



Banco Central del Ecuador

Boletín Analítico del Sector Petrolero

Cuarto trimestre 2023



Banco Central del Ecuador

**SUBGERENCIA DE PROGRAMACIÓN Y REGULACIÓN
DIRECCIÓN NACIONAL DE SÍNTESIS MACROECONÓMICA
Jenny Muriel D.
EQUIPO TÉCNICO DE LA GESTIÓN DE INDICADORES DE COYUNTURA**

2024. © Banco Central del Ecuador

www.bce.ec

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



CONTENIDO

1.	PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO	6
1.1.	Producción de petróleo de EP Petroecuador	8
1.2.	Producción de petróleo de Compañías Privadas	11
2.	TRANSPORTE DE PETRÓLEO	13
3.	DEMANDA DE PETRÓLEO	14
3.1.	Consumo de Petróleo en Refinerías.....	14
3.2.	Exportaciones de Petróleo	18
3.3.	Exportaciones de Petróleo de EP Petroecuador	20
3.4.	Exportaciones de Petróleo del Ministerio de Energía y Minas	22
3.5.	Exportaciones de Petróleo Compañías Privadas.....	23
4.	PRECIOS DEL PETRÓLEO EN EL MERCADO INTERNACIONAL.....	24
4.1.	Precios del Petróleo en el mercado internacional en octubre de 2023.....	24
4.2.	Precios del petróleo en el mercado internacional en noviembre 2023.....	26
4.3.	Precios del petróleo en el mercado internacional en diciembre 2023	28
5.	OFERTA Y DEMANDA DE DERIVADOS.....	30
5.1.	Oferta de derivados.....	30
5.2.	Demanda y Exportación de Derivados	35



Índice de Tablas

Tabla 1. Producción Nacional de Petróleo	6
Tabla 2. Producción Nacional de Petróleo Promedio Diario	6
Tabla 3. Producción de Petróleo EP Petroecuador	9
Tabla 4. Producción de Petróleo EP Petroecuador Promedio Diario	9
Tabla 5. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas.....	11
Tabla 6. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas Promedio Diario	12
Tabla 7. Transporte de Petróleo por Oleoductos.....	13
Tabla 8. Materia Procesada en Refinerías del País	16
Tabla 9. Exportaciones Nacionales de Crudo	18
Tabla 10. Exportaciones EP Petroecuador	20
Tabla 11. Exportaciones MEM.....	22
Tabla 12. Exportaciones Compañías Privadas.....	24
Tabla 13. Oferta de Derivados.....	31
Tabla 14. Derivados Importados	34
Tabla 15. Demanda de Derivados	36
Tabla 16. Exportaciones de Derivados de Petróleo	38
Tabla 17. Ingresos y Egresos por Comercialización de Derivados.....	39

Índice de Figuras

Figura 1. Producción Nacional de Petróleo	7
Figura 2. Producción Nacional Promedio Diario	7
Figura 3. Producción de Petróleo EP Petroecuador	10
Figura 4. Producción de Petróleo EP Petroecuador Promedio Diario.....	10
Figura 5. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas	12
Figura 6. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas Promedio Diario	13
Figura 7. Transporte por Oleoductos	14
Figura 8. Materia Prima Procesada en Refinerías del País.....	16
Figura 9. Materia Prima Procesada en Refinerías del País.....	17
Figura 10. Exportaciones Nacionales de Crudo.....	19
Figura 11. Destino de Petróleo por Países	19
Figura 12. Exportaciones EP Petroecuador	21
Figura 13. Exportaciones de Petróleo del MEM.....	23
Figura 14. Crudos Brent y WTI octubre 2023	26
Figura 15. Crudos Brent y WTI noviembre 2023	28
Figura 16. Crudos Brent y WTI diciembre 2023	30
Figura 17. Oferta de Derivados (octubre-diciembre 2023).....	32
Figura 18. Oferta de Derivados	32
Figura 19. Derivados Importados (octubre-diciembre 2023).....	34
Figura 20. Derivados Importados	35
Figura 21. Demanda de Derivados (octubre-diciembre 2023).....	36
Figura 22. Demanda de Derivados	37



RESUMEN

En el cuarto trimestre de 2023, la producción nacional de petróleo diaria experimentó un incremento del 1,2% en comparación con el trimestre anterior. Sin embargo, en comparación con el mismo trimestre del año 2022, la producción registró un decrecimiento del 1,0%. En total, la producción del trimestre alcanzó 44,73 millones de barriles, lo que equivale a un promedio diario de 486,17 miles de barriles. Por otro lado, la producción anual de petróleo, registró un decrecimiento del 1,2% al pasar de 175,55 millones de barriles en 2022 a 173,48 millones de barriles en 2023.

