



**Banco Central
del Ecuador**

BOLETÍN ANÁLITICO DEL SECTOR PETROLERO

Segundo trimestre de 2026



**GERENCIA DE ESTUDIOS Y ESTADÍSTICAS ECONÓMICAS
SUBGERENCIA DE CUENTAS NACIONALES Y COYUNTURA**

Alex Paucar Ll.
Pablo Cabezas A.
Rommel Tejada M.

EQUIPO TÉCNICO DE ANÁLISIS DE COYUNTURA

2026. © Banco Central del Ecuador

www.bce.ec

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



ÍNDICE DE 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.....	4
3. Transporte de petróleo	6
4. Demanda de petróleo	7
4.1. Consumo de petróleo en refinerías	7
4.2. Exportaciones de petróleo crudo	10
4.3. Exportaciones de petróleo crudo de EP Petroecuador.....	11
4.4. Exportaciones de petróleo crudo del Ministerio de Ambiente y Energía.....	13
4.5. Exportaciones de petróleo crudo de las compañías privadas	15
5. Precios del petróleo	16
5.1. Evolución de precios del WTI y crudo ecuatoriano	16
6. Oferta y demanda de derivados.....	17
6.1. Oferta de derivados	17
6.2. Demanda y exportación de derivados de EP Petroecuador	22



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	3
Tabla 4. Producción fiscalizada de petróleo.....	5
Tabla 5. Transporte de petróleo por oleoductos	6
Tabla 6. Materia procesada en refinerías del país	8
Tabla 7. Exportaciones nacionales de crudo	10
Tabla 8. Exportaciones EP Petroecuador	12
Tabla 9. Exportaciones de petróleo MAE.....	14
Tabla 10. Exportaciones de petróleo compañías privadas.....	15
Tabla 11. Oferta de derivados.....	18
Tabla 12. Derivados importados	21
Tabla 13. Demanda de derivados.....	23
Tabla 14. Exportaciones de derivados de petróleo de EP Petroecuador.....	25
Tabla 15. Ingresos y egresos por comercialización de derivados	26



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	5
Figura 5. Transporte por oleoductos	7
Figura 6. Materia prima procesada en refinerías del país	8
Figura 7. Exportaciones nacionales de crudo	11
Figura 8. Exportaciones EP Petroecuador	12
Figura 9. Exportaciones de petróleo del MAE	14
Figura 10. Evolución de los precios del WTI y crudo ecuatoriano	16
Figura 11. Composición oferta de derivados	19
Figura 12. Oferta de derivados	19
Figura 13. Composición derivados importados	21
Figura 14. Derivados importados	22
Figura 15. Composición demanda de derivados	23
Figura 16. Demanda de derivados	24



RESUMEN

Durante el segundo trimestre de 2026, la producción petrolera de campo del país alcanzó 41,66 millones de barriles, equivalente a un promedio de 457,81 mil barriles diarios. Este resultado representó una disminución interanual de 2,3% y una contracción de 0,9% con respecto al trimestre anterior, en la producción promedio diaria.

En la etapa de transporte, los oleoductos nacionales trasladaron 39,19 millones de barriles de crudo, equivalentes a un promedio diario de 430,69 mil barriles. Este volumen representó aproximadamente el 94,1% de la producción de campo registrada en el trimestre y el 53,2% de la capacidad total disponible de transporte.

Por su parte, durante el segundo trimestre de 2026, las exportaciones de petróleo ascendieron a 31,14 millones de barriles, valoradas en USD 2.709,04 millones, con un precio promedio de exportación de USD 87,00 por barril. En relación con el trimestre anterior, el volumen exportado aumentó 7,1%, mientras que el precio promedio y el valor total exportado crecieron 33,3% y 42,8%, respectivamente. En términos interanuales, el volumen exportado se redujo 6,5%; no obstante, el incremento del precio promedio, de 51,1%, impulsó un crecimiento de 41,3% en el valor de las exportaciones.

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 segundo trimestre de 2026, la producción nacional de petróleo en campo, que incluye a EP Petroecuador y a las compañías privadas, alcanzó 41,66 millones de barriles, con un promedio de 457,81 mil barriles diarios. Respecto al trimestre anterior, esta cifra implicó una reducción de 3,98 mil barriles diarios (-0,9%), mientras que, en comparación con el segundo trimestre de 2025, la producción promedio diaria registró una disminución de 10,59 mil barriles (-2,3%).

Tabla 1. Producción nacional de petróleo en campo y promedio diario

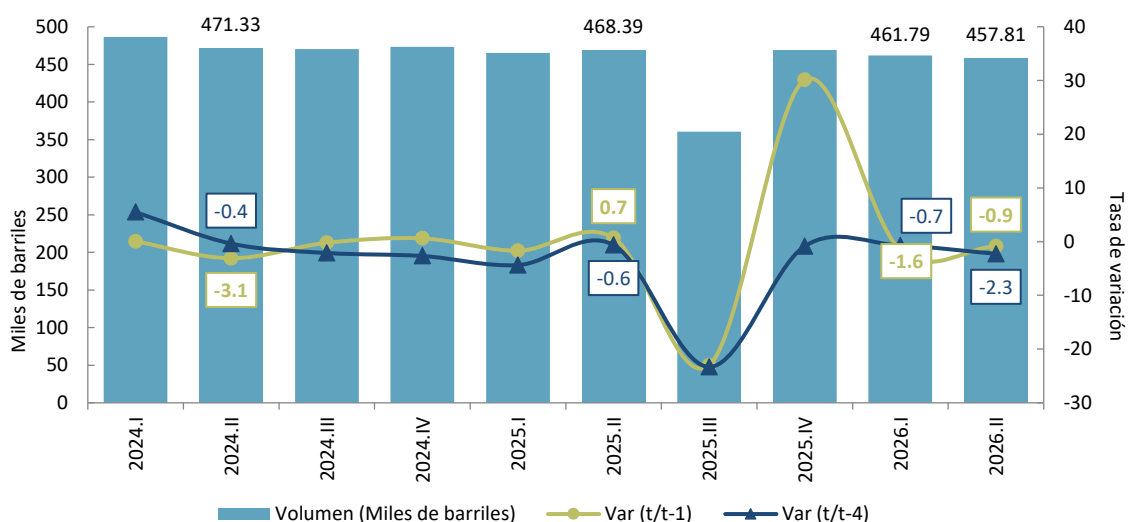
En millones de barriles, miles de barriles diarios y porcentaje, 2024-2026

Período	2024	2025	2026	Variación 2026-2025
Producción en campo (millones de barriles)				
I Trimestre	44,26	41,86	41,56	-0,7
II Trimestre	42,89	42,62	41,66	-2,3
III Trimestre	43,27	33,18		
IV Trimestre	43,53	43,17		
Total	173,95	160,83		
Producción promedio diaria (miles de barriles)				
I Trimestre	486,37	465,15	461,79	-0,7
II Trimestre	471,33	468,39	457,81	-2,3
III Trimestre	470,32	360,65		
IV Trimestre	473,19	469,21		
Total	475,28	440,64		

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)



Durante el segundo trimestre de 2026, las fallas en el sistema eléctrico y de generación de cada compañía impactaron en la producción petrolera nacional. No obstante, las compañías privadas registraron un incremento trimestral de 0,6% en su producción promedio diaria.

En cuanto a la participación en la producción diaria nacional, EP Petroecuador aportó el 78,7%, mientras que las compañías privadas contribuyeron con el 21,3% restante.

