



Resultados Operativos y Financieros

Segundo Trimestre 2026

Descargo de Responsabilidad

Resultados Financieros

Este documento fue preparado por Ecopetrol S.A. con el propósito de suministrar al mercado y otras partes interesadas cierta información financiera y de otros aspectos de la compañía. Esta presentación contiene proyecciones futuras relacionadas con el desarrollo probable del negocio y los resultados estimados de la Sociedad. Tales proyecciones incluyen información referente a estimaciones, aproximaciones o expectativas actuales de la compañía relacionadas con el futuro financiero y sus resultados operacionales. Se advierte tanto a potenciales inversionistas como al público y al mercado en general, que dicha información no es garantía del desempeño, que puede modificarse con posterioridad y que los riesgos de incertidumbre que afectan tanto a la Sociedad como a sus negocios pueden ocurrir y materializarse.

Los resultados reales pueden fluctuar en relación con las proyecciones futuras de la Sociedad debido a factores diversos que se encuentran fuera del control del emisor. Las decisiones de inversión con base en la información suministrada son de exclusiva responsabilidad de los inversionistas.

La Información suministrada por la Sociedad se entiende vigente únicamente para las fechas y para los periodos expresamente mencionados, de tal manera que ni Ecopetrol ni sus administradores, empleados, agentes, asesores y/o directores, asumen responsabilidad alguna en caso de que el desempeño de la Sociedad difiera de la Información suministrada o no coincida exactamente con ella. Ni la Sociedad ni sus administradores, empleados, agentes, asesores y/o directores asumen responsabilidad alguna por la información aquí contenida ni la obligación alguna de revisar las proyecciones establecidas en este documento, ni tampoco el deber de actualizarlo, modificarlo o complementarlo con base en hechos ocurridos con posterioridad a su publicación. La información divulgada a través del presente documento tiene un carácter informativo e ilustrativo, y no podrá ser suministrada a terceras personas, ni reproducida, copiada, distribuida, utilizada o comercializada sin la autorización previa y por escrito de la Sociedad.

La información a que hace referencia este material de trabajo, expresada en hechos, datos, cifras y/o estadísticas concernientes a compañías o entidades que pueden ser consideradas como pares de Ecopetrol en la industria donde desarrolla sus actividades, corresponde a información que está disponible en fuentes públicas que pueden ser consultadas libremente por cualquier persona. Ecopetrol no se hace responsable por la exactitud, veracidad y/o precisión de la información de las compañías o entidades que están mencionadas en el material de trabajo y que es usada para efectos estrictamente ilustrativos y estadísticos.



El *corazón*
que impulsa
a Colombia

GRUPO
ecopETROL



Juan Carlos Hurtado Parra

Presidente (E)



Camilo Barco

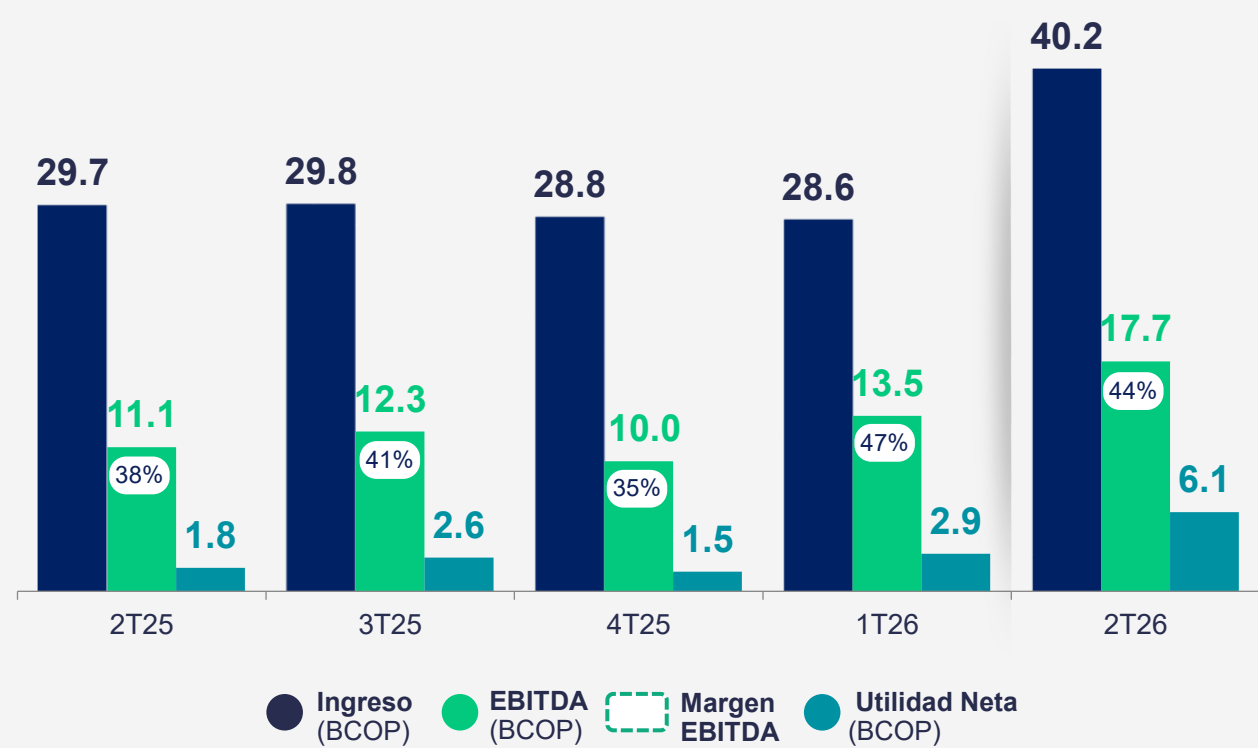
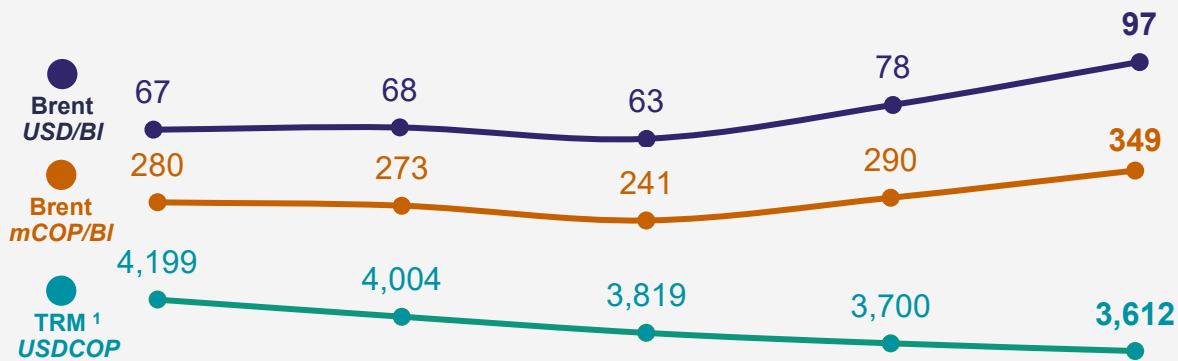
VP Corporativo de Finanzas
y Valor Sostenible



