



**Banco Central  
del Ecuador**

# **Boletín Analítico del Sector Petrolero**

**Primer trimestre 2026**

**Banco Central del Ecuador**

Boletín Analítico del Sector Petrolero

Primer trimestre 2026

**Gerencia de Estudios y Estadísticas Económicas**

**Subgerencia de Información Estadística**

Jenny Muriel D.

**Equipo técnico de la Gestión de estadísticas sectoriales y fiscales**

**Edición y corrección de estilo**

Jonathan Tayupanta Cárdenas

© 2026 Banco Central del Ecuador

Todos los derechos reservados

**[www.bce.ec](http://www.bce.ec)**

Se permite la reproducción de este documento siempre que se cite la fuente

## Contenido

1. Producción nacional de petróleo en campo .....	1
1.1. Producción de petróleo de EP Petroecuador .....	2
1.2. Producción de petróleo de compañías privadas .....	3
2. Producción nacional fiscalizada de petróleo.....	5
3. Transporte de petróleo .....	6
4. Demanda de petróleo .....	8
4.1. Consumo de petróleo en refinerías .....	8
4.2. Exportaciones de petróleo crudo .....	11
4.3. Exportaciones de petróleo crudo de EP Petroecuador.....	12
4.4. Exportaciones de petróleo crudo del Ministerio de Ambiente y Energía.....	14
4.5. Exportaciones de petróleo crudo de las compañías privadas .....	16
5. Precios del petróleo .....	17
5.1. Evolución de precios del WTI y crudo ecuatoriano .....	17
6. Oferta y demanda de derivados.....	18
6.1. Oferta de derivados .....	18
6.2. Demanda y exportación de derivados de EP Petroecuador .....	23

## Índice de tablas

Tabla 1. Producción nacional de petróleo en campo y promedio diario .....	1
Tabla 2. Producción de petróleo de EP Petroecuador y promedio diario .....	2
Tabla 3. Producción de petróleo de las compañías privadas y promedio diario .....	4
Tabla 4. Producción fiscalizada de petróleo.....	5
Tabla 5. Transporte de petróleo por oleoductos .....	7
Tabla 6. Materia procesada en refinerías del país .....	9
Tabla 7. Exportaciones nacionales de crudo .....	11
Tabla 8. Exportaciones EP Petroecuador .....	13
Tabla 9. Exportaciones de petróleo MAE .....	15
Tabla 10. Exportaciones de petróleo compañías privadas.....	16
Tabla 11. Oferta de derivados.....	19
Tabla 12. Derivados importados .....	22
Tabla 13. Demanda de derivados.....	24
Tabla 14. Exportaciones de derivados de petróleo de EP Petroecuador.....	26
Tabla 15. Ingresos y egresos por comercialización de derivados .....	27

## Índice de figuras

Figura 1. Producción nacional de petróleo crudo, promedio diario .....	1
Figura 2. Producción de petróleo EP Petroecuador, promedio diario .....	3
Figura 3. Producción de petróleo de las compañías privadas, promedio diario .....	4
Figura 4. Producción fiscalizada, promedio diario .....	6
Figura 5. Transporte por oleoductos.....	7
Figura 6. Materia prima procesada en refinerías del país .....	9
Figura 7. Exportaciones nacionales de crudo.....	12
Figura 8. Exportaciones EP Petroecuador .....	13
Figura 9. Exportaciones de petróleo del MAE.....	15
Figura 10. Evolución de los precios del WTI y crudo ecuatoriano .....	17
Figura 11. Composición oferta de derivados .....	20
Figura 12. Oferta de derivados.....	20
Figura 13. Composición derivados importados.....	22
Figura 14. Derivados importados .....	23
Figura 15. Composición demanda de derivados .....	24
Figura 16. Demanda de derivados .....	25

## RESUMEN

Durante el primer trimestre de 2026, la producción petrolera de campo en el país alcanzó 41,56 millones de barriles, lo que equivale a un promedio diario de 461,79 mil barriles. Este nivel de producción reflejó una disminución interanual de 0,7 % y de 1,6 % en comparación con el trimestre anterior.

En materia de transporte de crudo, los oleoductos nacionales trasladaron 39,16 millones de barriles en el primer trimestre de 2026, con un promedio diario de 435,13 mil barriles, lo que representó el 53,7 % de la capacidad total disponible.

En cuanto al volumen de crudo procesado por las refinerías nacionales se alcanzó 11,48 millones de barriles, lo que representó una reducción de 12,5 % respecto al trimestre previo; sin embargo, registró un incremento de 17,0 % en comparación con el primer trimestre de 2025.

Por su parte, las exportaciones de petróleo alcanzaron 29,08 millones de barriles en el trimestre, con un precio promedio de USD 65,25 por barril y un valor total de USD 1.897,74 millones. En comparación con el cuarto trimestre de 2025, el volumen exportado aumentó 1,1 %, el precio creció 22,1 % y el valor se incrementó en 23,4 %. No obstante, frente al primer trimestre de 2025, las exportaciones mostraron reducciones en volumen (-9,4 %) y valor (-8,4 %), a pesar del crecimiento en el precio (1,0 %).

El informe se organiza en seis secciones, con el objetivo de ofrecer un análisis integral del sector petrolero ecuatoriano. La primera sección presenta las estadísticas de producción nacional de petróleo, tanto de la empresa pública como de las empresas privadas. La segunda examina la producción fiscalizada de petróleo, es decir, aquella registrada en los centros de fiscalización y que se encuentra libre de sedimentos. La tercera sección aborda el transporte de crudo a través de los dos oleoductos del país. En la cuarta, se analiza la demanda de petróleo, considerando tanto el consumo en refinerías como las exportaciones. La quinta sección identifica los factores clave que influyeron en el comportamiento de los precios internacionales del petróleo durante el trimestre; finalmente, la sexta examina la oferta y demanda de derivados petroleros.



### 1. Producción nacional de petróleo en campo

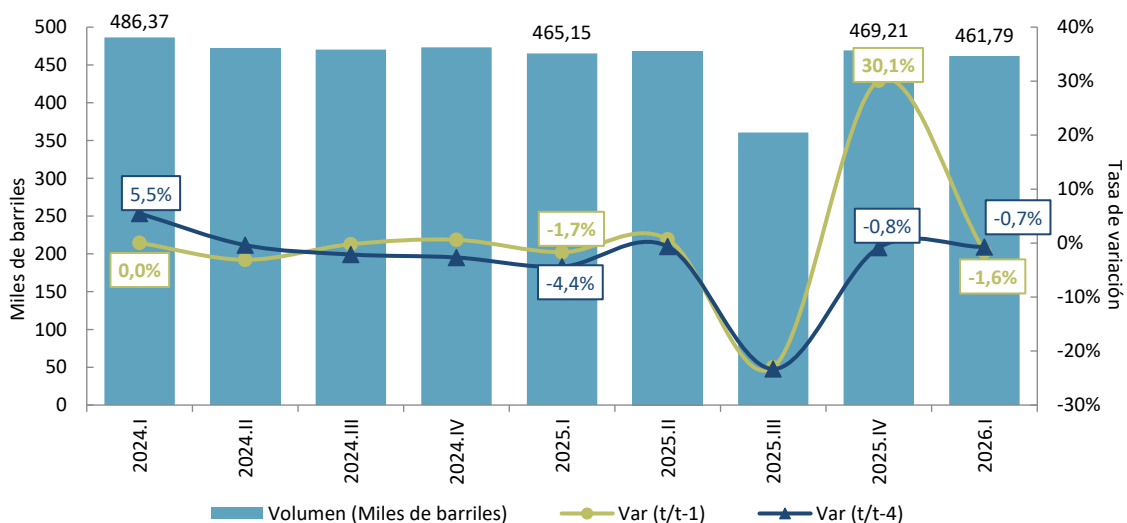
Durante el primer trimestre de 2026, la producción nacional de petróleo en campo, que incluye a EP Petroecuador y a las compañías privadas, alcanzó 41,56 millones de barriles, con un promedio de 461,79 mil barriles diarios. Respecto al trimestre anterior, esta cifra implicó una reducción de 7,43 mil barriles diarios (-1,6%), mientras que, en comparación con el primer trimestre de 2025, la producción promedio diaria registró una disminución de 3,36 mil barriles (-0,7%).

**Tabla 1. Producción nacional de petróleo en campo y promedio diario**  
*En millones de barriles, miles de barriles diarios y porcentaje, 2024-2026*

Período	2024	2025	2026	Variación 2026-2025
<b>Producción en campo (millones de barriles)</b>				
I trimestre	44,26	41,86	41,56	-0,7 %
II trimestre	42,89	42,62		
III trimestre	43,27	33,18		
IV trimestre	43,53	43,17		
<b>Total</b>	<b>173,95</b>	<b>160,83</b>		
<b>Producción promedio diaria (miles de barriles)</b>				
I trimestre	486,37	465,15	461,79	-0,7 %
II trimestre	471,33	468,39		
III trimestre	470,32	360,65		
IV trimestre	473,19	469,21		
<b>Total</b>	<b>475,28</b>	<b>440,64</b>		

Fuente: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH)

**Figura 1. Producción nacional de petróleo crudo, promedio diario**  
*En miles de barriles diarios y tasas de variación, 2024-2026*



Fuente: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH)



En el primer trimestre de 2026, fallas en la generación eléctrica afectaron la producción petrolera nacional. No obstante, las compañías privadas lograron recuperarse, registrando un crecimiento en comparación con el mismo período del año anterior.

En cuanto a la participación en la producción diaria nacional, EP Petroecuador aportó el 79,1 %, mientras que las compañías privadas contribuyeron con el 20,9 % restante.

### 1.1. Producción de petróleo de EP Petroecuador

EP Petroecuador produjo un total de 32,86 millones de barriles de petróleo en el primer trimestre de 2026, equivalente a un promedio diario de 365,09 mil barriles, lo que implicó una reducción de 1,5 % respecto al trimestre anterior y de 1,8 % en comparación con el mismo período de 2025. Como se señaló anteriormente, las disminuciones en la producción durante el primer trimestre de 2026 se atribuyen principalmente a fallas en la generación eléctrica que afectaron las actividades operativas.

