



Información Relevante

Ecopetrol publica el informe periódico trimestral con corte al 30 de septiembre de 2023

Ecopetrol S.A. (BVC: ECOPETROL; NYSE: EC) informa que, en cumplimiento de la Circular Externa 012 de 2022 expedida por la Superintendencia Financiera de Colombia, ha publicado el Informe Periódico Trimestral con corte al 30 de septiembre de 2023, que puede ser consultado en el documento anexo.

Bogotá D.C., 14 de noviembre 2023

Ecopetrol es la compañía más grande de Colombia y una de las principales compañías integradas de energía en el continente americano, con más de 18,000 empleados. En Colombia es responsable de más del 60% de la producción de hidrocarburos, de la mayor parte del sistema de transporte, logística, y refinación de hidrocarburos, y tiene posiciones líderes en petroquímica y distribución de gas. Con la adquisición del 51.4% de las acciones de ISA, participa en la transmisión de energía, la gestión de sistemas en tiempo real (XM) y la concesión vial Costera Barranquilla - Cartagena. A nivel internacional, Ecopetrol tiene presencia en cuencas estratégicas del continente americano, con operaciones de E&P en Estados Unidos (cuenca del Permian y Golfo de México), Brasil y México, y a través de ISA y sus filiales tiene posiciones líderes en el negocio de transmisión de energía en Brasil, Chile, Perú y Bolivia, de concesiones viales en Chile y de telecomunicaciones. Este comunicado contiene declaraciones relacionadas con las perspectivas del negocio, estimaciones para los resultados operativos y financieros y afirmaciones relacionadas con las perspectivas de crecimiento de Ecopetrol. Todas ellas son proyecciones y, como tal, están basadas únicamente en las expectativas de los directivos en relación con el futuro de la empresa y su continuo acceso a capital para financiar el plan comercial de la Compañía. La realización de dichas estimaciones en el futuro depende del comportamiento en las condiciones de mercado, regulaciones, competencia, desempeño de la economía colombiana y la industria, entre otros factores; por lo tanto, están sujetas a cambios sin previo aviso.

Para mayor información puede contactar a:

Gerente de Mercado de Capitales (e)

Carolina Tovar Aragón

Correo electrónico: investors@ecopetrol.com.co

Relaciones con los Medios (Colombia)

Marcela Ulloa Beltrán

Correo electrónico: marcela.ulloa@ecopetrol.com.co

Informe Periódico Trimestral

Tercer Trimestre de 2023

Circular 012 de 2022

Ecopetrol S.A.



Domicilio: **Carrera 13 No. 36-24** Bogotá D.C., Colombia

Valores vigentes del emisor

Acciones Ordinarias y ADR

Clase de Valor	Acciones Ordinarias
Sistema de Negociación	Bolsa de Valores
Bolsa de Valores	Bolsa de Valores de Colombia (BVC)
Acciones en circulación	41,116,698,456.20
Número de accionistas 30 de septiembre 2023	256,252
Monto Emisión	4,731,906,273
Monto Colocado	4,731,906,273

Adicionalmente, Ecopetrol cuenta con un ADR inscrito en la *New York Stock Exchange* (NYSE). Cada ADR representa 20 acciones ordinarias.

Niveles Bonos Ecopetrol S.A. en USD (30 de septiembre de 2023)

Bono	Monto Original USD Millones	Rendimiento	Precio
ECOPET 4.125 01/16/2025 Corp	1,200	6.79	96.20
ECOPET 5.375 06/26/2026 Corp	1,500	6.92	96.20
ECOPET 8.625 01/19/2029 Corp	1,200	8.49	100.52
ECOPET 6.875 04/29/2030 Corp	2,000	8.54	91.74
ECOPET 4.625 11/02/2031 Corp	1,250	8.68	76.80
ECOPET 8.875 01/13/2033 Corp	2,000	9.22	97.85
ECOPET 7.375 09/18/2043 Corp	850	9.33	82.43
ECOPET 5.875 05/28/2045 Corp	2,000	9.62	66.15
ECOPET 5.875 11/02/2051 Corp	750	9.65	63.65

Fuente: Bloomberg, para el rendimiento se utiliza el *Mid Yield to Maturity* de cierre y para el precio se utiliza el *Last Price* del precio limpio.

Niveles Bonos Ecopetrol S.A. en COP (30 de septiembre de 2023)

ISIN	Representante Legal Tenedores Bonos	Fecha de Emisión	Fecha de Vencimiento	Monto Vigente COP	Tipo Tasa Referencia	Spread	Rendimiento
COC04CB00137	Itaú Fiduciaria	27/08/2013	27/08/2028	347.500.000.000	IPC	4,90%	17,620%
COC04CB00053	Alianza Fiduciaria	1/12/2010	1/12/2040	284.300.000.000	IPC	4,90%	17,538%
COC04CB00145	Itaú Fiduciaria	27/08/2013	27/08/2043	262.950.000.000	IPC	5,15%	17,648%

Fuente: Precia



CONTENIDO

1.	Mensaje del Presidente.....	5
2.	Grupo Ecopetrol	7
2.1	Perfil Grupo Ecopetrol	7
2.2	Canales de comunicación	8
3.	Gobierno corporativo	9
3.1	Junta Directiva	9
3.2	Comité de Auditoría y Riesgos de la Junta Directiva	10
3.3	Representantes Legales.....	11
3.4	Revisor Fiscal y contador titular	12
3.5	Normatividad interna sobre gobierno corporativo, Informe Anual de Gobierno Corporativo y reporte de mejores prácticas corporativas.....	13
3.6	Otros documentos corporativos.....	13
3.7	Estatutos Sociales.....	14
4.	Gestión Integral de Riesgos	14
5.	Resultados Financieros	15
5.1	Resultados Tercer Trimestre de 2023	15
5.2	Desempeño de la acción	16
5.3	Desempeño de los bonos	16
5.4	Dividendos.....	17
5.5	Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles - FEPC	18
6.	SosTECnibilidad®	18
7.	Glosario	25

1. Mensaje del Presidente

En el marco de la celebración de los 15 años de Ecopetrol en la Bolsa de Valores de Nueva York realizamos el Día del Inversionista, en el cuál ratificamos nuestra Estrategia 2040 “Energía que Transforma”. Dentro de los principales puntos presentados al mercado me gustaría destacar los siguientes: i) se mantiene la promesa de la Estrategia 2040, preservando el valor del negocio de hidrocarburos y acelerando los nuevos negocios de soluciones de bajas emisiones; ii) nuestro firme compromiso con la transición energética justa y equitativa; iii) el buen desempeño y la mejor proyección de ISA apalancan la diversificación en energía eléctrica y iv) la estricta disciplina de capital para garantizar retornos competitivos sostenibles.

En línea con nuestras metas estratégicas y gracias a todo el Equipo de Ecopetrol es un orgullo presentarles los resultados operacionales y financieros del 3T23. Quisiera resaltar el excelente desempeño operativo y financiero de todas nuestras líneas de negocio en un contexto de mercado dinámico, así como nuestro firme compromiso con la sostenibilidad financiera y la generación de valor para todos nuestros grupos de interés. Como lo hemos hecho durante lo corrido del año, continuaremos gestionando y monitoreando de cerca los siguientes retos: i) el fenómeno de “El Niño”, ii) las situaciones de entorno y seguridad física, iii) los permisos ambientales en curso y iv) mitigar el efecto en caja de la deuda del FEPC.

Inicio destacando algunos hechos que apalancan la estrategia del Grupo. El primero, el anuncio del descubrimiento del pozo Glaucus-1 ubicado en el Bloque COL-5 en el Caribe Colombiano el cual comprobó la presencia de un yacimiento gasífero. Con este descubrimiento se amplía la provincia gasífera encontrada con los pozos Gorgon y Kronos. El desarrollo de esta provincia gasífera del Sur del Caribe podrá contribuir significativamente a mantener la seguridad energética del país y a aportar al proceso de transición energética. Segundo, el inicio de operaciones de la nueva comercializadora Ecopetrol US Trading (EUST) en Houston, Texas, con el objetivo de continuar fortaleciendo nuestra estrategia comercial en el mercado internacional. Tercero, debido a la solidez financiera y operativa de la Compañía, en septiembre, *Moody's Investors Service* mantuvo el grado de inversión de Ecopetrol S.A.

En el 3T23 se destacan los siguientes hitos en materia operativa: i) mayor producción trimestral desde el 4T15 (741 kbped); ii) cargas de refinerías por encima de 400 kbd y iii) volúmenes transportados de 1,127 kbd, comparables con datos prepandemia. A nivel financiero se destacan los siguientes hitos: i) avances en la disminución de la cuenta por cobrar con el Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles -FEPC- cerrando el trimestre con un saldo de COP 25.7 billones. Durante el trimestre se realizó una compensación por COP 8.0 billones, se recibieron en efectivo COP 1.9 billones y continuó disminuyendo la acumulación mensual promedio, ii) ejecución de CAPEX récord de los últimos 7 años por un total de COP 6.8 billones (COP 19.2 billones acumulados al 9M23) y iii) transferencias a la Nación por COP 21.6 billones, para un total de 45.1 billones acumulados a septiembre 2023.

A la par del sobresaliente desempeño operativo, Ecopetrol presenta un destacado resultado en sus principales indicadores financieros. En el 3T23 se registraron ingresos por COP 35.1 billones, una utilidad neta de COP 5.1 billones, un EBITDA de COP 16 billones y un margen EBITDA de 46%. En el acumulado del año presentamos ingresos consolidados por COP 108 billones, una utilidad neta de COP 15 billones, un EBITDA de COP 48 billones, y un margen EBITDA de 45%. A cierre de septiembre, el indicador deuda bruta/EBITDA fue de 1.7 veces, el retorno sobre el capital empleado (ROACE) fue de 12.5% y el saldo de caja fue de COP 14.1 billones.

En la línea de **Hidrocarburos**, a cierre de septiembre se perforaron 15 pozos exploratorios, avanzando en un 60% frente a la meta establecida para el año. En el 3T23, además del descubrimiento de gas en el pozo Glaucus-1 se anunciaron 5 descubrimientos onshore. Con estos 6 descubrimientos, y el reciente descubrimiento de Magnus-1 en octubre, se completan un total de 10 éxitos exploratorios anunciados en el 2023.

En cuanto a la **producción**, alcanzamos un promedio de 741 kbped en el trimestre, aumentando 20 kbped frente al 3T22. Se destaca el aporte y aumento en la producción en los Campos de Caño Sur y Rubiales en Colombia, así como en Permian en Estados Unidos. Así mismo, continuamos avanzando en la descarbonización, en total, para los nueve meses acumulados de 2023, en exploración y producción, se lograron reducir 351 mil tCo2 equivalente.