Carlos Mauricio Ávila

VP Ejecutivo de
Hidrocarburos (E)

Crecimiento en resultados financieros fue impulsado por la captura de oportunidades de mercado | U. Neta +235%



1: TRM promedio del trimestre

Ingresos

+35%

vs 2T25

EBITDA

+59%

vs 2T25

Utilidad Neta

+235%

vs 2T25

Inversiones 1S26

2,985 MUSD

49% avance plan 2026

Precios de realización de las canastas

Crudo **90** USD/bl

+43% vs. 2T25

Productos **129** USD/bl

+64% vs. 2T25

Dividendos

5 BCOP

Pago total a nuestros accionistas

Acumulación FEPC 1S26

6 BCOP

Recaudo 1 BCOP 2T25

Desempeño Operativo | Resultado Histórico en Refinación

El Corazón
que impulsa
a Colombia



Avances del trimestre



Éxito exploratorio Sandía-1

8 pozos exploratorios en total en 6M26
Copoazú: Pruebas exitosas en el reservorio principal



Potencial adquisición Brava

Reactivación de la OPA, subasta 5 de agosto



Gestión comercial sólida

Diferencial de Crudos en 6.57 USD/BI, mejora de 36% vs 1T26, gracias a la diversificación de mercados y fidelización de clientes



Energías para la transición

Abastecimiento del 62% de la demanda de gas natural del país
Confiabilidad en oferta en firme de largo plazo: 293 GBTUD



Transmisión y Vías

Adjudicaciones en transmisión de energía (428 MUSD)

PRODUCCIÓN

706
kbped

-6.6% vs. 2T25

▶ Impacto de eventos de entorno y eléctricos en campos estratégicos (CPO-9, Rubiales)

TRANSPORTE

1,125
kbd

+4% vs. 2T25

▶ Incorporación de nuevos volúmenes y mayores entregas de productos

REFINACIÓN

439
kbd

+6% vs. 2T25

▶ Récord en Carga Trimestral por disciplina operativa en un entorno de precios favorable



129.1%

129.2%

47.6%

29.8%

15.5%

34.8%

20.5%

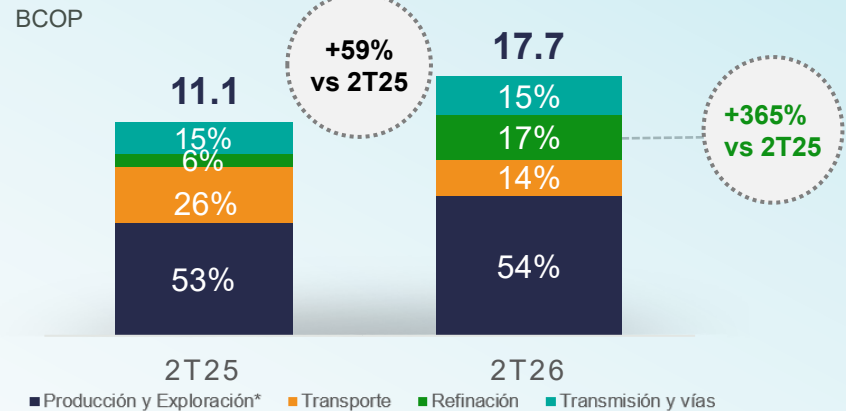


Desempeño Financiero

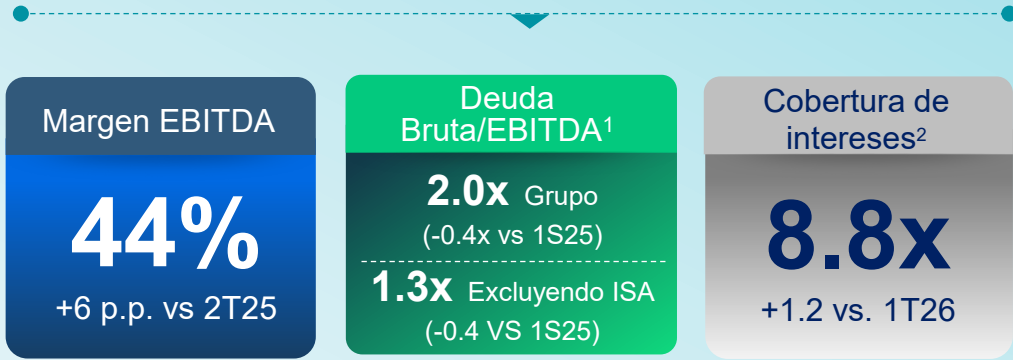
Solidez financiera favorece crecimiento de EBITDA, márgenes e inversiones