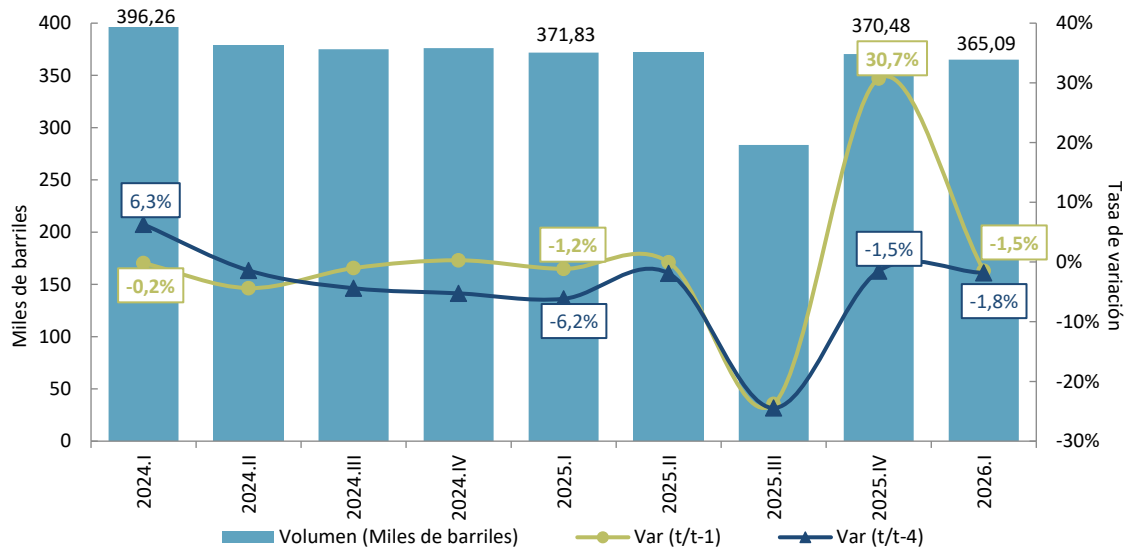
**Tabla 2. Producción de petróleo de EP Petroecuador y promedio diario**  
*En millones de barriles, miles de barriles diarios y porcentaje, 2024-2026*

Período	2024	2025	2026	Variación 2026-2025
<b>Producción en campo (millones de barriles)</b>				
I trimestre	36,06	33,46	32,86	-1,8 %
II trimestre	34,48	33,83		
III trimestre	34,51	26,07		
IV trimestre	34,61	34,08		
<b>Total</b>	<b>139,65</b>	<b>127,45</b>		
<b>Producción promedio diaria (miles de barriles)</b>				
I trimestre	396,26	371,83	365,09	-1,8 %
II trimestre	378,93	371,71		
III trimestre	375,06	283,39		
IV trimestre	376,15	370,48		
<b>Total</b>	<b>381,57</b>	<b>349,17</b>		

**Fuente:** Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH)



**Figura 2. Producción de petróleo EP Petroecuador, promedio diario**  
En miles de barriles diarios y tasas de variación, 2024-2026



Fuente: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH)

## 1.2. Producción de petróleo de compañías privadas

En el primer trimestre de 2026, las compañías privadas registraron una producción total de 8,70 millones de barriles de petróleo, equivalente a un promedio diario de 96,70 mil barriles. Este desempeño representó una disminución de 2,1 % en la producción diaria con respecto al trimestre anterior y un aumento de 3,6 % frente al mismo período de 2025.

La disminución respecto al trimestre anterior se explica porque, en el cuarto trimestre de 2025, las compañías privadas buscaron maximizar su producción tras la suspensión del bombeo a través de los oleoductos en julio de 2025 y la consecuente paralización de la producción. Esto provocó que la producción del último trimestre del año alcanzara su nivel más alto de los últimos tres años.

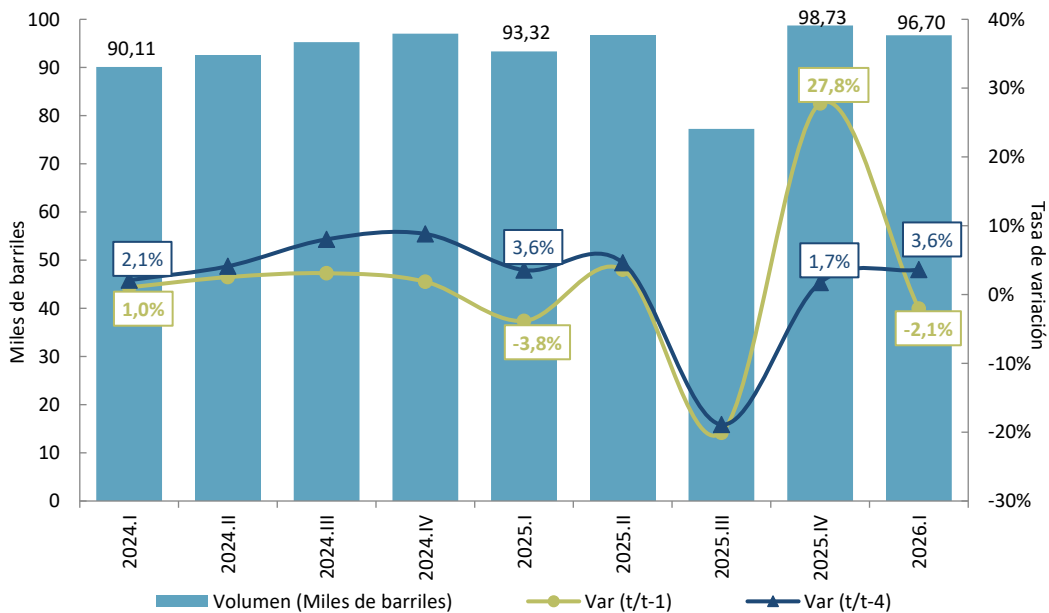


**Tabla 3. Producción de petróleo de las compañías privadas y promedio diario**  
*En millones de barriles, miles de barriles diarios y porcentaje, 2024-2026*

Período	2024	2025	2026	Variación 2026-2025
<b>Producción en campo (millones de barriles)</b>				
I trimestre	8,20	8,40	8,70	3,6 %
II trimestre	8,41	8,80		
III trimestre	8,76	7,11		
IV trimestre	8,93	9,08		
<b>Total</b>	<b>34,30</b>	<b>33,39</b>		
<b>Producción promedio diaria (miles de barriles)</b>				
I trimestre	90,11	93,32	96,70	3,6 %
II trimestre	92,40	96,68		
III trimestre	95,26	77,27		
IV trimestre	97,04	98,73		
<b>Total</b>	<b>93,72</b>	<b>91,48</b>		

Fuente: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH)

**Figura 3. Producción de petróleo de las compañías privadas, promedio diario**  
*En miles de barriles diarios y tasas de variación, 2024-2026*



Fuente: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH)



Respecto a similar período del año anterior, se destaca el desempeño de la empresa Gran Tierra Energy Colombia, compañía canadiense, que, en agosto de 2025, acordó adquirir la totalidad de los intereses de GeoPark Ecuador y Frontera Energy en los bloques petroleros Perico y Espejo<sup>1</sup>, con una producción conjunta de unos 2.000 barriles diarios. La operación busca ampliar su presencia en la cuenca oriente del país, aprovechando descubrimientos en el bloque Perico y el potencial de reservas del bloque Espejo. Es así como, en el primer trimestre de 2026, esta empresa alcanzó un crecimiento del 78,7 % respecto a 2025.

Asimismo, la producción petrolera de la empresa PCR en Ecuador ha mostrado un incremento constante que la consolida como la tercera mayor productora privada del país, con un crecimiento de 21,6 % en el primer trimestre de 2026.

## 2. Producción nacional fiscalizada de petróleo

En el primer trimestre de 2026, la producción fiscalizada<sup>2</sup> sumó 40,61 millones de barriles de petróleo, con un promedio diario de 451,17 mil barriles. Este desempeño significó un decrecimiento de 1,3 % frente al trimestre anterior y de 0,8 % en comparación con igual período de 2025.

**Tabla 4. Producción fiscalizada de petróleo**  
*En millones de barriles, 2024-2026*

Período	EP Petroecuador	Compañías privadas	Total
I trimestre 2024	35,46	8,09	43,55
II trimestre 2024	33,66	8,11	41,76
III trimestre 2024	33,92	8,66	42,58
IV trimestre 2024	33,81	8,71	42,52
<b>TOTAL 2024</b>	<b>136,85</b>	<b>33,56</b>	<b>170,42</b>
I trimestre 2025	32,73	8,22	40,95
II trimestre 2025	32,99	8,59	41,58
III trimestre 2025	25,52	6,93	32,45
IV trimestre 2025	33,18	8,87	42,05
<b>TOTAL 2025</b>	<b>124,42</b>	<b>32,61</b>	<b>157,03</b>
I trimestre 2026	32,12	8,49	40,61

**Fuente:** Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH)

<sup>1</sup> Primicias (2025, 05 de agosto). *Empresa asentada en Canadá acuerda compra de dos bloques petroleros en Ecuador*. [Nota de prensa]. <https://www.primicias.ec/economia/empresas/empresa-canada-compra-dos-bloques-petroleros-ecuador-102292/>

<sup>2</sup> Es el volumen registrado en los centros de fiscalización, libre de impurezas o sedimentos.

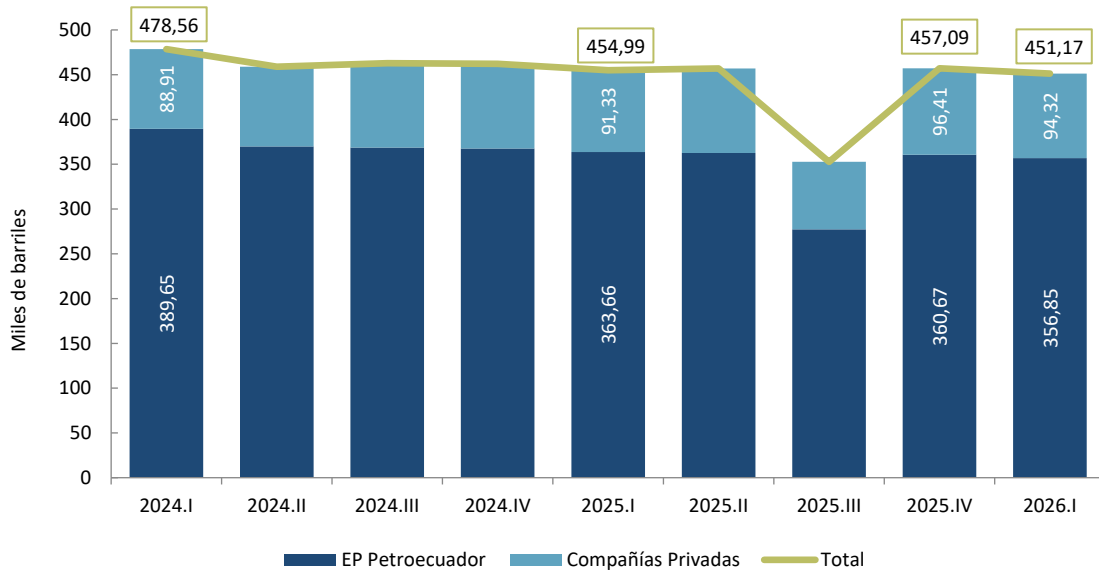


La producción fiscalizada de EP Petroecuador registró 32,12 millones de barriles, equivalente a un promedio de 356,85 mil barriles por día, lo que refleja una disminución de 1,1 % respecto al trimestre anterior y de 1,9 % en relación con el primer trimestre de 2025.

