

Ecopetrol publica el informe periódico trimestral con corte al 30 de septiembre de 2025

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 2025, que puede ser consultado en el documento anexo.

Bogotá D.C., 13 de noviembre de 2025

Ecopetrol es la compañía más grande de Colombia y una de las principales compañías integradas de energía en el continente americano, con más de 19.000 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 a través de ISA y sus subordinadas tiene posiciones líderes en el negocio de transmisión de energía en Brasil, Chile, Perú y Bolivia, de concesiones viales en Chile y de telecomunicaciones.

Para mayor información puede contactar a:

Gerente de Mercado de Capitales

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 2025

Circular 012 de 2022

Ecopetrol S.A.

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	41,116,694,690.20
Número de accionistas 30 de septiembre de 2025	274,366
Monto Emisión	4,731,906,273
Monto Colocado	4,731,906,273

Ecopetrol cuenta con ADRs inscritos en la *New York Stock Exchange* (NYSE); cada ADR representa 20 acciones ordinarias.

Bonos Internacionales emitidos por Ecopetrol S.A. en USD (30 de septiembre de 2025)

Bono	Monto Original USD Millones	Rendimiento	Precio
ECOPET 8.625 01/19/2029 Corp	1,200	5.724%	108.596
ECOPET 6.875 04/29/2030 Corp	2,000	6.247%	102.460
ECOPET 4.625 11/02/2031 Corp	1,250	6.705%	89.737
ECOPET 7.750 02/01/2032 Corp	1,750	7.053%	103.495
ECOPET 8.875 01/13/2033 Corp	2,300	7.331%	108.576
ECOPET 8.375 01/19/2036 Corp	1,850	7.867%	103.520
ECOPET 7.375 09/18/2043 Corp	850	8.189%	92.522
ECOPET 5.875 05/28/2045 Corp	2,000	8.311%	76.592
ECOPET 5.875 11/02/2051 Corp	750	8.323%	74.083

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.

Bonos Locales emitidos Ecopetrol S.A. en COP (30 de septiembre de 2025)

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%	11.181%
COC04CB00053	Alianza Fiduciaria	1/12/2010	1/12/2040	284,300,000,000	IPC	4,90%	12.153%
COC04CB00145	Itaú Fiduciaria	27/08/2013	27/08/2043	262,950,000,000	IPC	5,15%	12.176%

Fuente: Precia

CONTENIDO

1. Mensaje del Presidente	5
2. Grupo Ecopetrol.....	7
2.1 Perfil Grupo Ecopetrol.....	7
2.2 Canales de comunicación	9
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.....	10
3.4 Revisor Fiscal y contador titular	11
3.5 Normatividad interna sobre gobierno corporativo, Informe Anual de Gobierno Corporativo y Reporte de Mejores Prácticas Corporativas.....	12
3.6 Otros documentos corporativos	13
3.7 Estatutos Sociales	14
4. Gestión Integrada de Riesgos	14
5. Resultados Financieros	15
5.1 Resultados Tercer Trimestre de 2025	15
5.2 Desempeño de la acción.....	15
5.3 Desempeño de los Bonos	16
5.4 Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles - FEPC.....	16
6. SosTECnibilidad®	17
7. Glosario.....	25

1. Mensaje del Presidente



Durante los nueve meses del año, hemos concentrado esfuerzos en fortalecer la operación del negocio tradicional, mantener una rigurosa disciplina de capital y avanzar, generando valor

sostenible en la consolidación de proyectos estratégicos para la transición y la seguridad energética del país. .

La solidez de estos pilares y el plan de ahorros y eficiencias que nos hemos trazado, nos han permitido enfrentar la volatilidad de los precios del crudo y de la tasa de cambio, mitigar impactos del entorno y mantenernos firmes en el propósito de cumplir las metas trazadas para el 2025.

Los **resultados financieros** reflejan la importancia de nuestra estrategia de diversificación del mercado y del portafolio, además de la búsqueda de sinergias y eficiencias en la integración del negocio de hidrocarburos. Durante el tercer trimestre obtuvimos ingresos por COP 29.8, un EBITDA de COP 12.3, un margen EBITDA del 41% y una utilidad neta de COP 2.6 billones.

En estos 9 meses de año, se alcanzaron: ingresos por COP 90.9 billones, un EBITDA de COP 36.7 billones, un margen EBITDA del 40.4% y una utilidad neta de COP 7.5 billones.

Como parte de nuestros **aportes a la seguridad energética**, avanzamos en el propósito de obtener una mayor producción de gas en nuestros campos, en el desarrollo de los recursos del offshore en el Caribe y la adaptación de la infraestructura de transporte existente para la internación de gas desde la costa hacia el interior del país. Obtuvimos la autorización ambiental por parte de la ANLA (Autoridad Nacional de Licencias Ambientales) para desarrollar actividades de recibo e internación de gas natural licuado (GNL), mediante adecuación de la infraestructura existente en el Terminal Marítimo de Coveñas, dentro del que esperamos instalar una unidad flotante de regasificación (FSRU); posicionando esta terminal como un nuevo HUB estratégico de gas natural en el Caribe colombiano, infraestructura clave para balancear adecuadamente la relación oferta-demanda y garantizar el abastecimiento de gas natural a nivel nacional.

En la actividad de **comercialización**, se capitalizaron oportunidades del mercado, maximizando los resultados financieros del Grupo. Al cierre del tercer trimestre, se mantuvo un sólido diferencial de negociación de -3.9 USD/BI, reflejo de una planeada y eficiente gestión comercial.

En el negocio de **Hidrocarburos**, alcanzamos una producción de 751 kbped, impulsada por campos clave en Colombia como Caño Sur, CPO-09 y el Permian en los Estados Unidos. Los volúmenes transportados alcanzaron su mayor nivel en el último año, ubicándose en 1,118 kbd, debido a la maximización del uso de infraestructura, los mayores volúmenes de terceros transportados y la reversión del sistema Coveñas Ayacucho. Las cargas de refinación llegaron a 429 kbd, gracias a la culminación de mantenimientos mayores en Barrancabermeja y mejoras operativas en la refinería de Cartagena

En la línea de negocios de **Energías para la Transición**, inició operación la granja solar La Iguana, un nuevo proyecto con capacidad de 26 MW que fortalecerá el suministro eléctrico de la refinería de Barrancabermeja y contribuirá a la descarbonización de sus operaciones.

Con esta incorporación, la capacidad instalada de energía renovable en operación alcanzó 234 MW al cierre del 3T25, presentando un incremento del 77% respecto de los 132 MW disponibles al tercer trimestre de 2024. Además, completamos la primera fase de comercialización de gas del campo Floreña, al suscribir 39 contratos con 22 clientes.

Estamos muy complacidos de compartir una mejora significativa en la medición del indicador de cultura y ambiente laboral del Instituto Great Place To Work, que nos ubicó en el nivel muy satisfactorio, pasando de 60 puntos en 2024 a 68 puntos en 2025, fruto de nuestro foco y orientación hacia el bienestar de los empleados y la creación de valor.

En cumplimiento de nuestro compromiso con la transparencia, la generación de valor sostenible y la transformación energética justa y equitativa, hemos sido la primera empresa colombiana en publicar de manera voluntaria nuestro primer reporte de Sostenibilidad Financiera 2024, incorporando elementos de referencia del International Sustainability Standards Board (ISSB).

Los resultados alcanzados en este periodo nos ubican en una sólida posición para cumplir nuestras metas operativas y financieras previstas para 2025. Seguiremos fortaleciendo nuestra flexibilidad operativa y manteniendo los fundamentales de cada negocio, con el propósito de enfrentar los desafíos

del entorno y proteger la generación de valor para todos nuestros accionistas.