EBITDA por segmento

Producción y Refinación impulsan resultados en 2T26

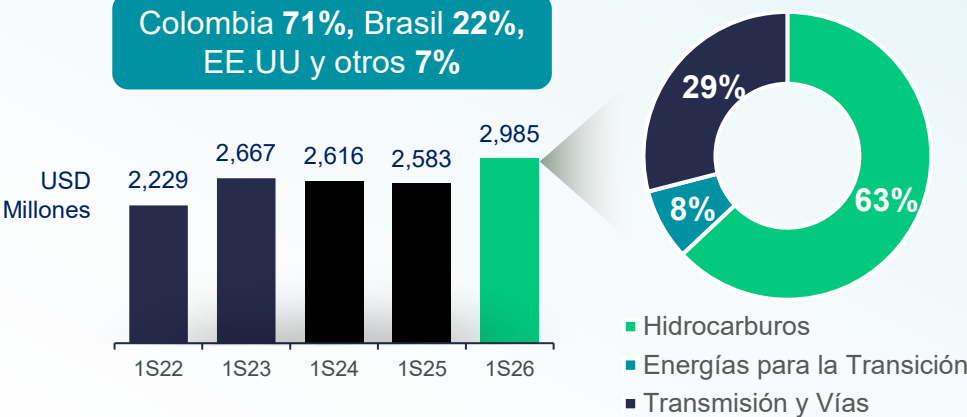


Indicadores financieros

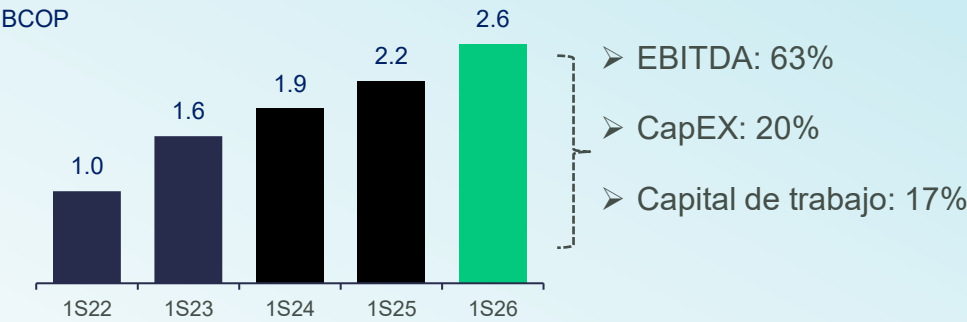


Inversiones orgánicas Grupo

Colombia 71%, Brasil 22%, EE.UU y otros 7%



Eficiencias



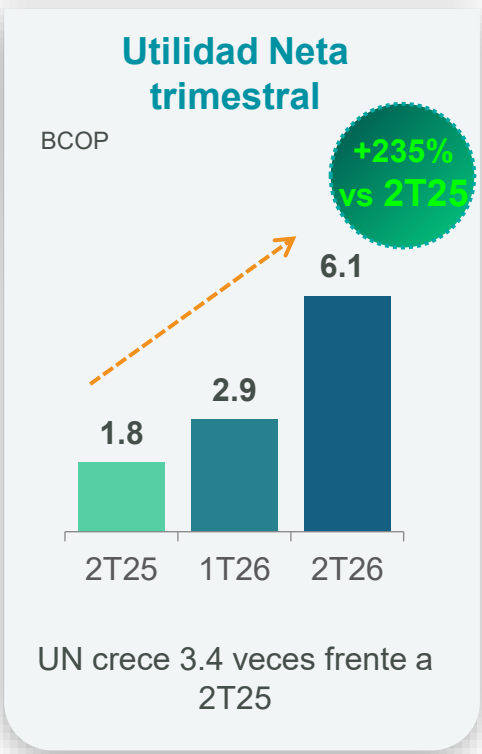
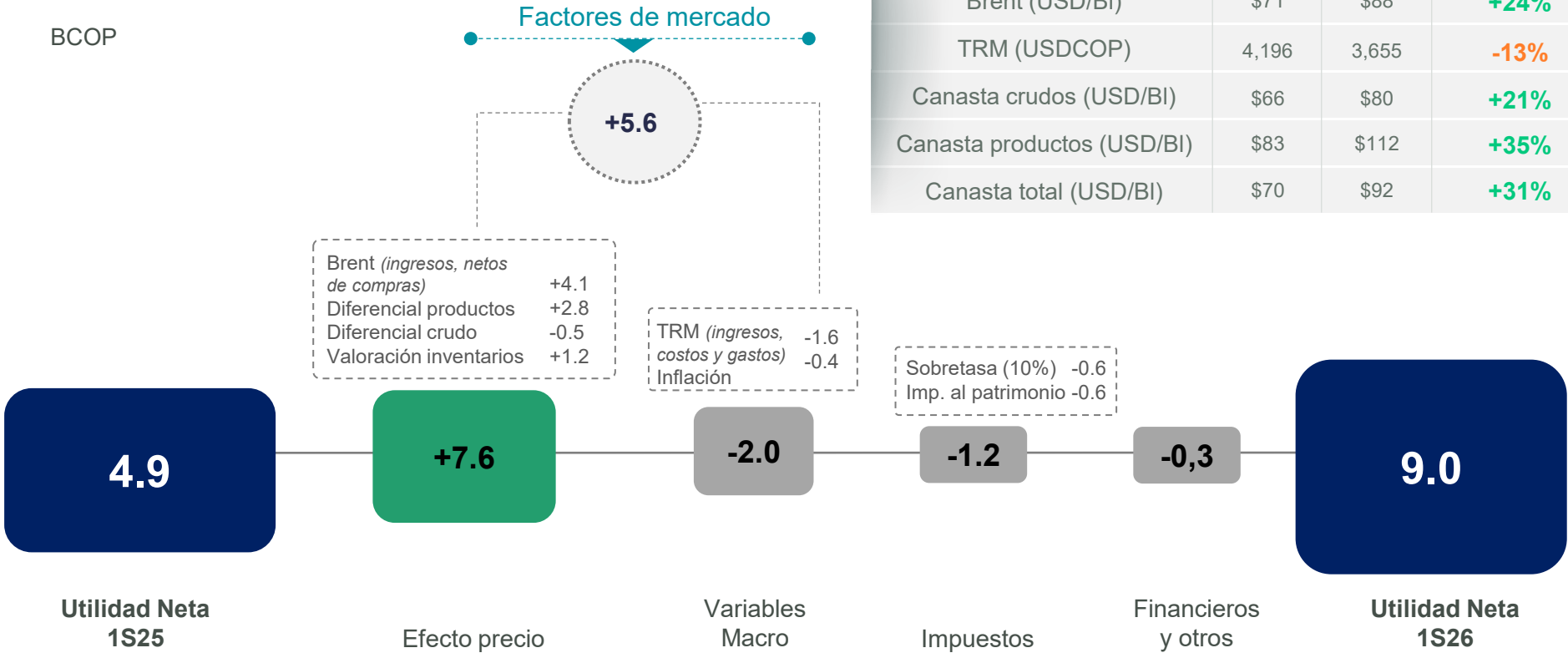
Máximo histórico en 1S26

- Indicador Deuda bruta /EBITDA sin ISA: excluye deuda de ISA, la Deuda de ECP para adquirir ISA y EBITDA de ISA
- Cobertura de intereses: EBITDA/gasto de intereses

Utilidad del 1S26 iguala la obtenida en todo 2025 y alcanza su mejor nivel trimestral desde 4T22

Utilidad Neta a/a **+81%**

PRINCIPALES VARIABLES			
	1S25	1S26	Variación
Brent (USD/BI)	\$71	\$88	+24%
TRM (USDCOP)	4,196	3,655	-13%
Canasta crudos (USD/BI)	\$66	\$80	+21%
Canasta productos (USD/BI)	\$83	\$112	+35%
Canasta total (USD/BI)	\$70	\$92	+31%

