

ARTICLE 446



REPORT ON ARTICLE
**446 OF THE
CODE OF COMMERCE**

(Expressed in millions of Colombian pesos, except basic earnings per share, which is expressed in pesos)

01

Profit and loss account for the year ended December 31, 2021, specifying depreciation, depletion, and amortization expenses:

	For the year ended December 31, 2021
Income from contracts with customers	78,187,729
Costs of sale	(56,161,602)
Gross profit	22,026,127
Administration expenses	(1,975,325)
Operating expenses and projects	(1,553,882)
Long-term asset impairment	(82,408)
Operating expenses, net	(663,167)
Operating profit	17,751,345
Financial result, net	
Financial income	442,149
Financial expenses	(3,792,314)
Exchange difference loss, net	(257,013)
	(3,607,178)
Stake in company income	6,626,717
Income before tax	20,770,884
Income tax expense	(4,076,200)
Net income for the period	16,694,684
Basic earnings per share (pesos)	406.0
Depreciation, depletion, and amortization	6,592,421



02

Profit distribution project for 2021:

Below is the 2021 profit distribution project approved by the Board of Directors to be submitted for consideration of the General Shareholders’ Assembly on March 30, 2022:

Net profit after provision for income tax		16,694,684
+ Plus release of reserves from previous validity periods		5,886,441
Occasional reserve for sustainability		5,377,359
Excess tax depreciation reserve (Art. 130 ET.)		509,082
- Minus mandatory reserves for the current year		2,178,550
Legal Reserve (10%)		1,669,468
Excess tax depreciation reserve (Art. 130 ET.)		509,082
At the disposal of the General Shareholders’ Assembly		20,402,575
The distribution is proposed as follows:		
For non-taxed dividend payment according to policy		
(Payout ¹ 59.8% of Net Income)		9,991,357
Extraordinary dividend		
(Payout ² 9.1% of Net Income)		1,521,318
Subtotal (69% Total Payout)		11,512,675
To constitute the occasional reserve for sustainability		8,889,900
Total		20,402,575
Total ordinary dividend payable per share (pesos)		\$ 243
Total extraordinary dividend payable per share (pesos)		\$ 37
Total dividend payable (pesos)		\$ 280

1 The 60% established in the policy was applied to net income, resulting in a dividend per share with decimals, which was rounded to the nearest integer in pesos for payout not exceeding 60%. The payout percentage is rounded to the first decimal.

2 A 9% of extraordinary dividend was applied to net income, resulting in a dividend per share with decimals, which was rounded to the nearest integer in pesos. The payout percentage is rounded to the first decimal.



The payment date of ordinary and extraordinary dividends for minority shareholders will be on April 21, 2022. For its part, the ordinary and extraordinary dividends of the majority shareholder will be paid in the course of 2022.

In line with the current dividend policy, the profit distribution project proposes the distribution of an ordinary dividend of \$243 pesos per share, equivalent to a payout of 59.8%³ of Ecopetrol S.A.’s net income.

In addition, considering the sound financial performance of all its segments, the price outlook for 2022, and the solidity thereof, the Company’s Board of Directors proposes an extraordinary dividend, of an exceptional nature, of 9.1%³, equivalent to \$37 pesos per share, for a total dividend of \$280 pesos per share. The payout of total dividends is aligned with the goals of the 2022-2024 Business Plan announced on February 8, 2022.

SIMILARLY, THE BOARD PROPOSES THE CONSTITUTION OF AN OCCASIONAL RESERVE WORTH \$8,889,900 TO PROVIDE SUPPORT TO THE FINANCIAL SUSTAINABILITY OF THE COMPANY AND FLEXIBILITY IN THE DEVELOPMENT OF ITS STRATEGY.

³ The payout percentage is rounded to the first decimal.

03

3.a. Remuneration for Senior Executives:

In accordance with the approval given by the General Shareholders’ Assembly in 2012, which was recorded in Minutes No. 026, the fees payable to the directors for attending the meetings of the Board of Directors and/or the Committees are equivalent to six minimum current legal monthly wages.