Ricardo Roa Barragán

Presidente Ecopetrol S.A

2. Grupo Ecopetrol

2.1 Perfil Grupo Ecopetrol



Ecopetrol es una sociedad de economía mixta, del orden nacional, vinculada al Ministerio de Minas y Energía (MME). Tiene participación pública y privada, de carácter comercial, que desarrolla su objeto en competencia con particulares.

El objeto social de Ecopetrol es el desarrollo, en Colombia o en el exterior, de actividades industriales y comerciales correspondientes o relacionadas con la exploración, explotación, refinación, transporte, almacenamiento, distribución y comercialización de hidrocarburos, sus derivados y productos; así como investigación, desarrollo y comercialización de fuentes convencionales y alternas de energía; la producción, mezcla, almacenamiento, transporte y comercialización de componentes oxigenantes y, la operación portuaria y la realización de cualesquiera de las actividades conexas, complementarias o útiles para el desarrollo de las anteriores.

El grupo liderado por Ecopetrol se gestiona mediante tres (3) líneas de negocio: (i) Hidrocarburos, la cual engloba los segmentos y operaciones en los diferentes eslabones de la cadena, así: Upstream (exploración, desarrollo y producción), Midstream (transporte y logística), Downstream (refinación y petroquímica) y comercialización de crudos, productos, petroquímicos e industriales. Su objetivo es maximizar el valor de los negocios, asegurando su foco en la eficiencia y competitividad, con una operación responsable con los territorios y un énfasis relevante en la descarbonización de sus operaciones; (ii) Energías para la Transición, que abarca el desarrollo de los negocios de gas, gas licuado de petróleo (GLP), biogás, gestión energética, hidrógeno, energías renovables, captura, almacenamiento y uso de carbono, geotermia, entre otros. Tiene como objetivo conceptualizar y

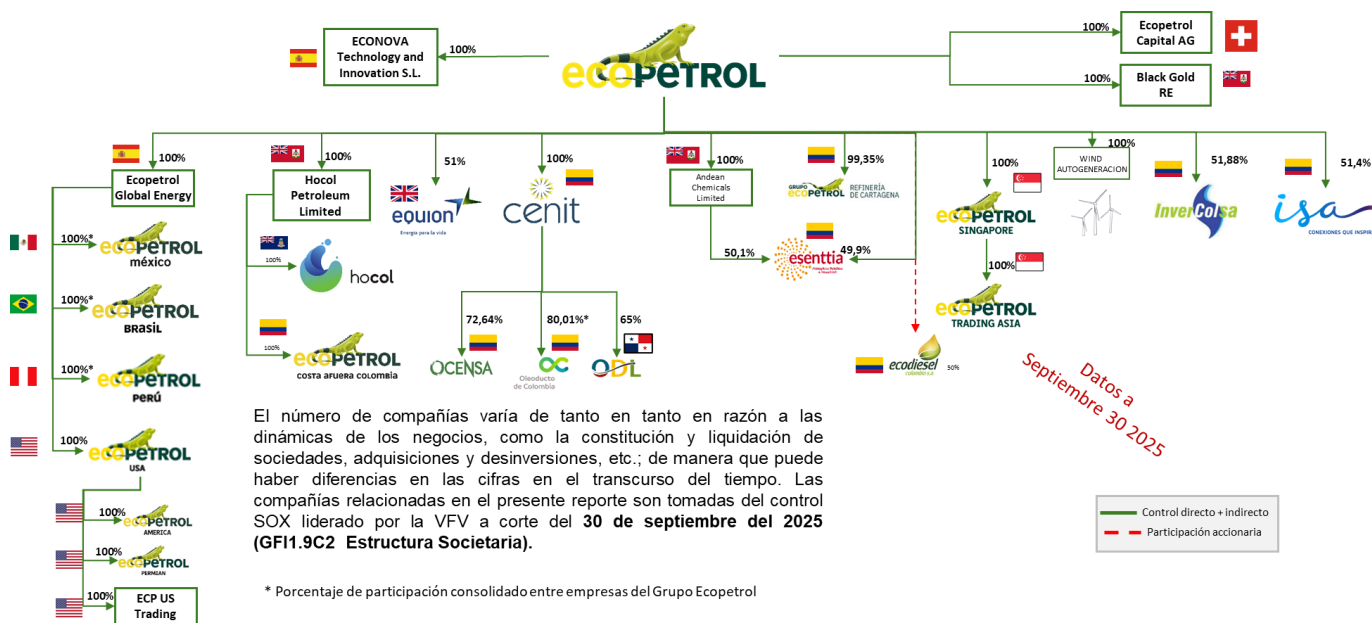
desarrollar un portafolio de soluciones energéticas integrales para la diversificación y descarbonización de las operaciones del GE, aprovechando sinergias transversales con las otras líneas de negocio; y (iii) Transmisión, Vías y Telecomunicaciones, que comprende los negocios de transmisión de energía eléctrica, infraestructura vial y telecomunicaciones. Su objetivo es potenciar su desempeño y capturar sinergias con las otras líneas de negocio, maximizando el valor de este tipo de negocios, que se caracterizan por tener modelos operativos desarrollados e implementados y retornos regulados.

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/Organigrama>.

Situaciones de control: La estrategia 2040 de Ecopetrol implica un fortalecimiento constante para convertirnos en el Grupo diversificado de energía más grande en Latinoamérica.

Actualmente Ecopetrol es matriz o accionista en diversas empresas domiciliadas en Colombia y en el exterior relacionadas con las tres líneas de negocio, mencionadas en precedencia, y respecto a ochenta y una (81) de ellas han 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.



*La información contenida en la imagen es ilustrativa, no exhaustiva.

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.

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	notificacionesjudicialesecopetrol@ecopetrol.com.co
Contacto Inversionistas	investors@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
YouTube	https://www.youtube.com/@EcopetrolOficial

3. Gobierno corporativo

3.1 Junta Directiva

Todos los miembros de la Junta Directiva son principales ya que, por disposición estatutaria, su conformación 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 28 de marzo de 2025:

Miembro JD	Tipo y No. de identificación	Acta de nombramiento	Fecha inicio de cargo	Calidad	Acta de reelección	Género	Otras Juntas Directivas
Ángela María Robledo Gómez	Cédula de ciudadanía No. 24.313.244	Acta AGA No. 46 del 22 de marzo de 2024	23 de marzo de 2024	Independiente	Acta AGA No. 47 del 28 de marzo de 2025	Femenino	N/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	Independiente	Acta AGA No. 44 del 30 de marzo de 2023	Femenino	Fiduciaria Colombiana de Comercio Exterior S.A.
					Acta AGA No. 46 del 22 de marzo de 2024		Lagos de Aurea S.A.S.
					Acta AGA No. 47 del 28 de marzo de 2025		Aris Mining Corp (Canadá)
							One Young World (Inglaterra)
							Corporación Historia PAR
Guillermo García Realpe	Cédula de ciudadanía No. 12.962.290	Acta AGA No. 46 del 22 de marzo de 2024	26 de marzo de 2024	Independiente	Acta AGA No. 47 del 28 de marzo de 2025	Masculino	N/A
Álvaro Torres Macías	Cédula de ciudadanía No. 13.814.448	Acta AGA No. 46 del 22 de marzo de 2024	27 de marzo de 2024	Independiente	Acta AGA No. 47 del 28 de marzo de 2025	Masculino	N/A