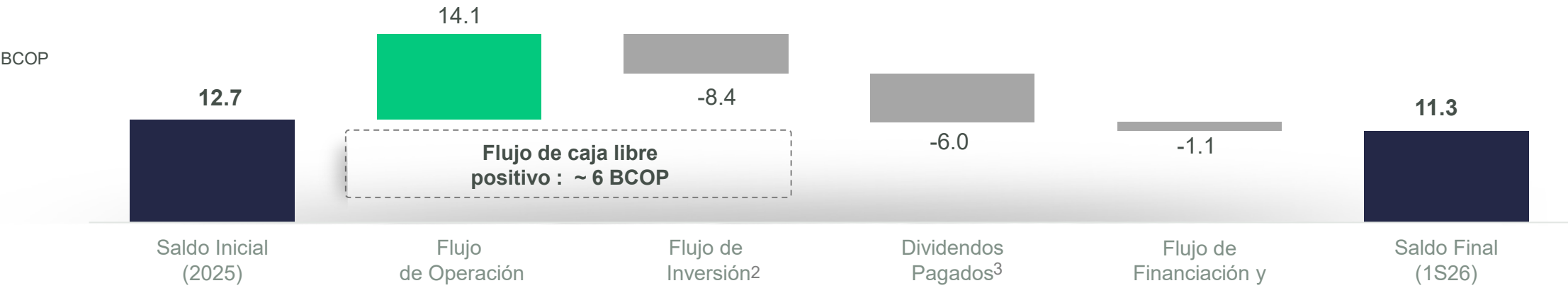


Posición de liquidez respalda la capacidad de inversión y favorece la estabilidad financiera

El **Corazón**
que impulsa
a Colombia



Flujo de Caja Grupo Ecopetrol 1S26¹



1. Incluye portafolio de inversiones
2. Incluye inversiones en activos fijos
3. Incluye pago a accionistas de Ecopetrol y pagos de filiales a accionistas no controlantes

FEPC

8 BCOP
Saldo 1S26

~8 – 12 BCOP
Cierre 2026E
(sujeto a comportamiento Brent y TRM)

Por compañía
Ecopetrol: 6.3
Reficar: 1.7

Por año
2025: 2 BCOP (saldo)
1S26: 6 BCOP (causación)

Gestión de liquidez 2T26

Compensación de impuestos: **3.3 BCOP**

Movilización de liquidez Grupo: **716 MUSD**

Recaudo del FEPC: **1.0 BCOP**



Hidrocarburos

En exploración continuamos incorporando oportunidades y avanzando en la maduración de descubrimientos estratégicos

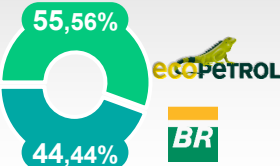
8 Pozos perforados al 1S26*

Plan 2026:
8 – 10 pozos

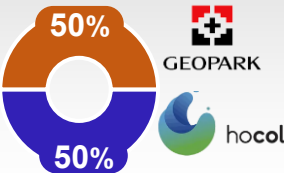


Exitosos

Copoazú-1

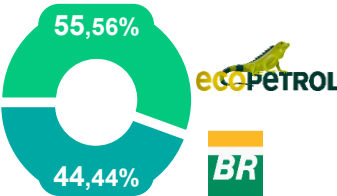


Bisbita sur -1 ST2



Sandía-1

Alcanzó TD 29 de julio 2026



En Evaluación

Floreña N18Y ST-1



Chupadero – 1ST



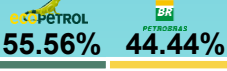
MADURACIÓN DE DESCUBRIMIENTOS

Offshore

SIRIUS

6 TPC de gas
Potencial (gross)

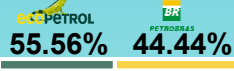
- Consultas previas: Preconsultas al 97% y apertura de consultas 92%**
- Avances procesamiento gas Ballena.
- Sanción FID 4T27



COPOAZÚ

35 MMpcd
Caudal máximo alcanzado en pruebas

- Pruebas exitosas en el reservorio principal
- Estimación volúmenes cierre 2026



ORCA BRASIL

~210 MBPE
Potencial ECP

- Fabricación del buque FPSO 48%
- Sistema submarino 21%



Onshore

TINAMÚ, MAGNUS Y KIMERA

Bloque CPO9

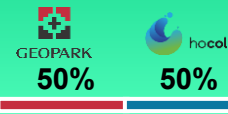
- Estudios de impacto ambiental radicados en jun/26



ZORZAL

Bloque Lla 87

- En evaluación



*No incluye la perforación de Sandía-1 que finalizó en julio
**Avance en las 120 comunidades certificadas

MMpcd: millones de pies cúbicos por día
EIA: Estudio de impacto Ambiental.
FPSO: Floating Production, Storage, and Offloading
FID: Final Investment Decision
TD: Total Depth

Éxito exploratorio Sandía-1

El Caribe colombiano como motor del crecimiento gasífero del país suma 3 descubrimientos en el bloque GUA-OFF 0

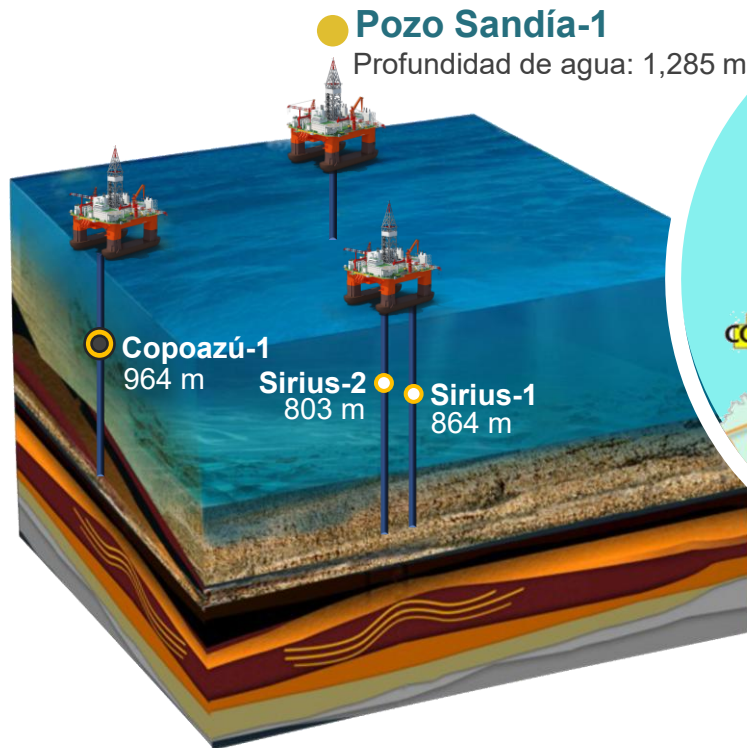
El **Corazón**
que impulsa
a Colombia



ecopetrol 55.56% **BR** 44.44%

DATOS DE UBICACIÓN:

- 42 km de la costa
- 18 km de Sirius -1 (descubridor) y 9 km Copoazú

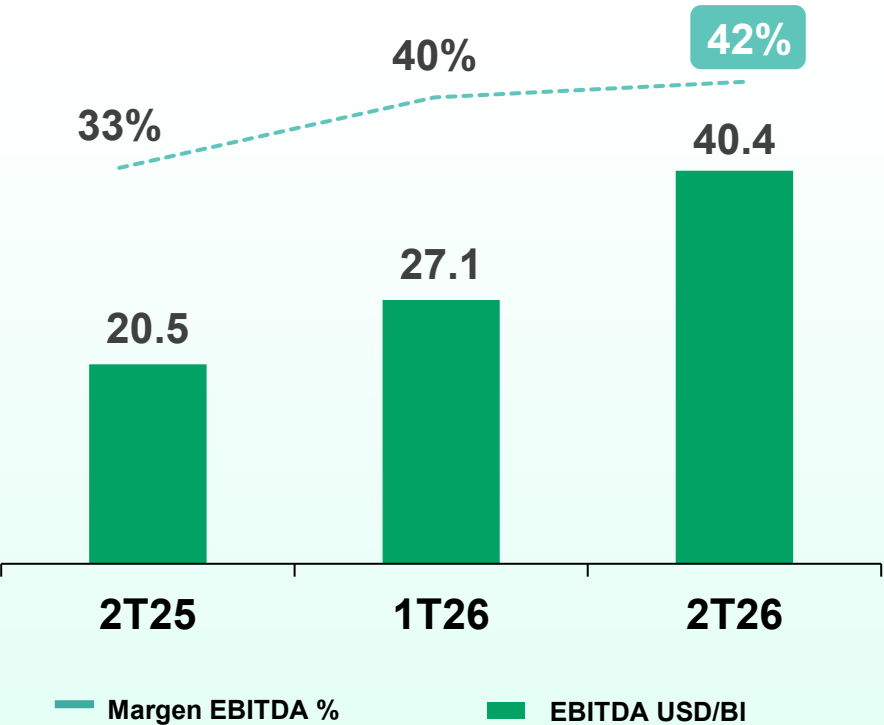


Mayor generación de valor por barril, pese a desafíos operativos y de entorno

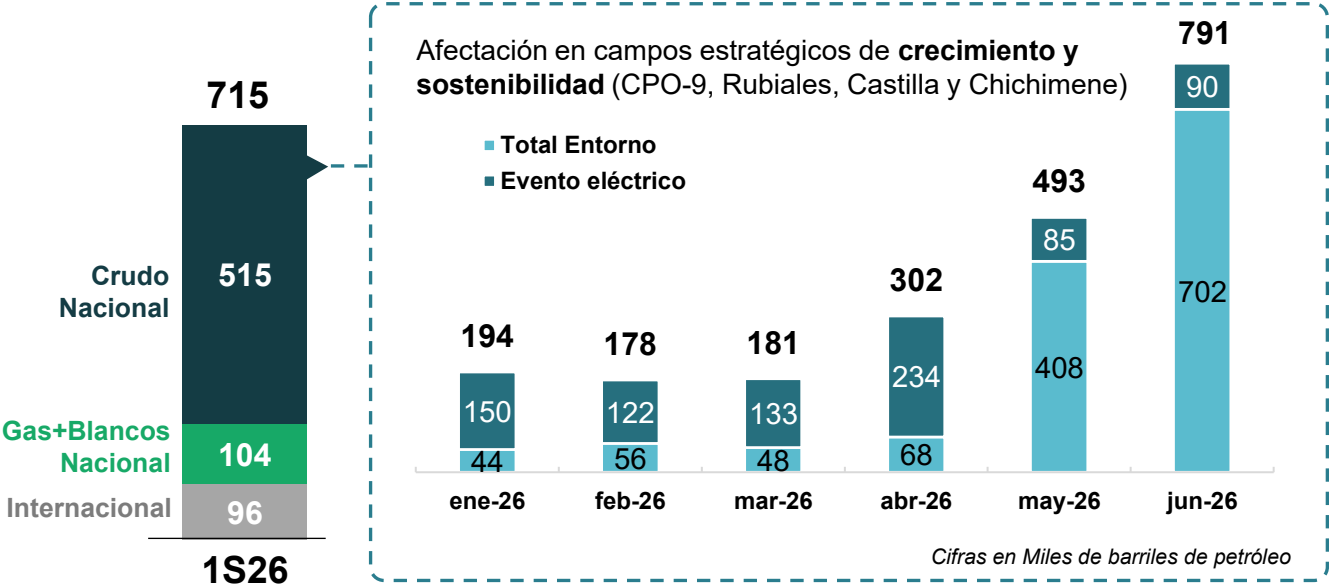
Rentabilidad por barril

EBITDA /
Barril

40 USD/BI



Producción presionada por eventos de entorno y climáticos



Retos 2S26

Eventos climáticos

- Confiabilidad eléctrica
- Fenómeno El Niño

Entorno

- Bloqueos en campos
- Seguridad física

Habilitadores de la producción

- Aumento de actividad en el Permian (+7 pozos)
- Entrada en producción de pozo de desarrollo Liria YZ10 en el Piedemonte y mantenimiento de producción en Gibraltar
- Iniciativas en **recobro mejorado, perforación adicional en Caño Sur**, aumento de trabajos de WO en el país e incremento de **capacidad de facilidades en Castilla y Rubiales**
- **Crecimiento inorgánico** (Brava y Acuerdos de Colaboración)

Récords operativos en Refinación y Transporte

La integración de la cadena mitigó presiones operativas y habilitó la captura de valor

Refinación y Petroquímica

Carga de crudo

2T26
439 Miles de Barriles/día
+6% vs. 2T25

Margen Bruto Refinación

2T26
29.8 USD/BI
+138% vs. 12.5 2T25

% Productos valiosos (1)