En cuanto a las compañías privadas, la producción fiscalizada totalizó 8,49 millones de barriles, con un promedio diario de 94,32 mil barriles. Este resultado evidenció una disminución de 2,2 % frente al cuarto trimestre de 2025; sin embargo, registró un crecimiento interanual de 3,3 %.

**Figura 4. Producción fiscalizada, promedio diario**

*En miles de barriles, 2024-2026*



Fuente: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH)

### 3. Transporte de petróleo

Los oleoductos ecuatorianos: Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) y Oleoducto de Crudos Pesados (OCP), durante el primer trimestre de 2026, movilizaron conjuntamente un total de 39,16 millones de barriles de petróleo, equivalente a 435,13 mil barriles diarios en promedio. Este resultado implicó un uso del 53,7 % de la capacidad instalada para el transporte diario de crudo en el país.



Tabla 5. Transporte de petróleo por oleoductos

En millones de barriles, 2024-2026

Período	SOTE	OCP	Total
I trimestre 2024	24,98	18,80	43,78
II trimestre 2024	26,71	14,81	41,52
III trimestre 2024	26,62	18,01	44,63
IV trimestre 2024	25,65	16,66	42,31
<b>TOTAL 2024</b>	<b>103,96</b>	<b>68,29</b>	<b>172,24</b>
I trimestre 2025	23,22	17,96	41,18
II trimestre 2025	23,15	18,26	41,41
III trimestre 2025	20,49	13,07	33,56
IV trimestre 2025	28,24	14,04	42,27
<b>TOTAL 2025</b>	<b>95,10</b>	<b>63,32</b>	<b>158,43</b>
I trimestre 2026	27,32	11,84	39,16

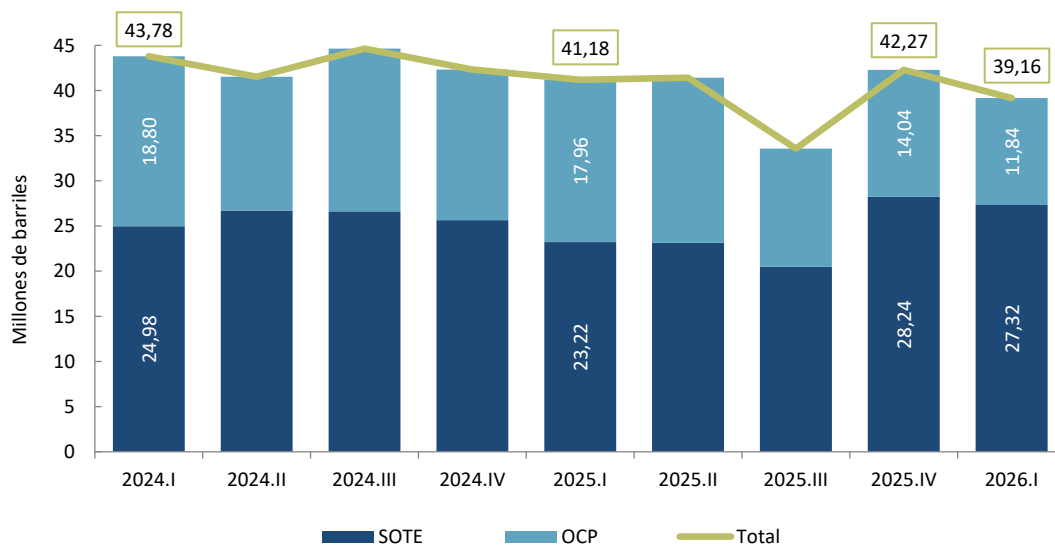
Fuente: EP Petroecuador

En el primer trimestre de 2026, el SOTE movilizó 27,32 millones de barriles de petróleo, con un promedio diario de 303,60 mil barriles, equivalente al 84,3 % de su capacidad operativa. Respecto al trimestre previo, el volumen diario transportado disminuyó 1,1 %, aunque presentó un crecimiento de 17,7 % respecto al primer trimestre de 2025.

Por su lado, el OCP transportó 11,84 millones de barriles de crudo, lo que equivale a un promedio de 131,53 mil barriles diarios, correspondiente a una utilización del 29,2 % de su capacidad total. Este resultado implicó una reducción diaria del 13,8 % respecto al trimestre anterior y del 34,1 % frente al mismo período de 2025.

Figura 5. Transporte por oleoductos

En millones de barriles, 2024-2026



Fuente: EP Petroecuador



Esta disminución estuvo asociada, en parte, a la suspensión temporal del transporte de crudo colombiano a través de los oleoductos ecuatorianos. Desde 2013, Colombia utiliza la infraestructura ecuatoriana para movilizar parte de su producción petrolera, en el marco de acuerdos binacionales que contemplan el pago de una tarifa por barril transportado. Sin embargo, a finales de enero de 2026, el Gobierno colombiano suspendió el envío de crudo por los oleoductos ecuatorianos, luego de que Ecuador incrementara la tarifa de transporte de USD 3 a USD 30 por barril y mantuviera restricciones de movilización fronteriza vigentes desde diciembre de 2025. Esta medida afectó principalmente el volumen transportado por el OCP durante febrero de 2026<sup>3</sup>.

## 4. Demanda de petróleo

### 4.1. Consumo de petróleo en refinerías

Las refinerías del país registraron un procesamiento de 11,48 millones de barriles de materia prima. Este resultado evidenció una disminución trimestral de 12,5 % y un crecimiento de 17,0 % respecto al mismo período de 2025.

En la distribución del volumen procesado, la Refinería Esmeraldas aportó el 54,6 % del total nacional, mientras que las refinerías La Libertad y Shushufindi contribuyeron con el 29,7 % y 15,7 %, respectivamente.

<sup>3</sup> El Telégrafo (2026, 26 de enero). *El transporte del crudo colombiano pasó de USD 3 a USD 30 por barril*. [Nota de prensa]. <https://www.eltelegrafo.com.ec/noticias/nacionales/210/transporte-del-crudo-colombiano-paso-usd-30-por-barril>



**Tabla 6. Materia procesada en refinerías del país**  
En millones de barriles y millones pies cúbicos, 2024-2026

Año	Período	Esmeraldas	Libertad	Shushufindi	Total	Otros (a)	Planta de Gas Shushufindi Gas asociado Mpc (b)
2024	Primer trimestre	7,24	2,90	1,81	11,96	0,07	974,89
	Segundo trimestre	6,97	3,39	1,76	12,11	0,07	1.099,78
	Tercer trimestre	6,35	3,47	1,76	11,58	0,01	1.137,81
	Cuarto trimestre	4,37	3,61	1,83	9,82	0,07	877,09
	<b>TOTAL</b>	<b>24,93</b>	<b>13,37</b>	<b>7,16</b>	<b>45,47</b>	<b>0,22</b>	<b>4.089,57</b>
2025	Primer trimestre	5,05	2,97	1,80	9,82	0,08	1.057,66
	Segundo trimestre	2,79	3,68	1,83	8,29	0,08	1.030,42
	Tercer trimestre	4,61	2,12	1,57	8,30	0,07	817,51
	Cuarto trimestre	8,10	3,19	1,84	13,13	0,07	1.034,01
	<b>TOTAL</b>	<b>20,55</b>	<b>11,95</b>	<b>7,03</b>	<b>39,54</b>	<b>0,29</b>	<b>3.939,60</b>
2026	Primer trimestre	6,27	3,41	1,81	11,48	0,08	1.071,51

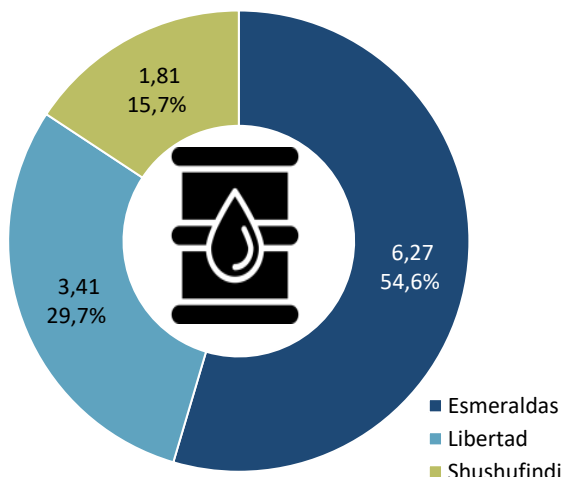
**Notas:**

(a) Refinería Lago Agrio que se destina a autoconsumo.

(b) Millones de pies cúbicos.

**Fuente:** EP Petroecuador

**Figura 6. Materia prima procesada en refinerías del país**  
En millones de barriles y porcentaje, I trimestre de 2026



**Fuente:** EP Petroecuador

La **Refinería Esmeraldas** registró un procesamiento de 6,27 millones de barriles de petróleo con un promedio diario de 69,65 mil barriles, equivalente a una utilización del 63,3 % de su capacidad instalada de 110 mil barriles por día. Este desempeño reflejó una disminución diaria de 20,9 % frente al trimestre anterior, aunque mostró un incremento interanual de 24,2 %.



Tras los problemas presentados en 2025 en la Refinería Esmeraldas, la planta retomó e impulsó su producción a partir de septiembre de ese mismo año, alcanzando un máximo en enero de 2026. No obstante, el 1 de marzo de 2026 se registró un nuevo incendio en las bombas de carga de la Unidad SEVIA, lo que provocó que la refinería operara de manera parcial<sup>4</sup>.

La Unidad SEVIA procesa fondos de vacío para reducir su viscosidad y producir *fuel oil*, como parte del esquema operativo habitual de la refinería.

Durante este período, se realizaron los siguientes paros programados y emergentes:

- **Unidad de Crudo 1/Crudo 2/FCC:** del 1 al 31 de marzo, incendio por fuga de producto en los sellos de la bomba TV-P2B de la unidad VBU1.
- **Unidad de *Visbreaking*:** del 1 de enero al 17 de febrero, fuera de operación por daño en las bombas TV-P5 A/B. Del 19 al 28 de febrero, por fuga excesiva en TV-E13. Del 1 al 31 de marzo, incendio por fuga de producto.
- **Unidad HDT/CCR:** del 8 al 12 de febrero, disparo de P2-C1. Del 23 al 27 de febrero, para corregir fuga de H2 en las bridas de válvulas de descarga de P2-C2B. Del 1 al 31 de marzo, incendio por fuga de producto.
- **Unidad S:** del 12 al 28 de febrero, rotura de tubos en la caldera S-B1A. Parada técnica para corrección de fugas en los equipos y cambio de peletizador. Del 1 al 31 de marzo, incendio por fuga de producto.