On the other hand, the reform of the Bylaws was approved in the 2018 General Shareholders’ Assembly, and recorded in Minutes No. 036, eliminating Paragraph 4 of Article 23, which differentiated the fees between in-person and virtual meetings. The members of the Board of Directors are not paid any type of variable remuneration. The fees paid in 2021 to the members of the Board of Directors amounted to \$3,757 (2020 - \$3,102).

Total compensation paid to the active members of the Steering Committee as of December 31, 2021 amounted to \$27,735 (2020 - \$24,068). Total travel and representation expenses incurred by the Steering Committee in 2021 amounted to \$959 (2020 - \$615).

3.b. Consultancy expenses regarding filing procedures with public or private entities:

	For the year ended December 31, 2021
Specialized, administrative, and financial advice	105,643

3.c. Free-of-cost assignments:

	For the year ended December 31, 2021
Free-of-cost assignments	374

3.d. Advertising and public relations expenses

	For the year ended December 31, 2021
Media Plan - advertisements	7,213

There were no public relations expenses in 2021

3.e. Money and other assets held by the company abroad and foreign currency liabilities:

	Year ended December 31, 2021	
	(In dollars)	(In millions of pesos)
Money held by Ecopetrol abroad		
Banks and corporations	291,862,359	1,161,951
Other foreign currency financial assets	268,195,881	1,067,731
Total	560,058,240	2,229,681
Other foreign currency assets	144,876,495	576,777
Foreign currency liabilities		
Accounts payable to third parties	1,237,521,478	4,926,771
Bonds	11,402,137,818	45,393,735
Syndicated Loans	1,471,955,567	5,860,091
Commercial Credits	2,334,782,401	9,295,142
Lease Liabilities	783,983,485	3,121,164
Financial Liabilities	15,992,859,270	63,670,132
Other Liabilities	163,428,546	650,635
Total	17,393,809,294	69,247,538



3.f. Consolidated subsidiaries and joint ventures

Company	Functional currency	Ecopetrol percentage of ownership	Activity	Country / Address	Geographic area of operations	Net worth	Profit (loss) for the year	Total assets	Total liabilities
Subsidiaries									
Refinería de Cartagena S.A.S.	Dollar	100%	Refining of hydrocarbons and product marketing and distribution	Colombia	Colombia	20,431,872	[371,780]	35,507,196	15,075,324
Cenit transporte y logística de hidrocarburos S.A.S.	Colombian peso	100%	Storage and transmission by hydrocarbon pipelines	Colombia	Colombia	16,968,573	4,918,195	19,145,804	2,177,231
Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Dollar	100%	Investment conduit	Spain	Spain	12,083,224	240,792	12,083,538	314
Hocol Petroleum Limited.	Dollar	100%	Investment conduit	Bermuda	Bermuda	3,965,896	560,703	3,996,052	30,156
Esenttia S.A.	Dollar	100%	Production and marketing of polypropylene resin	Colombia	Colombia	2,465,870	321,306	3,296,001	830,131
Ecopetrol Capital AG	Dollar	100%	Collection of surpluses and financing for the companies under the Ecopetrol Business Group	Switzerland	Switzerland	2,404,032	218,723	9,007,535	6,603,503
Black Gold Re Ltd.	Dollar	100%	Reinsurer for the companies under the Ecopetrol Business Group	Bermuda	Bermuda	987,442	15,284	1,267,465	280,023
Andean Chemicals Ltd.	Dollar	100%	Investment conduit	Bermuda	Bermuda	1,694,264	175,054	1,694,589	324
Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	Colombian peso	51.41%	Provision of public electricity transmission services, development and commercial exploitation of infrastructure projects, and development of information technology and telecommunications systems, activities, and services	Colombia	Latin America	22,132,996	509,125	61,698,187	39,565,192
Inversiones de Gases de Colombia S.A. Invercolsa S.A.	Colombian peso	51.88%	Holding company with investments in natural gas and LPG transmission and distribution companies in Colombia	Colombia	Colombia	656,135	276,422	659,053	2,918
Ecopetrol Singapore PTE. LTD	Singapore dollar	100%	Holding company with investment in an international crude oil and refined products trading company	Singapore	Asia	258	[48]	261	3
Joint ventures									
Equion Energía Limited	Dollar	51%	Hydrocarbon exploration, exploitation, and production	United Kingdom	Colombia	2,960,397	52,934	3,057,870	97,473
Ecodiesel Colombia S.A. (1)	Colombian peso	50%	Production, marketing, and distribution of biofuels and oleochemicals	Colombia	Colombia	128,037	51,656	232,253	104,216

(1) Information available as of November 30, 2021.