En el segmento de **transporte**, el volumen total transportado creció en 52 kbd frente al 3T22 para un

total de 1,127 kbd en el 3T23. Lo anterior, explicado en su mayoría por un incremento en el transporte de crudo asociado a la mayor producción en la Zona Llanos.

En **refinación** se alcanzó una carga consolidada de 410 kbd y un margen bruto integrado de 20.6 USD/BI, siendo este último el segundo más alto de este año y el tercero más alto históricamente, apalancado por la operación continua de la Interconexión de las Plantas de Crudo de Cartagena – IPCC y soportada en una disponibilidad operacional promedio del 95%. Lo anterior, frente a una carga consolidada de 395 kbd y un margen bruto integrado de 20.3 USD/BI en el 3T22.

En el frente **comercial**, además de la apertura de nuestra comercializadora en Houston, sobresalen los mejores precios de realización de nuestra canasta de crudos de exportación, el incremento en las ventas internacionales y la gestión de nuestra filial Ecopetrol Trading Asia, la cual ha logrado comercializar hasta la fecha más de 100 millones de barriles de crudo en el mercado asiático.

Adicional a esto, la mesa de Trading de Carbono continúa fortaleciendo la estrategia de descarbonización de las operaciones comerciales y posicionando a Ecopetrol en el mercado internacional. En 2023 ya serían tres los cargamentos de carbono compensados de crudo para un total de emisiones compensadas de 181 mil toneladas de CO₂.

En la línea de **Soluciones de Bajas Emisiones**, el gas natural y el GLP aportaron el 23% del total de la producción de hidrocarburos del Grupo durante el 3T23. En renovables, nuestros parques solares Brisas, Castilla y San Fernando, además de la Pequeña Central Hidroeléctrica Cantayús, lograron reducir 18,974 toneladas de CO₂ equivalente al cierre de septiembre y generaron ahorros por cerca de COP 28,155 millones.

En la línea de **Transmisión y Vías**, se mantienen los resultados operativos y financieros positivos. ISA tuvo un aporte del 12% al EBITDA del Grupo en el 3T23. En este mismo periodo, los ingresos totales de la filial alcanzaron COP 3.2 billones y el EBITDA ascendió a COP 1.9 billones. Durante el 3T23 ISA, a través de ISA CTEEP, fue adjudicataria del Lote Uno en Brasil y 3 ampliaciones. En Perú, el Consorcio Transmanto fue adjudicatario de 3 proyectos e ISA firmó con Cenit un contrato de conexión de bombeo de la subestación El Copey. En el negocio de vías, continúa el avance en la ejecución del proyecto Ruta

del Loa y de las obras en las concesionarias Ruta de la Araucanía y Ruta de Los Ríos.

Frente a los resultados en **SosTECnibilidad®**, destacamos:

En la **dimensión ambiental** en el 3T23, Ecopetrol mantuvo sus prácticas de gestión integral del agua, reutilizando 38.8 millones de metros cúbicos de agua en sus operaciones, reduciendo la presión sobre los recursos hídricos. Adicionalmente, se lograron reducir 423,199 tCO₂e a septiembre, con un cumplimiento del 102% con respecto al plan del año.

En el 3T23, se realizó el lanzamiento del marco de recomendaciones “*Taskforce on Nature-related Financial Disclosures (TNFD)*”, donde Ecopetrol ha participado activamente como miembro de este grupo, para identificar los impactos y las dependencias de la naturaleza y gestionar adecuadamente los riesgos y oportunidades relacionados. En la misma línea, se presentó el tercer reporte especializado sobre gestión del cambio climático atendiendo las recomendaciones del “*Task Force on Climate-Related Financial Disclosures (TCFD)*”.

En la **dimensión social**, al cierre del 3T23, se destinaron COP 298,589 millones para la ejecución del Portafolio de Desarrollo Territorial que incluye la inversión social, ambiental y de relacionamiento de carácter estratégico y obligatorio.

En la agenda de **innovación y tecnología**, se capturaron beneficios al 9M23 por COP 1.5 billones. En el frente de tecnología de negocio se concentraron cerca del 55% de los beneficios, resaltando las pruebas de pulimento de agua, mientras que alrededor del 41% de los beneficios se concentraron en el frente de transformación digital.

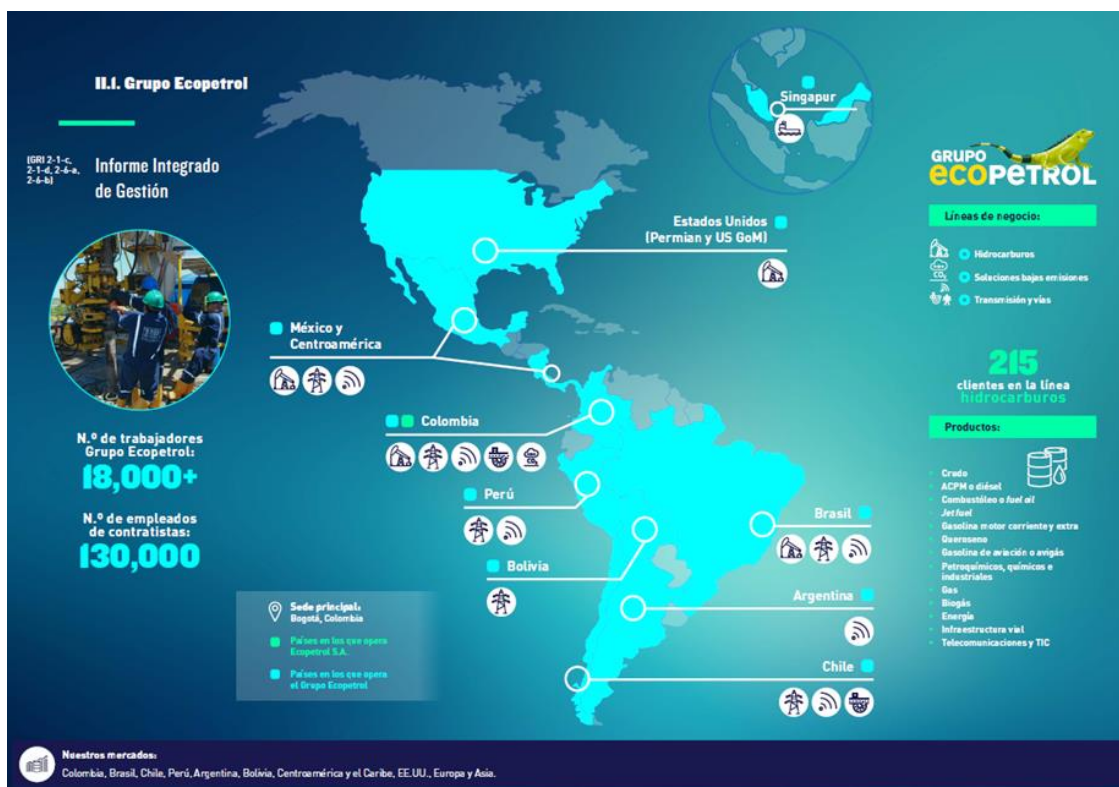
Nuestra meta a largo plazo propende por la diversificación del portafolio, manteniendo la integridad y el valor de nuestro negocio tradicional. Así mismo, nuestro foco conserva la estricta disciplina de capital para asegurar el crecimiento rentable y sostenible de nuestras líneas de negocio y la generación de valor para todos nuestros grupos de interés, mientras avanzamos en una transición energética justa.

Ricardo Roa Barragán

Presidente Ecopetrol S.A.

2. Grupo Ecopetrol

2.1 Perfil Grupo Ecopetrol



Ecopetrol S.A. es una sociedad de economía mixta, del orden nacional, vinculada al Ministerio de Minas y Energía. Tiene participación pública y privada, de carácter comercial, y desarrolla su actividad en el sector energético, principalmente, en la cadena de valor de los hidrocarburos. Además, Ecopetrol lidera un grupo diversificado de energía, integrado por compañías con más de 18,000 trabajadores directos y 130,000 empleados de contratistas, que operan en Argentina, Bolivia, Brasil, Chile, Colombia, Estados Unidos, México y Centroamérica, y Singapur.

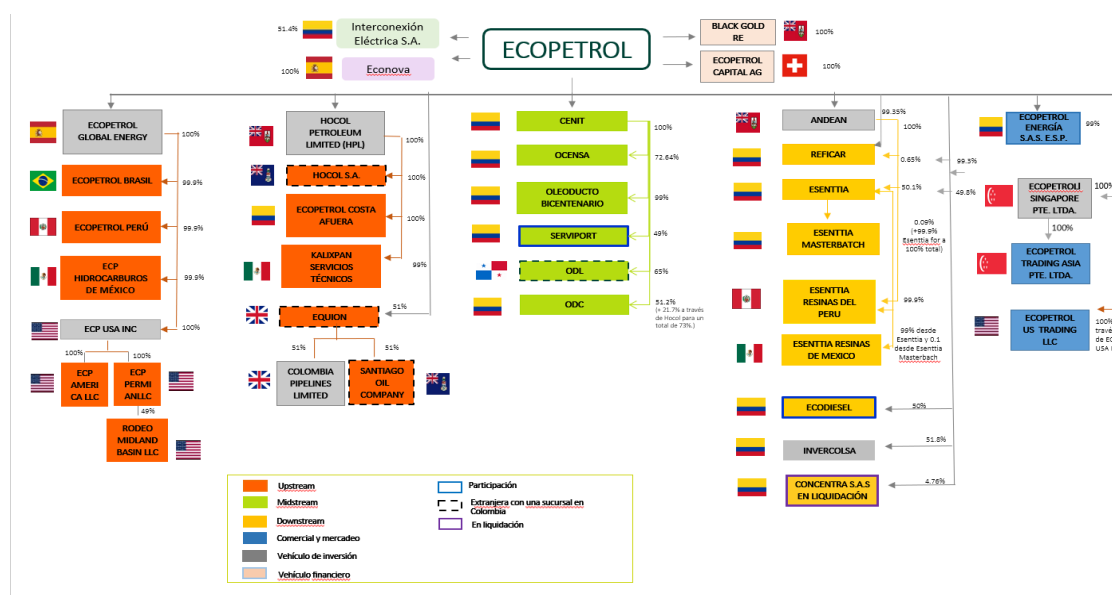
El grupo liderado por Ecopetrol se gestiona mediante tres (3) líneas de negocio: Hidrocarburos (exploración, explotación, transporte, logística, refinación, petroquímica, comercialización); Soluciones de Bajas Emisiones (gas natural, GLP, biogás, gestión energética, hidrógeno, energías renovables, captura, almacenamiento y uso de carbono, geotermia, entre otros); y Transmisión y Vías (transmisión de energía eléctrica, infraestructura vial y telecomunicaciones).