2T26
72 %
vs. 69% 2T25

Diferenciales de precios favorables y optimización de refinación impulsaron **récord histórico de carga y margen bruto**

Transporte

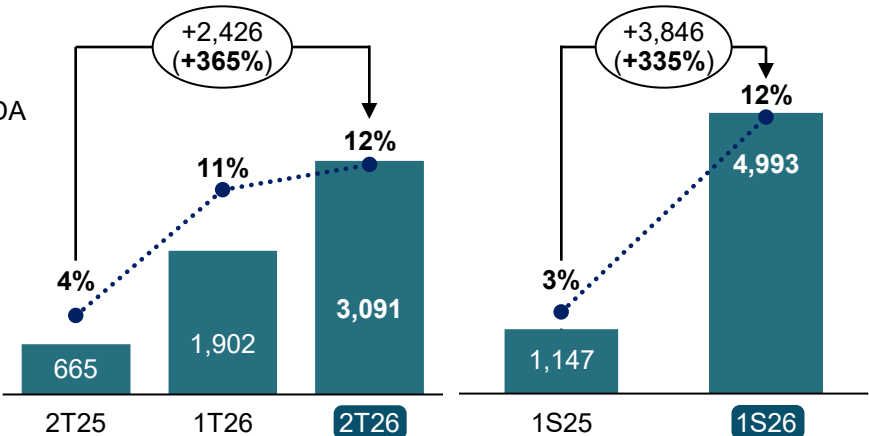
Volumen Transportado

2T26
1,125 Miles de Barriles/día
+4% vs. 1,084 2T25

Flexibilidad operativa y logística multimodal para **maximizar el uso de los activos**

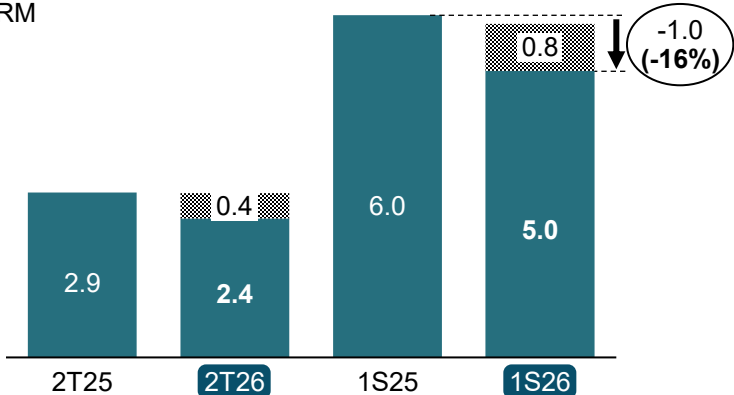
EBITDA Refinación

■ EBITDA (mMCOP)
●● Margen EBITDA



EBITDA Transporte

■ Efecto TRM
■ EBITDA (BCOP)

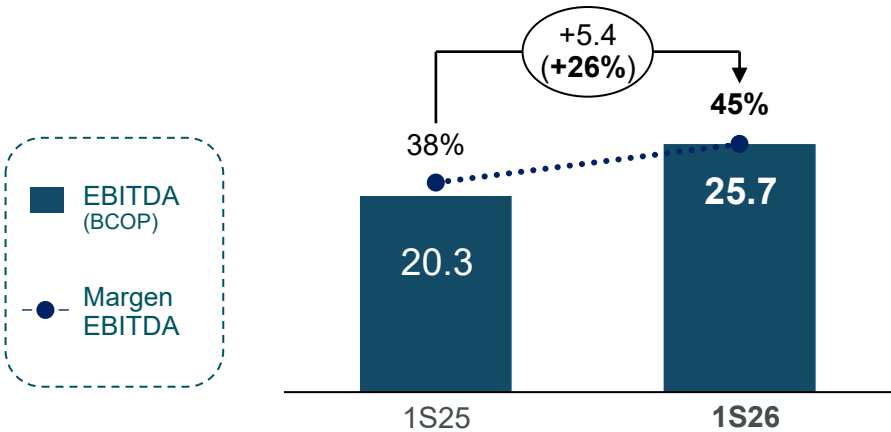


(1) Porcentaje de productos valiosos / carga

Eficiencias estructurales impulsan el EBITDA

y fortalecen la resiliencia del negocio

EBITDA LÍNEA HIDROCARBUROS

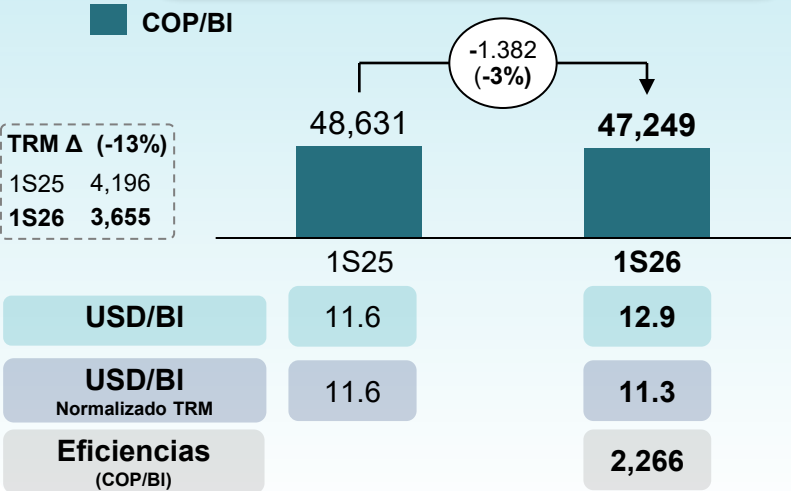


1.3 billones beneficios en EBITDA

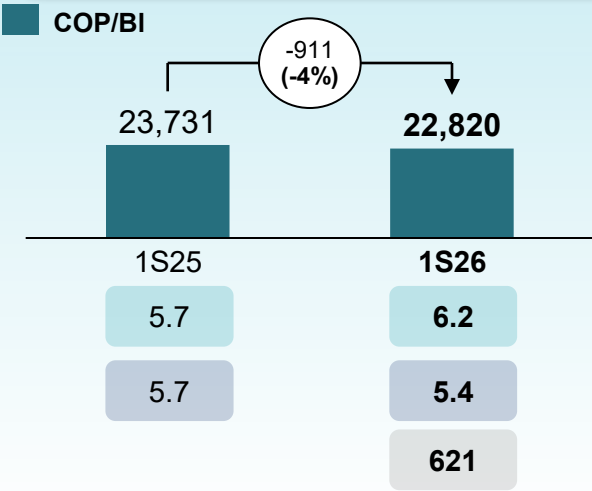
Iniciativas estructurales en **reducción de costos** y **mayores ingresos**