04

The Statutory Auditors opinion



Informe del Revisor Fiscal

A la Asamblea de Accionistas de:
Ecopetrol S.A.

Opinión

He auditado los estados financieros separados adjuntos de Ecopetrol S.A (en adelante, la Compañía), que comprenden el estado separado de situación financiera al 31 de diciembre de 2021 y los correspondientes estados separados de resultados, de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, y el resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

En mi opinión, los estados financieros separados adjuntos, tomados de los libros de contabilidad, presentan razonablemente, en todos sus aspectos de importancia, la situación financiera de la Compañía al 31 de diciembre de 2021, los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación.

Bases de la opinión

He llevado a cabo mi auditoría de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia. Mis responsabilidades en cumplimiento de dichas normas se describen en la sección *Responsabilidades del Auditor en la Auditoría de los Estados Financieros* de este informe. Soy independiente de la Compañía, de acuerdo con el Manual del Código de Ética para profesionales de la contabilidad, junto con los requisitos éticos relevantes para mi auditoría de estados financieros en Colombia, y he cumplido con las demás responsabilidades éticas aplicables. Considero que la evidencia de auditoría obtenida es suficiente y apropiada para fundamentar mi opinión.

Asuntos clave de auditoría

Los asuntos clave de auditoría son aquellos asuntos que, según mi juicio profesional, fueron de mayor importancia en mi auditoría de los estados financieros separados adjuntos. Estos asuntos se abordaron en el contexto de mi auditoría de los estados financieros tomados en su conjunto, y al momento de fundamentar la opinión correspondiente, pero no para proporcionar una opinión separada sobre estos asuntos. Con base en lo anterior, a continuación, detallo la manera en la que cada asunto clave fue abordado durante mi auditoría.

He cumplido con las responsabilidades descritas en la sección *Responsabilidades del Auditor en la Auditoría de los Estados Financieros* de mi informe, incluso en relación con estos asuntos. En consecuencia, mi auditoría incluyó la realización de los procedimientos diseñados para responder a los riesgos de incorrección material evaluados en los estados financieros. Los resultados de mis procedimientos de auditoría, incluidos los procedimientos realizados para abordar los asuntos que se mencionan a continuación, constituyen la base de mi opinión de auditoría sobre los estados financieros adjuntos.

Ernst & Young Audit S.A.S.
Bogotá D.C.
Carrera 111 No 98 - 07
Edificio Pájar Green Office
Tercer Piso
Tel: +57 (601) 484 7000
Fax: +57 (601) 484 7474

Ernst & Young Audit S.A.S.
Medellín - Antioquia
Carrera 43A No. 3 Sur-130
Edificio Mila de Oro
Torre 1 - Piso 14
Tel: +57 (604) 369 8400
Fax: +57 (604) 369 8484

Ernst & Young Audit S.A.S.
Cali - Valle del Cauca
Avenida 4 Norte No. 6N - 61
Edificio Siglo XXI
Oficina 502-510
Tel: +57 (602) 485 6280
Fax: +57 (602) 651 8007

Ernst & Young Audit S.A.S.
Barranquilla - Atlántico
Calle 77B No 59 - 61
Edificio Centro Empresarial
Las Américas II Oficina 311
Tel: +57 (605) 385 2201
Fax: +57 (605) 369 0680

A member firm of Ernst & Young Global Limited



Adquisición de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P

Descripción del Asunto Clave de Auditoría

Como se describe en la Nota 13 de los estados financieros separados, el 20 de agosto de 2021 la Compañía completó la adquisición de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. por COP \$14,236,814. La transacción se registró por el método de adquisición establecido en las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF 3 "Combinaciones de negocios". Bajo este enfoque, la Compañía asignó el valor razonable de la contraprestación transferida sobre los activos tangibles e intangibles adquiridos y los pasivos asumidos con base a las estimaciones del valor razonable a la fecha de la adquisición.