Ni en el periodo de reporte, ni en los últimos cinco (5) años, Ecopetrol S.A. ha sido sujeto de procesos de insolvencia o reorganización empresarial ni tampoco de procesos de disolución, fusión, escisión, adquisición o transformación.

El organigrama de la estructura organizacional puede ser consultado en el siguiente link¹: <https://www.ecopetrol.com.co/wps/portal/Home/es/NuestraEmpresa/QuienesSomos/EstructuraOrganizacional/Organograma>.

Situaciones de control: La estrategia 2040 de Ecopetrol implica un fortalecimiento constante para convertirnos en el Grupo diversificado de energía más grande en Latinoamérica, con tres (3) líneas de negocio: hidrocarburos, bajas emisiones y transmisión y vías.

Actualmente Ecopetrol es matriz o accionista en diversas empresas domiciliadas en Colombia y en el exterior relacionadas con dichas líneas de negocio y respecto a ochenta y dos (82) de ellas ha declarado situación de grupo empresarial, lo que implica que no sólo ejerce un control vía accionaria sobre las mismas, sino que como matriz ha evidenciado la existencia de unidad de propósito y dirección de esas compañías subordinadas, lo que las hace parte de la estrategia de su matriz.



2.2 Canales de comunicación

Para el Grupo Ecopetrol es de gran importancia la comunicación con sus grupos de interés y hace uso de los siguientes canales de comunicación:

Correo electrónico	notificacionesjudiciales@ecopetrol.com.co
URL página web	https://www.ecopetrol.com.co/wps/portal/
Facebook	https://www.facebook.com/EcopetrolOficial
Twitter	https://twitter.com/ECOPETROL_SA
LinkedIn	https://www.linkedin.com/company/ecopetroloficial
Instagram	https://www.instagram.com/ecopetroloficial/
TikTok	https://www.tiktok.com/@ecopetroloficial

¹ El organigrama de la estructura organizacional hasta el quinto nivel jerárquico es información que no hace parte del dominio público al ser información reservada.

YouTube	https://www.youtube.com/@EcopetrolOficial
---------	---

3. Gobierno corporativo

3.1 Junta Directiva

Todos los miembros de la Junta Directiva son principales ya que la conformación de la Junta no contempla la participación de miembros suplentes. A continuación, se relaciona la información de los miembros de la Junta Directiva actual, elegida por la Asamblea General de Accionistas (AGA) el 30 de marzo de 2023:

Miembro JD	Tipo y No de Identificación	No. y fecha acta de nombramiento	Fecha de inicio del ejercicio del cargo	Calidad	Acta de reelección	Género	Otras Juntas Directivas
Saúl Kattan Cohen <u>Presidente de la Junta Directiva</u>	Cédula de ciudadanía No. 80.422.147	Acta AGA No. 43 del 24 de octubre de 2022	24 de octubre de 2022	Independiente	Acta AGA No. 44 del 30 de marzo de 2023	Masculino	Tikva S.A.
Mónica De Greiff Lindo	Cédula de ciudadanía No. 41.658.335	Acta AGA No. 43 del 24 de octubre de 2022	24 de octubre de 2022	No Independiente ²	Acta AGA No. 44 del 30 de marzo de 2023	Femenino	EPS Sanitas S.A.S. Lagos de Aurea S.A.S Aris Mining Corp (Toronto, Canada) One Young World (Londres)
Gonzalo Hernández Jiménez	Cédula de ciudadanía No. 80.069.047	Acta AGA No. 43 del 24 de octubre de 2022	24 de octubre de 2022	No Independiente	Acta AGA No. 44 del 30 de marzo de 2023	Masculino	Financiera de Desarrollo Nacional (FDN)
Claudia González Sánchez	Cédula de ciudadanía No. 52.033.893	Acta AGA No. 44 del 30 de marzo de 2023	31 de marzo de 2023	Independiente	No aplica	Femenino	Ninguna
Gabriel Mauricio Cabrera Galvis <u>Vicepresidente de la Junta Directiva</u>	Cédula de ciudadanía No. 19.177.525	Acta AGA No. 43 del 24 de octubre de 2022	24 de octubre de 2022	Independiente	Acta AGA No. 44 del 30 de marzo de 2023	Masculino	Asociación para la Promoción de las Artes PROARTES, de Lloreda S.A. Financiera de Desarrollo Nacional (FDN).
Luis Alberto Zuleta Jaramillo	Cédula de ciudadanía No. 8.269.112	Acta AGA No. 44 del 30 de marzo de 2023	31 de marzo de 2023	Independiente	No aplica	Masculino	Fundación Pro Niñez Gabriel Herrera Rogelis. Miembro del Comité Financiero y de Auditoría del Grupo Crystal S.A.S. Miembro del Comité Financiero del ICETEX

² Miembro no independiente al 30 de septiembre de 2023. Actualmente es independiente, teniendo en cuenta que su cargo como embajadora de la República de Colombia en Kenia finalizó el 1 de octubre de 2022 y, en consecuencia, ha culminado el periodo de 1 año al que refiere el Art. 44 de la Ley 964 de 2005, parágrafo 2°, numeral 1.

Miembro JD	Tipo y No de Identificación	No. y fecha acta de nombramiento	Fecha de inicio del ejercicio del cargo	Calidad	Acta de reelección	Género	Otras Juntas Directivas
							Miembro del Comité de Riesgos de Protección S.A.
Esteban Piedrahíta Uribe	Cédula de ciudadanía No. 94.295.998	Acta AGA No. 37 del 29 de marzo de 2019	10 de abril de 2019	Independiente	Acta AGA No. 40 del 26 de marzo de 2021 Acta AGA No. 43 del 24 de octubre de 2022 Acta AGA No. 44 del 30 de marzo de 2023	Masculino	Grupo Argos S.A. Compañía de Seguros Bolívar S.A. Seguros Comerciales Bolívar S.A. Miembro del Consejo Directivos de la Fundación Sidoc Miembro Consejo Directivo del Centro Internacional de Entrenamiento e Investigaciones Médicas (CIDEIM).
Sandra Ospina Arango	Cédula de ciudadanía No. 31.923.219	Acta AGA No. 43 del 24 de octubre de 2022	24 de octubre de 2022	Independiente	Acta AGA No. 44 del 30 de marzo de 2023	Femenino	Ninguna
Juan José Echavarría Soto	Cédula de ciudadanía No. 70.033.867	Acta AGA No. 44 del 30 de marzo de 2023	31 de marzo de 2023	Independiente	No aplica	Masculino	Fundación Alejandro Angel Escobar

** Información con corte al 30 de septiembre de 2023.

3.2 Comité de Auditoría y Riesgos de la Junta Directiva

Todos los miembros del Comité de Auditoría y Riesgos son principales y tienen la calidad de independientes. A continuación, se relaciona la información de los miembros del Comité de Auditoría y Riesgos, conformación aprobada por la Junta Directiva en su sesión del 31 de marzo de 2023:

Miembro JD	Fecha de inicio del ejercicio del cargo	Periodo de ejercicio (Lo que resta del periodo 2021 a 2025)
Luis Alberto Zuleta Jaramillo Presidente del Comité de Auditoría y Riesgos	31 de marzo de 2023	4 años
Claudia González Sánchez	31 de marzo de 2023	4 años
Sandra Ospina Arango	31 de marzo de 2023	4 años
Juan José Echavarría Soto	31 de marzo de 2023	4 años

3.3 Representantes Legales

A continuación, se detallan los datos básicos de cada uno de los representantes legales de la Compañía:

Representantes Legales de Ecopetrol S.A.									
Nombre Completo	Ricardo Roa Barragán	Alberto Enrique Consuegra Granger	Pedro Fernando Manrique Gutiérrez ³	Jaime Eduardo Caballero Uribe ⁴	Ana Milena López Rocha	Alejandra María Echeverri Orozco	Germán González Reyes ⁵	Jaime Ariolfo Pineda Durán	Alex Sandro Millán Ochoa ⁶
Tipo de identificación	Cédula de ciudadanía	Cédula de ciudadanía	Cédula de ciudadanía	Cédula de ciudadanía	Cédula de ciudadanía	Cédula de ciudadanía	Cédula de ciudadanía	Cédula de ciudadanía	Cédula de ciudadanía
Número de identificación	19451246	73083908	91240372	72198724	52410477	30396347	80408313	91225118	79597921
Cargo al interior de la sociedad	Presidente	Vicepresidente Ejecutivo Operativo	Vicepresidente Comercial y de Mercadeo	Vicepresidente Corporativo de Finanzas y Valor Sostenible	Vicepresidente Corporativo de Finanzas y Valor Sostenible	Gerente Judicial y Extrajudicial	Gerente de Gestión Jurídica	Vicepresidente de Abastecimiento y Servicios	Gerente de Abastecimiento
Número y fecha acta de Nombramiento	Acta de la Junta Directiva No. 416 del 11 de abril de 2023	Acta de la Junta Directiva No. 291 del 21 de febrero de 2019	Acta de la Junta Directiva No. 280 del 27 de julio de 2018	Acta de la Junta Directiva No. 302 del 20 de septiembre de 2019	Acta de la Junta Directiva No. 424 del 16 de agosto de 2023	Acta de la Junta Directiva No. 380 del 16 de diciembre de 2021	Acta de la Junta Directiva No. 275 del 20 de abril de 2018	Acta de la Junta Directiva No. 407 del 26 de enero de 2023	Acta de la Junta Directiva No. 407 del 26 de enero de 2023
Fecha de inicio del ejercicio del cargo	24 de abril de 2023	1 de marzo de 2019	6 de agosto de 2018	25 de septiembre de 2019	2 de octubre de 2023	26 de abril de 2022	17 de agosto de 2018	28 de abril de 2023	28 de abril de 2023
Principal o Suplente	Principal	Suplente	Suplente	Suplente	Suplente	Para Fines Judiciales y Extrajudiciales	Suplente Para Fines Judiciales y Extrajudiciales	Para Fines de Abastecimiento de Bienes y Servicios	Suplente Para Fines de Abastecimiento de Bienes y Servicios
Número y fecha del acta de reelección, cuando aplique	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A
Género	Masculino	Masculino	Masculino	Masculino	Femenino	Femenino	Masculino	Masculino	Masculino
Participación en órganos de administración o control de sociedades distintas al emisor de valores, cuando aplique	Hocol S.A., Cenit y Transporte Logística de Hidrocarburos S.A.S, Refinería de Cartagena S.A.S., Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P y Rodeo Midland Basin LLC	Refinería de Cartagena S.A.S., Hocol S.A., Ecopetrol USA INC., Cenit y Transporte Logística de Hidrocarburos S.A.S y Econova Technology & Innovation, S.L.	Ecopetrol Trading Asia	Rodeo Midland Basin LLC e Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P	Rodeo Midland Basin LLC y Transmisora Alianza de Energía Eléctrica S.A. - Taesa	N/A	Inversiones de Gases de Colombia S.A. y Ecopetrol USA INC.	N/A	N/A

³ Se desempeñó como Representante Legal Suplente hasta el 29 de septiembre de 2023.