Lilia Tatiana Roa Avendaño	Cédula de ciudadanía No. 63.295.693	Acta AGA No. 46 del 22 de marzo de 2024	26 de marzo de 2024	No independiente	Acta AGA No. 47 del 28 de marzo de 2025	Femenino	N/A
Alberto José Merlano Alcocer	Cédula de Ciudadanía No. 7.407.031	Acta AGA No. 47 del 28 de marzo de 2025	29 de marzo de 2025	No independiente	N/A	Masculino	N/A
Hildebrando Vélez Galeano	Cédula de Ciudadanía No. 19.358.137	Acta AGA No. 47 del 28 de marzo de 2025	29 de marzo de 2025	No independiente	N/A	Masculino	N/A
Ricardo Rodríguez Yee	Cédula de Ciudadanía No. 79.691.425	Acta AGA No. 47 del 28 de marzo de 2025	29 de marzo de 2025	Independiente	N/A	Masculino	N/A
Luis Felipe Henao Cardona	Cédula de Ciudadanía No. 80.068.061	Acta AGA No. 47 del 28 de marzo de 2025	30 de marzo de 2025	Independiente	N/A	Masculino	Empresas Públicas de Medellín – EPM Banco AV Villas

* Al 30 de septiembre de 2025, la doctora Mónica De Greiff Lindo hacía parte de la Junta Directiva de Ecopetrol. No obstante, mediante comunicación del 14 de octubre de 2025, manifestó su decisión de renunciar al cargo como miembro independiente, conforme a lo señalado en el apartado 4.6 “Otros documentos corporativos” de este informe.

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 sus miembros; la conformación de este Comité fue aprobada por la Junta Directiva en su sesión del 22 y 23 de abril de 2025.

Comité de Auditoría y Riesgos	Fecha de inicio del ejercicio del cargo
Álvaro Torres Macías (Presidente)	5 de abril de 2024
Ángela María Robledo Gómez	5 de abril de 2024
Mónica de Greiff Lindo	22 de abril de 2025
Guillermo García Realpe	5 de abril de 2024
Ricardo Rodríguez Yee	22 de abril de 2025

3.3 Representantes Legales

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

Nombre Completo	Ricardo Roa Barragán	David Alfredo Riaño Alarcón	Alfonso Camilo Barco Muñoz	María Cristina Toro Restrepo	Alejandra María Echeverri Orozco	Luis Carlos Plata Prince	Jaime Andrés García Cuello	Aldemar Alfonso Mejía Prado
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
Número de identificación	19451246	11188688	80411348	30321633	30396347	1020724584	79786689	13567978
Cargo al interior de la sociedad	Presidente	Vicepresidente Ejecutivo de Energías para la Transición	Vicepresidente Corporativo de Finanzas y Valor Sostenible	Vicepresidente Corporativa Jurídica y Secretaria General	Jefe Judicial y Extrajudicial	Abogado Jefatura Judicial y Extrajudicial	Vicepresidente Administrativo y Servicios	Gerente de Abastecimiento

Número y fecha de la acta de Nomenclatura	Acta de la Junta Directiva No. 416 del 11 de abril de 2023	Acta de Junta Directiva No. 428 del 29 de septiembre de 2023 ²	Acta de Junta Directiva No. 456 del 30 de agosto de 2024	Acta de Junta Directiva No. 456 del 30 de agosto de 2024	Acta de Junta Directiva No. 380 del 16 de diciembre de 2021	Acta de Junta Directiva No. 428 del 29 de septiembre de 2023	Acta de Junta Directiva No. 466 del 13 de diciembre de 2024	Acta de Junta Directiva No. 428 del 29 de septiembre de 2023
Fecha de inicio del ejercicio de la representación legal	29 de mayo de 2023	31 de enero de 2024	2 de septiembre de 2024	2 de septiembre de 2024	26 de abril de 2022	31 de enero de 2024	31 de enero de 2025	31 de enero de 2024
Principal o Suplente	Principal	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
Género	Masculino	Masculino	Masculino	Femenino	Femenino	Masculino	Masculino	Masculino
Participación en órganos de administración o control de sociedades distintas al emisor de valores, cuando aplique	Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S., Refinería de Cartagena S.A.S., Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., Rodeo Midland Basin LLC y Ecopetrol Óleo e Gas do Brasil Ltda	Inversiones de Gases de Colombia S.A. (Invercolsa), Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.	Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S., Rodeo Midland Basin LLC y Ecopetrol Global Energy S.L.U.	Cenit Transporte y Logística de Hidrocarburos S.A.S., Refinería de Cartagena S.A.S. y Ecopetrol Global Energy S.L.U.	N/A	N/A	N/A	N/A

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 legal general de la Compañía.

Como Agentes de Cumplimiento al 30 de septiembre de 2025, responsable de suministrar la información relevante a través del Registro Nacional de Valores y Emisores (RNVE), en el cual se han inscrito las siguientes personas en dicha calidad:

Agente de Cumplimiento de Ecopetrol S.A.				
Rol	Nombre	Tipo de documento de identidad	Número de documento de identidad	Fecha inicial
Agente de Cumplimiento	Alfonso Camilo Barco Muñoz	Cédula de ciudadanía	80411348	20/08/2024
Agente de Cumplimiento Suplente	Cristina Toro Restrepo	Cédula de ciudadanía	30321633	07/05/2024

3.4 Revisor Fiscal y contador titular

Durante la Asamblea General Ordinaria de Accionistas, llevada a cabo el 28 de marzo de 2025 (acta número 47), el máximo órgano social de Ecopetrol S.A. aprobó designar como Revisor Fiscal de Ecopetrol S.A. a la firma Deloitte & Touche S.A.S., identificada con Nit. 860.005.813-4, para las vigencias 2025, 2026, 2027 y 2028, con honorarios para 2025 por valor de COP\$4,565,200,000 más IVA y para los años 2026 al 2028, el valor será ajustado por IPC más IVA en cada vigencia.

² Mediante acta No. 456 del 30 de agosto de 2024, de la Junta Directiva de Ecopetrol, inscrita en la Cámara de Comercio el 2 de septiembre de 2024, este representante legal pasó a ser suplente del Presidente en el primer renglón.

³ Se desempeñó como Vicepresidente Ejecutivo de Energías para la Transición hasta el 9 de mayo de 2025. Desde el 10 de mayo de 2025 Bayron Triana Arias estuvo encargado de esta vicepresidencia y a partir del 1 agosto de 2025 fue nombrado en propiedad.