La auditoría de la combinación de negocios de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P. requirió un esfuerzo significativo, incluyendo la necesidad de involucrar a nuestros especialistas de valoración para realizar procedimientos de auditoría para evaluar la razonabilidad de los modelos, los supuestos de valuación, y las tasas de descuento utilizados por la Administración y los especialistas contratados por la Administración para determinar la asignación del precio pagado de la transacción.

Respuesta de Auditoría

Para evaluar la razonabilidad de la estimación del valor razonable de los activos y pasivos y la asignación del precio pagado de la transacción, obtuvimos los informes de conclusión y soportes de valoración del especialista externo contratado por la Administración y evaluamos la competencia y objetividad del especialista externo y la competencia de la Gerencia a cargo de revisar y aprobar la asignación final del precio pagado de la transacción, así como los procedimientos desarrollados. Nuestros procedimientos sobre dicha estimación, soportados en nuestros especialistas de valoración, incluyeron la evaluación y revisión de la razonabilidad de los supuestos incluidos en los modelos de valoración de activos financieros, intangibles, los avalúos sobre la propiedad planta y equipo, el cálculo de la valoración de las inversiones sobre compañías asociadas y negocios conjuntos, la determinación del valor razonable de los pasivos adquiridos, la participación no controlada y el cálculo del impuesto diferido generado por la transacción el cual fue revisado por nuestros especialistas de impuestos, así como lo adecuado de las bases contables usadas para lo que desarrollamos procedimientos de auditoría sobre los saldos iniciales sobre los activos y pasivos adquiridos.

Adicionalmente, evaluamos la integridad y precisión de los datos financieros y otros supuestos descritos anteriormente; y los supuestos e información suministrada por la Administración al especialista de valoración para determinar la asignación del precio de compra.

Así mismo, evaluamos la adecuada revelación de este asunto en la Nota 13 de los estados financieros separados.

Determinación de la Depreciación, Agotamiento y Amortización y el Deterioro de Activos de Larga Vida

Descripción del Asunto Clave de Auditoría



Como se describe en la Nota 3.1 y 3.2 de los estados financieros separados, el cálculo del método de unidades de producción que se utilizan en la determinación de la depreciación, agotamiento y amortización (DD&A, por su sigla en inglés) de propiedades, planta y equipo relacionados con la exploración y producción, los recursos naturales y ambientales, así como en la determinación de los flujos de efectivo futuros utilizados en los análisis de deterioro de activos de larga vida, dependen de la estimación relacionada con las reservas de petróleo y gas.

La estimación de reservas de petróleo y gas utilizadas para calcular la depreciación, agotamiento y amortización (DD&A, por su sigla en inglés) y realizar el análisis de deterioro es un proceso complejo y requiere juicio profesional. La Administración utiliza ingenieros independientes externos (en adelante "especialistas") para estimar las reservas las cuales se determinan con base en factores geológicos, técnicos y económicos. Las estimaciones de las reservas de petróleo y gas dependen de una serie de factores variables y supuestos clave, incluidas las cantidades de petróleo y gas que se espera recuperar, el momento de la recuperación, la producción, los costos operativos, de capital y el precio de venta, entre otros.

La auditoría del DD&A y el cálculo del deterioro de los activos de larga vida fue compleja debido a la naturaleza inherente de ingeniería técnica del proceso de estimación de reservas, el cual requiere el uso de especialistas en el proceso de estimación, incluida la determinación de la razonabilidad de los supuestos clave de la administración previamente identificados.

Respuesta de Auditoría

Obtuvimos un entendimiento del proceso, evaluamos el diseño y probamos la efectividad operativa de los controles sobre el proceso de la Compañía para calcular el DD&A y realizar el análisis de deterioro de los activos de larga vida, incluidos los controles de la Administración sobre la integridad y la precisión de los datos financieros proporcionados a los especialistas para la estimación de reservas de petróleo y gas y la metodología para desarrollar dicha estimación.