- ▶ Implementación de **nuevas tecnologías** en dilución
- ▶ Optimización en la **gestión de agua**
- ▶ Nuevos **mecanismos de recobro**
- ▶ **Eficiencia y confiabilidad** energética

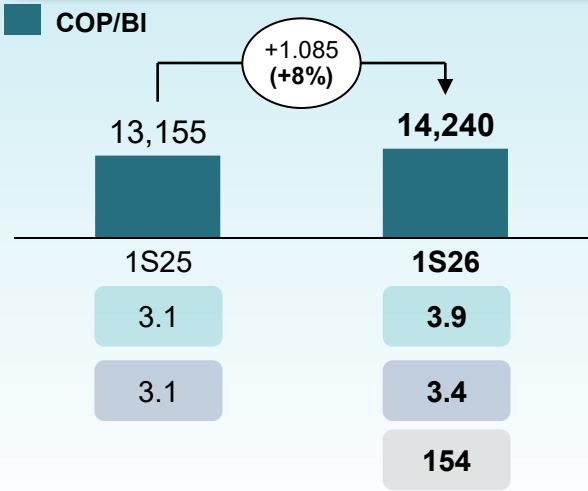
Costo de Levantamiento



Costo Caja Refinación



Costo Barril Transportado





Energías para la Transición

Portafolio de gas busca garantizar la seguridad energética a corto, mediano y largo plazo



Oferta Nacional

293
Gbtud

Gas natural
Entregado al mercado en 2026²

30,500
Ton/mes

GLP
38% de participación de la
demanda nacional al 2T26

Opcionalidad

1 **Buenaventura**

Jul 2026

Lanzamiento de
proceso compra GNL



Ago 2026

Recibo de ofertas
vinculantes
(4 semana)



Sep 2026

Estimado
asignación de
oferta (1 semana)

4T 2026

Entrada en
operación

2 **Puerto Bahía**



Ene 2026

Firma contrato de
Logística integral y
regasificación



Jul 2026

Lanzamiento proceso
de compra GNL
(1 semana)

Sep 2026

Estimado
asignación de
oferta (2 semana)

1T 2027

Entrada en
operación

1. FSRU: Floating Storage Regasification Unit. 2. Promedio año entregado al mercado en 2026 por Ecopetrol: Gas en firme nacional, gas importado, PTDV, PTDVF.

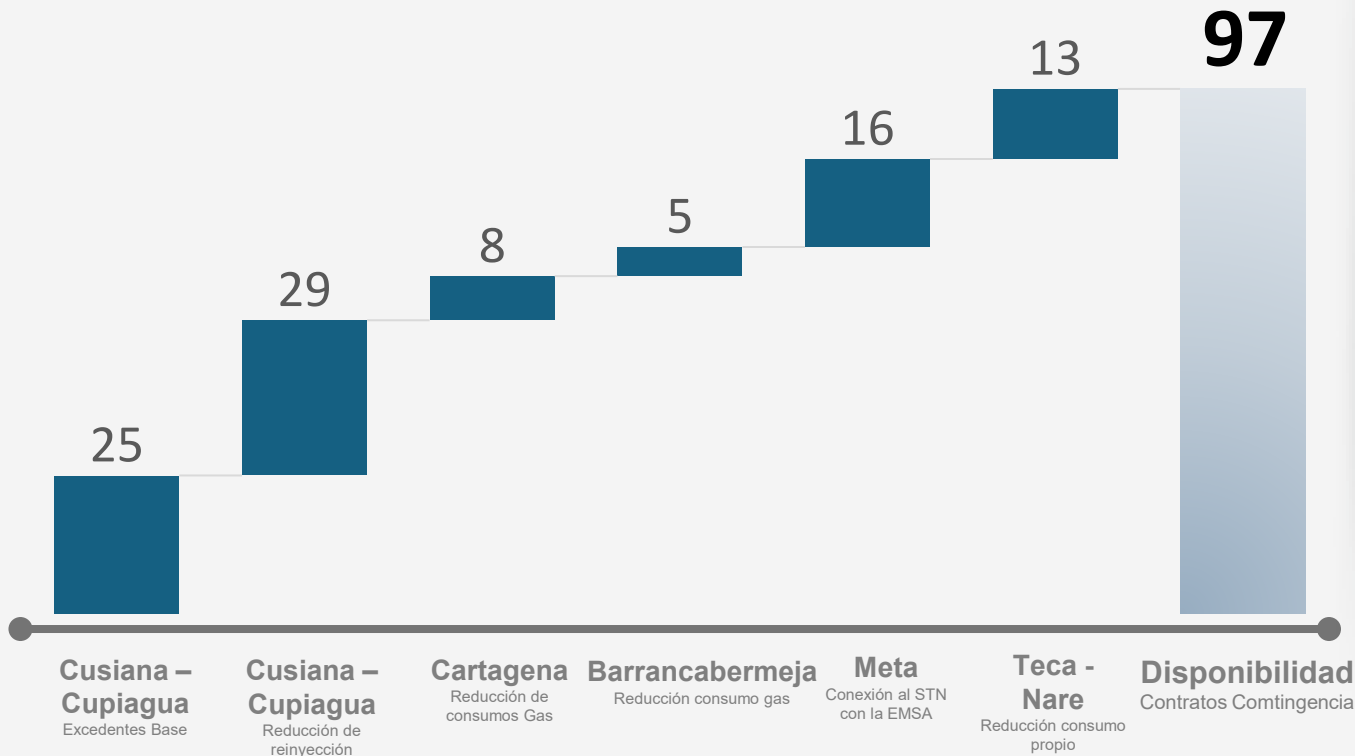
Procesos Comerciales de Contingencia por Mantenimiento SPEC (30 Jul a 03 Ago)

Ecopetrol aportó **97 GBTUD** para contribuir con el déficit de gas en el país por mantenimiento de la planta de regasificación de Cartagena operada por SPEC LNG en 2026 y aseguró la atención de contratos de mercado industrial de sus clientes.

- 1

Proceso 1 (8 al 15 de julio)
81 GBTUD. Esfuerzos anticipados y planeados de sustitución de consumos por energéticos alternativos y Gas de reinyección.
- 2

Proceso 2 (25 al 27 de julio)
16 GBTUD adicionales, sustitución en térmicas.



Ecopetrol asignó cantidades a **10 agentes** para atención de demanda esencial y térmica.