1.1. Producción de petróleo de EP Petroecuador

EP Petroecuador produjo 32,81 millones de barriles de petróleo durante el segundo trimestre de 2026, equivalentes a un promedio diario de 360,51 mil barriles. Este resultado implicó una reducción de 1,3% respecto al promedio diario del trimestre anterior y de 3,0% frente al mismo período de 2025. Como se señaló anteriormente, las disminuciones en la producción durante el segundo 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

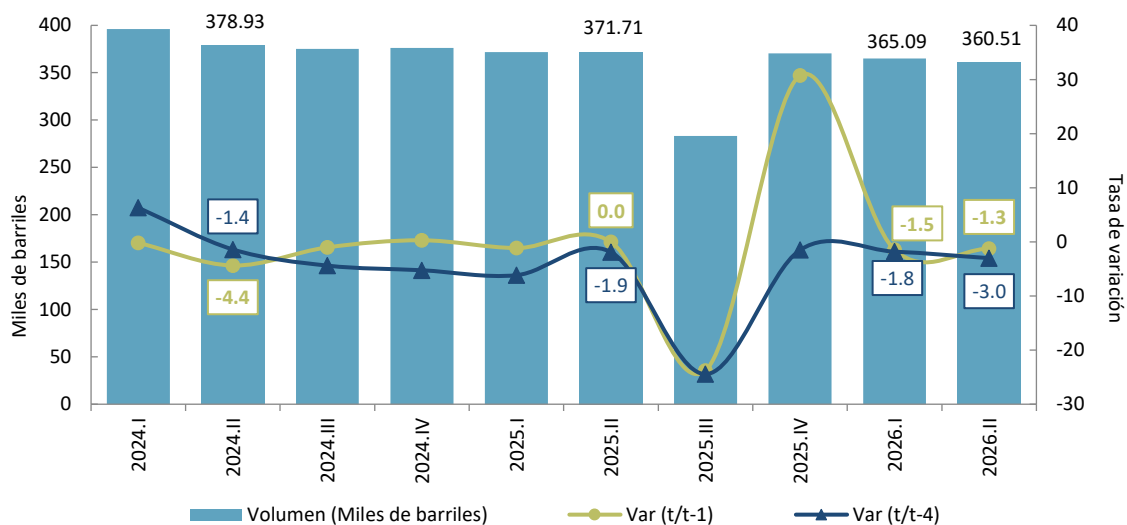
Período	2024	2025	2026	Variación 2026-2025
Producción en campo (millones de barriles)				
I Trimestre	36,06	33,46	32,86	-1,8
II Trimestre	34,48	33,83	32,81	-3,0
III Trimestre	34,51	26,07		
IV Trimestre	34,61	34,08		
Total	139,65	127,45		
Producción promedio diaria (miles de barriles)				
I Trimestre	396,26	371,83	365,09	-1,8
II Trimestre	378,93	371,71	360,51	-3,0
III Trimestre	375,06	283,39		
IV Trimestre	376,15	370,48		
Total	381,57	349,17		

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

Durante el segundo trimestre de 2026, las compañías privadas alcanzaron una producción acumulada de 8,85 millones de barriles de petróleo, con un promedio de 97,29 mil barriles diarios. Este resultado mostró un crecimiento del 0,6% en la producción promedio diaria, tanto en comparación con el trimestre anterior como al mismo período de 2025.

Tabla 3. Producción de petróleo de las compañías privadas y promedio diario

En millones de barriles, miles de barriles diarios y porcentaje, 2024-2026

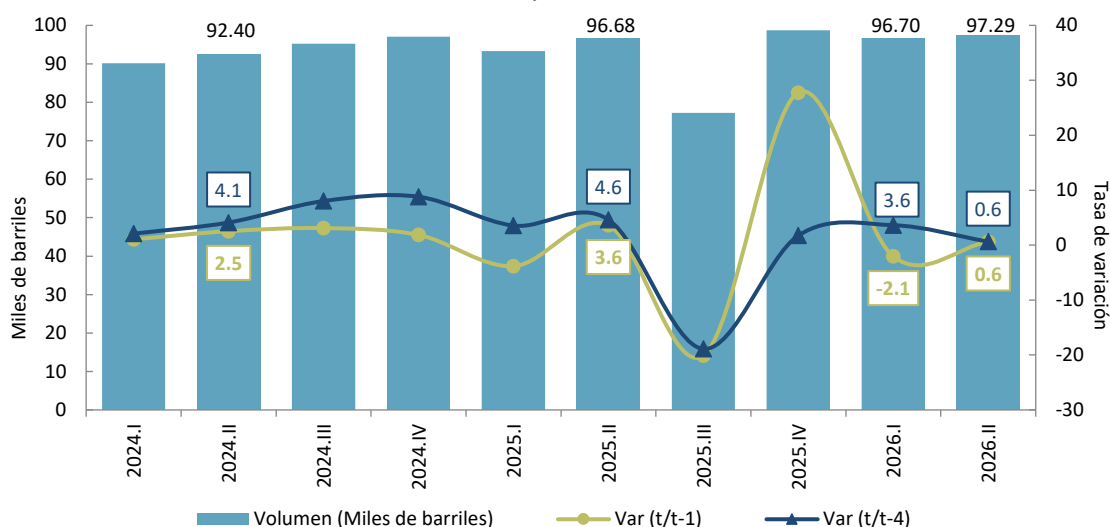
Período	2024	2025	2026	Variación 2026-2025
Producción en campo (millones de barriles)				
I Trimestre	8,20	8,40	8,70	3,6
II Trimestre	8,41	8,80	8,85	0,6
III Trimestre	8,76	7,11		
IV Trimestre	8,93	9,08		
Total	34,30	33,39		
Producción promedio diaria (miles de barriles)				
I Trimestre	90,11	93,32	96,70	3,6
II Trimestre	92,40	96,68	97,29	0,6
III Trimestre	95,26	77,27		
IV Trimestre	97,04	98,73		
Total	93,72	91,48		

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)

El aumento interanual de la producción de las empresas privadas se enmarca en los planes de inversión presentados por diversas operadoras para 2026, orientados a fortalecer las actividades de exploración, desarrollo y extracción de crudo¹. Entre estas empresas destaca PCR-Ecuador S.A., que registró un incremento de 14,6% en su producción durante el segundo trimestre de 2026 respecto al mismo período de 2025 y de 5,0% frente al trimestre anterior. Con este desempeño, la empresa se consolidó como la tercera mayor productora privada del país.

2. Producción nacional fiscalizada de petróleo²

En el segundo trimestre de 2026, la producción fiscalizada sumó 40,69 millones de barriles de petróleo, con un promedio diario de 447,18 mil barriles. Este desempeño significó un decrecimiento en el promedio diario de 0,9% frente al trimestre anterior y de 2,1% en comparación con igual período de 2025.

¹ Primicias (2026, 09 de abril). Al menos 10 petroleras privadas presentan plan de inversiones al gobierno de Ecuador. <https://www.primicias.ec/economia/petroleras-privadas-plan-inversiones-crudo-campos-petroecuador-120012/>

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



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
TOTAL 2024	136,85	33,56	170,42
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
TOTAL 2025	124,42	32,61	157,03
I Trimestre 2026	32,12	8,49	40,61
II Trimestre 2026	32,00	8,69	40,69

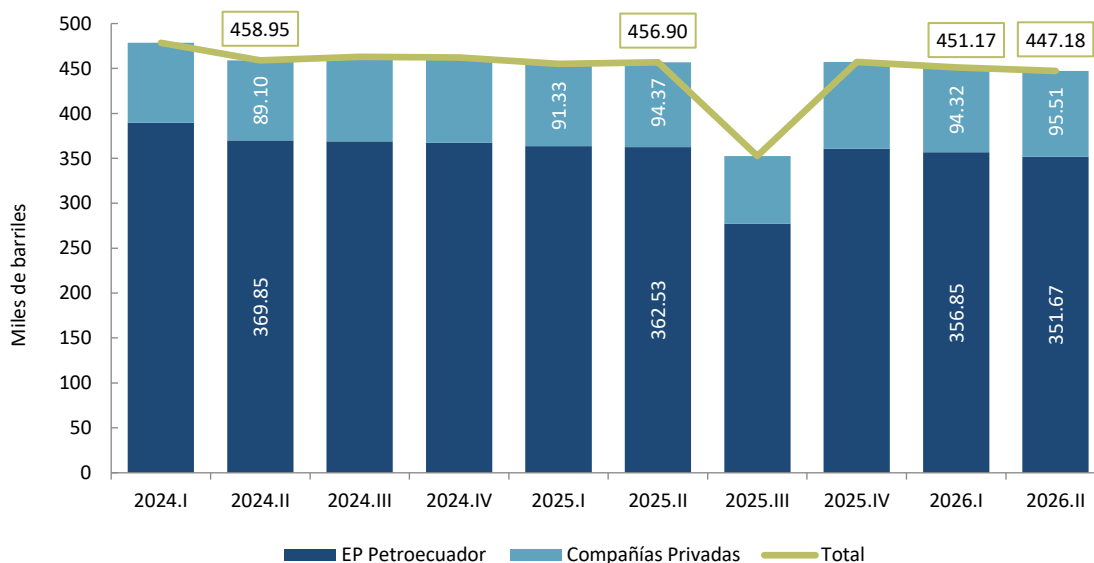
Fuente: Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos (ARCH)

La producción fiscalizada de EP Petroecuador registró 32,00 millones de barriles, equivalente a un promedio de 351,67 mil barriles por día, lo que representa una disminución de 1,5% en el promedio diario respecto al trimestre anterior y de 3,0% en relación con el segundo trimestre de 2025.