Para evaluar la cantidad estimada de reservas de petróleo y gas que se utilizan para calcular el DD&A y el cálculo del deterioro de activos de larga vida, obtuvimos los informes de los especialistas externos contratados por la Administración, evaluamos la competencia y objetividad de los especialistas externos y los internos asignados por la Administración responsables de supervisar la preparación de la estimación de reservas por parte de los especialistas a través de la consideración de sus calificaciones profesionales, experiencia y uso de prácticas aceptadas en la industria.

Adicionalmente, evaluamos la integridad y precisión de los datos financieros y los supuestos descritos anteriormente utilizados por los especialistas en la estimación de las reservas de petróleo y gas que fue incluida en el cálculo del DD&A y los flujos de efectivo utilizados en el cálculo de deterioro. Para las reservas probadas no desarrolladas , evaluamos el plan de desarrollo de la administración para cumplir con la regla de la SEC (U.S. Securities and Exchange Commission) de las ubicaciones que no perforadas están programadas para ser perforadas dentro de los cinco años, a menos que circunstancias específicas justifiquen un tiempo más largo, evaluando la consistencia de las proyecciones de desarrollo con el plan de perforación de la Compañía y disponibilidad de capital en relación con el plan de perforación.



También probamos la precisión matemática de los cálculos de DD&A y revisamos la consistencia entre la estimación de las reservas de petróleo y gas preparada por los especialistas con las proyecciones de flujo de efectivo utilizadas en los análisis de deterioro de activos de larga vida evaluando la constancia entre la estimación de reservas de petróleo y gas elaborada por los especialistas con los volúmenes de reservas incluidos en la información financiera proyectada, entre otros procedimientos.

Así mismo, evaluamos la adecuada revelación de este asunto en la Nota 32 de los estados financieros separados.

Responsabilidades de la Administración y de los responsables del gobierno de la Compañía en relación con los estados financieros

La Administración es responsable por la preparación y correcta presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas de Contabilidad y de Información Financiera aceptadas en Colombia (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación; de diseñar, implementar y mantener el control interno relevante para la preparación y correcta presentación de los estados financieros libres de incorrección material, bien sea por fraude o error; de seleccionar y de aplicar las políticas contables apropiadas; y, de establecer estimaciones contables razonables en las circunstancias.

Al preparar los estados financieros, la Administración es responsable de evaluar la capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha, revelando, según corresponda, los asuntos relacionados con este asunto y utilizando la base contable de negocio en marcha, a menos que la Administración tenga la intención de liquidar la Compañía o cesar sus operaciones, o no tenga otra alternativa realista diferente a hacerlo.

Los encargados del gobierno de la Compañía son responsables de la supervisión del proceso de información financiera de la misma.

Responsabilidades del Auditor en la Auditoría de los Estados Financieros

Mi objetivo es obtener una seguridad razonable sobre si los estados financieros tomados en su conjunto están libres de incorrección material, ya sea por fraude o error, y emitir un informe que incluya mi opinión. La seguridad razonable es un alto nivel de aseguramiento, pero no garantiza que una auditoría realizada de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia siempre detectará una incorrección material cuando exista. Las incorrecciones pueden surgir debido a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o acumuladas, podría esperarse que influyan razonablemente en las decisiones económicas que los usuarios tomen con base en los estados financieros.

Como parte de una auditoría de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría aceptadas en Colombia, debo ejercer mi juicio profesional y mantener mi escepticismo profesional a lo largo de la auditoría, además de:

- Identificar y evaluar los riesgos de incorrección material en los estados financieros, ya sea por fraude o error, diseñar y ejecutar procedimientos de auditoría que respondan a esos riesgos, y obtener evidencia de auditoría que sea suficiente y apropiada para fundamentar mi opinión.