La firma Deloitte & Touche S.A.S. designó a Jesús Andrés Roa Pascuali y Diego Mauricio Pérez Polentino como las personas naturales que ejercen el cargo de Revisor Fiscal principal y suplente, respectivamente. 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 las vigencias 2025, 2026, 2027 y 2028, 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 29 de abril de 2025 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.	Jesús Andrés Roa Pascuali	Revisor fiscal principal	CC. 79,840,870	T.P. 74804-T
2.	Diego Mauricio Pérez Polentino	Suplente del revisor fiscal	CC. 80,221,781	T.P. 162784-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
Gina Marcela Aguasaco Gutiérrez	01/09/2024	Cedula de Ciudadanía No 52.851.932	T.P. 114.469-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://nuevoportal.ecopetrol.com.co/documentos/RSE_B_001_Codigo_de_Buen_Gobierno_Ecopetrol_VF.pdf
2.	Código de Ética y Conducta	https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/44a08ade-adfb-437d-a924-c174e83eb16e/C%C3%B3digo+de+%C3%89tica+y+Conducta+2020.pdf?MOD=AJPERES&attachment=false&id=1609365297696
3.	Reporte de Mejores Prácticas Corporativas	https://www.ecopetrol.com.co/wps/portal/Home/es/ResponsabilidadEtiqueta/Gobernabilidad/ResCorpMediciones/
4.	Informe Anual de Gobierno Corporativo	https://www.ecopetrol.com.co/wps/portal/Home/es/ResponsabilidadEtiqueta/Gobernabilidad/Gobernabilidad/Informeanualgobiernocorporativo
5.	Reglamento Interno de la Asamblea General de Accionistas	https://www.ecopetrol.com.co/wps/portal/Home/es/Inversionistas/Asambleageneraldeaccionistas/reuni%C3%B3nordinaria
6.	Reglamento Interno de la Junta Directiva de Ecopetrol S.A.*	https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/6cf69c3d-277d-4941-b96c-86e7576589d4/GOC-R-012-Reglamento+Interno+de+la+Junta+Directiva+Ecopetrol+S.A..pdf?MOD=AJPERES&CVID=pDFZQsc
7.	Reglamento Interno del Comité de Auditoría*	https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/976a223f-3ecb-4073-8a7b-0b9ff72c3859/GOCR014+Reglamento+Interno+del+Comite+de+Auditoria+y+Riesgos+de+la+Junta+Directiva+Ecopetrol.pdf?MOD=AJPERES&CVID=pE3qJeV
8.	Reglamento Interno del Comité de Gobierno Corporativo y Sostenibilidad*	https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/fd80d67c-6679-4cb3-be490-e0dbfd314727/GOCR017+Reglamento+interno+del+Comite+de+Gobierno+Corporativo+y+Sostenibilidad+de+la+Junta+Directiva+de+Ecopetrol.pdf?MOD=AJPERES&CVID=pE3gSTS

- | | | |
|-----|---|---|
| 9. | Reglamento Interno del Comité de Negocios* | https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/a6b85394-8aaf-4f9f-899c-36ccde3eb0d8/GOCR016++Reglamento+Interno+del+Comit%C3%A9+de+Negocios+de+la+Junta+Directiva+Ecopetrol.pdf?MOD=AJPERES&CVID=pE3h1OO |
| 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 de Transformación Territorial y HSE | https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/fc28411a-b34b-4dba-9c7a-0be1d8121808/REGLAMENTO_INTERNO_DEL_COMITÉ_DE_TRANSFORMACIÓN_TERRITORIAL_Y_HSE_DE_LA_JUNTA_DIRECTIVA_DE_ECOPETROL_S.A.pdf?MOD=AJPERES&CVID=pwfl.xi |
| 12. | Reglamento Interno del Comité de Tecnología e Innovación* | https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/a6f2d058-2a0a-4ada-acc7-4f89205df708/GOCR013+Reglamento+interno+del+Comite+de+Tecnologia+e+Innovaci%C3%B3n+de+la+Junta+Directiva+de+Ecopetrol.pdf?MOD=AJPERES&CVID=pE3h1OQ |

* Reglamentos actualizados con el fin de incorporar ajustes con ocasión de la Política de Sucesión de los Integrantes de la Junta Directiva de Ecopetrol S.A. aprobada por la Asamblea General de Accionistas del 28 de marzo de 2025, armonizar con la normativa corporativa interna y, actualizar el lenguaje para hacerlo más inclusivo.

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/>

- En cumplimiento de la Circular Externa 012 de 2022, expedida por la Superintendencia Financiera de Colombia, la Compañía transmitió al Registro Nacional de Valores y Emisores (RNVE), a través del mecanismo de información relevante, la siguiente información relacionada con el Gobierno Corporativo. El 19 de agosto de 2025 se informó que, en sesión de Junta Directiva de esa fecha, el Doctor Guillermo García Realpe presentó, por motivos personales, su renuncia voluntaria a su rol como Presidente de la Junta Directiva. No obstante, continuará ejerciendo como integrante de dicho órgano colegiado y como Presidente del Comité de Compensación Nominación y Cultura. En consecuencia, la Junta Directiva eligió a la Doctora Mónica de Greiff Lindo como nueva Presidenta y a la Doctora Angela María Robledo Gómez como Vicepresidenta de la Junta Directiva a partir del 20 de agosto de 2025.
- El 15 de octubre de 2025 se informó que, mediante comunicación del 14 de octubre de 2025, la doctora Mónica De Greiff Lindo manifestó su voluntad de renunciar a su cargo de miembro independiente de la Junta Directiva, renuncia que se hizo efectiva el día 15 de octubre de 2025. Teniendo en cuenta que la doctora De Greiff Lindo ejercía el cargo de Presidente de la Junta Directiva, su rol será asumido por la actual Vicepresidenta de dicho órgano social, la doctora Angela María Robledo Gómez, tal como lo prevé el Reglamento de la Junta Directiva vigente.

Para obtener más información sobre las publicaciones mencionadas anteriormente por favor dirigirse al siguiente enlace:

<https://www.ecopetrol.com.co/wps/portal/Home/es/Inversionistas/InformacionFinanciera/Informacionrelevante>

3.7 Estatutos Sociales

Los Estatutos Sociales se pueden consultar en el siguiente enlace:

<https://www.ecopetrol.com.co/wps/wcm/connect/7558f79f-d790-4a83-b81c-05c55eeb72fc/240627+GOC-ES-001+V.7+Estatutos+Sociales+Ecopetrol+S.A..pdf?MOD=AJPERES&CVID=p1wyERm>

4. Gestión Integrada 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 con lo dispuesto en el art. 5.2.4.2.3. del Decreto 2555 de 2010, durante el **tercer trimestre de 2025**, no se presentaron variaciones materiales en el grado de exposición en los riesgos, con respecto al trimestre inmediatamente anterior. Por otra parte, durante el periodo mencionado, no se identificaron riesgos nuevos diferentes de los que se muestran a continuación:

	Riesgo Empresarial ³	Valoración residual	Probabilidad	Nivel de impacto Económico ⁴
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	Posible	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	Probable	Nivel 4
6	Faltas a la ética y cumplimiento.	Medio	Posible	Nivel 4
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

³ Para mayor información sobre los riesgos empresariales visite [Microsoft PowerPoint - Resumen fichas riesgos empresariales 9.12.24.pptx](#)

⁴ 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)

Riesgo Empresarial ³		Valoración residual	Probabilidad	Nivel de impacto Económico ⁴
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

5. Resultados Financieros

5.1 Resultados Tercer Trimestre de 2025

La información relacionada con los resultados financieros de Ecopetrol para el Segundo Trimestre 2025 fue reportada en los términos de la Resolución 038/2015 en el Sistema Integral de Información del Mercado de Valores: [SIMEV \(www.superfinanciera.gov.co\)](https://www.superfinanciera.gov.co).

Adicionalmente, los Estados Financieros Consolidados a corte del 30 de junio de 2025 pueden ser consultados en la página web de Ecopetrol (<https://www.ecopetrol.com.co/wps/portal/Home/es/Inversionistas/InformacionFinanciera/Estadosfinancieros>): Balance General, Estado Pérdidas y Ganancias, Estados Financieros con Notas.

5.2 Desempeño de la acción

Desempeño de la Acción durante el 3T25

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 \$1,820 27 de junio de 2025	USD \$8.93 27 de junio de 2025
Precio cierre	COP \$1,790 30 de septiembre de 2025	USD \$9.21 30 de septiembre de 2025
Variación	-1.65%	+3.14%
Precio mínimo	COP \$1,715 4 de agosto de 2025	USD \$8.29 1 de agosto de 2025
Precio máximo	COP \$1,890 28 de agosto de 2025	USD \$9.63 24 de septiembre de 2025
Promedio volumen diario	COP \$ \$ 20,148,763,815	USD \$17,782,463
Volumen acumulado	COP \$ 1,309,669,648,000	USD \$1,173,642,542

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

El comportamiento diario de la acción en el mercado local puede ser consultado en NUAM Exchange, antes 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 del 2025.