En cuanto a las compañías privadas, la producción fiscalizada totalizó 8,69 millones de barriles, con un promedio diario de 95,51 mil barriles. Este resultado evidenció un incremento del 1,3% frente al primer trimestre de 2026 y un crecimiento interanual del 1,2%.

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 segundo trimestre de 2026, movilizaron conjuntamente un total de 39,19 millones de barriles de petróleo, equivalente a 430,69 mil barriles diarios en promedio. Este resultado implicó un uso del 53,2% 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
TOTAL 2024	103,96	68,29	172,24
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
TOTAL 2025	95,10	63,32	158,43
I Trimestre 2026	27,32	11,84	39,16
II Trimestre 2026	27,19	12,00	39,19

Fuente: EP Petroecuador

En el segundo trimestre de 2026, el SOTE movilizó 27,19 millones de barriles de petróleo, con un promedio diario de 298,78 mil barriles, equivalente al 83,0% de su capacidad operativa³. Respecto al trimestre previo, el volumen diario transportado disminuyó 1,6%, aunque presentó un incremento de 17,4% respecto al segundo trimestre de 2025.

Por su lado, el OCP transportó 12 millones de barriles de crudo, lo que equivale a un promedio de 131,92 mil barriles diarios, correspondiente a una utilización del 29,3% de su capacidad total⁴. Este resultado implicó un incremento en el transporte promedio diario del 0,3% respecto al trimestre anterior y una reducción del 34,3% frente al mismo período de 2025.

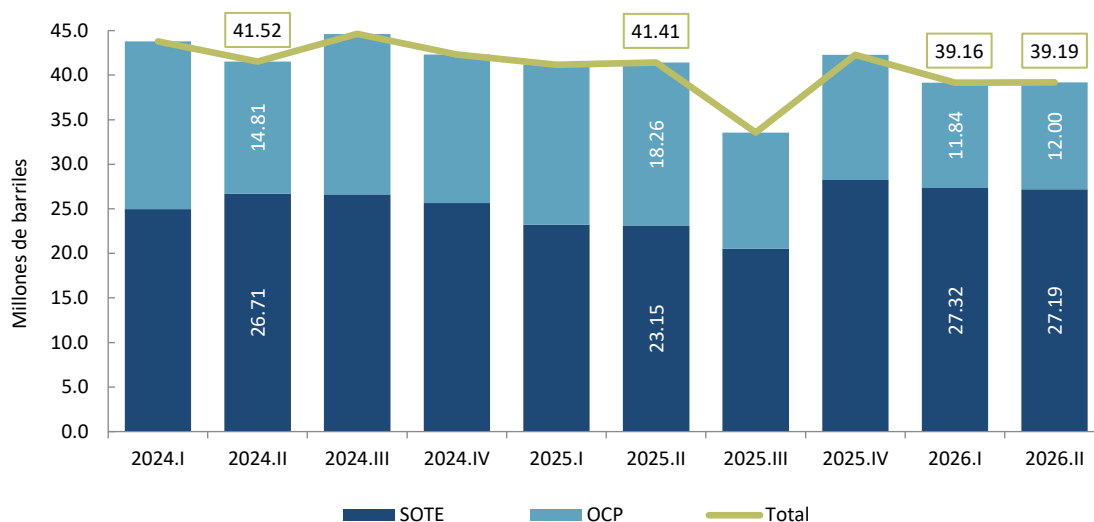
³ La capacidad operativa del SOTE asciende a 360 mil barriles diarios de petróleo, valor de referencia utilizado para determinar el porcentaje de utilización.

⁴ La capacidad instalada del OCP asciende a 450 mil barriles diarios de petróleo, valor de referencia utilizado para determinar el porcentaje de utilización.



Figura 5. Transporte por oleoductos

En millones de barriles, 2024-2026



Fuente: EP Petroecuador

Durante el segundo trimestre de 2026, el volumen total de petróleo transportado registró un leve incremento de 0,1% respecto al trimestre anterior. No obstante, el promedio diario transportado disminuyó 1,0%, debido a que el segundo trimestre contó con 91 días, frente a los 90 días del trimestre previo. Este comportamiento estuvo asociado principalmente a la variación de los volúmenes transportados por los oleoductos SOTE y OCP.

4. Demanda de petróleo

4.1. Consumo de petróleo en refinerías

Las refinerías del país registraron un procesamiento de 9,17 millones de barriles de materia prima. Este resultado evidenció una disminución trimestral de 20,2% y un crecimiento de 10,5% respecto al mismo período de 2025.

En la distribución del volumen procesado, la Refinería Esmeraldas aportó el 55,4% del total nacional, mientras que las refinerías La Libertad y Shushufindi contribuyeron con el 26,8% y 17,8%, respectivamente.



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
	TOTAL	24,93	13,37	7,16	45,47	0,22	4.089,57
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
	TOTAL	20,55	11,95	7,03	39,54	0,29	3.939,60
2026	Primer trimestre	6,27	3,41	1,81	11,48	0,08	1.071,51
	Segundo trimestre	5,08	2,46	1,63	9,17	0,07	1.085,61

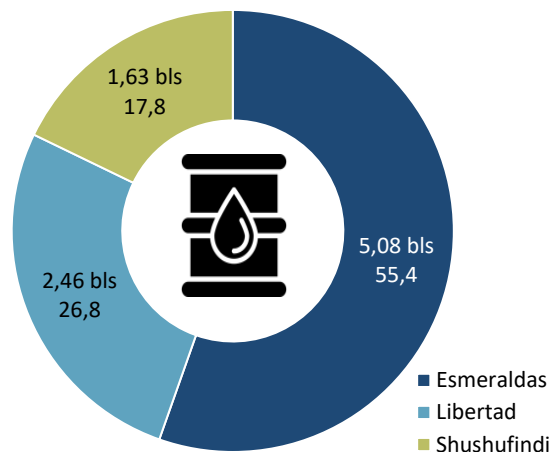
Notas:

(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, II trimestre de 2026



Fuente: EP Petroecuador

La Refinería Esmeraldas registró un procesamiento de 5,08 millones de barriles de petróleo con un promedio diario de 55,81 mil barriles, equivalente a una utilización del 50,7% de su capacidad instalada de 110 mil barriles por día. Este desempeño reflejó una disminución diaria de 19,9% frente al trimestre anterior, aunque mostró un incremento interanual de 82,0%.



Luego de los problemas de 2025 en la Refinería Esmeraldas⁵, la planta retomó su producción en septiembre hasta alcanzar un máximo en enero de 2026. Sin embargo, el incendio del 1 de marzo de 2026 en la Unidad SEVIA obligó a operar de manera parcial⁶. Ante esto, Petroecuador inició un proceso de reactivación progresiva a partir del 16 de marzo, habiendo previsto la normalización total del centro refinador desde el mes de mayo de 2026⁷.

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

- **Unidad FCC:** el 15 de mayo de 2026 reinició operaciones de manera progresiva tras estar paralizada en marzo por el incendio en la bomba TV-P2B de la unidad VBU1, lo que permitió aumentar la producción de GLP (4.000 BPD) y naftas (7.800 BPD), proyectando alcanzar 640.000 barriles de naftas para junio de 2026.
- **Unidad No Catalítica 1:** el 2 de junio de 2026, retoma operaciones para iniciar el procesamiento de crudo y la elaboración de GLP, naftas liviana y pesada, Jet A1, diésel semielaborado, gasóleo, *fuel oil* No. 6 y asfalto.
- **Unidad Catalítica 2:** el 3 de junio de 2026, entra en funcionamiento para la producción de nafta reformada e hidrógeno, esenciales para la preparación de gasolinas Extra y Ecopaís.
- **Unidad Catalítica 3:** el 4 de junio de 2026, reinicia operaciones para la obtención de Diésel Premium, lo que permite reducir en un 24% la importación de este combustible.