Debido al incendio y con la finalidad de garantizar condiciones seguras de las instalaciones, fue necesaria la salida de servicio de todas las unidades de procesos de la Refinería.

Por su lado, la **Refinería La Libertad** en el primer trimestre de 2026 procesó 3,41 millones de barriles, con un promedio de 37,89 mil barriles diarios, lo que significa la utilización del 84,2 % de su capacidad instalada de 45 mil barriles por día. En términos comparativos, el volumen procesado aumentó 9,4 % respecto al cuarto trimestre de 2025 y de 14,8 % frente al primer trimestre de 2025. A lo largo del trimestre, la operación de la planta se vio afectada por varios paros programados y no programados. En la Unidad Parsons, se registró una paralización del 7 al 13 de febrero por fuga en cuerpo. Asimismo, en la Unidad Universal se efectuó una parada entre el 29 y el 31 de enero por una fuga detectada en la línea de salida del C-E1 hacia los intercambiadores C-E7. Finalmente, la Unidad Cautivo permaneció fuera de operación del 19 al 23 y del 24 al 26 de marzo, por trabajos en el aereoenfriador y problemas eléctricos en el desalador.

<sup>4</sup> EP Petroecuador. (2026, 1 de marzo). *Incendio en unidad de la Refinería Esmeraldas está controlado*. [Boletín de prensa Nro. 40] <https://www.eppetroecuador.ec/?p=28530>



Por su parte, la Refinería Shushufindi procesó 1,81 millones de barriles de petróleo durante el primer trimestre de 2026, equivalente a 20,06 mil barriles diarios en promedio, alcanzando una utilización del 100 % de su capacidad instalada (20 mil barriles por día). Frente al trimestre anterior, este resultado reflejó un crecimiento diario de 0,5 % y de 0,2 % en comparación con el primer trimestre de 2025. Cabe señalar que en el período de análisis no se registraron paros operativos.

En Shushufindi se encuentran la terminal y la planta envasadora de GLP, junto a la planta de gas del Complejo Amazonas, que abastece a las provincias de Orellana y Sucumbíos. En el primer trimestre de 2026, la producción de gas alcanzó los 1.071,51 millones de pies cúbicos.

#### 4.2. Exportaciones de petróleo crudo

Durante el primer trimestre de 2026, el Ecuador exportó 29,08 millones de barriles de petróleo crudo por un valor de USD 1.897,74 millones, a un precio promedio de USD 65,25 por barril.

En relación con el trimestre anterior, las exportaciones registraron un incremento de 1,1 % en volumen, 22,1 % en precio y 23,4 % en valor. Este crecimiento estuvo impulsado por las exportaciones de las compañías privadas. Por su parte, en términos interanuales, las exportaciones evidenciaron una disminución de 9,4 % en volumen y de 8,4 % en valor, a pesar del crecimiento del 1,0 % en el precio. Esta reducción en volumen respondió a una menor producción petrolera, además de una mayor asignación de crudo al procesamiento interno en refinerías durante los meses de enero y febrero de 2026.

**Tabla 7. Exportaciones nacionales de crudo**

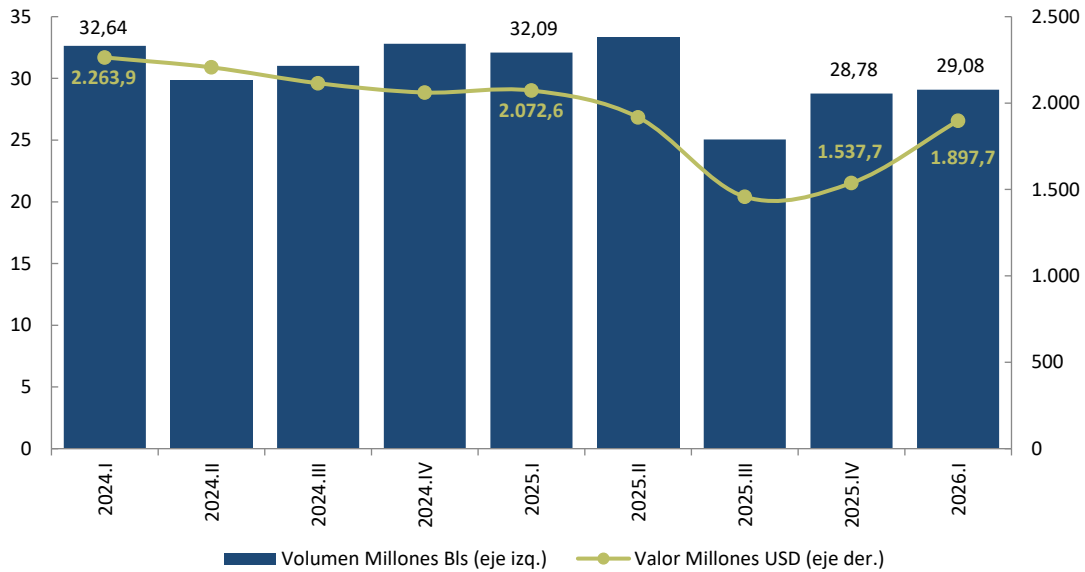
*En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2024-2026*

Período	2024			2025			2026		
	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I trimestre	32,64	69,36	2.263,95	32,09	64,59	2.072,65	29,08	65,25	1.897,74
II trimestre	29,86	73,90	2.206,64	33,31	57,57	1.917,57			
III trimestre	31,01	68,19	2.114,85	25,06	58,19	1.458,02			
IV trimestre	32,80	62,84	2.061,11	28,78	53,43	1.537,65			
<b>TOTAL ANUAL</b>	<b>126,31</b>	<b>68,45</b>	<b>8.646,54</b>	<b>119,23</b>	<b>58,59</b>	<b>6.985,89</b>			

**Fuente:** EP Petroecuador y Servicio Nacional de Aduana del Ecuador



**Figura 7. Exportaciones nacionales de crudo**  
En millones de barriles y millones de dólares, 2024-2026



Fuente: EP Petroecuador y Servicio Nacional de Aduana del Ecuador

### 4.3. Exportaciones de petróleo crudo de EP Petroecuador

Durante el primer trimestre de 2026, EP Petroecuador exportó 24,68 millones de barriles de petróleo, por un valor de USD 1.604,03 millones, con un precio promedio de USD 64,99 por barril.

En relación con el trimestre anterior, el volumen exportado por la empresa pública se redujo en 3,8 %, aunque el precio subió en 21,4 % y el valor en 16,7 %. Por su parte, frente a similar período del año anterior, se evidenció un desempeño menos favorable, con disminuciones de 12,1 % en volumen y de 11,6 % en valor, a pesar del incremento de 0,6 % en el precio.



**Tabla 8. Exportaciones EP Petroecuador**

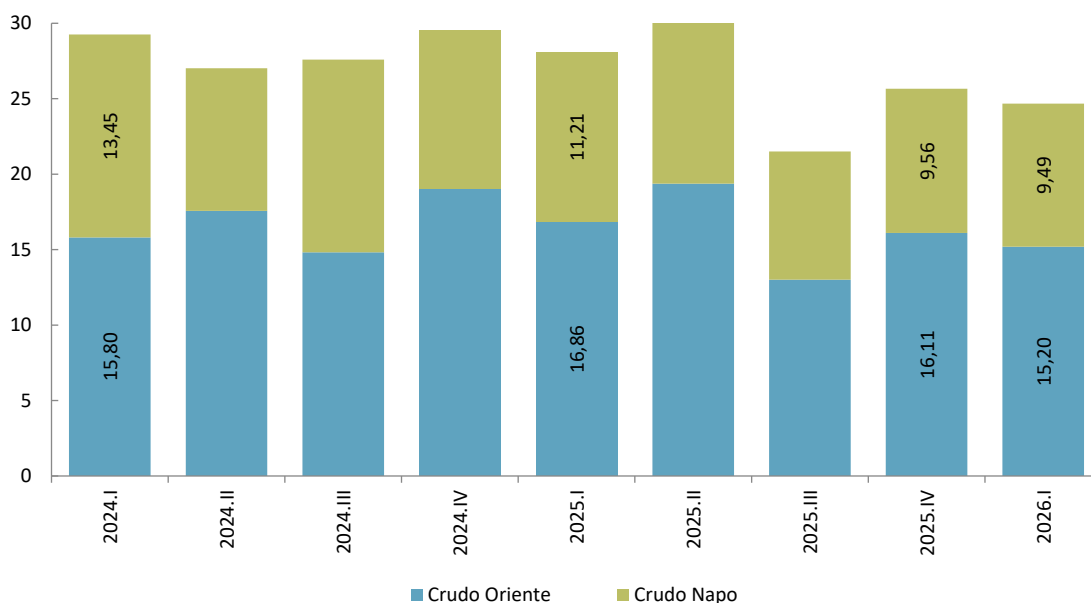
En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2024-2026

Período	Exportaciones crudo Oriente			Exportaciones crudo Napo			Exportaciones totales		
	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I trimestre 2024	15,80	73,78	1.166,09	13,45	64,35	865,75	29,26	69,44	2.031,84
II trimestre 2024	17,57	76,33	1.341,38	9,45	69,75	658,94	27,02	74,03	2.000,32
III trimestre 2024	14,83	69,88	1.036,20	12,77	66,16	844,87	27,60	68,16	1.881,07
IV trimestre 2024	19,05	65,01	1.238,32	10,54	59,52	627,07	29,58	63,05	1.865,38
<b>TOTAL 2024</b>	<b>67,25</b>	<b>71,10</b>	<b>4.781,99</b>	<b>46,21</b>	<b>64,85</b>	<b>2.996,62</b>	<b>113,46</b>	<b>68,56</b>	<b>7.778,61</b>
I trimestre 2025	16,86	66,76	1.125,59	11,21	61,42	688,50	28,07	64,63	1.814,09
II trimestre 2025	19,37	59,40	1.150,68	10,96	54,75	600,22	30,33	57,72	1.750,90
III trimestre 2025	13,01	59,78	777,50	8,50	55,69	473,41	21,51	58,16	1.250,91
IV trimestre 2025	16,11	55,15	888,45	9,56	50,84	485,91	25,67	53,54	1.374,36
<b>TOTAL 2025</b>	<b>65,35</b>	<b>60,33</b>	<b>3.942,22</b>	<b>40,23</b>	<b>55,88</b>	<b>2.248,04</b>	<b>105,58</b>	<b>58,63</b>	<b>6.190,25</b>
I trimestre 2026	15,20	69,09	1.049,83	9,49	58,43	554,20	24,68	64,99	1.604,03

Fuente: EP Petroecuador

**Figura 8. Exportaciones EP Petroecuador**

En millones de barriles, 2024-2026



Fuente: EP Petroecuador



En el primer trimestre de 2026, las exportaciones de **crudo Oriente** alcanzaron 15,20 millones de barriles, generando ingresos por USD 1.049,83 millones y a un precio promedio de USD 69,09 por barril. Respecto al trimestre anterior, el volumen exportado disminuyó en 5,7 %; sin embargo, se registró un incremento del 18,2 % en el valor, debido al crecimiento del precio de 25,3 %. Así mismo, frente al primer trimestre de 2025, el volumen exportado disminuyó en 9,9 % y el valor en 6,7 %, a pesar de que el precio se incrementó en 3,5 %.