- El riesgo de no detectar una incorrección material debido a fraude es mayor que la resultante de un error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones intencionales, declaraciones falsas o sobrepaso del sistema de control interno.
- Obtener un entendimiento del control interno relevante para la auditoría, para diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias.
- Evaluar lo adecuado de las políticas contables utilizadas, la razonabilidad de las estimaciones contables y las respectivas revelaciones realizadas por la Administración.
- Concluir sobre si es adecuado que la Administración utilice la base contable de negocio en marcha y, con base en la evidencia de auditoría obtenida, si existe una incertidumbre material relacionada con eventos o condiciones que puedan generar dudas significativas sobre la capacidad de la Compañía para continuar como negocio en marcha. Si concluyo que existe una incertidumbre importante, debo llamar la atención en el informe del auditor sobre las revelaciones relacionadas, incluidas en los estados financieros o, si dichas revelaciones son inadecuadas, modificar mi opinión. Las conclusiones del auditor se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de mi informe, sin embargo, eventos o condiciones posteriores pueden hacer que una entidad no pueda continuar como negocio en marcha.
- Evaluar la presentación general, la estructura, el contenido de los estados financieros, incluyendo las revelaciones, y si los estados financieros representan las transacciones y eventos subyacentes de manera que se logre una presentación razonable.

Comuniqué a los responsables del gobierno de la Compañía, entre otros asuntos, el alcance planeado y el momento de realización de la auditoría, los hallazgos significativos de la misma, así como cualquier deficiencia significativa del control interno identificada en el transcurso de la auditoría.

También proporcioné a los responsables del gobierno de la Compañía una declaración de que he cumplido los requerimientos de ética aplicables en relación con la independencia y comunicado con ellos acerca de todas las relaciones y demás cuestiones de las que se podría esperar razonablemente que pudieran afectar mi independencia y, en su caso, las correspondientes salvaguardas.

Entre los asuntos que han sido objeto de comunicación con los responsables del gobierno de la Compañía, determiné los que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de los estados financieros del período actual y que son, en consecuencia, asuntos clave de la auditoría. Describí esos asuntos en mi informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente el asunto o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, se determine que un asunto no se debería comunicar en mi informe porque cabe razonablemente esperar que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público del mismo.

Otros Asuntos

Los estados financieros separados bajo normas de contabilidad y de información financiera aceptadas en Colombia (NCIF) adoptadas por la Contaduría General de la Nación de Ecopetrol S.A. al 31 de diciembre de 2020, que hacen parte de la información comparativa de los estados financieros separados adjuntos, fueron auditados por mí, de acuerdo con normas internacionales de auditoría aceptadas en Colombia, sobre los cuales expresé mi opinión sin salvedades el 22 de febrero de 2021.



Otros Requerimientos Legales y Reglamentarios

Fundamentado en el alcance de mi auditoría, no estoy enterado de situaciones indicativas de inobservancia en el cumplimiento de las siguientes obligaciones de la Compañía: 1) Llevar los libros de actas, registro de accionistas y de contabilidad, según las normas legales y la técnica contable; 2) Desarrollar las operaciones conforme a los estatutos y decisiones de la Asamblea de Accionistas y de la Junta Directiva; 3) La información contenida en las planillas integradas de liquidación de aportes, y en particular la relativa a los afiliados, y la correspondiente a sus ingresos base de cotización, ha sido tomada de los registros y soportes contables al 31 de diciembre de 2021, así mismo, a la fecha mencionada la Compañía no se encuentra en mora por concepto de aportes al Sistema de Seguridad Social Integral; y 4) Conservar la correspondencia y los comprobantes de las cuentas. Adicionalmente, existe concordancia entre los estados financieros adjuntos y la información contable incluida en el informe de gestión preparado por la Administración de la Compañía, el cual incluye la constancia por parte de la Administración sobre la libre circulación de las facturas con endoso emitidas por los vendedores o proveedores. El informe correspondiente a lo requerido por el artículo 1.2.1.2 del Decreto 2420 de 2015 lo emití por separado el 23 de febrero de 2022.

Victor Hugo Rodríguez Vargas
Revisor Fiscal y Socio a Cargo
Tarjeta Profesional 57851 -T
Designado por Ernst & Young Audit S.A.S. TR-530

Ciudad, Colombia
23 de febrero de 2022