⁴ Se desempeñó como Representante Legal Suplente hasta el 17 de agosto de 2023.

⁵ Se desempeñó como Representante Legal Suplente Para Fines Judiciales y Extrajudiciales hasta el 29 de septiembre de 2023.

⁶ Se desempeñó como Representante Legal Suplente Para Fines de Abastecimiento de Bienes y Servicios hasta el 29 de septiembre de 2023.

Nota: El 29 de septiembre de 2023 la Junta Directiva efectuó las siguientes designaciones que están en proceso para que se surta la inscripción ante la Cámara de Comercio de Bogotá:

- David Alfredo Riaño Alarcón, identificado con la cédula de ciudadanía número 11.188.688, como segundo suplente del representante legal y comercial.
- Luis Carlos Plata Prince, identificado con la cédula de ciudadanía número 1.020.724.584, como representante legal suplente para asuntos judiciales y extrajudiciales.
- Aldemar Alfonso Mejía Prado, identificado con la cédula de ciudadanía número 13.567.978, como representante legal suplente para fines de abastecimiento de bienes y servicios.

De conformidad con el artículo 13 y el numeral 10 del artículo 31 de los Estatutos Sociales de Ecopetrol S.A., el Presidente ejerce la representación general de la Compañía. El 11 de abril de 2023 la Junta Directiva designó como [Presidente de Ecopetrol S.A. a Ricardo Roa Barragán](#).

Como Agente de Cumplimiento, responsable de suministrar la información al RNVE, se tiene a:

Agente de Cumplimiento de Ecopetrol S.A.				
Rol	Nombre	Tipo de documento de identidad	Número de documento de identidad	Fecha inicial
Agente de Cumplimiento	Ana Milena Lopez Rocha	Cédula de ciudadanía	52410477	10/10/2023
Agente de Cumplimiento Suplente	Fernan Ignacio Bejarano Arias	Cédula de ciudadanía	19284260	07/09/2016
Agente de Cumplimiento Suplente	Germán González Reyes	Cédula de ciudadanía	80408313	01/07/2023

3.4 Revisor Fiscal y contador titular

Durante la Asamblea General Ordinaria de Accionistas, llevada a cabo el 30 de marzo de 2023 (acta número 44), el máximo órgano social de Ecopetrol S.A. aprobó designar como Revisor Fiscal de Ecopetrol S.A. a la firma Ernst & Young Audit S.A.S Nit. 860.008.890-5, para la vigencia 2023, con honorarios por valor de COP \$4.139.366.593 más IVA y uso de opción para 2024, con honorarios por valor de COP \$4.375.710.523 más IVA. Ernst & Young Audit S.A.S deberá designar las personas naturales que ejercerán el cargo de Revisor Fiscal principal y suplente, respectivamente. Esta designación es una reelección y según contrato iniciaron servicios para esta nueva vigencia el 28 de mayo de 2023. Cabe señalar que, los revisores fiscales no tienen participación en órganos de administración o control de sociedades distintos a Ecopetrol.

Adicionalmente, el máximo órgano social aprobó autorizar al Comité de Auditoría y Riesgos de la Junta Directiva de Ecopetrol S.A. para asignar y autorizar trabajos adicionales a la revisoría fiscal durante el año (y año de uso de opción) relacionados con aspectos relevantes para la Empresa que, no estando comprendidos dentro del objeto del contrato, y sin generar inhabilidades para el desempeño de su cargo, puedan ser ejecutados por ésta. Así mismo, el 2 de mayo de 2023 quedaron inscritos en el certificado de existencia y representación legal los siguientes contadores públicos y su tipo de cargo, así:

No.	Nombre	Tipo de cargo	Tipo y Número de Identificación	Número de Tarjeta Profesional
1.	Edwin René Vargas Salgado	Revisor fiscal principal	CC. 79.791.291	T.P. 80050- T
2.	Hernán Maximiliano Castillo Rosado	Primer suplente del revisor fiscal	CC. 80.198.948	T.P. 138009-T
3.	Juan Camilo Villalobos Galindo	Segundo suplente del revisor fiscal	CC.1.121.891.336	T.P. 209982-T

Los datos básicos del Contador Público titular para Ecopetrol S.A actualmente son los siguientes:

Nombre	Inicio de ejercicio del cargo	Tipo y número de Identificación	Tarjeta Profesional
Javier Leonardo Cardenas Laiton	01/02/2020	Cedula de Ciudadanía No 80.545.170	T.P. 116770-T

3.5 Normatividad interna sobre gobierno corporativo, Informe Anual de Gobierno Corporativo y reporte de mejores prácticas corporativas

No.	Documento	Enlaces página web Ecopetrol
1.	Código de Buen Gobierno Corporativo	https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/50126889-60a5-4f20-9205-a98de4c52f3a/Anexo+2+C%C3%B3digo+de+Buen+Gobierno+de+Ecopetrol.pdf?MOD=AJPERES&attachment=true&id=1584544480373
2.	Código de Ética y Conducta	https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/44a08ade-adfb-437d-a924-c174e83eb16e/C%C3%B3digo+de+C%C3%89tica+y+Conducta+2020.pdf?MOD=AJPERES&attachment=false&id=1609365297696
3.	Reporte de Mejores Prácticas Corporativas	https://files.ecopetrol.com.co/web/esp/reporte-codigo-pais-2022.pdf
4.	Informe Anual de Gobierno Corporativo	https://files.ecopetrol.com.co/web/esp/agaesp2023/informe-anual-de-gobierno-corporativo-2022-diagramado.pdf
5.	Reglamento Interno de la Asamblea General de Accionistas	https://files.ecopetrol.com.co/web/esp/cargas/aga2022/reglamento-interno-asamblea.pdf
6.	Reglamento Interno de la Junta Directiva de Ecopetrol S.A.	https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/56f25b16-01c0-4f3b-a7f2-a0a2594928d1/1.2+220615+Reglamento+Interno+de+la+Junta+Directiva.pdf?MOD=AJPERES&CVID=osWVIZO
7.	Reglamento Interno del Comité de Auditoría	https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/008b6195-29bc-4c42-a408-f42ec92a486f/1.4+220719+Reglamento+Interno+del+Comite+de+Auditoria+y+Riesgos.pdf?MOD=AJPERES&CVID=okSugO7
8.	Reglamento Interno del Comité de Gobierno Corporativo y Sostenibilidad	https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/d8870d41-4e34-4a88-b79b-d7e1241f825d/1.6+220616+Reglamento+Interno+del+Comite+de+Gobierno+C orporativo+y+Sostenibilidad.pdf?MOD=AJPERES&CVID=okSvEyX
9.	Reglamento Interno del Comité de Negocios	https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/1dc4c7f3-5d77-42cb-96d8-eab49b3d4472/1.3+220719+Reglamento+Interno+del+Comite+de+Negocios.p df?MOD=AJPERES&CVID=okSQMqn
10.	Reglamento Interno del Comité de Compensación, Nominación y Cultura	https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/7fb3f254-fe48-4db9-ba5e-9eb3858cad98/201019+GOC-R-015+Reglamento+del+Comit%C3%A9+de+Compensaci%C3%B3n.pdf?MOD=AJPERES&attachment=false&id=1605221649118
11.	Reglamento Interno del Comité HSE	https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/185869e5-8d42-44e7-9ab6-1142693d8bbe/201019+GOC-R-018+Reglamento+del+Comit%C3%A9+HSE.pdf?MOD=AJPERES&attachment=false&id=1605286512921
12.	Reglamento Interno del Comité de Tecnología e Innovación	https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/3c5086d3-56af-41eb-8cf3-5be334b7fdc2/210105+Reglamento+Comit%C3%A9+Tecnolog%C3%ADa+e+Innovaci%C3%B3n.pdf?MOD=AJPERES&attachment=false&id=1610147453480

3.6 Otros documentos corporativos

Las actas de las reuniones de la Asamblea General de Accionistas se encuentran actualizadas y se pueden consultar en el siguiente enlace:

<https://www.ecopetrol.com.co/wps/portal/Home/es/ResponsabilidadEtiqueta/Gobernabilidad/Gobernabilidad/Asambleageneraldeaccionistas/Actas%20reuniones%20anteriores/>

El 28 de abril de 2023 se remitió a la Superintendencia Financiera de Colombia el Acta No. 44 de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 30 de marzo de 2023 (también podrá encontrarse en el siguiente enlace: <https://files.ecopetrol.com.co/web/esp/230330-acta-44-aga.pdf>), con los siguientes anexos:

- Informe Anual de Gobierno Corporativo: <https://files.ecopetrol.com.co/web/esp/agaesp2023/informe-anual-de-gobierno-corporativo-2022-diagramado.pdf>

- Informe Integrado de Gestión de Ecopetrol S.A. 2022 y sus anexos¹¹, con la información detallada de la gestión empresarial y financiera correspondiente al año 2022 presentado por el Representante Legal de la Sociedad a los accionistas que además contiene el cumplimiento del numeral 3 del artículo 446 del Código de Comercio. Enlace: <https://files.ecopetrol.com.co/web/esp/cargas/ecopetrol-rigs-2022-esp.pdf>
- Estados Financieros a diciembre 31 de 2022: <https://files.ecopetrol.com.co/web/esp/cargas/ecopetrol-rigs-2022-esp-anexo-estado-financiero.pdf>
- Informe Especial de Grupo: <https://files.ecopetrol.com.co/web/esp/cargas/ecopetrol-rigs-2022-esp-anexo-informe-grupo.pdf>
- Informe Artículo 446 Código de Comercio: <https://files.ecopetrol.com.co/web/esp/cargas/ecopetrol-rigs-2022-esp-anexo-informe-articulo-codigo.pdf>

Adicionalmente, se compartieron las certificaciones de asistencia a la reunión a los representantes de los tenedores de bonos (Itaú Asset Management Colombia S.A. Sociedad Fiduciaria y Alianza Fiduciaria S.A).

3.7 Estatutos Sociales

Los estatutos sociales de Ecopetrol S.A. se encuentran en el siguiente enlace de la página web de la Compañía: <https://saaeuecprdpcecp.blob.core.windows.net/web/esp/GOC-ES-001%20V.4%20Estatutos%20Ecopetrol.pdf>

4. Gestión Integral de Riesgos

Dando cumplimiento al “Anexo 1 Información Periódica De Los Emisores” de la Circular Externa 012 de 2022 emitida por la superintendencia financiera sobre la forma y contenido detallado de las partes del informe periódico trimestral, conforme a lo dispuesto en el art. 5.2.4.2.3. del Decreto 2555 de 2010, se informa que durante el tercer trimestre de 2023 se efectuó una revisión y actualización del Mapa de Riesgos Empresariales, que contiene aquellos riesgos que pueden afectar el desarrollo del objeto social, la estrategia, la situación financiera, el plan de inversiones, el resultado de las operaciones, el flujo de caja y las perspectivas de crecimiento, incorporando el riesgo “Negocios de bajas emisiones que no generen el valor esperado frente a la transición energética”.

