posibilidad de que el gobierno presione por un dividendo más generoso en la asamblea de accionistas?

**Felipe Bayón:** Juan José, buenos días. Diría lo siguiente, la propuesta que nosotros anunciamos en simultánea con los resultados es la propuesta que refleja las consideraciones que hace la compañía desde el punto de vista de precio de la situación, lo que estamos viendo, como bien lo decía Jaime hace un momento, las inversiones que estamos haciendo, y en ese sentido, pues esa es la propuesta, 60 más 13 para un total de 73, reflejando que efectivamente el año pasado fue un año muy bueno y que en estricto rigor pues será, si es aprobado, el dividendo más alto de la historia de la compañía. Muchas gracias.

**Operadora:** Esta es la última pregunta y a quienes no alcanzaron a hacer sus preguntas los invitamos a conectarse en el audio en inglés. La última pregunta es de Ricardo Sandoval, de Bancolombia. ¿Qué pasó con el diferencial de precios? ¿Por qué está tan grande? Tengo 12.32 dólares por barril. Eso solo se compara con el descuento que vimos en COVID.

**Felipe Bayón:** Ricardo, ¿qué hubo? Buenos días. Le voy a pedir a Pedro que nos ayude. Pedro, adelante.

**Pedro Manrique:** Gracias, Felipe. Ricardo, gracias por la pregunta. Efectivamente, lo que vimos el año pasado es que en el último trimestre los diferenciales se ampliaron por dos factores principalmente. Uno, porque antes de que entraran en vigencia las sanciones de Rusia, Rusia generó una afluencia bastante grande de crudo hacia principalmente el mercado de Asia y eso pues deterioró estos diferenciales. Sin embargo, les puedo decir que en el total del año pues fueron muy fuertes y estuvieron por debajo de dos dígitos y eso nos ayudó muchísimo. Y adicionalmente, pues la demanda en China estaba bastante deprimida. El último trimestre pues tuvimos cierres prácticamente permanentes en China en el mercado y eso hizo pues que la demanda estuviera por debajo de lo que todos esperábamos. Y básicamente esos fueron los factores, pero como ya mencioné, lo que estamos viendo a comienzo de este año es que se han fortalecido grandemente porque precisamente la entrada de las sanciones de Rusia a partir de diciembre y adicionalmente la apertura de China. Gracias.

**Felipe Bayón:** Pedro, muchas gracias. Y Ricardo, gracias por la pregunta. Entiendo que no tenemos más preguntas en este momento.

**Operadora:** No, señor Bayón, puede proceder al comentario final.

**Felipe Bayón:** Bueno, pues muchas gracias. Entiendo pues que nos están viendo. Primero, agradecerles su participación, el seguimiento que hacen permanentemente la compañía. Lo he dicho en ocasiones anteriores, las preguntas que nos hacen, las recomendaciones que nos hacen para nosotros son valiosas, son oportunas, nos ayudan a seguir de alguna manera mejorando esta posibilidad de comunicarnos con ustedes, de ser muy asertivos, de ser muy explícitos y en últimas, a través de este diálogo, mejorar el entendimiento sobre el Ecopetrol. Y en ese sentido pues agradecerles todas esas retroalimentaciones, todos esos comentarios que nos hacen. Para mí es la última llamada en la que estaré con ustedes durante cinco años y medio, bueno, siete años antes en calidad de vice ejecutivo. Tuve la oportunidad de participar muchas veces, de tener discusiones con ustedes en el seno de estas llamadas o si no en otros eventos, en road shows, en conversaciones. Me acuerdo la pandemia durante

muchísimas veces a través de la virtualidad. Y personalmente agradecerles también porque ustedes nos ayudan a que la gente afuera entienda mejor a Ecopetrol, conozca a Ecopetrol y nosotros en Ecopetrol entendamos también esas áreas de preocupación, de dolor, de interés o áreas que tenemos que seguir fortaleciendo y de alguna manera dan pues para que Ecopetrol siga siendo, uno, líder en muchos temas a nivel colombiano, a nivel regional, a nivel internacional, a nivel global y sobre todo que sea esa compañía que los colombianos quieren, que los colombianos quieren y que llevan en el corazón. A ustedes muchas gracias y aprovecho nuevamente, 18 mil empleados de Ecopetrol, 18 mil hombres y mujeres que todos los días hacen posible lo imposible. Muchísimas gracias, cuídense mucho y que tengan un muy buen día.

**Operadora:** Gracias damas y caballeros. Con esto concluye nuestra conferencia. Gracias por participar. Pueden desconectarse.