En cuanto al **crudo Napo**, las exportaciones del primer trimestre de 2026 alcanzaron 9,49 millones de barriles, generando USD 554,20 millones, con un precio promedio de USD 58,43 por barril. Respecto al trimestre previo, el volumen exportado disminuyó en 0,8 %; sin embargo, el precio se incrementó en 14,9 %, lo que se tradujo en un crecimiento del valor en 14,1 %. No obstante, en términos interanuales, se evidenciaron reducciones de 15,4 % en volumen, 4,9 % en precio y 19,5 % en valor.

En febrero, EP Petroecuador adjudicó la exportación de 14,4 millones de barriles de crudo Oriente y Napo a varias empresas internacionales<sup>5</sup>, con entregas programadas entre marzo y abril de 2026, generando ingresos aproximados de USD 644,8 millones. Los lotes fueron distribuidos entre empresas como Unipetec, Shell, PetroChina y ENAP. En ese sentido, las ventas de marzo se incrementaron respecto al mes anterior, sin embargo, en el acumulado trimestral no alcanzaron niveles superiores al trimestre previo ni al primer trimestre de 2025.

Esto también se debió, como se mencionó, a que en los meses de enero y febrero de 2026, se asignó una mayor cantidad de materia prima para refinería, en lugar de exportaciones.

#### 4.4. Exportaciones de petróleo crudo del Ministerio de Ambiente y Energía

En el primer trimestre de 2026, las exportaciones del Ministerio de Ambiente y Energía (MAE), correspondientes a la tarifa pagada en especie por las compañías privadas bajo la modalidad de prestación de servicios para la explotación petrolera, registraron un volumen de 3,47 millones de barriles, generando ingresos por USD 240,00 millones, a un precio promedio de USD 69,18 por barril.

En comparación con el cuarto trimestre de 2025, estas exportaciones registraron incrementos de 25,8 % en volumen, 33,1 % en precio y 67,5 % en valor. En términos interanuales, se observaron aumentos de 4,6 % en volumen, 8,4 % en precio y 13,4 % en valor.

<sup>5</sup> EP Petroecuador. (2025, 10 de febrero). *Exportaciones de crudo benefician a la economía nacional con ingresos aproximados por USD 644,8 millones*. [Noticias]. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=28430>



Tabla 9. Exportaciones de petróleo MAE

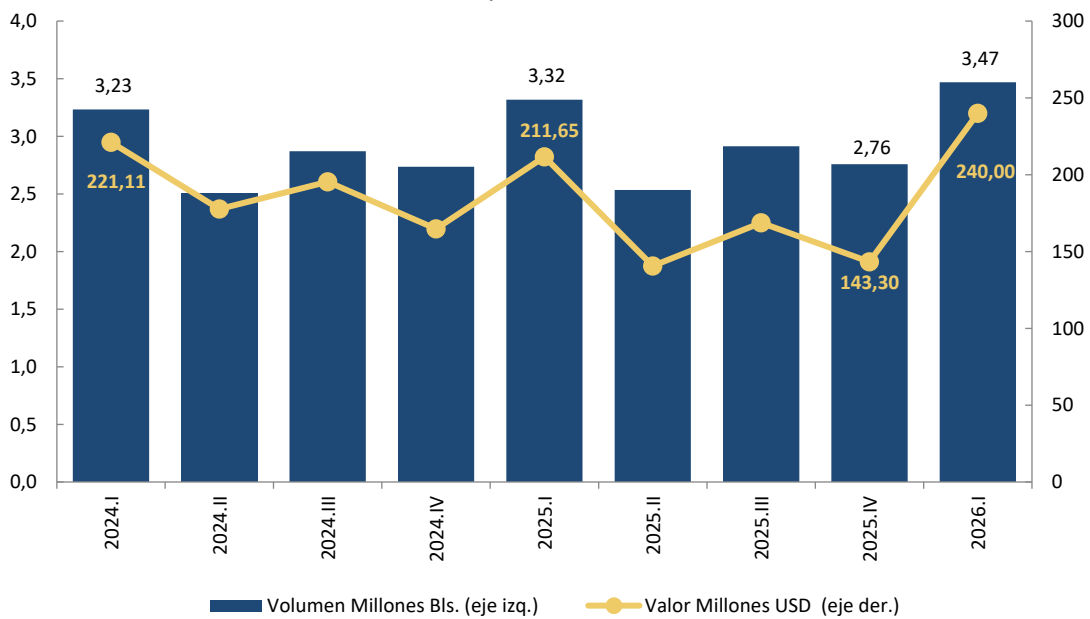
En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2024-2026

Período	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I trimestre 2024	3,23	68,40	221,11
II trimestre 2024	2,51	70,87	177,68
III trimestre 2024	2,87	68,07	195,42
IV trimestre 2024	2,74	60,22	164,78
<b>TOTAL 2024</b>	<b>11,35</b>	<b>66,89</b>	<b>758,99</b>
I trimestre 2025	3,32	63,80	211,65
II trimestre 2025	2,53	55,48	140,63
III trimestre 2025	2,91	57,93	168,75
IV trimestre 2025	2,76	51,97	143,30
<b>TOTAL 2025</b>	<b>11,52</b>	<b>57,65</b>	<b>664,33</b>
I trimestre 2026	3,47	69,18	240,00

Fuente: Servicio Nacional de Aduana del Ecuador y Banco Central del Ecuador

Figura 9. Exportaciones de petróleo del MAE

En millones de barriles y millones de dólares, 2024-2026



Fuente: Servicio Nacional de Aduana del Ecuador y Banco Central del Ecuador



#### 4.5. Exportaciones de petróleo crudo de las compañías privadas

En 2022, el Gobierno nacional promovió la migración voluntaria de las compañías privadas que operan en el país, pasando de la modalidad de contrato de prestación de servicios a un contrato de participación, con el objetivo de incentivar la inversión y dinamizar la producción petrolera<sup>6</sup>. En ese sentido, en el primer trimestre de 2026, las compañías acogidas a esta modalidad exportaron 0,93 millones de barriles de crudo, generando ingresos por USD 53,72 millones y un precio promedio de USD 57,60 por barril.

En relación con el trimestre previo, las exportaciones de crudo de las compañías privadas mostraron incrementos en todos los indicadores: volumen (164,4 %), precio (1,6 %) y valor (168,7 %). Asimismo, frente al primer trimestre de 2025, el volumen exportado aumentó en 32,7 % y el valor total en 14,5 %, a pesar de que el precio promedio se redujo en 13,7 %.

Las exportaciones de las compañías privadas están sujetas a las aprobaciones y asignaciones de volumen que concede EP Petroecuador, entidad responsable de autorizar y definir los volúmenes específicos de crudo que pueden ser embarcados y comercializados. En este sentido, en el primer trimestre de 2026, existieron exportaciones en los meses de enero y marzo, siendo este último el de mayor nivel desde 2022.

Este comportamiento también responde a que las compañías privadas cuentan con contratos vigentes y flexibilidad para ajustar volúmenes y destinos de manera inmediata. En ese sentido, ante los incrementos en los precios internacionales, pueden optimizar sus ventas para maximizar ingresos.

**Tabla 10. Exportaciones de petróleo compañías privadas**  
*En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2024-2026*

Período	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I trimestre 2024	0,15	73,77	11,00
II trimestre 2024	0,33	86,31	28,64
III trimestre 2024	0,55	70,37	38,36
IV trimestre 2024	0,48	64,40	30,94
<b>TOTAL 2024</b>	<b>1,51</b>	<b>72,31</b>	<b>108,94</b>
I trimestre 2025	0,70	66,75	46,91
II trimestre 2025	0,44	59,14	26,04
III trimestre 2025	0,64	60,33	38,37
IV trimestre 2025	0,35	56,68	19,99
<b>TOTAL 2025</b>	<b>2,13</b>	<b>61,60</b>	<b>131,30</b>
I trimestre 2026	0,93	57,60	53,72

**Fuente:** Servicio Nacional de Aduana del Ecuador y Banco Central del Ecuador

<sup>6</sup> En un contrato de modalidad de servicios específicos, la empresa recibe una tarifa por barril extraído como pago de sus inversiones y el Estado se queda con el 100 % de la producción petrolera. Bajo la modalidad de participación, las compañías tienen derecho a un porcentaje de la producción de petróleo como pago de sus inversiones.



## 5. Precios del petróleo

### 5.1. Evolución de precios del WTI y crudo ecuatoriano

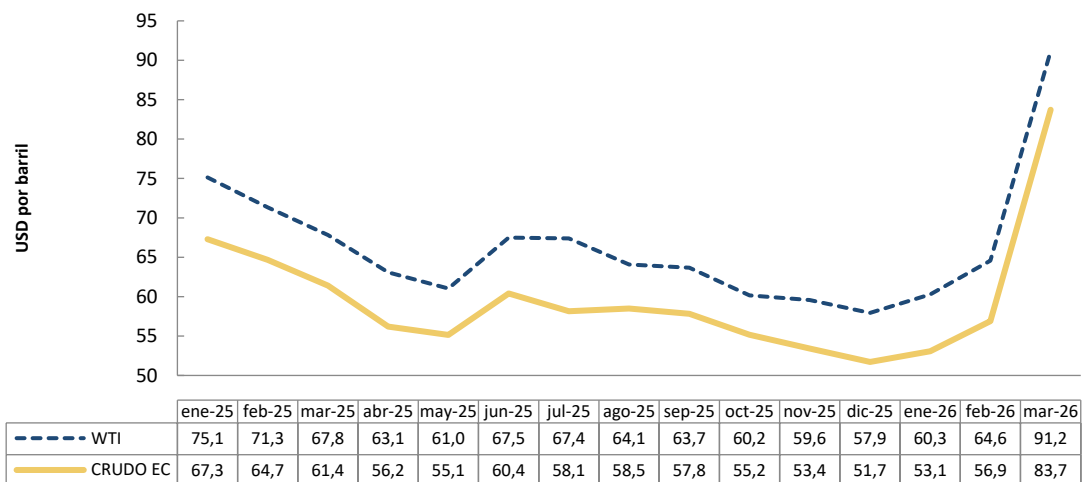
Entre enero y marzo de 2026, la cotización del crudo *West Texas Intermediate* (WTI), marcador utilizado como referencia para el petróleo ecuatoriano, mantuvo un comportamiento creciente, como se observa en la figura 10. Esta dinámica de aumento favoreció el crecimiento del valor del crudo producido en el país.