Los mecanismos de gestión que se han implementado para el monitoreo y mitigación del citado riesgo incluyen el desarrollo de proyectos de bajas emisiones relacionados con i) hidrógeno, soluciones naturales del clima, Captura, uso y almacenamiento del carbono – CCUS, entre otros, ii) Oferta de gas y GLP y iii) comunidades energéticas.

Para evaluar y medir el grado de exposición a este riesgo, así como para los demás riesgos incluidos en el mapa de riesgos empresariales, se realiza una evaluación cuantitativa y cualitativa considerando la probabilidad de ocurrencia⁷ y el posible impacto⁸ en dimensiones tales como, personas, medio ambiente, recursos económicos, reputación y clientes. Los niveles de riesgo se encuentran establecidos en una matriz de valoración que se usa para evaluar el nivel de los riesgos identificados por la Compañía. La valoración

⁷ La probabilidad de ocurrencia está dada por los niveles con certeza, probable, posible, improbable y raro

⁸ Las dimensiones del impacto son: Catastrófico, mayor, moderado, menor, insignificante)

resultante corresponde a la combinación de la probabilidad e impacto, así: Muy Alto, Alto, Medio, Bajo y Muy Bajo.

Por otra parte, y derivado de la revisión y actualización de nuestro Mapa de Riesgos Empresariales, a continuación, se presentan las valoraciones de riesgo resultantes a efectos de reportar las variaciones materiales en el grado de exposición a los riesgos identificados en el trimestre correspondiente, respecto del último informe periódico trimestral presentado:

Riesgo Empresarial ⁹		Valoración residual	Probabilidad	Nivel de impacto Económico ¹⁰
1	Inadecuada respuesta ante desafíos asociados a cambio climático, agua y biodiversidad.	Medio	Posible	Nivel 4
2	Negocios de bajas emisiones que no generen el valor esperado frente a la transición energética.	Medio	Improbable	Nivel 3
3	Carencia de Talento Humano requerido para la transición energética.	Medio	Improbable	Nivel 4
4	Afectación a la sostenibilidad financiera y la generación de valor.	Medio	Posible	Nivel 4
5	Subordinadas que no apalanquen los resultados del Grupo Ecopetrol.	Alto	Con Certeza	Nivel 3
6	Faltas a la ética y cumplimiento.	Medio	Probable	Nivel 3
7	Cambios en el entorno regulatorio que afecten las líneas de negocio.	Alto	Posible	Nivel 5
8	Protección e incorporación de recursos y reservas no exitosa.	Alto	Improbable	Nivel 5
9	Incidentes de interrupción operacional por causas asociadas a las dinámicas territoriales.	Medio	Probable	Nivel 3
10	Eventos HSE por causa operacional o de origen natural.	Alto	Probable	*
11	Ciberataques, fuga o pérdida de información.	Medio	Posible	Nivel 4

Mayor información sobre el **Sistema Integrado de Gestión de Riesgos** puede ser consultada en el [Informe Integrado de Gestión 2022- Informe Periódico de Fin de Ejercicio](#).

5. Resultados Financieros

5.1 Resultados Tercer Trimestre de 2023

La información relacionada con los resultados financieros de la organización para el [Tercer Trimestre 2023](#) fue reportada en los términos de la Resolución 038/2015 en el Sistema Integral de Información del Mercado de Valores: [SIMEV](#) (www.superfinanciera.gov.co).

Adicionalmente, los Estados Financieros Consolidados a corte del 30 de septiembre de 2023 pueden ser consultados en la página web de Ecopetrol (www.ecopetrol.com.co): [Balance General](#), [Estado Pérdidas y Ganancias](#), [Estados Financieros con Notas](#).

⁹ Para mayor información sobre los riesgos empresariales visite [Microsoft PowerPoint - Resumen fichas riesgos empresariales 2023 \(ecopetrol.com.co\)](#)

¹⁰ Siendo 1 el nivel más bajo y 5 el nivel más alto.

* Su nivel de impacto esta dado por estimaciones cualitativas (ej. personas., medio ambiente, reputación)

5.2 Desempeño de la acción

Desempeño de la Acción durante el 3T23

Nemotécnico	Código Superfinanciera	ISIN	Código CFI
ECOPETROL	COC04PAA0008	COC04PA00016	ESVUFR

Número de acciones en circulación	41,116,694,690
Número de acciones flotante	4,731,906,273
Porcentaje Flotante	11.51%

Descripción	Acción Ordinaria	ADR
Precio inicial	COP \$2,137 4 de julio de 2023	USD \$10.45 3 de julio de 2023
Precio cierre	COP \$2,365 29 de septiembre de 2023	USD \$11.58 29 de septiembre de 2023
Variación	10.67%	10.81%
Precio mínimo	COP \$2,130 6 de julio de 2023	USD \$10.09 6 de julio de 2023
Precio máximo	COP \$2,580 20 de septiembre de 2023	USD \$12.90 20 de septiembre de 2023
Promedio volumen diario	COP \$10,195,084,903	USD \$1,839,519
Volumen acumulado	COP \$621,900,179,101	USD \$119,569,705

Fuente: Bolsa de Valores de Colombia (BVC) y Bloomberg

El comportamiento diario de la acción en el mercado local puede ser consultado en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC) y el comportamiento diario del ADR puede ser consultado en la *New York Stock Exchange* (NYSE).

5.3 Desempeño de los bonos

A continuación, se muestran los bonos emitidos en el mercado local con sus respectivos representantes legales de tenedores de bonos y la variación del rendimiento durante el tercer trimestre:

ISIN	Representante Legal Tenedores Bonos	Fecha de Emisión	Fecha de Vencimiento	Monto Vigente COP	Tipo Tasa Referencia	Spread	Rendimiento 30/06/2023	Rendimiento 30/09/2023	Variación PBS
COC04CB00053	Alianza Fiduciaria	1/12/2010	1/12/2040	284.300.000.000	IPC	4,90%	17,959%	17,538%	-42,1
COC04CB00137	Itaú Fiduciaria	27/08/2013	27/08/2028	347.500.000.000	IPC	4,90%	17,958%	17,620%	-33,8
COC04CB00145	Itaú Fiduciaria	27/08/2013	27/08/2043	262.950.000.000	IPC	5,15%	18,153%	17,648%	-50,5

Fuente: Precia

Estos son los bonos emitidos y vigentes en USD en el mercado internacional a corte del tercer trimestre de 2023:

Bono	Fecha de Emisión	Fecha de Vencimiento	Monto Vigente USD	Cupón	Rendimiento 30/06/2023	Rendimiento 30/09/2023	Variación
ECOPET 4.125 01/16/2025 Corp	16/09/2014	01/16/2025	1,200	4.125	6.854	6.792	-0.905%
ECOPET 5.375 06/26/2026 Corp	26/06/2015	06/26/2026	1,500	5.375	6.971	6.923	-0.689%
ECOPET 8.625 01/19/2029 Corp	6/07/2023	01/19/2029	1,200	8.625	8.566	8.494	-0.841%
ECOPET 6.875 04/29/2030 Corp	29/04/2020	04/29/2030	2,000	6.875	8.642	8.541	-1.169%
ECOPET 4.625 11/02/2031 Corp	27/10/2021	11/02/2031	1,250	4.625	8.565	8.678	1.319%
ECOPET 8.875 01/13/2033 Corp	13/01/2023	01/13/2033	2,000	8.875	9.054	9.221	1.844%
ECOPET 7.375 09/18/2043 Corp	18/09/2013	09/18/2043	850	7.375	9.208	9.331	1.336%
ECOPET 5.875 05/28/2045 Corp	28/05/2014	05/28/2045	2,000	5.875	9.281	9.619	3.642%
ECOPET 5.875 11/02/2051 Corp	27/10/2021	11/02/2051	750	5.875	9.270	9.649	4.088%

Fuente: Bloomberg, para el Rendimiento se utiliza el Mid Yield to Maturity de cierre.

5.4 Dividendos

En la Asamblea General Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de marzo de 2023, se aprobó la distribución de un dividendo ordinario de cuatrocientos ochenta y siete pesos (COP \$487) por acción y uno extraordinario, equivalente a ciento seis pesos (COP \$106) por acción, para un total de dividendos de quinientos noventa y tres pesos (COP \$593) por acción. Este dividendo corresponde al más alto de la historia, equivalente a un total a distribuir de COP\$24,382,199,951,286.

El pago de dividendos a los accionistas minoritarios será en tres cuotas iguales, así: el 27 de abril, 28 de septiembre y 21 de diciembre del 2023. Para el accionista mayoritario, se aprobó por el máximo órgano social la compensación del dividendo contra el saldo de la deuda del Fondo de Estabilización de Precios a los Combustibles (FEPC) del segundo, tercer y parte del cuarto trimestre del 2022 con Ecopetrol S.A. a más tardar el 31 de diciembre de 2023.

DISTRIBUCIÓN DE UTILIDADES	
AÑO 2022 (COP: pesos colombianos)	
Utilidad neta después de provisión para impuesto de renta	33,406,291,190,569
+ Más liberación de reservas vigencias anteriores	2,491,377,064,039
Reserva ocasional para sostenibilidad	1,982,295,460,676
Reserva exceso de depreciación fiscal (Art. 130 ET.)	509,081,603,363
- Menos reservas obligatorias del año corriente	3,849,710,722,420
Reserva Legal (10%)	3,340,629,119,057
Reserva exceso de depreciación fiscal (Art. 130 ET.)	509,081,603,363
A disposición de la Asamblea General de Accionistas	32,047,957,532,188
Se propone distribuir así:	
Para pago de dividendos:	
Según política de dividendos (Payout ¹ 60% de Utilidad neta)	20,023,830,314,125
Dividendo extraordinario (Payout ² 13% de Utilidad neta)	4,358,369,637,161
Subtotal (Payout total del 73%):	24,382,199,951,286
Para constitución de reserva ocasional para sostenibilidad:	7,665,757,580,902
Total:	32,047,957,532,188
Total dividendo ordinario a pagar por acción	COP 487

Total dividendo extraordinario a pagar por acción	COP 106
Total dividendo a pagar	COP 593

1 Sobre la utilidad neta se aplicó el porcentaje del 60% establecido en la política, resultando en un dividendo por acción con decimales, el cual fue redondeado al entero en pesos colombianos (COP) más cercano para llevar a un payout no superior al 60%. El porcentaje de payout total se muestra sin decimales.