Por su lado, la Refinería La Libertad en el segundo trimestre de 2026 procesó 2,46 millones de barriles, con un promedio de 26,98 mil barriles diarios, lo que significa la utilización del 60,0% de su capacidad instalada de 45 mil barriles por día. En términos comparativos, el volumen procesado registró una reducción del 28,8% en relación con el primer trimestre de 2026 y una caída del 33,2% respecto a similar período de 2025. A lo largo del trimestre, la operación de la planta se vio afectada por varias paros programados y no programados. La unidad Parsons estuvo en parada técnica por mantenimiento programado anual, reiniciando operaciones el 19 de junio. Por su parte, la unidad Cautivo permaneció fuera de servicio del 11 al 28 de junio de 2026 para la ejecución de trabajos de mantenimiento técnico.

Por su parte, la Refinería Shushufindi procesó 1,63 millones de barriles de petróleo durante el segundo trimestre de 2026, equivalente a 17,95 mil barriles diarios en promedio, alcanzando una utilización del 89,8% de su capacidad instalada (20 mil barriles por día). Frente al trimestre

⁵ Durante 2025, las unidades operativas registraron prolongados paros de hasta 282 días debido a mantenimientos programados, fallas mecánicas y falta de carga o gas combustible. Estas interrupciones se agravaron significativamente por eventos externos e imprevistos, principalmente el sismo del 25 de abril en Esmeraldas y el posterior incendio en los tanques de *Fuel Oil* de SETIL con daños en la subestación D. Véase “Informes Estadístico-Anuales” (EP Petroecuador). <https://www.eppetroecuador.ec/?p=3721>

⁶ EP Petroecuador. (2026, 1 de marzo). *Incendio en unidad de la Refinería Esmeraldas está controlado*. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=28530>

⁷ EP Petroecuador. (2026, 16 de marzo). *Refinería Esmeraldas retoma operaciones de manera progresiva*. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=28626>



anterior, este resultado presentó un decrecimiento del promedio diario de 10,5% y de 10,6% en comparación con el segundo trimestre de 2025. La disminución en la producción de la Refinería Shushufindi se debió a la ejecución de un paro técnico programado en una de sus plantas operativas principales.

4.2. Exportaciones de petróleo crudo

Durante el segundo trimestre de 2026, el Ecuador exportó 31,14 millones de barriles de petróleo crudo por un valor de USD 2.709,04 millones, a un precio promedio de USD 87,00 por barril.

En relación con el trimestre anterior, las exportaciones registraron un incremento de 7,1% en volumen, 33,3% en precio y 42,8% en valor, impulsadas por el crecimiento de las exportaciones de EP Petroecuador. Por su parte, en términos interanuales, las exportaciones evidenciaron una disminución de 6,5% en volumen y un crecimiento de 41,3% en valor, y del 51,1% en el precio. A pesar de la reducción en el volumen exportado en comparación con similar periodo de 2025, el alza sostenida en los precios del petróleo impulsó el valor total de las exportaciones.

Tabla 7. Exportaciones nacionales de crudo

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

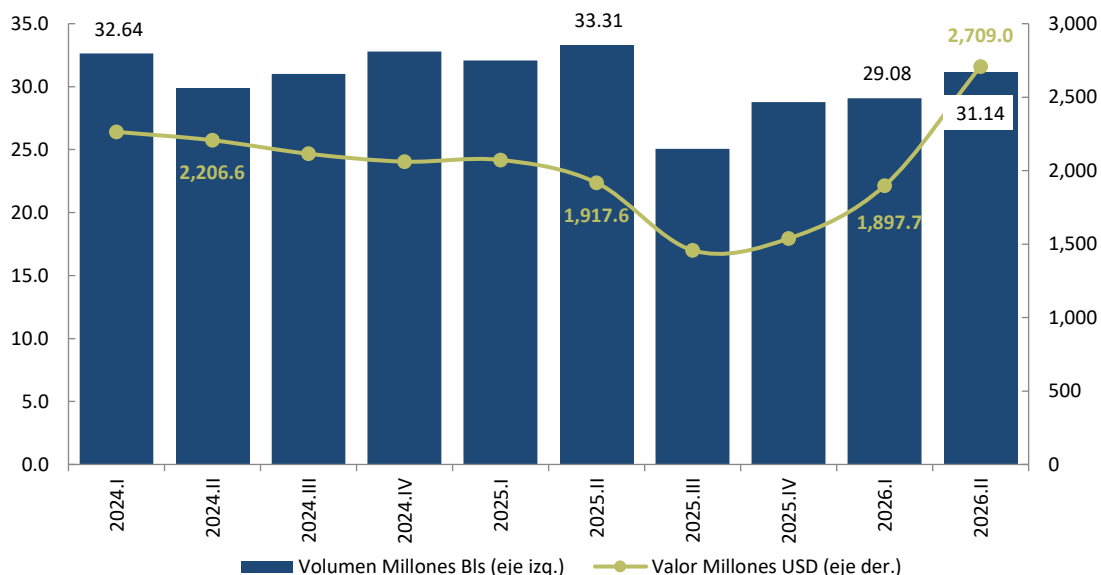
Período	2024			2025			2026		
	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bi	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bi	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bi	Valor Millones USD
I Trimestre	32,64	69,36	2.263,95	32,09	64,59	2.072,65	29,08	65,25	1.897,74
II Trimestre	29,86	73,90	2.206,64	33,31	57,57	1.917,57	31,14	87,00	2.709,04
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			
TOTAL ANUAL	126,31	68,45	8.646,54	119,23	58,59	6.985,89			

Nota: El precio se obtiene mediante la división del valor para el volumen y se presenta el resultado redondeado a dos decimales.

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 segundo trimestre de 2026, EP Petroecuador exportó 28 millones de barriles de petróleo, por un valor de USD 2.435,04 millones, con un precio promedio de USD 86,98 por barril.

En relación con el trimestre anterior, el volumen exportado por EP Petroecuador aumentó en volumen 13,4%, el precio promedio se incrementó 33,8% y el valor exportado creció 51,8%. En comparación con el mismo período del año anterior, el volumen exportado disminuyó 7,7%; sin embargo, el valor total aumentó 39,1% y el precio promedio se elevó 50,7%.



Tabla 8. Exportaciones EP Petroecuador

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

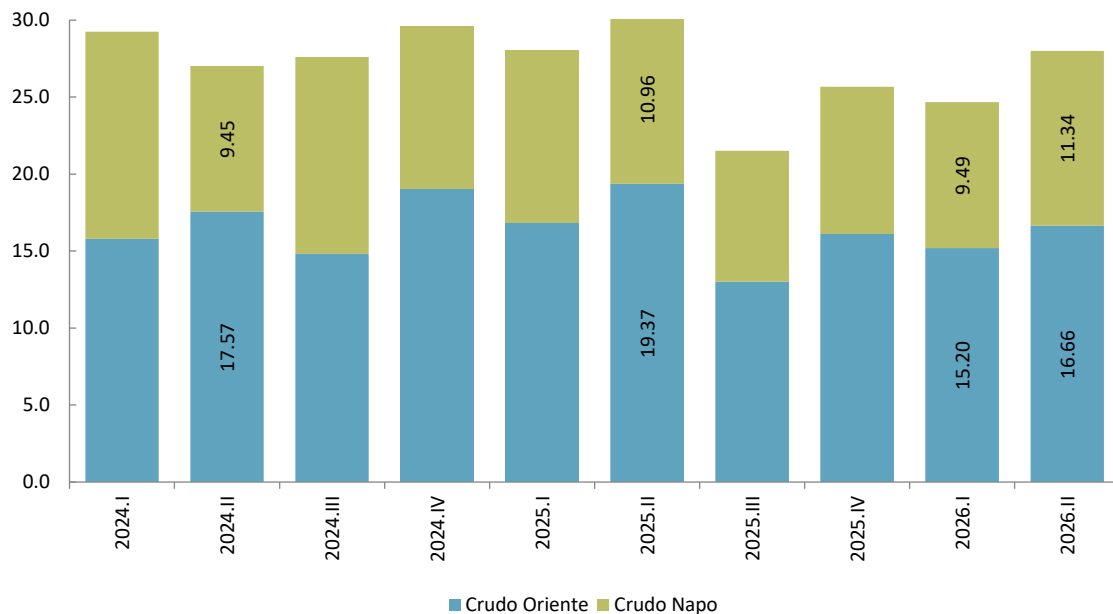
Período	Exportaciones Crudo Oriente			Exportaciones Crudo Napo			Exportaciones Totales		
	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bi	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bi	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bi	Valor Millones USD
I Trimestre 2024	15,80	73,78	1.166,09	13,45	64,35	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
TOTAL 2024	67,25	71,10	4.781,99	46,21	64,85	2.996,62	113,46	68,56	7.778,61
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
TOTAL 2025	65,35	60,33	3.942,22	40,23	55,88	2.248,04	105,58	58,63	6.190,25
I Trimestre 2026	15,20	69,09	1.049,83	9,49	58,43	554,20	24,68	64,99	1.604,03
II Trimestre 2026	16,66	91,66	1.526,83	11,34	80,10	908,21	28,00	86,98	2.435,04

Nota: El precio se obtiene mediante la división del valor para el volumen y se presenta el resultado redondeado a dos decimales.