Durante el período analizado, la brecha promedio entre el crudo ecuatoriano y el WTI fue de USD 7,4 por barril, cifra mayor a la observada en el primer trimestre de 2025, cuando alcanzó el diferencial promedio de USD 7,0 por barril.

El precio promedio de exportación del petróleo crudo ecuatoriano, durante el trimestre analizado, se situó en USD 65,25 por barril. Al desagregar por tipo, el crudo Oriente se comercializó a un precio de USD 69,09 por barril en promedio, mientras que el crudo Napo alcanzó un precio medio de USD 58,43 por barril.

**Figura 10. Evolución de los precios del WTI y crudo ecuatoriano**

*En USD por barril, 2025-2026*



**Fuente:** Banco Mundial y EP Petroecuador

En enero de 2026<sup>7</sup>, el WTI mostró un comportamiento más dinámico que el observado al cierre de 2025, con un promedio superior a los niveles de finales de diciembre. Impulsado por las tensiones geopolíticas en el Medio Oriente, especialmente entre Estados Unidos e Irán. Sin embargo, la presión bajista derivada del exceso de oferta global y de expectativas moderadas de demanda limitó una tendencia alcista sostenida, manteniendo los precios dentro de rangos estrechos y reflejando un mercado cauteloso.

<sup>7</sup> Banco Central del Ecuador. (2026, enero). *Monitoreo de los Principales Indicadores Internacionales de la Economía Ecuatoriana*. [https://contenido.bce.fin.ec/documentos/PublicacionesNotas/RiesgosIntern\\_ene\\_26.html](https://contenido.bce.fin.ec/documentos/PublicacionesNotas/RiesgosIntern_ene_26.html)



El mercado de crudo estuvo determinado por la interacción de fuerzas de oferta y demanda. La sobreoferta global continuó siendo dominante; de acuerdo con la Agencia Internacional de la Energía (IEA) y otros analistas, la producción mundial proyectada se mantendría por encima del crecimiento de la demanda, generando acumulación de inventarios en niveles elevados. Al mismo tiempo, factores geopolíticos, como la posibilidad de acuerdos entre Estados Unidos e Irán y las tensiones en Venezuela, generaron repuntes temporales en los precios del crudo, aunque sin consolidar un movimiento alcista sostenido.

En febrero de 2026<sup>8</sup>, el WTI mantuvo la tendencia de recuperación iniciada en enero, alcanzando un precio promedio de USD 64,6 por barril, superior tanto al promedio del mes anterior como al nivel registrado al cierre de 2025, explicado asimismo por las tensiones geopolíticas. Por otro lado, la persistencia de elevados niveles de inventarios y la percepción de un posible superávit global limitaron la magnitud de los incrementos.

En marzo de 2026, el precio del petróleo WTI experimentó un crecimiento excepcional, superando en varias jornadas la barrera de los USD 100 por barril, alcanzando un promedio de USD 91,2 por barril, mientras que el crudo ecuatoriano promedió USD 83,7 por barril. Este repunte estuvo asociado principalmente a factores geopolíticos y al ajuste en las rutas de exportación.

Una de las principales fuerzas alcistas fueron los conflictos y roces diplomáticos, destacando episodios de tensión entre Estados Unidos e Irán, así como acciones conjuntas de EE. UU. e Israel en Oriente Medio que encendieron las alarmas de los mercados.

La crisis del Estrecho de Ormuz estalló a principios de marzo de 2026 tras los ataques militares, provocando un bloqueo comercial casi total en el paso marítimo más crítico del sector energético mundial. El cierre interrumpió el tránsito del 20 % del suministro global de petróleo y el 25 % del gas natural licuado (GNL), generando una crisis de abastecimiento y elevando la volatilidad de los mercados internacionales. Como resultado, el precio del petróleo WTI registró incrementos significativos y alcanzó niveles no observados desde 2022.

## 6. Oferta y demanda de derivados

### 6.1. Oferta de derivados

La disponibilidad total de derivados de petróleo, que incluye la producción interna y las importaciones, fue de 29,13 millones de barriles en el primer trimestre de 2026, reflejando una disminución de volumen de 7,8 % frente al trimestre anterior y un incremento de 6,0 % en comparación con igual período de 2025.

<sup>8</sup> Banco Central del Ecuador. (2026, febrero). *Monitoreo de los Principales Indicadores Internacionales de la Economía Ecuatoriana*. [https://contenido.bce.fin.ec/documentos/PublicacionesNotas/RiesgosIntern\\_feb\\_26.html](https://contenido.bce.fin.ec/documentos/PublicacionesNotas/RiesgosIntern_feb_26.html)



Es así como la producción nacional totalizó 17,31 millones de barriles, con una reducción de 11,2 % frente al trimestre anterior y un incremento de 8,9 % en comparación interanual. Este resultado se explicó por la recuperación operativa de la Refinería Esmeraldas en los meses de enero y febrero de 2026, cuya normalización impulsó de manera directa a una mayor disponibilidad de combustibles en el mercado interno.

En cuanto a las importaciones de derivados directamente comercializables (*Avgas*, diésel, *jet fuel* y GLP), que no se utilizan como insumos para producir otros combustibles, estas alcanzaron 11,83 millones de barriles en el primer trimestre de 2026. Este volumen fue 2,2 % menor en relación con el trimestre previo y 2,1 % superior frente al mismo período de 2025.

En cuanto a los precios internacionales, las tensiones y conflictos en Medio Oriente, especialmente en torno a Irán, Israel y el estrecho de Ormuz, han provocado un incremento significativo en los precios del petróleo y sus derivados durante 2026. El estrecho de Ormuz constituye un punto estratégico, ya que por esta vía transita entre el 20 % y el 35 % del comercio marítimo mundial de crudo y combustibles.

En este contexto, la nafta pasó de un precio promedio de USD 87,5 por barril en febrero de 2026 a USD 116,9 por barril en marzo de 2026; el diésel aumentó de USD 98,2 a USD 163,3 por barril, mientras que el *jet fuel* alcanzó USD 243,5 por barril en marzo, a diferencia de los USD 109,3 por barril que se importó en agosto de 2025.

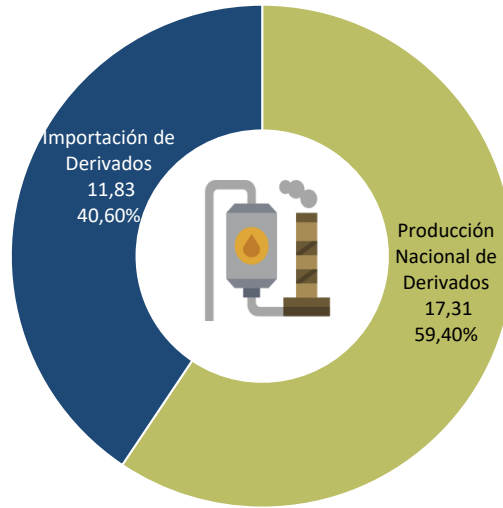
**Tabla 11. Oferta de derivados**  
En millones de barriles, 2024-2026

Período	Producción nacional de derivados	Importación de derivados	Oferta de derivados
I trimestre 2024	18,09	10,09	28,18
II trimestre 2024	17,97	12,53	30,50
III trimestre 2024	17,20	12,08	29,27
IV trimestre 2024	16,18	14,54	30,73
<b>TOTAL 2024</b>	<b>69,45</b>	<b>49,24</b>	<b>118,68</b>
I trimestre 2025	15,89	11,58	27,47
II trimestre 2025	14,77	12,72	27,49
III trimestre 2025	14,15	13,64	27,80
IV trimestre 2025	19,49	12,10	31,59
<b>TOTAL 2025</b>	<b>64,30</b>	<b>50,05</b>	<b>114,35</b>
I trimestre 2026	17,31	11,83	29,13

Fuente: EP Petroecuador

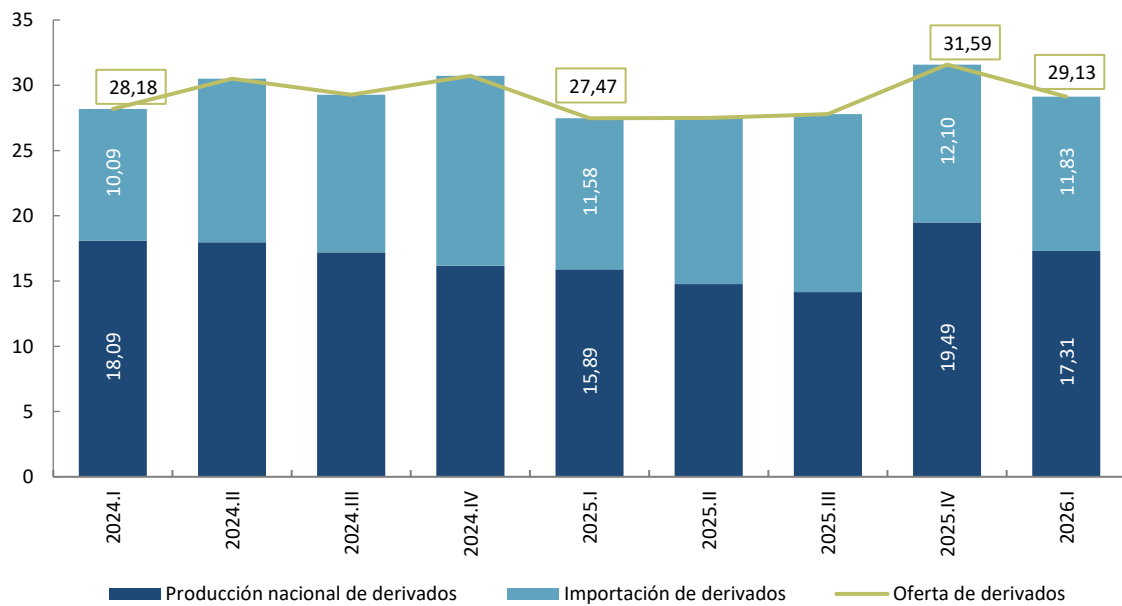


**Figura 11. Composición oferta de derivados**  
En millones de barriles y porcentaje, I trimestre de 2026



Fuente: EP Petroecuador

**Figura 12. Oferta de derivados**  
En millones de barriles, 2024-2026



Fuente: EP Petroecuador

Se presenta a continuación un panorama de la evolución de las importaciones de los principales derivados de petróleo (nafta de alto octano, diésel y gas licuado de petróleo GLP) durante el primer trimestre de 2026.