2 Sobre la utilidad neta se aplicó el porcentaje del 13% establecido en la política, resultando en un dividendo por acción con decimales, el cual fue redondeado al entero en pesos colombianos (COP) más cercano. El porcentaje de payout total se muestra sin decimales.

Según lo definido en la Asamblea, el 27 de abril de 2023 y el 28 de septiembre se realizó el pago de la primera y segunda cuota de dividendos a los accionistas minoritarios por COP \$935,340,139,963 cada una.

5.5 Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles- FEPC

Durante el año 2023, con respecto a la cuenta por cobrar al FEPC se destaca:

- A través de la resolución 1612 del 29 de junio de 2023, el Ministerio de Hacienda y Crédito Público (MHCP) reconoció la suma de \$8,368,631,424,061.11 por concepto de las obligaciones liquidadas del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles (FEPC) a favor de Ecopetrol SA. correspondientes al segundo trimestre de 2022
- Mediante resolución 2452 del 28 de septiembre de 2023 el MHCP reconoció la suma de \$8,047,275,278,508.58 correspondiente al tercer trimestre de 2022 a favor de Ecopetrol S.A.
- Por medio de la resolución número 00897 de 2023 se liquidó la posición neta correspondiente al cuarto trimestre del 2022, a favor de la Sociedad Refinería de Cartagena S.A- Reficar y se ordenó el giro de los recursos en efectivo por \$1.894.202.099.153,14.

6. SosTECnibilidad®

El Grupo Ecopetrol reconoce que para lograr un “valor de largo plazo” se requiere la materialización de un “valor sostenible”, más allá del valor financiero, lo que implica tener un balance entre rentabilidad y SosTECnibilidad®. En este sentido, a continuación, se presentan los principales avances:

Gestión Integral del Agua

Se reutilizaron en la operación 38.8 millones de metros cúbicos de agua (2.65 millones de barriles por día), lo que significa que la empresa dejó de captar y/o verter este volumen, disminuyendo así la presión sobre los recursos hídricos. Este valor representa un aumento del 14% con respecto al 3T22 y equivale al 79% del total de agua requerida para operar en este periodo (79% acumulado en 2023). Estos resultados se han logrado gracias a la implementación de buenas prácticas de reutilización y recirculación de agua, implementadas en las Refinerías de Barrancabermeja y Cartagena, así como en los campos de producción.

Durante 3T23, se capturaron 10.2 millones de metros cúbicos de agua fresca (0.7 millones de barriles por día), con un aumento del 5% con respecto al volumen captado en el 3T22, y representa el 21% del total de agua requerida para operar durante 2023. El aumento en el volumen de agua captada se debe a una mayor carga de crudo en las refinerías, que consecuentemente generó un mayor requerimiento de agua para el proceso.

En el 3T23, se reusaron 1.4 millones de metros cúbicos de aguas de producción tratadas (98.7 mil barriles por día en promedio) para el riego de cultivos agroforestales y de palma de aceite, en los Campos Castilla y

Rubiales, respectivamente, que representa un aumento del 59% con respecto al 3T22. Esto se debe a la entrada en operación del piloto SAARA (Sistema de aprovechamiento de aguas para reúso agrícola aportando alrededor de 39 mil barriles por día en promedio en el 3T23) en Rubiales durante el presente año, en el que se reúsan aguas de producción tratadas para el riego de cultivos de palma de aceite en el municipio de Puerto Gaitán (Meta).

Cambio Climático - Descarbonización

De acuerdo con la meta planteada para el 2023 de reducir 416,672 tCO₂e, al 3T23 se han logrado reducir 423,199 tCO₂e, con un cumplimiento de 102% con respecto a lo planeado para el total del año.

Se elaboraron y publicaron los lineamientos internos para la compensación de emisiones de Gases de Efecto Invernadero del Grupo Ecopetrol, que establece los criterios y límites para la compra, uso y generación de créditos de carbono para el cumplimiento de los compromisos adquiridos por Ecopetrol y sus filiales. Lo anterior tiene como propósito asegurar la calidad de los créditos de carbono que se generen o adquieran, que no se generen daños a las comunidades o al ambiente y que se garanticen principios mínimos asociados a distribución justa y equitativa de beneficios, integridad y transparencia.

Ecopetrol participó en la Semana del Clima de New York, en la cual se destacan las conversaciones sobre el rol de las empresas estatales de petróleo y gas en la transición energética y sobre las barreras para el acceso a la financiación climática. Así mismo, se mostró el avance de la compañía en relación con la medición y reducción de emisiones de metano, y su relevancia en el cumplimiento de las metas de descarbonización en esta década. Finalmente, se realizó el lanzamiento del marco de recomendaciones “Taskforce on Nature-related Financial Disclosures (TNFD)”, donde Ecopetrol ha participado activamente como miembro, para identificar los impactos y las dependencias de la naturaleza y gestionar adecuadamente los riesgos y oportunidades relacionados.

Se publicó el tercer reporte alineado con las recomendaciones del Grupo de Trabajo sobre Divulgación Financiera Relacionada con el Clima (TCFD, por sus siglas en inglés), el cual refleja el progreso del Grupo Ecopetrol en la gestión de los riesgos y oportunidades asociados al cambio climático durante 2022 y el primer semestre de 2023.

Alineados con la estrategia de descarbonización del Grupo Ecopetrol en el 3T23, a través del uso de créditos de carbono de proyectos de Soluciones Naturales del Clima en Colombia se compensaron ~31 mil toneladas de CO₂ asociadas a las emisiones generadas por la producción de gasolina extra en el país. Con este avance, se alcanza en el acumulado del año un total de 97,500 toneladas de CO₂ compensadas en este programa que comprende las emisiones generadas en la extracción, transporte del crudo, proceso de refinación y entrega de la gasolina extra en plantas de distribuidores mayoristas.

Adicionalmente, la Mesa de Trading de Carbono gestionó la adquisición de 150 mil créditos de carbono para contribuir a las iniciativas de mitigación nacional y optimización del impuesto al carbono para la Refinería de Cartagena. También brindó apoyo en el proceso de certificación de carbono neutralidad de una de nuestras filiales del midstream a través de la adquisición de 273 mil créditos de carbono de proyectos que impulsan el desarrollo social y la conservación ambiental.

Biodiversidad

La iniciativa Ecoreservas¹¹ fue reconocida por los premios Boscares otorgados por la iniciativa internacional Reforestamos, el cual corresponde a un reconocimiento a las mejores prácticas empresariales.

¹¹ Un área delimitada geográficamente, propiedad de las empresas del GE, que voluntariamente se destina en parte o completamente a la conservación de la biodiversidad y la oferta de servicios ecosistémicos, sin limitar su vocación productiva y exploratoria.

Planeación y Autorizaciones Ambientales

Durante el 3T23, Ecopetrol S.A obtuvo 28 autorizaciones ambientales para el desarrollo de sus proyectos y operaciones (3 ante ANLA y 25 ante CAR's).

Entre las autorizaciones ambientales más relevantes en el 3T23, se encuentran ante la ANLA:

Acto administrativo que deja en firme la Licencia ambiental del Proyecto de desarrollo Flamencos, ubicado en el municipio de Puerto Wilches, Santander.

- Modificación del Plan de Manejo Ambiental Integral Área Operativa Polígono Occidente Norte, ubicado en los municipios Orito y Valle de Guamuez, Putumayo
- Acto administrativo que deja en firme la Licencia ambiental del Proyecto Área de perforación exploratoria Marina Rubí en el Bloque GUA OFF 10, ubicado en el departamento de La Guajira

Adicionalmente en el 3T23, se han obtenido 3 autorizaciones ambientales mediante la vía jurídica denominada “cambio menor” con pronunciamiento por parte de la autoridad.

Durante 2023 se han radicado 80 trámites ante autoridades ambientales de orden nacional (ANLA 44) y regional (CAR's 36), de las cuales 27 corresponden al 3T23 (ANLA 15 y CAR's 12).

Inversión Social y Ambiental

Al cierre del 3T23, el Grupo Ecopetrol destinó recursos para la ejecución del Portafolio de Desarrollo Territorial Sostenible por un valor de COP 298,589 millones que incluye la inversión social, ambiental y de relacionamiento de carácter estratégico y obligatorio. Mediante estas inversiones, el Grupo contribuye al desarrollo económico y social del país, ejecutando proyectos con las autoridades locales y la comunidad, y de la mano con aliados de orden nacional y de cooperación internacional para generar bienestar y aportar al cierre de las brechas sociales. Dentro de los hitos de Ecopetrol durante el trimestre, se destacan:

Educación, deporte y salud

Con el propósito de aportar a las metas del Gobierno Nacional de aumentar el acceso a educación superior de calidad, se entregaron 27 becas adicionales, en alianza con la Fundación Traso de Cartagena, que benefician a jóvenes de las comunidades de Pasacaballos y Tierra Bomba aledañas a la Refinería de Cartagena (Bolívar).

En el marco del programa Utopía, en alianza con la Universidad de la Salle, se graduaron 13 de los 70 estudiantes financiados por Ecopetrol provenientes de Puerto López, Puerto Gaitán, Castilla La Nueva, Vista Hermosa, Villavicencio y Cumaral (Meta); Aguazul, Sabanalarga, Paz de Ariporo, Aguazul, Tauramena y Yopal (Casanare) y Saravena (Arauca).

Finalizó el programa de fortalecimiento educativo en 22 instituciones educativas y 3 centros de desarrollo infantil de Barrancabermeja (Santander), en alianza con Corpoeducación, a través del cual se entregaron herramientas pedagógicas a más de 500 docentes para afrontar los retos post-pandemia en materia de salud mental, dejando capacidad instalada local para contribuir a la reducción de los conflictos en el aula y fortalecer los aprendizajes en primera infancia.

El Ministerio de Cultura entregó certificados de beneficio tributario por cerca de COP 11,000 millones, gracias a la participación de la compañía en el Mecanismo CoCrea, por medio del cual se apoyaron los proyectos Música en las Fronteras (1,654 niños, niñas y jóvenes beneficiados) y Crea Sonidos II (100 agrupaciones musicales beneficiadas).

En cuanto a la atención primaria en salud a población vulnerable del Magdalena Medio, a la fecha se han atendido 14,145 personas, de una meta de 22,000 a 2024, gracias a la implementación de una Unidad Móvil equipada para prestar estos servicios y a la coordinación con las entidades locales competentes.

Desarrollo rural inclusivo

En el marco del proyecto El Campo Emprende, en alianza con el Ministerio de Agricultura y Desarrollo Rural, se graduaron 42 jóvenes y mujeres en técnico laboral agropecuario en Fundapanaca, provenientes de 24 municipios de Colombia.

Más de 400 productores rurales del departamento del Casanare recibieron apoyo de Ecopetrol para fortalecer sus sistemas productivos, a través del programa Servicios de implementación de Soluciones Integrales Agropecuarias, Agrosol.