ISIN	Representante Legal Tenedores Bonos	Fecha de Emisión	Fecha de Vencimiento	Monto Vigente COP	Tipo Tasa Referencia	Spread	Rendimiento 30/06/2025	Rendimiento 30/09/2025	Variación PBS
COC04CB00053	Alianza Fiduciaria	1/12/2010	1/12/2040	284,300,000,000	IPC	4,90%	12.153%	11.987%	-16.6
COC04CB00137	Itaú Fiduciaria	27/08/2013	27/08/2028	347,500,000,000	IPC	4,90%	11.181%	10.701%	-48.0
COC04CB00145	Itaú Fiduciaria	27/08/2013	27/08/2043	262,950,000,000	IPC	5,15%	12.176%	11.941%	-23.5

Fuente: Precia

Estos son los bonos emitidos y vigentes en USD en el mercado internacional a corte al tercer trimestre de 2025:

Bono	Fecha de Emisión	Fecha de Vencimiento	Monto Vigente MUSD	Cupón	Rendimiento 30/06/2025	Rendimiento 30/09/2025	Variación (pbs)
ECOPET 8.625 01/19/2029 Corp	6/07/2023	01/19/2029	1,200	8.625	6.743%	5.724%	-101.9
ECOPET 6.875 04/29/2030 Corp	29/04/2020	04/29/2030	2,000	6.875	7.051%	6.247%	-80.4
ECOPET 4.625 11/02/2031 Corp	27/10/2021	11/02/2031	1,250	4.625	7.771%	6.705%	-106.6
ECOPET 7.750 02/01/2032 Corp	21/10/2024	1/02/2032	1,750	7.75	8.071%	7.053%	-101.8
ECOPET 8.875 01/13/2033 Corp	13/01/2023	01/13/2033	2,300	8.875	8.307%	7.331%	-97.6
ECOPET 8.375 01/19/2036 Corp	19/01/2024	01/19/2036	1,850	8.375	8.886%	7.867%	-101.9
ECOPET 7.375 09/18/2043 Corp	18/09/2013	09/18/2043	850	7.375	9.238%	8.189%	-104.9
ECOPET 5.875 05/28/2045 Corp	28/05/2014	05/28/2045	2,000	5.875	9.301%	8.311%	-99
ECOPET 5.875 11/02/2051 Corp	27/10/2021	11/02/2051	750	5.875	9.341%	8.323%	-101.8

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

5.4 Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles - FEPC

Al cierre de septiembre de 2025, la cuenta por cobrar al FEPC se ubicó en COP 3.3 billones, un incremento de COP 0.8 billones frente al 2T25, correspondiente a la causación del trimestre.

6. SosTECnibilidad®

Gobierno Corporativo - Junta Directiva

Junta Directiva

Durante el tercer trimestre continuamos reafirmando nuestro compromiso con las buenas prácticas en Gobierno Corporativo, resaltando hitos como: i) la realización del programa de formación en Gobierno Corporativo por parte de la Junta Directiva de Ecopetrol S.A. y el Comité Directivo junto a INALDE Business School, con el fin de promover conocimientos de vanguardia en prácticas de gobierno corporativo e impulsando el cumplimiento de la unidad de propósito y dirección del grupo empresarial; adicionalmente ii) se llevó a cabo la primera sesión de articulación estratégica del Grupo Ecopetrol (GE) con los presidentes e integrantes de las Juntas Directivas del GE, con el objetivo de reforzar la gobernanza como motor de unidad, coherencia y visión compartida. En esta sesión se reflexionó sobre el rol de las juntas directivas y el impacto de las decisiones en la sostenibilidad del GE.

La Junta Directiva de Ecopetrol S.A. adoptó durante el 3T25, entre otras, las siguientes decisiones:

- Aprobó los estados financieros separados de Ecopetrol y consolidados del Grupo Empresarial Ecopetrol correspondientes al segundo trimestre de 2025.
- Efectuó las siguientes designaciones:
 - Sergio Andrés Moreno, en propiedad, como Vicepresidente Corporativo de Ciencias, Tecnología e Innovación, a partir del 28 de julio del 2025
 - Bayron Triana, en propiedad, como Vicepresidente Ejecutivo de Energías para la Transición, a partir del 01 de agosto del 2025.

Grupo Ecopetrol

En cumplimiento de la unidad de propósito y dirección del grupo empresarial, se llevó a cabo sesión de articulación estratégica del Grupo Ecopetrol (GE) con los presidentes de las compañías que conforman el grupo, así como con los integrantes de sus Juntas Directivas. Este espacio tuvo como fin reforzar los conceptos alrededor de la gobernanza como motor de unidad, coherencia y visión compartida. En esta sesión se reflexionó sobre el rol de las juntas directivas y el impacto de las decisiones en la sostenibilidad del GE.

Gestión Integral del Agua

En 3T25 se reutilizaron 46.5 millones de m³ de agua en la operación directa de Ecopetrol S.A., lo cual significó que la empresa dejara de captar y/o disponer este volumen, disminuyendo así la presión y dependencia sobre los recursos hídricos naturales. Este valor representó un aumento del 14% con respecto al 3T24, y equivale al 82% del total de agua requerida para operar en este periodo. Estos resultados se han logrado gracias a la implementación de buenas prácticas de reutilización y optimización del uso de agua, especialmente en los segmentos del Upstream y Downstream. Vista Grupo Ecopetrol, la reutilización alcanzó un total de 49.5 millones de m³ de agua en este periodo lo que representa un incremento del 17% frente a 3T24.

Se captaron 9.9 millones de m³ de agua fresca, que representa un aumento del 2% frente al 3T24, y equivale al 18% del total de agua requerida por los activos operados por la compañía. Vista Grupo

Ecopetrol, la captación de agua en este periodo fue de 10.5 millones de m³ de agua fresca, lo que representa un incremento del 4% frente a 3T24, principalmente por requerimiento adicional de agua por el inicio de operación de los Campos Guando, Gigante y Abanico.

Por otro lado, se reusaron 1.02 millones de m³ de agua de producción tratadas de los campos Castilla y Rubiales para el riego de cultivos agroforestales, que representa una disminución del 13% con respecto al 3T24, debido principalmente a restricciones hidráulicas en el ASA (Área de Sostenibilidad Agroenergética) campo Castilla y a menor entrega de agua a SAARA (Sistema de Aprovechamiento de Aguas para Reúso Agrícola en asociación con Frontera Energy), en el que se aprovechan las aguas de producción tratadas de los Campos Rubiales y Quifa, para el riego de cultivos de palma de aceite en el municipio de Puerto Gaitán (Meta).