En relación al transporte de crudo, durante el trimestre analizado, los oleoductos en el Ecuador transportaron un total de 42,35 millones de barriles de petróleo, lo cual equivale a un promedio diario de 460,33 miles de barriles. Estos volúmenes de transporte representan el 56,8% de la capacidad instalada para el transporte diario de crudo en el país. En el año 2023, los oleoductos transportaron 167,05 millones de barriles de petróleo.

En este trimestre, la materia prima procesada por las refinerías del país llegó a 13,55 millones de barriles, volumen que presentó un incremento de 8,4% en relación al trimestre anterior; sin embargo, registró una reducción de 2,0% en comparación con el cuarto trimestre de 2022. De manera anual, la materia prima procesada en el 2023 disminuyó en 5,3% en relación al año anterior.

Por otra parte, en el cuarto trimestre de 2023, el país exportó petróleo por 28,59 millones de barriles, con un valor promedio trimestral de USD 70,87 por barril, lo que totalizó USD 2.026,54 millones. Estas exportaciones de petróleo experimentaron una disminución en volumen de 9,2% en comparación con el trimestre anterior y de 9,3% en relación al cuarto trimestre de 2022. En el 2023 las exportaciones totales de petróleo fueron de 115,03 millones de barriles, por un valor de USD 7.823,37 millones, cifra inferior en volumen de 1,6% y valor de 22,0% a los comercializados hacia el exterior en 2022.

Este informe se estructura en cinco secciones con el propósito de brindar un análisis completo del sector petrolero ecuatoriano. La primera sección se enfoca en las estadísticas de producción nacional de petróleo, tanto de la empresa pública como las empresas privadas. La segunda sección se centra en el transporte de petróleo a través de los dos oleoductos existentes en el país. En el tercer apartado, se analiza la demanda de petróleo, por el lado del consumo en refinerías y por las exportaciones petroleras. La cuarta sección describe los factores clave que influyeron en el comportamiento de los precios internacionales del petróleo durante el trimestre analizado. Finalmente, la quinta sección examina la oferta y demanda de derivados petroleros.



1. PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO

La producción nacional de petróleo, tanto de la empresa estatal EP Petroecuador como la de las compañías privadas, en el cuarto trimestre de 2023, alcanzó un total de 44,73 millones de barriles, lo que equivale a un promedio diario de 486,17 miles de barriles. Esta producción total diaria aumentó en 5,70 miles de barriles, es decir, un 1,2% en comparación con el trimestre anterior y disminuyó en 4,80 miles de barriles, equivalente a una reducción del 1,0% en comparación con el cuarto trimestre de 2022.

Por su parte, la producción nacional de petróleo en el año 2023 fue de 173,48 millones de barriles, con una producción diaria de 475,27 miles de barriles, que representó un decrecimiento de 1,2%, en relación a 2022 y un incremento de 0,5% respecto a 2021.

Tabla 1. Producción Nacional de Petróleo
Millones de barriles

Período	2021	2022	2023	Variación 2023-2021	Variación 2023-2022
Primer Trimestre	45,40	42,87	41,49	-8,6%	-3,2%
Segundo Trimestre	45,24	42,52	43,05	-4,8%	1,3%
Tercer Trimestre	44,86	45,00	44,20	-1,5%	-1,8%
Cuarto Trimestre	37,10	45,17	44,73	20,5%	-1,0%
Total Anual	172,60	175,55	173,48	0,5%	-1,2%

Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.

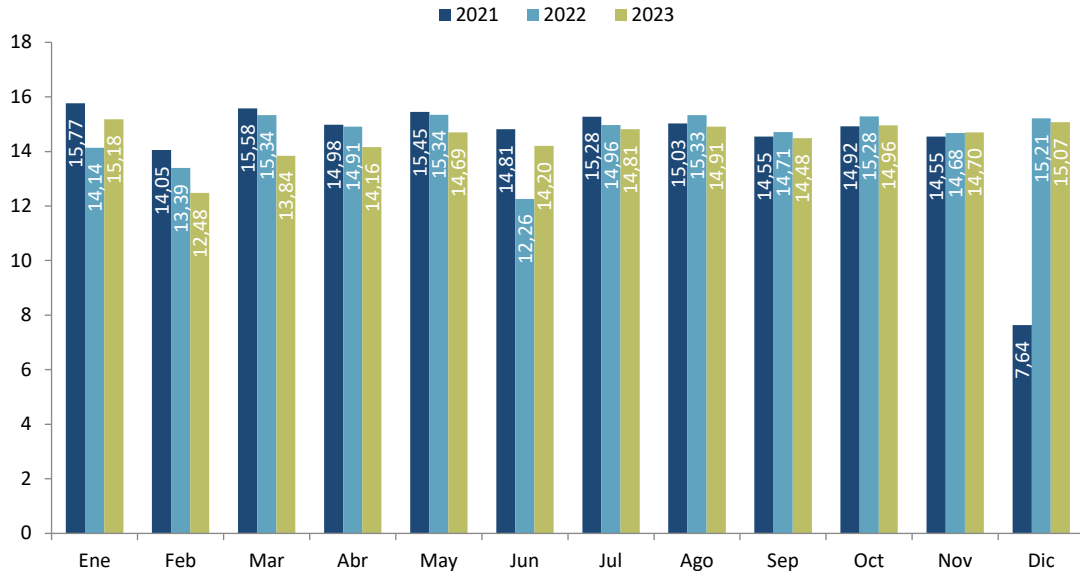
Tabla 2. Producción Nacional de Petróleo Promedio Diario
Miles de barriles diarios