Como parte de la consolidación de la RED de Abastecimiento de Alimentos del Meta, 25 familias caficultoras participaron en Expo Orinoquía Café 2023, una iniciativa en alianza con la Organización de las Naciones Unidas para la Alimentación y la Agricultura - FAO para impulsar el desarrollo rural.

Emprendimiento y desarrollo empresarial

Como parte de la apuesta para formar en habilidades y cerrar brechas de desigualdad en jóvenes, se destaca:

- En el marco del programa *Ella es Astronauta*, en alianza con la fundación *She is*, se graduaron 100 participantes en la modalidad virtual, 40 de ellas provienen de áreas de interés de Ecopetrol. Así mismo, 35 nuevas beneficiarias del programa tuvieron una semana de inmersión en el Space Center de la NASA, en Houston, Texas, 15 de ellas provienen de áreas de interés de Ecopetrol.
- En desarrollo del programa *Jóvenes 4.0 Innovando y Transformando Territorios*, en alianza con la Universidad Nacional de Colombia, se realizó la jornada de Hackaton en Puerto Wilches (Santander) con la participación de 45 jóvenes, quienes asumieron el reto de dar respuesta a la problemática de la deficiente gestión de residuos.
- En el marco de la alianza con la Universidad del Magdalena para formar en habilidades empresariales a 390 prestadores turísticos y artesanas de Uribia (La Guajira), se llevó a cabo el foro Impulsores de la Economía solidaria, productividad y comercialización, con la participación de más de 120 de los beneficiarios. A la fecha 135 prestadores turísticos han finalizado el diplomado de Formación y Organización Empresarial, así mismo 70 artesanas se graduaron de diplomado Diseño y Comercialización de Productos Artesanales.
- En el desarrollo del programa *Ecopetrol Emprende*, en alianza con CREAME, participaron 9 beneficiarios en la feria AgroExpo 2023 en Bogotá.

Acceso a servicios públicos agua, energía y gas

En el marco del proyecto de masificación de gas combustible por redes se han conectado¹² al servicio 392 y 3,500 hogares en Puerto Rondón y Arauquita (Arauca), respectivamente. Estos proyectos contribuyen a la ampliación de la cobertura del servicio de gas en el Departamento de Arauca, mejorando las condiciones económicas de las comunidades vulnerables y de bajos ingresos, aportando al cierre de brechas en servicios públicos, aumentando la seguridad alimentaria, apoyando al proceso de paz y garantizando el acceso a un energético más amigable con el medio ambiente. De esta forma contribuimos a la transición energética justa y a la garantía de derechos de las comunidades para el acceso a la energía, llevando por primera vez el gas por

¹² Corresponden a conexiones certificadas

redes al Departamento de Arauca (10 Acuerdos de Cooperación suscritos) y alcanzando la gasificación del 100% del casco urbano en cuatro municipios.

Ambiental

Al 3T23, Ecopetrol ejecutó recursos de inversión ambiental por un valor de COP 28,919 millones, de los cuales COP 16,017 millones corresponden a inversiones obligatorias y COP 12,902 millones a inversiones estratégicas.

Se destaca la inversión ambiental obligatoria durante el 3T23 en: i) acuerdos de conservación en la subzona hidrográfica del río Cusiana para garantizar la adaptación y protección de mamíferos amenazados; ii) acciones e incentivos para la conservación, pactados a través de acuerdos de conservación voluntarios orientados al cumplimiento de medidas compensatorias de las gerencias de Apiay, Chichimene y Castilla en la regional Orinoquía, iii) gestión de acuerdos voluntarios de conservación y servicios para la implementación y el mantenimiento de sistemas de uso sostenible (agroforestales y silvopastoriles) y iv) ejecución de obligaciones ambientales de compensación e inversión del 1% en el Magdalena Medio y Catatumbo.

En cuanto a inversión ambiental estratégica durante el 3T23 se destaca: i) cumplimiento de la siembra de 250,000 plántulas acumuladas a través del proyecto CO2 Humedales en el Valle del Magdalena Medio, ii) informe técnico de cálculo de emisiones, reducciones y/o remociones de gases de efecto invernadero (GEI) en la Orinoquia Colombiana y plan de monitoreo de las emisiones del Proyecto Carbono del Orinoco, iii) resultados de la aplicación de un protocolo de monitoreo de carbono en procesos de restauración de ecosistemas típicos de los departamentos del Meta y Caquetá, como aporte a la investigación en la mitigación del cambio climático en Colombia y iv) consolidación de programa de monitoreo con comunidades en la Orinoquia colombiana y construcción participativa de planes para la gestión de la conservación en 4 Ecoreservas del Grupo Ecopetrol.

Dentro de los hitos del Grupo Ecopetrol durante el trimestre, se destacan:

Por parte de Cenit: i) entrega de kits escolares a 1,525 estudiantes en Barranca de Upía (Meta) y 3,320 en Monterrey (Casanare) contribuyendo a la retención escolar, y ii) fortalecimiento de 80 unidades productivas de pescadores en Santa Marta (Magdalena). Por cuenta de Esenttia se realizó instalación de mobiliarios en plástico reciclado para mejorar los espacios recreativos en el corregimiento de Caño del Oro, en la zona insular de Tierra Bomba en Cartagena (Bolívar) beneficiando a más de 400 niños y construcción de 4 nuevos puentes en la comunidad de Olaya Herrera Sector Central en Cartagena (Bolívar) que permitirán el acceso y conexión de más de 4,270 habitantes de esta comunidad. Con la entrega de todos estos mobiliarios y puentes, se recuperaron más de 7,340 kilogramos de material plástico posconsumo por recicladores de oficio. Del lado de Hocol se destaca: i) realización de brigadas de salud beneficiando a más de 4,000 personas de las veredas La Cristalina, Murujuy, Nuevas Fundaciones, Alto Manacacías y resguardo indígena Awaliba en Puerto Gaitán (Meta), con atenciones en medicina general, optometría, pediatría, odontología, ginecología, entrega de medicamentos y kits de salud dental, ii) desarrollo del programa quirúrgico para niños y niñas en riesgo social con la condición de labio fisurado y/o paladar hendido en el departamento de La Guajira y iii) atención médica gratuita a más de 500 habitantes de Manaure (La Guajira) gracias a la alianza entre Hocol, Avianca y Patrulla Aérea Civil Colombiana – PAC.

Mecanismos de obras por impuestos

En el marco del mecanismo de obras por impuestos, el Grupo Ecopetrol tiene asignados 86 proyectos, en 17 departamentos del país, por un valor de COP 725 mil millones, entre los años gravables 2017 y 2022. Al 3T23 se han finalizado 40 proyectos por un valor de COP 371 mil millones, destacando en el tercer trimestre la finalización de una obra de infraestructura a cargo de Ecopetrol: construcción y pavimentación de 3.68 km de vía en el sector La Pascualera en San Martín (Meta) que benefició a 25,902 habitantes.

Comunidades y territorio

Procesos de diálogo social: En el 3T23, Ecopetrol llevó a cabo 66 espacios de diálogo a nivel nacional, que corresponden a 15 procesos en las regionales Andina, Caribe, Oriente, Orinoquía, Central y Piedemonte. Estos espacios se desarrollaron con la participación de Juntas de Acción Comunal, organizaciones sociales, asociaciones, academia, empresarios locales y entidades territoriales y sus objetivos principales estuvieron enfocados en la construcción de confianza y la transformación de conflictos.

Por cuenta de Cenit, se llevaron a cabo 368 actividades de relacionamiento con autoridades y comunidades en los territorios de interés, permitiendo fortalecer el diálogo social y la promoción de las iniciativas a favor del desarrollo de las regiones. Del lado de Esenttia, se han desarrollado 27 encuentros con líderes comunitarios de Juntas de Acción Comunal, gobiernos locales y beneficiarios de proyectos sociales.

Proyecto Orca Desarrollo. Se adelantó la etapa de preconsulta y apertura con 66 de las 72 comunidades a consultar. Aquabiosfera, realizó capacitaciones en consulta previa con 65 de estas comunidades. También se llevaron a cabo 7 de 15 Geoferias de la Asociación Colombiana de Geólogos y Geofísicos de la Energía - ACGGP en instituciones etnoeducativas.

Ciencia, Tecnología e Innovación

Durante el 3T23, se avanzó en la construcción de conocimiento de vanguardia con ciencia, tecnología e innovación asegurando beneficios acumulados en el año por USD 349 millones (COP 1.5 billones). El valor generado este trimestre se asocia principalmente a producción incremental, mayores ingresos por operaciones de *trading*, mejora en margen bruto de refinación, reducción de costos por eficiencia en CAPEX y energía y gas, así como mayor productividad.

En el frente de **tecnología de negocio** se concentraron el 55% de los beneficios capturados, equivalentes a USD 193 millones al cierre del 3T23. Se resaltan:

En la **gestión integral del agua** se llevaron a cabo de forma satisfactoria las pruebas de pulimento de agua en la producción de pozos inyectores y su potencial asociado a la preservación e integridad de la extracción. Esta tecnología permite garantizar la calidad del agua en la producción de pozos, como también ha permitido la eliminación de grasas, aceites y sólidos que salvaguardan el pozo. Por otro lado, se destaca la primera fase de pruebas de diseño experimental para la planta piloto de pulimento de agua, destinada a la reutilización de agua en el sector agroindustrial; lo cual permite la protección de reservas y una mayor preservación del medio ambiente, acciones clave en la estrategia de SostECnibilidad® de Ecopetrol.

En el frente de economía circular se han desarrollado procedimientos para la fabricación de nanofertilizantes a partir de residuos industriales, los cuales mejoran el crecimiento de las plantas, aumentan la biomasa y contribuyen a la captura de dióxido de carbono, meta clave para Ecopetrol. Por otro lado, se ha avanzado en la identificación de alternativas de uso y circularidad del carbono fósil, un subproducto de los procesos petroquímicos de Oil&Gas. Entre las principales alternativas identificadas se destaca el agrocarbón, este implica el uso del coque como herramienta para mejorar la calidad del suelo. Esta innovación apoya la visión de sostenibilidad de Ecopetrol, promoviendo un aumento en la productividad y la conservación ambiental.

En el marco del estudio **de tecnologías emergentes para captura de CO2** se identificaron tecnologías con el potencial de reducir los costos de captura de CO2 respecto a la tecnología comercial, las proyecciones tecnológicas estiman al menos 30% de reducción en este costo, al mismo tiempo que se reducen los requerimientos energéticos y emisiones asociadas al proceso, contribuyendo en el logro de las metas de reducción de emisiones GEI y apalancando el proceso de descarbonización clave para Ecopetrol.