Fuente: EP Petroecuador

Figura 8. Exportaciones EP Petroecuador

En millones de barriles, 2024-2026



Fuente: EP Petroecuador



En el segundo trimestre de 2026, las exportaciones de crudo Oriente alcanzaron 16,66 millones de barriles, generaron ingresos por USD 1.526,83 millones y registraron un precio promedio de USD 91,66 por barril. Respecto al trimestre anterior, el volumen exportado aumentó 9,6%, el precio promedio se incrementó 32,7% y el valor total creció 45,4%.

En comparación con el segundo trimestre de 2025, el volumen exportado disminuyó 14,0%; no obstante, el valor exportado aumentó 32,7% y el precio promedio se incrementó 54,3%.

En cuanto al crudo Napo, las exportaciones del segundo trimestre de 2026 alcanzaron 11,34 millones de barriles, generaron USD 908,21 millones y registraron un precio promedio de USD 80,10 por barril. Respecto al trimestre previo, el volumen exportado aumentó 19,5%, el precio promedio se incrementó 37,1% y el valor exportado creció 63,9%.

En términos interanuales, las exportaciones de crudo Napo registraron incrementos de 3,4% en volumen, 46,3% en precio y 51,3% en valor.

Las exportaciones de crudo Napo mostraron un incremento con respecto al segundo trimestre de 2025 y al primer trimestre de 2026 impulsadas por métodos de recuperación secundaria implementados por EP Petroecuador. En el último trimestre, el campo Drago, registró un crecimiento sostenido al elevar su extracción de 2.854 a un pico de 5.954 barriles de petróleo por día⁸. Por su parte, los ingresos por exportación se beneficiaron del alza en los precios internacionales impulsada por las tensiones geopolíticas globales.

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

En el segundo 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 2,65 millones de barriles, generando ingresos por USD 223,82 millones, a un precio promedio de USD 84,43 por barril.

En comparación con el primer trimestre de 2026, estas exportaciones registraron una reducción de 23,6% en volumen y de 6,7% en valor y un incremento de 22,0% en precio. En términos interanuales, se observaron aumentos de 4,6% en volumen, 52,2% en precio y 59,2% en valor.

⁸ EP Petroecuador. (2026, 16 de junio). *Petroecuador alcanza la mejor producción en los últimos meses: 370.000 barriles equivalentes de petróleo por día*. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=29436>



Tabla 9. Exportaciones de petróleo MAE

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

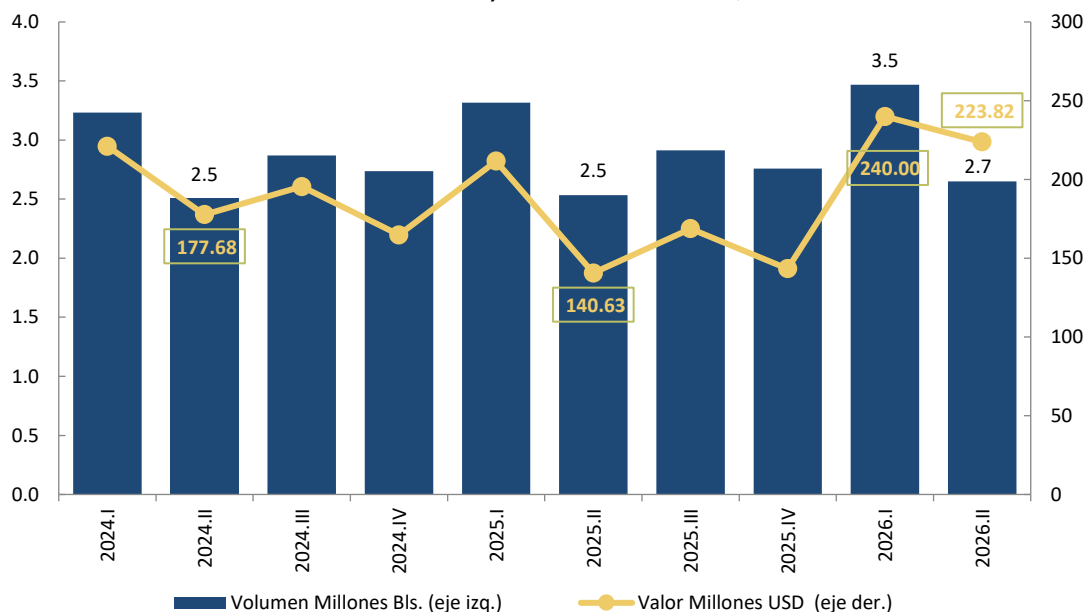
Período	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I Trimestre 2024	3,23	68,40	221,11
II Trimestre 2024	2,51	70,87	177,68
III Trimestre 2024	2,87	68,07	195,42
IV Trimestre 2024	2,74	60,22	164,78
TOTAL 2024	11,35	66,89	758,99
I Trimestre 2025	3,32	63,80	211,65
II Trimestre 2025	2,53	55,48	140,63
III Trimestre 2025	2,91	57,93	168,75
IV Trimestre 2025	2,76	51,97	143,30
TOTAL 2025	11,52	57,65	664,33
I Trimestre 2026	3,47	69,18	240,00
II Trimestre 2026	2,65	84,43	223,82

Nota: El precio se obtiene mediante la división del valor para el volumen y se presenta el resultado redondeado a dos decimales.

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 petrolera⁹. En ese sentido, en el segundo trimestre de 2026, las compañías acogidas a esta modalidad exportaron 0,49 millones de barriles de crudo, generando ingresos por USD 50,19 millones y un precio promedio de USD 102,26 por barril.

En relación con el trimestre previo, las exportaciones de crudo de las compañías privadas mostraron reducciones en el volumen (47,4%) y en el valor (6,6%), acompañadas por un aumento en el precio (77,5%). Asimismo, frente al segundo trimestre de 2025, se observaron incrementos de 11,5% en el volumen exportado, 92,7% en el valor total y 72,9% en el precio promedio por barril.

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 segundo trimestre de 2026, solo se registraron exportaciones en el mes de mayo.

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
TOTAL 2024	1,51	72,31	108,94
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
TOTAL 2025	2,13	61,60	131,30
I Trimestre 2026	0,93	57,60	53,72
II Trimestre 2026	0,49	102,26	50,19

Nota: El precio se obtiene mediante la división del valor para el volumen y se presenta el resultado redondeado a dos decimales

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

⁹ 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

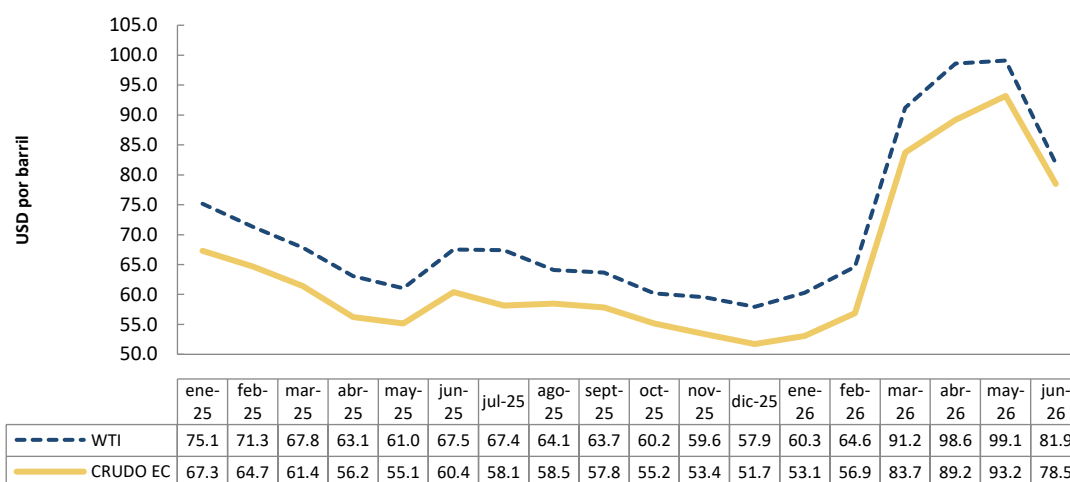
Entre abril y junio de 2026, la cotización del crudo *West Texas Intermediate* (WTI), marcador utilizado como referencia para el petróleo ecuatoriano, mostró una marcada volatilidad, registró una tendencia al alza durante abril y mayo, sin embargo, en junio experimentó una contracción, como se observa en la figura 10. Este comportamiento condicionó el precio promedio del crudo exportado en el trimestre.