Período	2021	2022	2023	Variación 2023-2021	Variación 2023-2022
Primer Trimestre	504,41	476,30	461,05	-8,6%	-3,2%
Segundo Trimestre	497,16	467,23	473,08	-4,8%	1,3%
Tercer Trimestre	487,61	489,11	480,47	-1,5%	-1,8%
Cuarto Trimestre	403,29	490,98	486,17	20,5%	-1,0%
Total Anual	472,88	480,97	475,27	0,5%	-1,2%

Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.

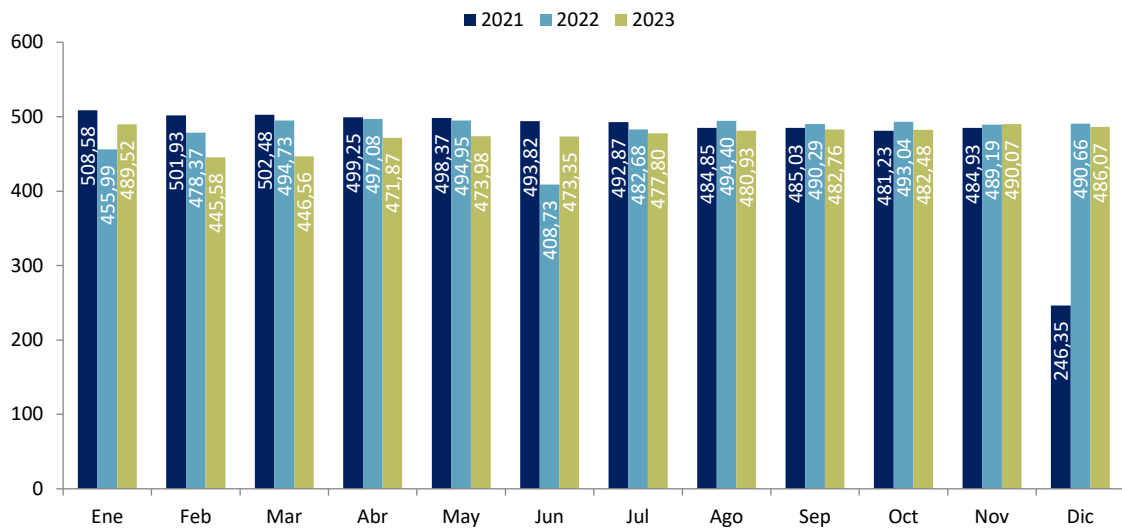


Figura 1. Producción Nacional de Petróleo
Millones de barriles



Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.

Figura 2. Producción Nacional Promedio Diario
Miles de barriles diarios



Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.



1.1. Producción de petróleo de EP Petroecuador

La producción de EP Petroecuador alcanzó 36,52 millones de barriles, en el cuarto trimestre de 2023, con un promedio diario de 396,99 miles de barriles. Estas cifras representan un aumento del promedio diario del 1,2% y 3,5% en comparación con el trimestre anterior y el cuarto trimestre de 2022, respectivamente.

La producción de EP Petroecuador representa la mayor parte de la producción total con aproximadamente el 81,7% del promedio diario total, durante el período de octubre a diciembre de 2023, mientras que el restante 18,3% corresponde a las compañías privadas.

En el cuarto trimestre, EP Petroecuador alcanzó nuevos picos de producción, específicamente en el mes de diciembre la empresa sumó un total de 404.290 barriles de petróleo por día siendo el resultado de las estrategias implementadas por el equipo técnico, que desarrolla acciones para gestionar de manera eficiente las operaciones. Uno de los factores que apoyaron este incremento, fue la producción del campo Sacha, Bloque 60, ubicado en la provincia de Orellana¹, la cual alcanzó un promedio diario de 76,03 miles de barriles de petróleo durante el período analizado.