- a) **Nafta de alto octano:** las importaciones de este derivado alcanzaron 5,43 millones de barriles, por un valor de USD 538,09 millones y a un precio promedio de importación de USD 99,02 por barril. Respecto al cuarto trimestre de 2025, el volumen importado disminuyó 11,0 % y el valor 1,7 %, a pesar de que el precio aumentó en 10,5 %. Frente al mismo trimestre de 2025, se registró una disminución de 10,5 % en volumen y de 6,4 % en valor; no obstante, el precio registró un crecimiento de 4,6 %. Esta reducción se explica porque, durante el año anterior, la Refinería de Esmeraldas se encontraba en mantenimiento programado, lo que elevó las importaciones en el primer trimestre de 2025 con el fin de evitar desabastecimientos internos. Asimismo, las tensiones geopolíticas entre Irán y Estados Unidos afectaron el tránsito por el estrecho de Ormuz, una de las rutas marítimas más importantes del mundo, generando retrasos en la llegada de cargamentos de gasolina y afectando el cronograma de abastecimiento nacional<sup>9</sup>.
- b) **Diésel:** en el primer trimestre de 2026, el país importó 8,17 millones de barriles de diésel, por un valor total de USD 961,38 millones y a un precio promedio de importación de USD 117,71 por barril. En comparación con el cuarto trimestre de 2025, el volumen se incrementó en 1,4 %, el precio en 17,5 % y el valor en 19,1 %. Con relación a similar período del año anterior, se registraron incrementos de 6,0 % en volumen, 12,4 % en precio y 19,1 % en valor. A pesar de que desde finales del 2025 la Refinería Esmeraldas retomó actividades, su capacidad de procesamiento continuaba limitada. En este contexto, al no poder cubrir internamente la demanda requerida de derivados, el país incrementó las importaciones de diésel para abastecer el mercado nacional.
- c) **GLP:** las importaciones de gas licuado de petróleo en el primer trimestre de 2026 alcanzaron 3,52 millones de barriles, con un valor de USD 137,95 millones y un precio promedio de USD 39,24 por barril. En comparación con el trimestre anterior, el volumen disminuyó 12,8 %, el precio 1,5 % y el valor 14,2 %. Así mismo, frente al mismo período de 2025, el volumen importado decreció en 5,0 %, el precio en 24,3 % y el valor en 28,1 %. La alta dependencia de importaciones —cerca del 90 % del GLP utilizado en el país— provocó que los retrasos en cargamentos internacionales incidieran directamente en esta disminución.

<sup>9</sup> La Hora. (2026, 13 de mayo). *Escasez de gasolina en Ecuador: causas reales detrás del abastecimiento irregular*. [Nota de prensa]. <https://www.lahora.com.ec/economia/escasez-de-gasolina-en-ecuador-causas-reales-detras-del-abastecimiento-irregular-20260513-0021.html>



**Tabla 12. Derivados importados**

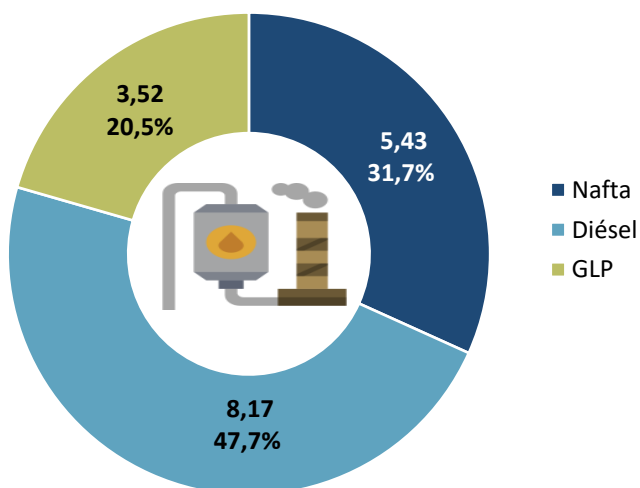
En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2024-2026

Período	Nafta Alto Octano			Diésel			Gas Licuado de Petróleo		
	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I trimestre 2024	4,49	110,61	496,21	6,28	118,73	745,30	3,81	49,74	189,41
II trimestre 2024	5,76	113,01	650,71	8,81	110,77	975,89	3,61	45,53	164,56
III trimestre 2024	5,97	104,26	622,73	7,99	101,17	808,21	3,90	46,99	183,23
IV trimestre 2024	5,42	92,36	500,27	10,50	95,70	1.004,99	3,85	48,74	187,63
<b>TOTAL 2024</b>	<b>21,63</b>	<b>104,93</b>	<b>2.269,92</b>	<b>33,58</b>	<b>105,26</b>	<b>3.534,39</b>	<b>15,17</b>	<b>47,78</b>	<b>724,83</b>
I trimestre 2025	6,07	94,63	574,79	7,70	104,76	807,02	3,70	51,84	191,80
II trimestre 2025	6,06	89,67	543,74	8,80	93,42	821,99	3,73	46,16	172,20
III trimestre 2025	6,03	90,37	545,04	8,92	99,07	883,85	4,40	41,48	182,37
IV trimestre 2025	6,11	89,63	547,49	8,06	100,18	807,08	4,03	39,85	160,78
<b>TOTAL 2025</b>	<b>24,28</b>	<b>91,08</b>	<b>2.211,06</b>	<b>33,48</b>	<b>99,16</b>	<b>3.319,94</b>	<b>15,86</b>	<b>44,58</b>	<b>707,14</b>
I trimestre 2026	5,43	99,02	538,09	8,17	117,71	961,38	3,52	39,24	137,95

Fuente: EP Petroecuador

**Figura 13. Composición derivados importados**

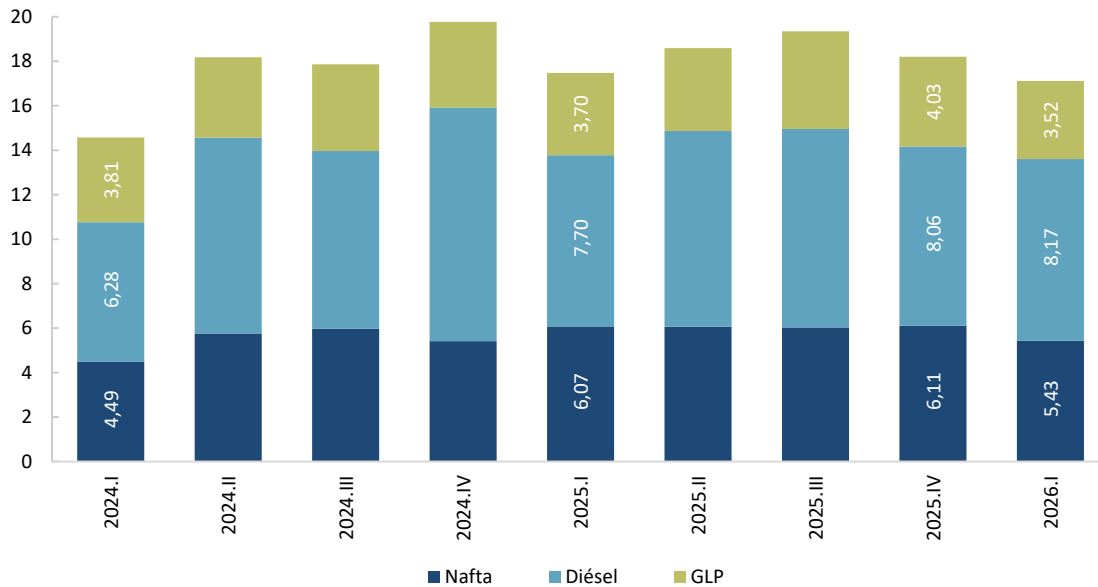
En millones de barriles y porcentaje, I trimestre de 2026



Fuente: EP Petroecuador



**Figura 14. Derivados importados**  
En millones de barriles, 2024-2026



Fuente: EP Petroecuador

## 6.2. Demanda y exportación de derivados de EP Petroecuador

La demanda total de derivados de petróleo registró 27,08 millones de barriles en el primer trimestre de 2026, evidenciando una disminución del 7,1 %, frente al cuarto trimestre de 2025 y un incremento del 4,9 % en términos interanuales. El diésel se mantiene como el producto más consumido, con 9,86 millones de barriles; seguido por la gasolina, con 6,82 millones de barriles, y el GLP, con 3,83 millones de barriles.

En comparación con el cuarto trimestre de 2025, la demanda de GLP registró una disminución de 7,0 %; la de gasolina de 3,4 %; la de diésel de 0,2 %, y la de otros derivados<sup>10</sup> de 18,8 %. La reducción de la demanda de derivados se explicó por una disminución en la disponibilidad de estos productos debido a los problemas operativos en la refinería, así como los retrasos en las importaciones. Asimismo, influyó un componente estacional, dado que durante el último trimestre del año la demanda de combustibles tiende a incrementarse.

Frente al primer trimestre de 2025, la demanda de diésel aumentó 5,6 %, la de GLP 1,5 % y la de otros derivados 15,8 %, mientras que la demanda de gasolina disminuyó en 2,9 %. La caída en el consumo de gasolinas estuvo relacionada con el aumento de los precios internos de este combustible, en el marco del sistema de bandas establecido por el Decreto Ejecutivo No. 308. El fuerte incremento de los precios internacionales del petróleo y sus derivados, provocado por las tensiones y conflictos en Medio Oriente, se trasladó parcialmente al mercado interno desde marzo de 2026.

<sup>10</sup> Incluye *fuel oil*, asfalto, solventes, *jet fuel*, Avgas y residuo.