Durante el período analizado, la brecha promedio entre el crudo ecuatoriano y el WTI fue de USD 6,2 por barril, cifra menor a la observada en el segundo trimestre de 2025, cuando alcanzó el diferencial promedio de USD 6,6 por barril.

El precio promedio de exportación del petróleo crudo ecuatoriano, durante el trimestre analizado, se situó en USD 87,00 por barril. Al desagregar por tipo, el crudo Oriente se comercializó a un precio de USD 91,66 por barril en promedio, mientras que el crudo Napo alcanzó un precio medio de USD 80,10 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

Durante abril de 2026¹⁰, el crudo WTI registró un comportamiento alcista, ubicándose en un promedio mensual cercano a los USD 99 por barril y mostrando una elevada volatilidad con cotizaciones temporales que superaron los USD 110, los primeros días de abril. Esta dinámica estuvo impulsada principalmente por factores geopolíticos en Medio Oriente, en especial por las tensiones entre Estados Unidos e Irán y los riesgos sobre el tránsito por el Estrecho de Ormuz. A diferencia de marzo, el mercado incorporó temores concretos sobre posibles restricciones

¹⁰ Banco Central del Ecuador. (2026, junio). *Monitoreo de los Principales Indicadores Internacionales de la Economía Ecuatoriana*. <https://contenido.bce.fin.ec/informacion-economica-internacional/>



reales en el suministro internacional, lo que consolidó al WTI en niveles superiores a los del primer trimestre.

Sin embargo, el alza fue parcialmente amortiguada por momentos de distensión diplomática, las proyecciones y revisiones de la Agencia Internacional de la Energía (IEA), la capacidad excedentaria de algunos países de la OPEP+¹¹ y el nivel de inventarios globales, dejando al mercado en un entorno de transición supeditado a la evolución del conflicto. (IEA, 2026)

En mayo de 2026, el WTI registró su precio más alto en lo que va del año, estuvo marcado por el conflicto entre Estados Unidos e Irán y las dificultades para normalizar el tránsito por el estrecho de Ormuz, mientras que la IEA comunicó sobre el rápido agotamiento de los inventarios comerciales y la posibilidad de que el mercado enfrentara mayores restricciones de oferta conforme avanzara la temporada de mayor demanda.

En junio de 2026, la interrupción de los flujos de petróleo desde Medio Oriente y el cierre del estrecho de Ormuz mantenían una presión alcista a inicios de mes; sin embargo, conforme avanzaba junio, las expectativas de los inversionistas comenzaron a cambiar ante las señales de una posible negociación entre Estados Unidos e Irán y una eventual reapertura del estrecho de Ormuz. De este modo, se pasó de un escenario dominado por el temor a una escasez de petróleo a otro en el que comenzó a prevalecer la expectativa de recuperación de los flujos y normalización de la oferta.

6. Oferta y demanda de derivados

6.1. Oferta de derivados

La oferta total de derivados de petróleo, que incluye la producción nacional y las importaciones, alcanzó 29,54 millones de barriles en el segundo trimestre de 2026. Este resultado representó un incremento de 1,4% respecto al trimestre anterior y de 7,5% en comparación con el mismo período de 2025.

La producción nacional de derivados totalizó 15,27 millones de barriles, lo que significó una reducción de 11,7% frente al trimestre anterior y un incremento de 3,4% en términos interanuales. Esta caída en la producción respecto al trimestre previo se explica porque la Refinería Esmeraldas operó por debajo de su capacidad a causa del incendio de marzo¹². Asimismo, un mantenimiento programado en la Refinería Shushufindi durante el mes de abril

¹¹ Es la alianza energética conformada por 11 miembros de la OPEP junto a 10 países productores independientes.

¹² EP Petroecuador. (2026, 14 de mayo). *Gobierno de Daniel Noboa reinicia operaciones de la Unidad FCC de Refinería Esmeraldas*. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=29030>



redujo su operatividad aproximadamente a la mitad¹³, mientras que la Refinería La Libertad estuvo en mantenimiento durante 44 días, reanudando sus operaciones el 19 de junio¹⁴.

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 14,27 millones de barriles en el segundo trimestre de 2026. Este volumen fue 20,7% mayor en relación con el trimestre previo y 12,2% superior frente al mismo período de 2025.

En cuanto a los precios internacionales, las tensiones geopolíticas en Medio Oriente, particularmente las tensiones entre Irán e Israel y el riesgo sobre el estrecho de Ormuz, encarecieron el petróleo y los derivados en el segundo trimestre de 2026. Por el estrecho de Ormuz circula entre el 20% y el 35% del transporte marítimo mundial de petróleo y combustibles.

En este contexto, la nafta alcanzó en mayo de 2026 un precio promedio de importación de USD 165,0 por barril, el nivel más alto para este derivado desde junio de 2022, cuando el conflicto entre Rusia y Ucrania generó una severa incertidumbre de desabastecimiento. Por su parte, el diésel registró su cotización máxima en abril, al ubicarse en USD 180,2 por barril.

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
TOTAL 2024	69,45	49,24	118,68
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
TOTAL 2025	64,30	50,05	114,35
I Trimestre 2026	17,31	11,83	29,13
II Trimestre 2026	15,27	14,27	29,54

Fuente: EP Petroecuador

¹³ Primicias. (2026, 09 de abril). *La refinación se desploma, Refinería Shushufindi opera a la mitad de su capacidad y Esmeraldas al 41%*. <https://www.primicias.ec/economia/refineria-shushufindi-esmeraldas-caida-capacidad-refinacion-guerra-iran-119945/>

¹⁴ EP Petroecuador. (2026, 16 de junio). *Petroecuador concluye con éxito el mantenimiento programado de la Unidad Parsons en Refinería La Libertad*. <https://www.eppetroecuador.ec/?p=29462>



Figura 11. Composición oferta de derivados

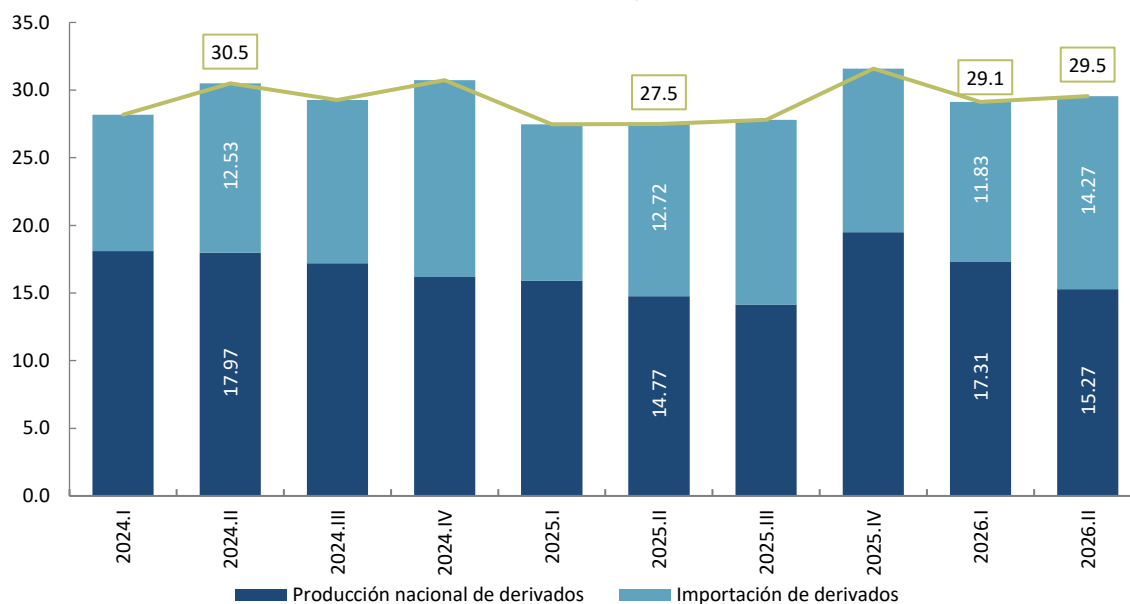
En millones de barriles y porcentaje, II trimestre de 2026



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 segundo trimestre de 2026.