Cambio Climático - Descarbonización

- Durante el 3T25, el Grupo Ecopetrol logró una reducción de 136,363 tCO₂e, distribuidas por palanca operativa de la siguiente manera: eficiencia energética: 97,522 tCO₂e (~72%); fugas y venteos: 12,291 tCO₂e (~9%); teas: 13,462 tCO₂e (~10%); sustitución de fuentes: 9,180 tCO₂e (~7%); y renovables como paneles solares: 3,908 tCO₂e (~3%). Con respecto a la meta anual (339,840 tCO₂e), la reducción acumulada al 3T25 es de 378,824 tCO₂e, con un avance de cumplimiento del 111%.
- Se realizaron mediciones de emisiones de metano top-down sobre 23 instalaciones en los activos operados de Piedemonte, Orinoquía, Rubiales, Caño sur y activos de socios Quifa y Capachos
- Se obtuvo la verificación de tercera parte de las huellas de carbono de los productos Gasolina Extra de GRB y de GRC por parte de SGS, la cual permitirá la comercialización carbono-compensada de estos productos para los próximos dos años.
- Se envió la información sobre el desempeño en emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) de Ecopetrol, para el reporte anual de seguimiento a los compromisos de la Carta de Descarbonización del Sector Petróleo y Gas – OGDC firmada por 56 empresas del sector petróleo y gas (45% de la producción mundial de crudo).

Biodiversidad

Al 3T25, el Grupo Ecopetrol, contribuyó con la siembra de 104,235 árboles, acumulando para 2025 227,089 y 9,082,758 desde el 2018.

Planeación y Autorizaciones Ambientales

Durante el 3T25, Ecopetrol S.A. obtuvo 27 autorizaciones ambientales para el desarrollo de sus proyectos y operaciones ante las Corporaciones Autónomas Regionales (CAR). Entre las más relevantes se encuentran:

- Permiso de vertimientos de aguas residuales no domésticas en el campo Sardinata – Norte de Santander – Central.
- Concesión de aguas subterráneas para uso industrial del campo Nare – Boyacá – Central.
- Aprovechamiento forestal para el Campo Casabe y Peñas Blancas – Antioquia – Central.
- Aprovechamiento forestal para la construcción de una línea de agua y una línea de gas en el campo Chichimene – Meta – Orinoquía.
- Aprovechamiento Forestal proyecto Río Ceibas – Huila – Andina.
- Aprovechamiento forestal para el Plan de Desarrollo Dina Integrado – Huila – Andina.
- Permisos de ocupaciones de cauce para el Proyecto Dina Integrado – Huila – Andina.

Incidentes con afectación al medio ambiente de origen operacional

Durante el 3T25, el Grupo Ecopetrol registró un total de 3.08 barriles de hidrocarburo derramados por incidentes de origen operacional, distribuidos de la siguiente manera: Ecopetrol (operación directa) con 2.84 barriles, (1 incidente en proceso de investigación y determinación de volumen); Cenit con 0.24 barriles; Hocol y ODC no registraron incidentes con derrame de hidrocarburo y afectación al medio ambiente. Los valores reportados de barriles derramados pueden variar debido al resultado de las investigaciones de los incidentes con afectación al medio ambiente.

Seguridad Industrial

Se evidencia el cumplimiento del indicador de lesiones de casos registrables (TRIF), con un resultado de 0.24 para el Grupo Ecopetrol (GE) en el 3T25, frente a un límite establecido de 0.30. Este desempeño refleja el compromiso del GE con una gestión en HSE orientada a mantener operaciones sanas y seguras.

Mes	Total Horas Laboradas en el periodo	Número de lesiones registrables	TRIF
Julio	13,003,500.70	2	0.15
Agosto	12,297,575.61	5	0.41
Septiembre	12,660,330.56	2	0.16
Total 3T25	37,961,406.87	9	0.24

Inversión social y ambiental

En el 3T25, el Grupo Ecopetrol destinó COP 140,833⁵ millones al Portafolio de Desarrollo Territorial Sostenible, que agrupa inversiones sociales, ambientales y de relacionamiento, tanto estratégicas como obligatorias. Estas inversiones fortalecen el desarrollo económico y social en las regiones donde el Grupo tiene presencia, mediante proyectos e iniciativas alineadas con los Objetivos de Desarrollo Sostenible de la Agenda 2030 de las Naciones Unidas, además, promueven el bienestar de las comunidades, contribuyen al cierre de brechas estructurales y respaldan una transición energética justa e inclusiva.

En este mismo período, el Grupo Ecopetrol fue reconocido por Pacto Global Red Colombia con el *Reconocimiento a las Buenas Prácticas de Desarrollo Sostenible*, en mérito a su contribución a los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS). Asimismo, las empresas Ecopetrol, Cenit, Esentia, ODL y Reficar, alcanzaron el *nivel superior* en el *Índice de Inversión Social y Ambiental 2024*, destacándose por sus prácticas responsables y sostenibles.

A continuación, se presentan los logros alcanzados por el Grupo Ecopetrol:

Acceso a servicios Públicos: Durante el 3T25, Ecopetrol S.A. conectó a 4,000 hogares de 9 municipios⁶ de La Guajira al servicio de gas y firmó convenio para beneficiar 199 hogares en 5 veredas de El Carmen de Chucurí (Santander).

Por otro lado, Hocol —filial del Grupo Ecopetrol— benefició a 4,160 hogares en Manaure y Riohacha (La Guajira) y Astrea (Cesar), mediante el suministro de filtros para tratamiento de agua y la

⁵ La inversión del Grupo Ecopetrol durante el 3T25 se divide en: i) Inversión estratégica por COP 107.325 millones e ii) Inversión obligatoria por COP 33.508 millones.

⁶ Dibulla, Distracción, El Molino, Fonseca, Riohacha, San Juan del Cesar, Uribe, Urumita y Villanueva.

instalación de 30 tanques de almacenamiento de agua potable. Asimismo, conectó a 6,386 hogares al servicio de gas en los departamentos de Huila, Caquetá, Putumayo, Nariño, Arauca, Valle del Cauca, Atlántico, Cesar, Magdalena y Tolima.

Educación: Durante el 3T25, Ecopetrol S.A. contribuyó al fortalecimiento de la cobertura educativa en el país a través de los siguientes logros:

- Entrega de 100 becas a estudiantes destacados de instituciones públicas en los 32 departamentos del país.
- Apoyo a 35 jóvenes de municipios del Catatumbo, quienes actualmente cursan programas en áreas de salud y agropecuarias en la Universidad Nacional.
- Apertura de la convocatoria de Becas Chevening–Ecopetrol, dirigida a estudios de maestría en el Reino Unido en temas relacionados con la transición energética. Cabe destacar que actualmente ya hay dos becarios en el Reino Unido que han iniciado sus estudios gracias a esta alianza, lo que refleja el impacto positivo y el alcance internacional del programa.

En paralelo, Hocol —filial del Grupo Ecopetrol— benefició a 86 estudiantes con el apoyo al proceso de preparación para las pruebas Saber 11 en la Institución Educativa Tolima IET Cualamaná y el suministro de materiales para la instalación del cielo raso en la sede Apartada de Betulia de la Institución Educativa El Poblado.

Salud y gestión de riesgos: Durante el 3T25, Ecopetrol S.A. impulsó iniciativas para mejorar el acceso a servicios de salud y atender situaciones de emergencia en distintas regiones del país. Entre los principales logros se destacan:

- Inauguración de la Unidad Móvil de Salud en el departamento del Meta, en alianza con la Unión Sindical Obrera (USO), esta iniciativa beneficiará a cerca de 20 mil personas; hasta la fecha, ha atendido a 6,078.
- Brigadas de optometría que beneficiaron a 1,200 niños en Tibú (Norte de Santander) y 970 en Cantagallo (Bolívar).
- Distribución de 3,840 kits alimentarios y 1,450 kits de noche para apoyar a comunidades afectadas por inundaciones en 11 municipios del Meta⁷.