En el frente de **innovación**, en el 3T23 el Grupo Ecopetrol amplía su **Red de Innovación Econova**, con un avance del 33% en el despliegue del quinto centro de innovación, Econova Antioquia, que tendrá como

protagonista la energía eléctrica. Se avanza en la ingeniería conceptual del espacio y la adecuación de la infraestructura para el lanzamiento de su primera fase en el 4T23. La Red Econova hasta el 3T23 ha logrado lanzar 24 retos de innovación abierta, vincular **+90 actores**, acelerar **+30 emprendimientos** e impactar a **+ 630 empresas** mediante contenidos, talleres y conferencias.

Respecto a **propiedad intelectual**, para el 3T23, se obtuvieron **cinco patentes de invención en Colombia** desarrolladas con socios tecnológicos producto del esquema de innovación abierta, junto a compañías como Oleoflores relacionada con procesos de transesterificación de aceites para la remoción de componentes polares de biodiesel; un laboratorio tipo tráiler codesarrollado con Niñox Zaf S.A.S. y la Universidad Nacional de Colombia relacionada con nanocatalizadores para recuperación de crudos pesados en pozo.

En el frente de **transformación digital** se concentraron el 41% de los beneficios capturados, equivalentes a USD 143 millones al cierre del 3T23, presentando un incremento de 5% frente al 3T22 (USD 136 millones). Dentro de las soluciones digitales implementadas por Ecopetrol y filiales del Grupo, resaltan:

- Asistente petrotécnico llamado Robbi respaldado por una infraestructura en la nube que asegura la protección de los datos en Ecopetrol. Utiliza tecnología de inteligencia artificial similar a Chat GPT y ha sido diseñado para simular el trabajo de un analista experimentado. Esta innovación nos permitirá acelerar la planificación de proyectos y reducir obstáculos, mayor eficiencia en el proceso y la reducción en tiempo de ejecución.
- Se ha implementado con éxito la solución digital denominada Visual MESA, que opera como un 'Gemelo Digital'. Esta tecnología nos permite supervisar, modelar, planificar y optimizar el sistema de energía con el objetivo de reducir los costos operativos. Gracias a esta innovación, se logran mejorar la eficiencia energética y avanzar en la descarbonización.

Gobierno Corporativo y Órganos Sociales

Responsabilidad Corporativa

Ecopetrol finalizó con las Vicepresidencias Regional Orinoquía y Regional Andina Oriente la valoración de riesgos en derechos humanos (DDHH), que corresponde a la segunda fase de la aplicación del ciclo de gestión de riesgos de DDHH, así como con el proceso de Seguridad Física. Para estos ejercicios se inició la fase de tratamiento que espera cerrar con los planes de gestión de los riesgos a nivel regional y de proceso.

Junta Directiva

La Junta Directiva de Ecopetrol S.A. adoptó, entre otras, las siguientes decisiones:

- Aprobó los estados financieros consolidados del Grupo Empresarial Ecopetrol y separados de Ecopetrol, correspondientes al 2T23 y 3T23.
- Aprobó las siguientes designaciones en la alta gerencia de Ecopetrol, con el fin de integrar el equipo de trabajo frente a los nuevos retos de la Compañía:
 - Ana Milena López Rocha, como Vicepresidente Corporativa de Finanzas y Valor Sostenible.
 - David Alfredo Riaño Alarcón, como Vicepresidente de Soluciones de Bajas Emisiones.
 - Luis Felipe Rivera, como Vicepresidente de Ciencia, Tecnología e Innovación.
 - Germán González Reyes, como Vicepresidente de Asuntos Corporativos y Secretario General.
 - Sandra Lucía Rodríguez Rojas, como Vicepresidente de Desarrollo Sostenible.
 - Luz Elena Díaz García, como Vicepresidente Corporativa de Cumplimiento, quien también hará las veces de Oficial de Cumplimiento.
- Aprobó las siguientes designaciones de representantes legales suplentes de Ecopetrol:
 - David Alfredo Riaño Alarcón, Vicepresidente de Soluciones de Bajas Emisiones, como representante legal y comercial suplente en el segundo renglón.

- Luis Carlos Plata Prince, Abogado de la Gerencia Judicial y Extrajudicial, como representante legal suplente para asuntos judiciales y extrajudiciales.
 - Aldemar Alfonso Mejía Prado, Gerente de Planeación y Abastecimiento, como representante legal suplente para fines de abastecimiento de bienes y servicios.
- Aprobó la actualización del Mapa de Riesgos Empresariales de Ecopetrol.
- Aprobó los siguientes ajustes a la Estrategia 2040 “Energía que transforma”:
 - Se ajusta la palanca estratégica del Caribe *Offshore* para orientarla hacia la maximización del potencial del gas en el Caribe Colombiano Costa Afuera.
 - No se contempla el desarrollo en Colombia de la actividad de exploración de hidrocarburos en yacimientos no convencionales.
 - Se reemplaza el objetivo estratégico de Eficiencia Energética por optimización del consumo interno de energía en 25 petajulios (PJ) acumulado al período 2018-2030.

Gobierno Corporativo

- Se llevó a cabo en la sede de ISA en Medellín, evento de cierre de la socialización del Modelo de Relacionamiento de Ecopetrol (matriz) e Interconexión Eléctrica S.A. ESP - ISA (filial) y sus compañías en donde se conversó respecto al proceso adelantado por más de 6 meses entre ambas compañías, mediante el cual se divulgaron los puntos de interacción funcionales. Estos puntos (lineamientos, controles y sinergias) fueron definidos con el propósito de i) maximizar el valor de la inversión y potenciar la estrategia del Grupo Ecopetrol y de ISA (ii) capturar sinergias y (iii) procurar articulación estratégica; iniciando la fase de despliegue de dichos lineamientos, controles y sinergias a las compañías que Ecopetrol controla de manera indirecta a través de ISA.
- En línea con el ciclo de gestión de riesgos de DDHH, ejercicio adelantado con distintos grupos de interés (trabajadores, proveedores, contratistas y líderes comunitarios), la Vicepresidencia de Asuntos Corporativos y Secretaria General desarrolló el Primer Encuentro de la “Comunidad de Directores del Grupo Ecopetrol” donde se abordó la Sostenibilidad y los DDHH desde la perspectiva de las juntas directivas como órganos de gobierno determinantes de la conducta empresarial responsable y movilizadores de asuntos estratégicos ESG.

7. Glosario

- **Brent:** tipo de petróleo Brent extraído, principalmente, del Mar del Norte frente a las costas de Escocia.
- **Cambio climático:** La Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (CMNUCC), en su artículo 1, define el cambio climático como “cambio de clima atribuido directa o indirectamente a la actividad humana que altera la composición de la atmósfera global y que se suma a la variabilidad natural del clima observada durante períodos de tiempo comparables”.
- **Capex:** *capital expenditure* – gastos de capital.
- **COLCAP:** índice de referencia del mercado de acciones de la Bolsa de Valores de Colombia.
- **COP:** Pesos colombianos.
- **Descarbonización:** proceso de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero a la atmósfera reducción.
- **Downstream:** segmento, etapa y actividades relativas a la refinación y petroquímica de combustibles fósiles.
- **Energía geotérmica - geotermia:** fuente de energía renovable obtenida a partir del aprovechamiento de los fenómenos térmicos internos del globo terrestre (calor interno de la Tierra), mediante centrales geotérmicas que transforman la energía interna de la Tierra en energía eléctrica.
- **Energía solar:** fuente de energía renovable obtenida a partir del aprovechamiento de la radiación del sol, mediante colectores o paneles fotovoltaicos que transforman la energía del sol en energía eléctrica.

- **Emisiones de gases efecto invernadero (GEI):** Componente gaseoso de la atmósfera, natural o antropógeno, que absorbe y emite radiación en determinadas longitudes de onda del espectro de radiación terrestre emitida por la superficie de la Tierra, por la propia atmósfera y por las nubes. Esta propiedad ocasiona el efecto invernadero. El vapor de agua (H₂O), el dióxido de carbono (CO₂), el óxido nitroso (N₂O), el metano (CH₄) y el ozono (O₃) son los gases de efecto invernadero primarios de la atmósfera terrestre. Además, la atmósfera contiene cierto número de gases de efecto invernadero enteramente antropógeno, como los halocarbonos u otras sustancias que contienen cloro y bromo, y contemplados en el Protocolo de Montreal.
- **Grados API:** medida de densidad establecida por *American Petroleum Institute* mediante la cual se precisa cuán pesado o liviano es el petróleo.
- **KBPE:** miles de barriles de petróleo equivalentes por día
- **KBD:** miles de barriles de petróleo por día
- **Midstream:** segmento, etapa y actividades relativas al transporte de combustibles fósiles.
- **Nafta:** un rango de destilados más ligeros que la querosina utilizada como carga para la producción de gasolina para motores y para la industria química (p. ej. : para elaboración de etileno). /// Término genérico aplicado a una fracción del petróleo que hierve en un rango aproximado entre 122-400 ° F.
- **Offshore:** exploración y producción de petróleo y gas costa afuera.
- **Oleoducto:** tubería o red a través de la cual se transporta petróleo crudo.
- **Onshore:** exploración y producción de petróleo y gas costa adentro.
- **Opex:** *Operational Expenditures* - gastos operativos
- **Payout:** porcentaje de beneficios por pago de dividendos
- **Poliducto:** tubería o red por la cual se transporta variedad de combustibles procesados.
- **SosTECnibilidad®:** es uno de los cuatro pilares de la estrategia corporativa de Ecopetrol. Consiste en una redefinición de la sostenibilidad a través del uso de la tecnología como herramienta para el desarrollo de soluciones innovadoras a los retos actuales y futuros.
- **Streaming:** transmisión que permite ver y oír contenidos que se transmiten desde internet u otra red sin tener que descargar previamente los datos al dispositivo desde el que se visualiza y oye el archivo.
- **Sustainalytics:** firma independiente líder en investigación, calificación y análisis de criterios Ambientales, Sociales, de Gobernanza (ASG) y de gobierno corporativo que apoya a inversores en todo el mundo con el desarrollo y la implementación de estrategias de inversión responsable.
- **Trading:** compraventa de activos cotizados con mucha liquidez de mercado (acciones, divisas y futuros).
- **TRM:** Tasa Representativa del Mercado, precio del dólar en el mercado colombiano, que varía a diario.
- **Transición energética:** proceso de cambio en los sistemas energéticos con el fin de mitigar gradualmente los impactos de la crisis climática y ambiental. Esto, a través de acciones en el corto, mediano y largo plazo, que generen una adaptación de las fuentes de energía tradicionales y sus tecnologías hasta lograr su transformación y/o sustitución.
- **Toneladas de CO₂e:** unidad de medida de emisiones de gases efecto invernadero.
- **Upstream:** Segmento, etapa y actividades relativas a la exploración y producción de combustibles fósiles.
- **USD:** dólares de Estados Unidos.