Asignaciones	30 Jul – 03 Ago				
	30	31	01	02	03
Esencial y GNV	17	20	20	20	16
Térmico	77	78	74	80	81
GBTUD	94	98	94	100	97

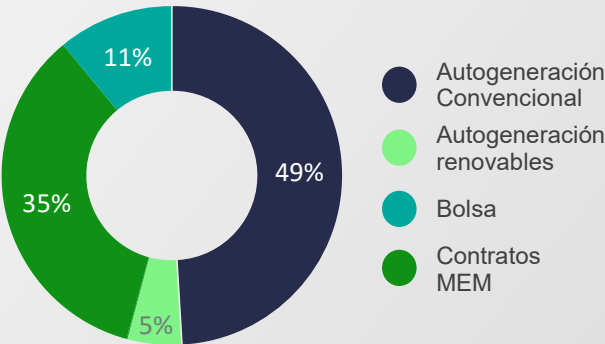
Acciones de carácter excepcional, limitadas a los 5 días que duran las actividades de mantenimiento de la planta de SPEC.

La Transición Energética es una realidad para el Grupo Ecopetrol

Con una matriz energética diversificada y costo eficiente

Demanda de Energía GE 1S26 [Gwh]

4,495 GWh
Demanda total



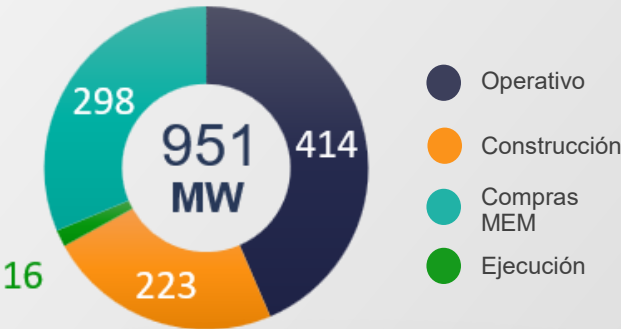
90%
Cobertura de energía a través de Autogeneración y Contratos MEM¹

~11.7 mMCOP
Eficiencias gestión del MEM²

1. MEM: Mercado de Energía Mayorista.
2. Gestión asociada a la reducción de tarifas en los contratos

Autogeneración de Energía Renovable

Somos el auto-generador de energías renovables más grande del país



- Quifa:** 50.1 MW. Entrada en operación
- Windpeshi:** (205 MW) : Reinició obras de construcción de línea de interconexión
- JK1 – JK2:** (259 MW): Se adquirió el 49% de participación.

Eficiencia Energética

26.4 PJ

Acumulados desde 2018

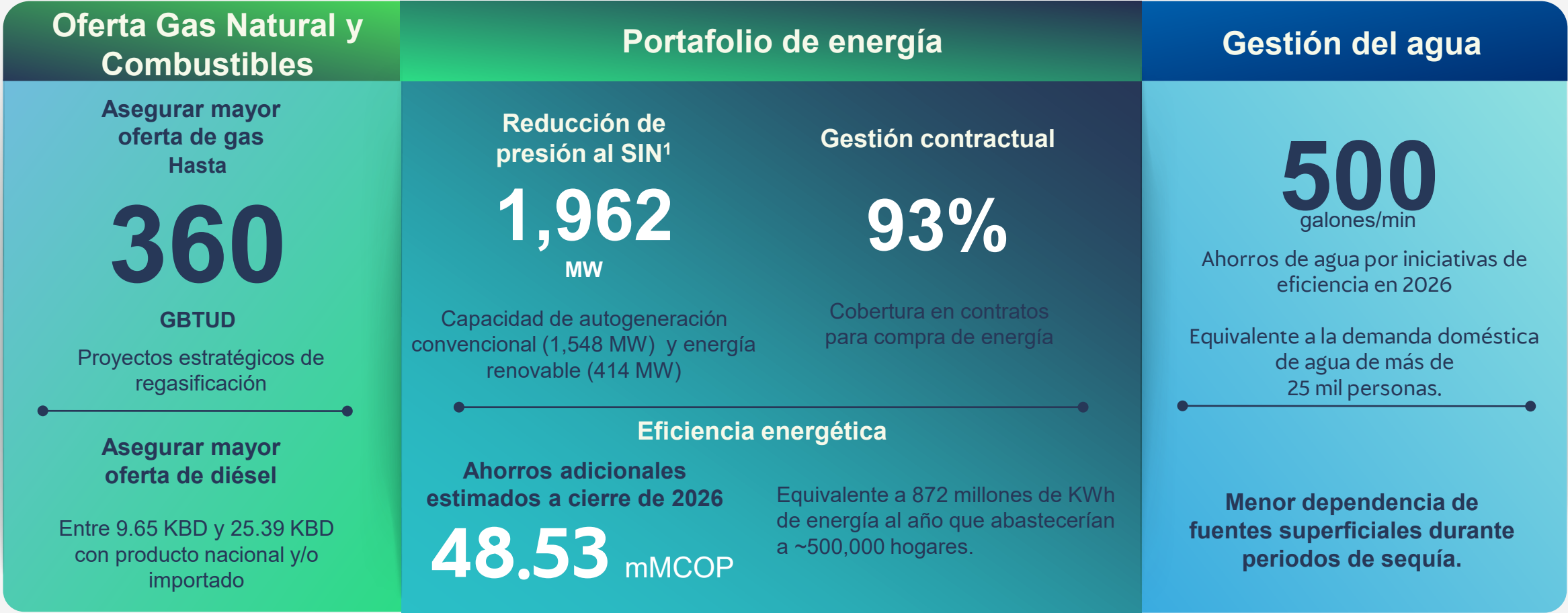
1.6 PJ 2T26

Permitiendo:

- Menor consumo y reducción de exposición en bolsa.
- Liberar gas al mercado.

~48.5 mMCOP
Eficiencias optimización energética 1S26

Preparados para contribuir a la seguridad energética ante el Fenómeno de “El Niño”



1. SNT: Sistema Nacional de Transporte



Resultados financieros sobresalientes impulsados por ejecución y mercado

- +235% Utilidad Neta y +59% EBITDA vs. 2T25
- Refinación con carga y márgenes récord
- Captura de condiciones excepcionales de mercado

Foco en crecimiento, competitividad y valor sostenible

- Enfocados en recuperar barriles y ejecutar inversiones
- Eficiencias y competitividad en toda la cadena de valor
- Flexibilidad financiera para aprovechar oportunidades de crecimiento



El *corazón*
que impulsa
a Colombia



Preguntas y respuestas