Dinamización economías locales: Durante el 3T25, Ecopetrol S.A. fortaleció las capacidades de familias rurales, emprendedores y MiPymes para la generación de ingresos, al tiempo que impulsó la competitividad territorial mediante el mejoramiento de infraestructura vial. Entre los principales logros se destacan:

- Apoyo a 429 pequeños productores rurales en Casanare mediante el programa Agrosol, que incluyó capacitación, entrega de insumos y asistencia técnica.
- Fortalecimiento empresarial de 1,373 emprendedores y MiPymes en Puerto Gaitán (Meta) y Cartagena (Bolívar). En esta última ciudad, además, 266 jóvenes finalizaron su formación en innovación a través del programa Jóvenes 4.0.
- Mejoramiento de vías terciarias, con la pavimentación de 15.5 kilómetros entre El Turuy y San Lorenzo – Pueblo Nuevo, en el municipio de Castilla La Nueva (Meta).

Asimismo, las filiales del Grupo Empresarial Ecopetrol desempeñaron un papel activo en el fortalecimiento de emprendimientos, el apoyo a productores locales y la mejora de vías terciarias, mediante las siguientes acciones:

- Cenit fortaleció 93 emprendimientos en Bolívar, Sucre y Córdoba mediante la formación empresarial en gestión e innovación.

⁷ Acacías, Guamal, Cubarral, El Dorado, Castilla La Nueva, El Castillo, San Martín, Restrepo, Cumaral, Puerto López y Villavicencio

- Cenit benefició a 163 productores en el Valle del Cauca, mediante asistencia técnica en cultivos.
- Hocol intervino 1,887 kilómetros de vías terciarias en los municipios de Melgar y Chaparral, en el departamento del Tolima.

Mecanismo de Obras por Impuestos: Desde la creación del mecanismo hasta el 3T25 el Grupo Ecopetrol ha finalizado 79 proyectos con una inversión total de COP 590,258 millones. Durante el 3T25, se culminaron dos iniciativas, lideradas por la filial Hocol, con una inversión total de COP 17,434 millones:

- Construcción e Instalación de 317 soluciones individuales solares fotovoltaicos para las comunidades rurales y dispersas de las Zonas No Interconectadas (ZNI) del municipio de Maicao, La Guajira, que benefician a 1,585 hogares.
- Implementación de tecnologías digitales para aprender en 74 sedes educativas urbanas y rurales de los municipios de Dabeiba, Mutatá, Murindó y Vigía del Fuerte de las subregiones Occidente y Urabá del departamento de Antioquia, que benefician a 5,834 estudiantes.

Por otro lado, a finales de julio de 2025 el Grupo Ecopetrol suscribió 4 Convenios nuevos de Obras por Impuestos por más de COP 88 mil millones, que traerán beneficios a 68 mil colombianos y colombianas, a través de proyectos de mejoramiento vial, implementación de soluciones energéticas con fuentes no convencionales y de pago por servicios ambientales como estrategia para mitigar efectos del cambio climático; continuando así con el compromiso de liderar la implementación del mecanismo de Obras por Impuestos en el país, y consolidándose como un aliado estratégico del estado para la transformación territorial y la construcción de paz.

Inversión ambiental de Ecopetrol S.A.: Durante el 3T25 se destaca la ejecución de inversión ambiental de carácter estratégico y obligatorio de 1% y compensación ambiental, principalmente en: i) Intervenciones de inversión ambiental obligatoria en el bloque Cubarral de la regional Orinoquía, ii) Implementación de actividades e insumos requeridos para el cumplimiento de obligaciones legales ambientales, compensaciones e inversión normativa y/o estratégica para la gestión de la biodiversidad en la regional Orinoquía, iii) Inversión del 1% en la regional andina sur pacifico, y iv) Ejecución del proyecto carbono azul verde llevado a cabo con el fondo acción, cuyo objetivo es aunar esfuerzos para promover iniciativas comunitarias en la región del choco biogeográfico en reducción de emisiones o emisiones evitadas de gases de efecto invernadero (GEI) en sectores económicos como agricultura, silvicultura y otros usos del suelo de acuerdo con lo establecido en la estrategia de Ecopetrol referente a cambio climático y soluciones naturales del clima como parte de inversiones ambientales estratégicas y v) impacto neto positivo en Ecopetrol - Fibras II con foco en aunar esfuerzos técnicos, administrativos y financieros para fortalecer la inclusión y medición de la gestión de la biodiversidad y los servicios ecosistémicos en el modelo de negocio de Ecopetrol.

Comunidades y territorio

Procesos de diálogo social: Durante el 3T25, se incorporaron dos nuevos procesos de diálogo social adicionales a los previstos, alcanzando así un total de 17 procesos. De estos, 3 ya han concluido sus actividades con la comunidad, mientras que 7 están programados para iniciar a partir de la tercera semana de octubre y otros 7 permanecen en ejecución, lo que equivale a un avance del 58%. En el desarrollo de estos procesos, se han llevado a cabo 56 espacios de diálogo de los 96 previstos, logrando un 60% de cumplimiento. Estos resultados evidencian el compromiso y liderazgo de los equipos sociales territoriales de la Vicepresidencia Corporativa de transformación Territorial y HSE; respaldados por el acompañamiento técnico del equipo corporativo, para consolidar el diálogo social como herramienta clave en la construcción de confianza y el fortalecimiento del tejido social en las zonas de influencia de la Empresa.

Iniciativas de diálogo y participación: Durante el 3T25, Ecopetrol S.A. aprobó 60 iniciativas de diálogo y participación en los diferentes territorios de influencia de la compañía, las cuales se construyeron de manera participativa con los actores del territorio y están distribuidas de la siguiente manera: nacionales (18), Orinoquía (6), Andina Sur Pacífico (6), Caribe Cartagena (8), Caribe La Guajira (1), Oriente (8), Piedemonte (11), Central (2). Estas iniciativas buscan generar confianza con los grupos de interés mediante relaciones sinceras y preventivas. Se enfocan en pedagogía sobre la industria y la transición energética, tejido social, convivencia, participación ciudadana, patrimonio cultural y visiones compartidas del territorio y la riqueza humana.

Escenarios pedagógicos: Ecopetrol S.A. mantiene de forma constante canales y mecanismos que garantizan el acceso a la información y la participación ciudadana de sus grupos de interés en diferentes territorios. La compañía cuenta con 6 centros de experiencia Zona ECO ubicados en Neiva, Acacías, Puerto Wilches, Riohacha y dos versiones itinerantes; adicionalmente dispone de 17 oficinas, brigadas, puntos móviles de atención en distintas regiones y canales no presenciales con cobertura nacional. Durante el 3T25, Ecopetrol llevó a cabo 61 escenarios pedagógicos enfocados en la promoción del conocimiento y la comprensión de temas relacionados con la industria, la transición energética y el fortalecimiento de habilidades ciudadanas, impactando a 1,553 participantes, incluyendo niñas, niños, jóvenes, líderes y comunidades en general.

Relacionamiento étnico: Durante el 3T25, Ecopetrol S.A. reafirmó su compromiso con los procesos de consulta previa y diálogo intercultural. En este período, la compañía radicó dos solicitudes de consulta previa y participó en nueve espacios interinstitucionales relacionados con el cumplimiento del fallo de la Corte Interamericana de Derechos Humanos en el caso U'Wa. Además, se integró una mesa de trabajo conjunta con la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) y la Dirección de la Autoridad Nacional de Consulta Previa (DANCP), en el marco de la obligación de abandono del pozo Airu 1.

Paralelamente, Ecopetrol S.A. avanzó en la implementación del convenio con Asounuma y acompañó procesos de consulta en los proyectos Offshore y Windpeshi, mediante reuniones informativas y de socialización con comunidades wayuu y otras 30 comunidades del área de influencia, también se realizó la transferencia formal de acuerdos de consulta previa gestionados por ENEL.