- a) **Nafta de alto octano:** las importaciones de este derivado alcanzaron 5,13 millones de barriles, por un valor de USD 771,21 millones y a un precio promedio de importación de USD 150,41 por barril. Respecto al primer trimestre de 2026, el volumen importado disminuyó 5,6%, mientras que el valor aumentó en 44,7%, y el precio registró un crecimiento de 53,3%. Frente al mismo trimestre de 2025, se registró una disminución de 15,4% en volumen y un aumento de 41,8% en valor y 67,7% en precio. Los precios de los derivados se vieron presionados por las tensiones entre Irán y Estados Unidos, dado que la afectación al tránsito en el estrecho de Ormuz limitó tanto el suministro de refinados como la oferta de crudos pesados necesarios para su elaboración¹⁵.
- b) **Diésel:** en el segundo trimestre de 2026, el país importó 10,06 millones de barriles de diésel, por un valor total de USD 1.724,61 millones y a un precio promedio de importación de USD 171,35 por barril. En comparación con el primer trimestre de 2026, el volumen se incrementó en 23,3%, el precio en 45,6% y el valor en 79,5%. Con relación a similar período del año anterior, se registraron incrementos de 14,4% en volumen, 83,4% en precio y 109,8% en valor. La ejecución de parás programadas por mantenimiento disminuyó temporalmente la oferta interna de productos refinados. Para garantizar el abastecimiento continuo al mercado nacional, se debió incrementar la importación de diésel.
- c) **GLP:** las importaciones de gas licuado de petróleo en el segundo trimestre de 2026 alcanzaron 3,84 millones de barriles, con un valor de USD 202,39 millones y un precio promedio de USD 52,74 por barril. En comparación con el trimestre anterior, el volumen aumentó 9,2%, el precio 33,3% y el valor 45,5%. Así mismo, frente al mismo período de 2025, el volumen importado creció en 2,9%, el precio en 14,3% y el valor en 17,5%.

¹⁵ IEA (2026, 09 julio), De Ormuz a la bomba: Por qué los choques de precios del petróleo golpean a los consumidores de manera diferente, IEA. <https://www.iea.org/commentaries/from-hormuz-to-the-pump-why-oil-price-shocks-hit-consumers-diferenciadamente>



Tabla 12. Derivados importados

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

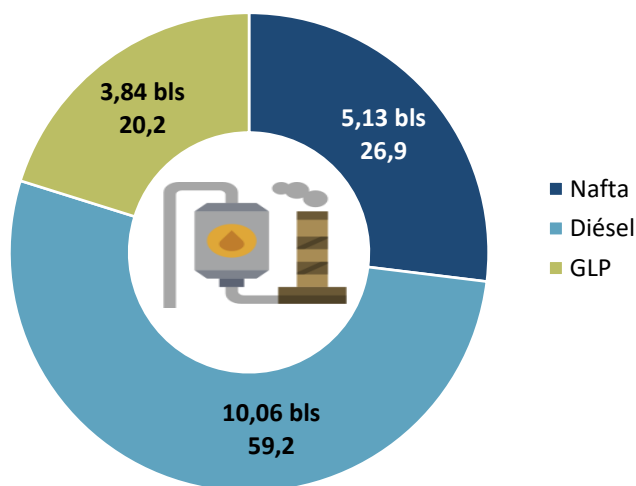
Período	Nafta Alto Octano			Diésel			Gas Licuado de Petróleo		
	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I Trimestre 2024	4,49	110,61	496,21	6,28	118,73	745,30	3,81	49,74	189,41
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
TOTAL 2024	21,63	104,93	2.269,92	33,58	105,26	3.534,39	15,17	47,78	724,83
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
TOTAL 2025	24,28	91,08	2.211,06	33,48	99,16	3.319,94	15,86	44,58	707,14
I Trimestre 2026	5,43	98,09	533,05	8,16	117,69	960,95	3,52	39,58	139,14
II Trimestre 2026	5,13	150,41	771,21	10,06	171,35	1.724,61	3,84	52,74	202,39

Nota: El precio se obtiene mediante la división del valor para el volumen y se presenta el resultado redondeado a dos decimales.

Fuente: EP Petroecuador

Figura 13. Composición derivados importados

En millones de barriles y porcentaje, II trimestre de 2026

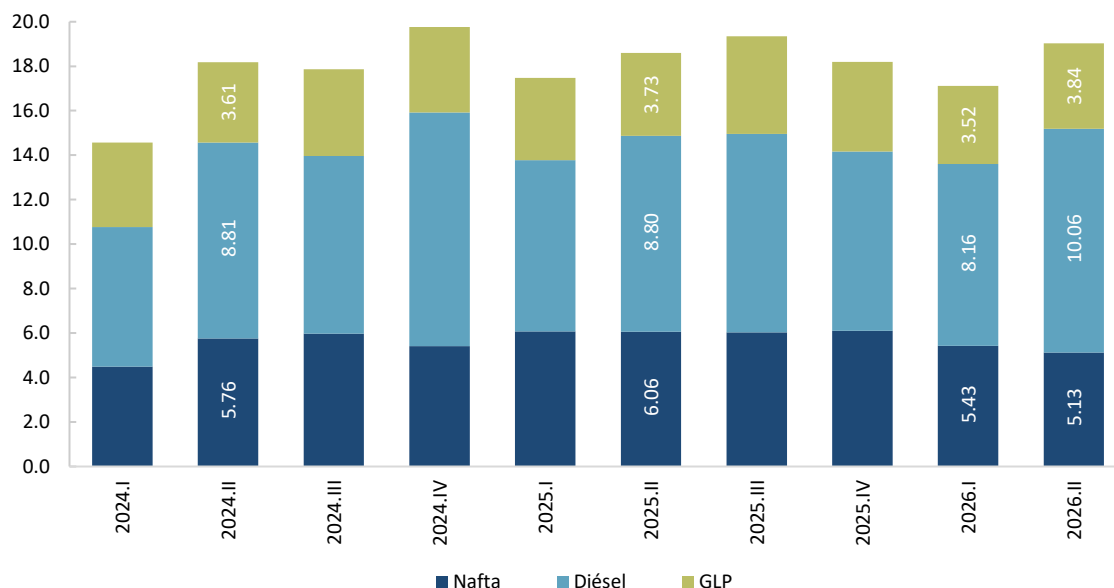


Fuente: EP Petroecuador



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 26,60 millones de barriles en el segundo trimestre de 2026, evidenciando una disminución del 1,8%, frente al trimestre anterior y un incremento del 3,0% en términos interanuales. El diésel se mantiene como el producto más consumido, con 10,48 millones de barriles; seguido por la gasolina, con 7,10 millones de barriles, y el GLP, con 4,03 millones de barriles.

En comparación con el trimestre previo, la demanda de GLP registró un incremento de 5,2%; la de gasolina de 4,0%; la de diésel de 6,3%. Por el contrario, la demanda de otros derivados¹⁶ se redujo 24,0%. La disminución registrada en el volumen de otros derivados coincidió con limitaciones operativas en el sistema nacional de refinación. Durante el trimestre, las refinerías priorizaron la producción de combustibles de mayor demanda, como diésel, naftas y GLP, lo que redujo la disponibilidad de otros derivados para el mercado interno.

Frente al segundo trimestre de 2025, la demanda de diésel aumentó 9,2%, la de GLP 1,2% y la de otros derivados 0,3%, mientras que la demanda de gasolina disminuyó en 2,4%. 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.

¹⁶ Incluye *fuel oil*, asfalto, solventes, *jet fuel*, Avgas y residuo.