**Tabla 13. Demanda de derivados**

En millones de barriles, 2024-2026

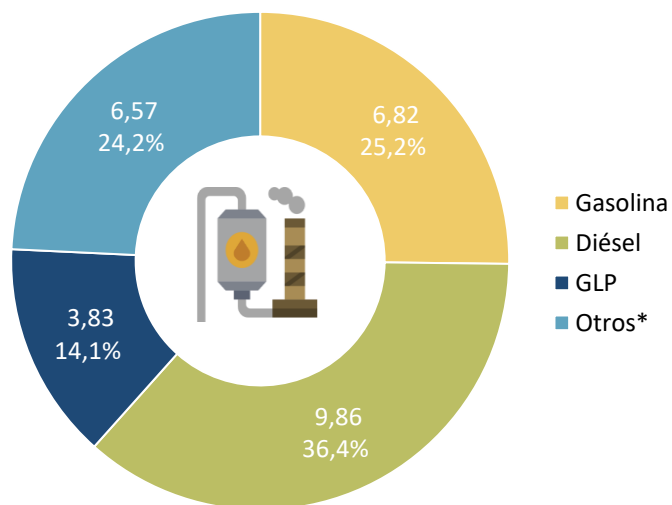
Período	Gasolina	Diésel	GLP	Otros *	Total
I trimestre 2024	6,99	8,83	3,75	5,03	24,59
II trimestre 2024	7,34	9,56	3,93	5,47	26,31
III trimestre 2024	7,21	9,75	4,08	5,93	26,97
IV trimestre 2024	7,63	11,35	4,00	5,68	28,67
<b>TOTAL 2024</b>	<b>29,17</b>	<b>39,49</b>	<b>15,76</b>	<b>22,11</b>	<b>106,54</b>
I trimestre 2025	7,03	9,34	3,77	5,67	25,81
II trimestre 2025	7,28	9,60	3,98	4,97	25,83
III trimestre 2025	7,32	9,62	4,19	4,29	25,43
IV trimestre 2025	7,06	9,88	4,12	8,08	29,15
<b>TOTAL 2025</b>	<b>28,69</b>	<b>38,44</b>	<b>16,07</b>	<b>23,02</b>	<b>106,22</b>
I trimestre 2026	6,82	9,86	3,83	6,57	27,08

**Nota:** (\*) Incluye *fuel oil*, asfalto, solventes, *jet fuel*, Avgas y residuo.

**Fuente:** EP Petroecuador

**Figura 15. Composición demanda de derivados**

En millones de barriles y porcentaje, I trimestre de 2026

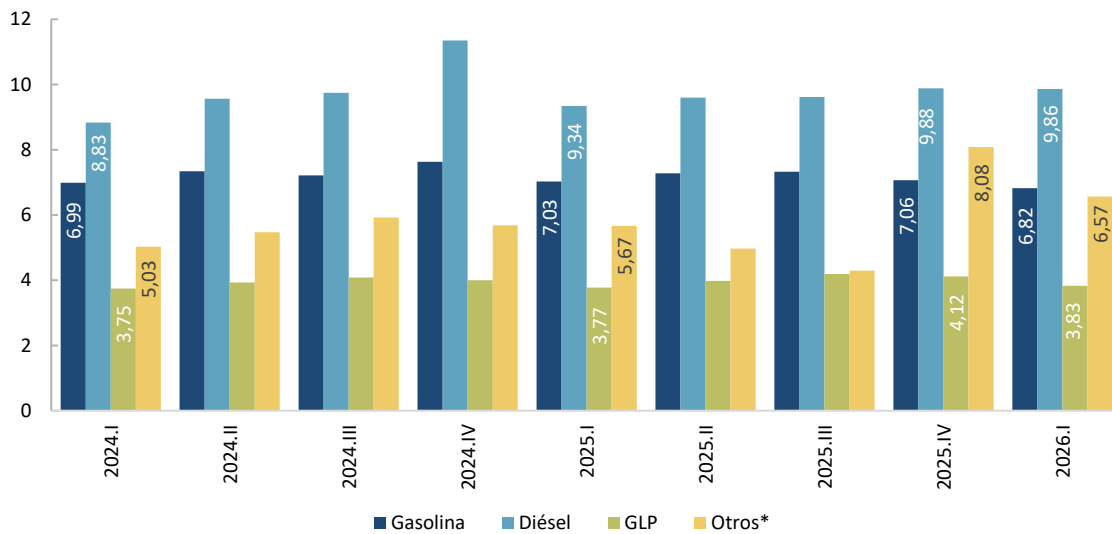


**Nota:** (\*) Absorber, *fuel oil* #4, asfalto, solventes, *jet fuel*, Avgas, nafta 90, *spray oil* y residuo

**Fuente:** EP Petroecuador



**Figura 16. Demanda de derivados**  
En millones de barriles, 2024-2026



**Nota:** (\*) Absorber, *fuel oil* #4, asfalto, solventes, *jet fuel*, Avgas, nafta 90, *spray oil* y residuo  
**Fuente:** EP Petroecuador

En cuanto a las exportaciones de derivados de petróleo, en el primer trimestre de 2026, EP Petroecuador exportó 0,76 millones de barriles, generando ingresos por USD 42,74 millones, a un precio promedio de exportación de USD 56,39 por barril. En relación con el cuarto trimestre de 2025, el volumen exportado se redujo en 25,7 % y el valor en 18,8 %, a pesar de que el precio promedio registró un incremento de 9,3 %.

Por su parte, en comparación con el primer trimestre de 2025, estas exportaciones se incrementaron en 99,9 % en volumen y 90,0 % en valor, a pesar de la disminución de 5,0 % en precio.

Este importante crecimiento se debió a que, tanto en enero como febrero de 2025, EP Petroecuador no exportó ningún derivado de petróleo debido a los problemas de la refinería y la reducción en el procesamiento de materia prima, debido a la rotura del SOTE.



**Tabla 14. Exportaciones de derivados de petróleo de EP Petroecuador**

*En millones de barriles, USD por barril y millones de dólares, 2024-2026*

Período	Fuel oil 6			Gasóleo (VGO)			Exportaciones totales		
	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I trimestre 2024	2,46	59,41	146,27	-	-	-	2,46	59,41	146,27
II trimestre 2024	1,71	64,14	109,74	-	-	-	1,71	64,14	109,74
III trimestre 2024	1,70	62,61	106,67	-	-	-	1,70	62,61	106,67
IV trimestre 2024	0,38	61,13	23,03	0,34	55,87	19,00	0,72	58,63	42,03
<b>TOTAL 2024</b>	<b>6,25</b>	<b>61,68</b>	<b>385,72</b>	<b>0,34</b>	<b>55,87</b>	<b>19,00</b>	<b>6,59</b>	<b>61,38</b>	<b>404,72</b>
I trimestre 2025	0,38	59,35	22,50	-	-	-	0,38	59,35	22,50
II trimestre 2025	0,57	53,69	30,62	-	-	-	0,57	53,69	30,62
III trimestre 2025	0,19	55,87	10,54	0,67	52,18	34,85	0,86	52,99	45,39
IV trimestre 2025	0,19	58,02	10,98	0,83	50,13	41,64	1,02	51,60	52,62
<b>TOTAL 2025</b>	<b>1,33</b>	<b>56,23</b>	<b>74,64</b>	<b>1,50</b>	<b>51,04</b>	<b>76,49</b>	<b>2,83</b>	<b>53,48</b>	<b>151,13</b>
I trimestre 2026	0,76	56,39	42,74	-	-	-	0,76	56,39	42,74

Fuente: EP Petroecuador

Se presenta a continuación una evaluación de los ingresos y egresos relacionados con la importación y comercialización interna<sup>11</sup> de nafta de alto octano, diésel y GLP. Para ello, se consideran únicamente los costos totales de importación y los ingresos provenientes de su venta en el mercado nacional, bajo el supuesto de el volumen importado fue comercializado en su totalidad.

Entre enero y marzo de 2026, los ingresos provenientes de las ventas internas de diésel, nafta de alto octano y GLP totalizaron USD 1.438,06 millones, mientras que el costo de importación de estos combustibles alcanzó USD 1.637,42 millones. Como resultado, se registró una diferencia negativa de USD 199,37 millones, cifra inferior en 37,4 % respecto al mismo período de 2025 (Tabla 15).

<sup>11</sup> Es importante señalar que no se trata de una estimación de subsidios de los combustibles, sino de un análisis que considera no solo el costo total de las importaciones de los productos, sino también la diferencia entre ingresos de las ventas internas y los egresos por la comercialización interna de los derivados importados.



**Tabla 15. Ingresos y egresos por comercialización de derivados**  
*En miles de dólares, USD por barril, acumulado enero-marzo, 2024-2026*

Comercialización interna de derivados importados	2024	2025	2026
<b>DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de dólares)</b>	<b>-495.779,77</b>	<b>-318.478,10</b>	<b>-199.365,13</b>
Costos totales importaciones (miles de dólares)	1.430.920,35	1.573.611,87	1.637.421,59
Ingresos totales ventas internas (miles de dólares)	935.140,58	1.255.133,78	1.438.056,46
<b>Nafta alto octano</b>			
<b>Diferencia ingreso y costo (miles de dólares)</b>	<b>-90.736,77</b>	<b>51.235,93</b>	<b>26.112,73</b>
Volumen importado (miles de barriles)	4.486,35	6.073,93	5.434,32
Precio importación (dólares por barril)	110,61	94,63	99,02
<b>Costo importación (miles de dólares)</b>	<b>496.212,39</b>	<b>574.790,77</b>	<b>538.088,01</b>
Precio venta interna (dólares por barril)	90,38	103,07	103,82
<b>Ingreso venta interna (miles de dólares)</b>	<b>405.475,62</b>	<b>626.026,70</b>	<b>564.200,74</b>
<b>Diésel</b>			
<b>Diferencia ingreso y costo (miles de dólares)</b>	<b>-266.427,63</b>	<b>-219.257,62</b>	<b>-124.344,27</b>
Volumen importado (miles de barriles)	6.277,29	7.703,25	8.167,42
Precio importación (dólares por barril)	118,73	104,76	117,71
<b>Costo importación (miles de dólares)</b>	<b>745.297,97</b>	<b>807.024,04</b>	<b>961.378,70</b>
Precio venta interna (dólares por barril)	76,29	76,30	102,48
<b>Ingreso venta interna (miles de dólares)</b>	<b>478.870,34</b>	<b>587.766,41</b>	<b>837.034,43</b>
<b>Gas licuado de petróleo</b>			
<b>Diferencia ingreso y costo (miles de dólares)</b>	<b>-138.615,37</b>	<b>-150.456,40</b>	<b>-101.133,60</b>
Volumen importado (miles de barriles)	3.808,11	3.699,65	3.515,95
Precio importación (dólares por barril)	49,74	51,84	39,24
<b>Costo importación (miles de dólares)</b>	<b>189.409,99</b>	<b>191.797,06</b>	<b>137.954,89</b>
Precio venta interna (dólares por barril)	13,34	11,17	10,47
<b>Ingreso venta interna (miles de dólares)</b>	<b>50.794,62</b>	<b>41.340,67</b>	<b>36.821,29</b>

Fuente: EP Petroecuador