Finalmente, Hocol —filial del Grupo Ecopetrol—, en el marco de su estrategia de relacionamiento e inversión social frente al conflicto interclanil en la Asociación Guajira, brindó acompañamiento y seguimiento a la entrega parcial de elementos de pesca del proyecto productivo, así como a una jornada de salud realizada con la comunidad de Alitayen, en colaboración con la Fundación RieGuajira.

Ciencia, Tecnología e Innovación

Durante el 3T25 se obtuvieron beneficios por USD 51 millones, alcanzando USD 189 millones de beneficios acumulados en el año, de los cuales el 52% representan ahorros en caja de la compañía principalmente por eficiencias en CAPEX, menores costos de diluyente y disminución de paradas por fallas de sistema en transporte en línea de negocio de hidrocarburos; mientras que el 48% restante de los beneficios apalancan mayores ingresos potenciales para el Grupo Ecopetrol, principalmente por producción incremental, reducción de diferidas y mejora en márgenes de venta de producto.

Con estos avances se impulsa la generación de valor mediante la gestión integral de Ciencia, Tecnología e innovación en las diferentes líneas de negocio del Grupo Ecopetrol y se fortalecen las capacidades de innovación del GE y el País.

A continuación, se detallan los principales logros de Ciencia, Tecnología e Innovación:

Soluciones Tecnológicas Digitales: Hemos habilitado el Ecosistema de Analítica e Inteligencia Artificial (IA) poniendo a disposición capacidades, recursos e infraestructura, a la vez que viabilizamos soluciones de analítica e IA permitiendo la integración de los esfuerzos entre el core de negocio y los habilitadores tecnológicos. Se fortaleció la práctica de Apropiación Digital mediante la implementación de un modelo de madurez con dimensiones y niveles de evolución, que proporciona un marco integral para el análisis y gestión de la adopción digital. Este avance permitirá impulsar la evolución organizacional y del Grupo Ecopetrol como habilitador clave en la implementación de ecosistemas digitales, reforzando el enfoque en sostenibilidad y el uso eficiente de las herramientas tecnológicas.

Infraestructura Digital: Se han consolidado avances significativos hacia el nivel de madurez tecnológica y eficiencia operativa, a continuación, se detallan:

- Se gestionó obsolescencias críticas, actualizando plataformas de Sistema Operativo y Bases de Datos, asegurando la trazabilidad de seguridad y mitigando más de 24.000 vulnerabilidades, mientras se gestionaron más de 3 millones de amenazas cibernéticas.
- Publicación de Modelo de Gobierno, lo que no permite mejorar la resiliencia organizacional, integrar la estrategia de continuidad al cumplimiento de los objetivos de negocio, y tener claridad sobre roles y responsabilidades ante un evento disruptivo.
- Resolución de las principales con auto solución inteligente en menos de 1 hora mejorando así, la productividad de los usuarios finales.
- Desde frente de proyectos de Infraestructura, se avanzó en hitos estratégicos con foco a la reducción de riesgos cibernéticos, vulnerabilidades y operativos (obsolescencia). Adicionalmente, finalizó el proceso constructivo de 8 estructuras en las refinerías GRB y GRC las cuales permitirán contar con una mayor cobertura y desempeño de la red de voz y datos en tecnología celular 4G.

Innovación: En el 3T25, Ecopetrol consolidó un avance estratégico en su capacidad de innovación con el lanzamiento del Nodo de Innovación La Guajira, que eleva a seis los centros de la Red Inteligente de Innovación Econova en operación. Esta red impulsa valor bidireccional: al ecosistema CT+i, mediante la colaboración con universidades, emprendedores y aliados estratégicos; y al Grupo Ecopetrol, al acelerar la identificación de soluciones innovadoras para retos de negocio, industria y territorio. En paralelo, se avanza en la puesta en marcha del nodo Valle, que completará la cobertura nacional de la red, articulando infraestructura, talento, tecnología, recursos y nuevos modelos de innovación para fortalecer la competitividad y sostenibilidad del Grupo.

Además, con la ejecución articulada desde innovación se ha generado un impacto en el desarrollo regional, a través de:

- Inversiones por COP 3,2 millardos acumulados en infraestructura para la innovación desde los centros de la Red Econova.
- Generación de 89 empleos externos asociados a actividades de innovación.

Soluciones Tecnológicas de Negocio:

Presentación del Mapa de Coberturas de Colombia 2020-2022: Un paso clave hacia la descarbonización, Ecopetrol y el Ideam socializan el Mapa de Coberturas de Colombia 2020–2022, el cual consolida información sobre el territorio colombiano, sus ecosistemas y coberturas y cómo se transforman año a año. Esta alianza ha incorporado nuevas tecnologías para agilizar el procesamiento a gran escala de datos del territorio colombiano. Su utilidad es clave para apalancar temáticas del negocio de hidrocarburos, energía de bajas emisiones o soluciones naturales del clima, donde los recursos naturales son elemento clave para habilitar el negocio y la descarbonización.

Optimización de procesos de superficie que contribuyen a la disminución de consumo energético en las operaciones: Con la implementación de iniciativas de optimización de transferencia de fluidos en la estación Centauros, se logra validar una reducción de emisiones de 1145 toneladas de CO₂ (e), logrando a julio el cumplimiento del 65% de la meta 2025.

Propiedad Intelectual: En el 3T25 fueron otorgadas cinco patentes de invención en Colombia a Ecopetrol:

- Híbridos de polímeros y nanopartículas (NPS) de óxidos de metales aminosilanizadas y su método obtención vía reacción de acoplamiento mediada por carbodiimidas.
- Sistema de mezclado y homogenización de polímeros con hélices de rotación de doble velocidad y método de operación de dicho sistema.
- Método de obtención y producto químico inhibidor de la formación de escamas de carbonato de calcio.
- Método de obtención de una membrana hidrofílica/oleofóbica para separación y remoción de grasa y aceites en matrices acuosas.
- Método para la obtención de nanopartículas funcionalizadas y nanofluido compuesto de dichas nanopartículas para procesos de estimulación de pozos.

Ciberseguridad: Se desarrolló una metodología integral para la gestión de riesgos en Ciberseguridad Industrial, la cual se aplicó en el campo Rubiales (CPF1 y CPF2), y actualmente se encuentra en ejecución en los campos Orito y Caño Sur. Por primera vez, se incorporó en el ciclo de riesgos y controles del sistema de gestión de ciberseguridad un riesgo relacionado con la interrupción o afectación de operaciones en sistemas de control industrial (infraestructura crítica) en centros integrados de operación y refinerías. Esta inclusión permite mayor visibilidad ante la alta dirección, facilita la toma de decisiones estratégicas y fortalece el modelo de gobierno de ciberseguridad industrial mediante mecanismos formales de seguimiento.

Formación en prácticas de ciberseguridad para la junta directiva de Ecopetrol, comité directivo y altos ejecutivos de las empresas del grupo, logrando una cobertura de 150 ejecutivos y una calificación de percepción de 3/3.

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.
- **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.
- **GBTUD:** Un Giga BTU (GBTU) equivale a mil millones de BTU (British Thermal Units), y el BTU es una unidad de medida de energía. Por lo tanto, 1 GBTUD representa un flujo de gas natural que libera mil millones de BTU por día.
- **KBPED:** 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.
- **MSCI COLCAP:** índice de referencia del mercado de acciones de la Bolsa de Valores de Colombia.
- **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.