Tabla 13. Demanda de derivados

En millones de barriles, 2024-2026

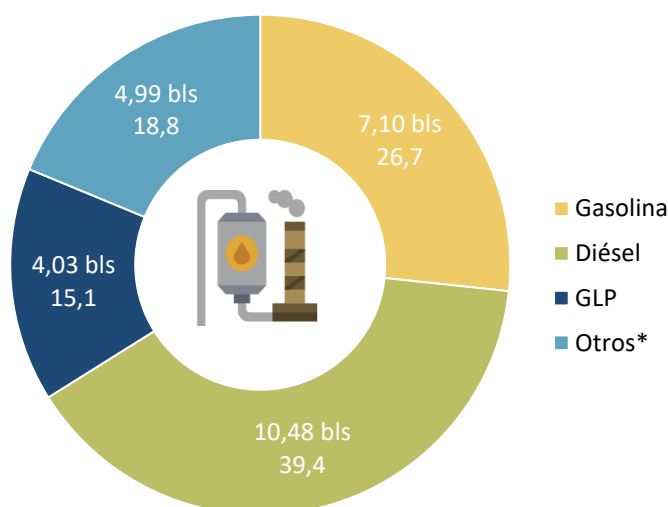
Período	Gasolina	Diésel	GLP	Otros *	Total
I Trimestre 2024	6,99	8,83	3,75	5,03	24,59
II Trimestre 2024	7,34	9,56	3,93	5,47	26,31
III Trimestre 2024	7,21	9,75	4,08	5,93	26,97
IV Trimestre 2024	7,63	11,35	4,00	5,68	28,67
TOTAL 2024	29,17	39,49	15,76	22,11	106,54
I Trimestre 2025	7,03	9,34	3,77	5,67	25,81
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
TOTAL 2025	28,69	38,44	16,07	23,02	106,22
I Trimestre 2026	6,82	9,86	3,83	6,57	27,08
II Trimestre 2026	7,10	10,48	4,03	4,99	26,60

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, II trimestre de 2026

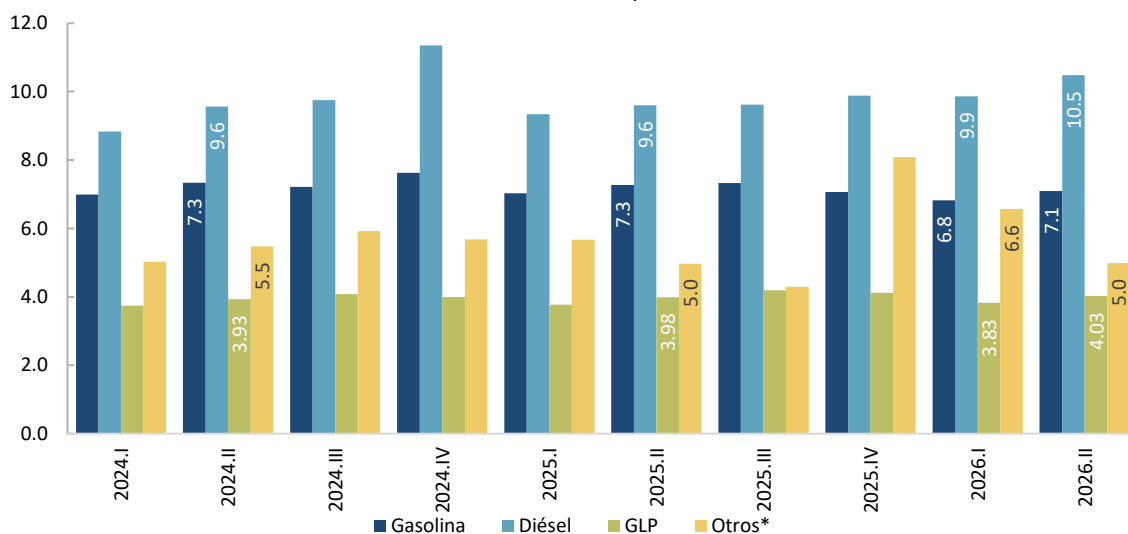


Nota: (*) *fuel oil*, asfalto, solventes, *jet fuel*, *Avgas*, nafta 90, residuo y pesca artesanal

Fuente: EP Petroecuador



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



Nota: (*) *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 segundo trimestre de 2026, EP Petroecuador exportó 0,38 millones de barriles, generando ingresos por USD 29,68 millones, a un precio promedio de exportación de USD 78,48 por barril. En relación con el trimestre anterior, el volumen exportado se redujo en 50,1% y el valor en 30,6%, mientras que el precio promedio registró un incremento de 39,2%.

Por su parte, en comparación con el segundo trimestre de 2025, estas exportaciones se redujeron en 33,7% en volumen y 3,1% en valor, a pesar del aumento de 46,2% en precio.

La reducción de las exportaciones de derivados se relacionó con la ausencia de embarques durante junio de 2026. Durante este período, las refinerías orientaron su producción principalmente hacia derivados destinados a atender el abastecimiento del mercado interno, como diésel, GLP y *Fuel Oil*. Esta priorización de la producción para el consumo nacional redujo la disponibilidad de *Fuel Oil* # 6 para su colocación en el mercado externo, por lo que no se registraron exportaciones de este derivado durante el mes.



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/BI	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/BI	Valor Millones USD	Volumen Millones Bls.	Precio USD/BI	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
TOTAL 2024	6,25	61,68	385,72	0,34	55,87	19,00	6,59	61,38	404,72
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
TOTAL 2025	1,33	56,23	74,64	1,50	51,04	76,49	2,83	53,48	151,13
I Trimestre 2026	0,76	56,39	42,74	-	-	-	0,76	56,39	42,74
II Trimestre 2026	0,38	78,48	29,68	-	-	-	0,38	78,48	29,68

Nota: El precio se obtiene mediante la división del valor para el volumen y se presenta el resultado redondeado a dos decimales.

Fuente: EP Petroecuador

Se presenta a continuación una evaluación de los ingresos y egresos relacionados con la importación y comercialización interna¹⁷ 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 que el volumen importado fue comercializado en su totalidad.

Entre abril y junio de 2026, los ingresos provenientes de las ventas internas de diésel, nafta de alto octano y GLP totalizaron USD 1.939,35 millones, mientras que el costo de importación de estos combustibles alcanzó USD 2.698,21 millones. Como resultado, se registró una diferencia negativa de USD 758,86 millones, cifra superior en 201,0% respecto al mismo período de 2025 (Tabla 15).

¹⁷ 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 abril-junio, 2024-2026

Comercialización Interna de Derivados Importados	2024	2025	2026
DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de dólares)	-506.552,00	-252.116,56	-758.859,27
Costos Totales Importaciones (miles de dólares)	1.791.158,40	1.537.927,88	2.698.211,08
Ingresos Totales Ventas Internas (miles de dólares)	1.284.606,40	1.285.811,32	1.939.351,80
Nafta Alto Octano			
Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)	-116.105,00	31.458,52	-164.300,31
Volumen Importado (miles de barriles)	5.757,98	6.063,74	5.127,48
Precio Importación (dólares por barril)	113,01	89,67	150,41
Costo Importación (miles de dólares)	650.708,40	543.742,07	771.214,41
Precio Venta Interna (dólares por barril)	92,85	94,86	118,37
Ingreso Venta Interna (miles de dólares)	534.603,40	575.200,59	606.914,10
Diésel			
Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)	-275.362,51	-152.203,65	-433.190,29
Volumen Importado (miles de barriles)	8.809,98	8.798,76	10.064,52
Precio Importación (dólares por barril)	110,77	93,42	171,35
Costo Importación (miles de dólares)	975.886,64	821.986,49	1.724.605,87
Precio Venta Interna (dólares por barril)	79,51	76,12	128,31
Ingreso Venta Interna (miles de dólares)	700.524,14	669.782,83	1.291.415,58
Gas Licuado de Petróleo			
Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)	-115.084,49	-131.371,43	-161.368,67
Volumen Importado (miles de barriles)	3.614,43	3.730,84	3.837,37
Precio Importación (dólares por barril)	45,53	46,16	52,74
Costo Importación (miles de dólares)	164.563,36	172.199,32	202.390,79
Precio Venta Interna (dólares por barril)	13,69	10,94	10,69
Ingreso Venta Interna (miles de dólares)	49.478,87	40.827,89	41.022,13

Nota: El cálculo para los precios de importación se realizan sobre los valores exactos con la totalidad de sus decimales implícitos.

Fuente: EP Petroecuador