EP Petroecuador, registró incremento en el cuarto trimestre de 2023, a pesar de la reducción registrada a finales de diciembre de 2023, lo que provocó una disminución de 17 mil barriles de petróleo por día, debido a una paralización registrada desde el 27 al 30 de diciembre de 2023 de la comunidad Waorani Kawymeno, declarando la Fuerza Mayor en el Campo Ishpingo, ubicado en el bloque 43 ITT, en la provincia de Orellana².

La producción anual de EP Petroecuador fue de 141,14 millones de barriles, con una producción promedio diaria de 386,68 miles de barriles, lo que representó un crecimiento de 3,1% en relación a 2022 y de 3,8% respecto a 2021.

¹ Boletín de prensa EP Petroecuador diciembre 2023. EP Petroecuador logra un pico de producción de 404.290 barriles de petróleo por día. Consultado en: <https://www.eppetroecuador.ec/?p=20568>

² Comunicado Oficial EP Petroecuador de 29 de diciembre de 2023. Consultado en: <https://www.eppetroecuador.ec/?p=20644>



Tabla 3. Producción de Petróleo EP Petroecuador
Millones de barriles

Período	2021	2022	2023	Variación 2023-2021	Variación 2023-2022
Primer Trimestre	36,08	33,45	33,55	-7,0%	0,3%
Segundo Trimestre	35,68	33,14	34,97	-2,0%	5,5%
Tercer Trimestre	35,22	35,04	36,09	2,5%	3,0%
Cuarto Trimestre	29,02	35,30	36,52	25,9%	3,5%
Total	136,00	136,93	141,14	3,8%	3,1%

Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.

Tabla 4. Producción de Petróleo EP Petroecuador Promedio Diario
Miles de barriles diarios

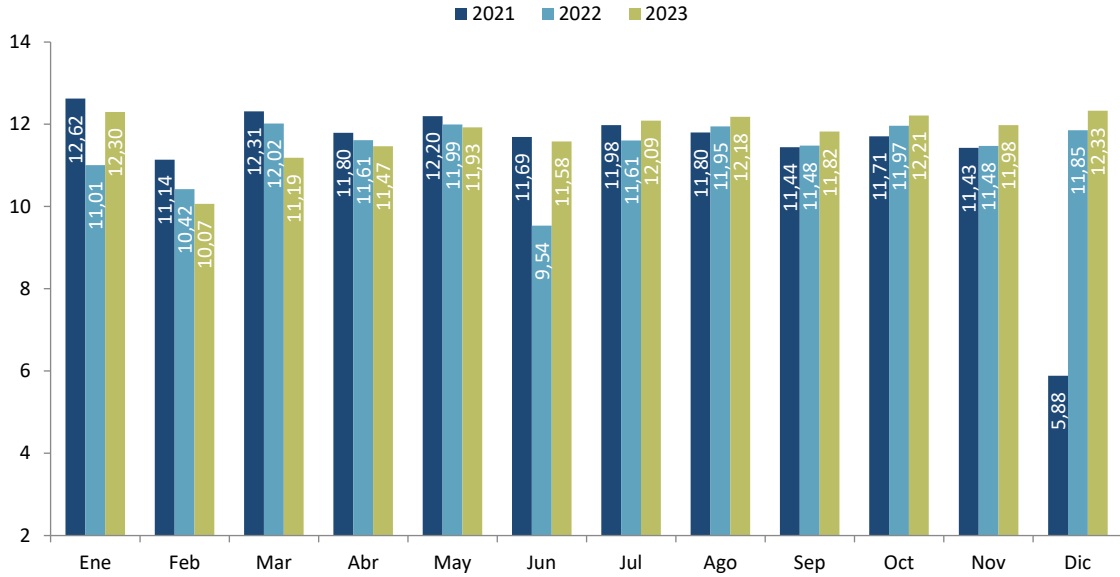
Período	2021	2022	2023	Variación 2023-2021	Variación 2023-2022
Primer Trimestre	400,86	371,66	372,78	-7,0%	0,3%
Segundo Trimestre	392,13	364,22	384,33	-2,0%	5,5%
Tercer Trimestre	380,83	380,83	392,28	3,0%	3,0%
Cuarto Trimestre	315,44	383,65	396,99	25,9%	3,5%
Total	372,61	375,14	386,68	3,8%	3,1%

Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.



Figura 3. Producción de Petróleo EP Petroecuador

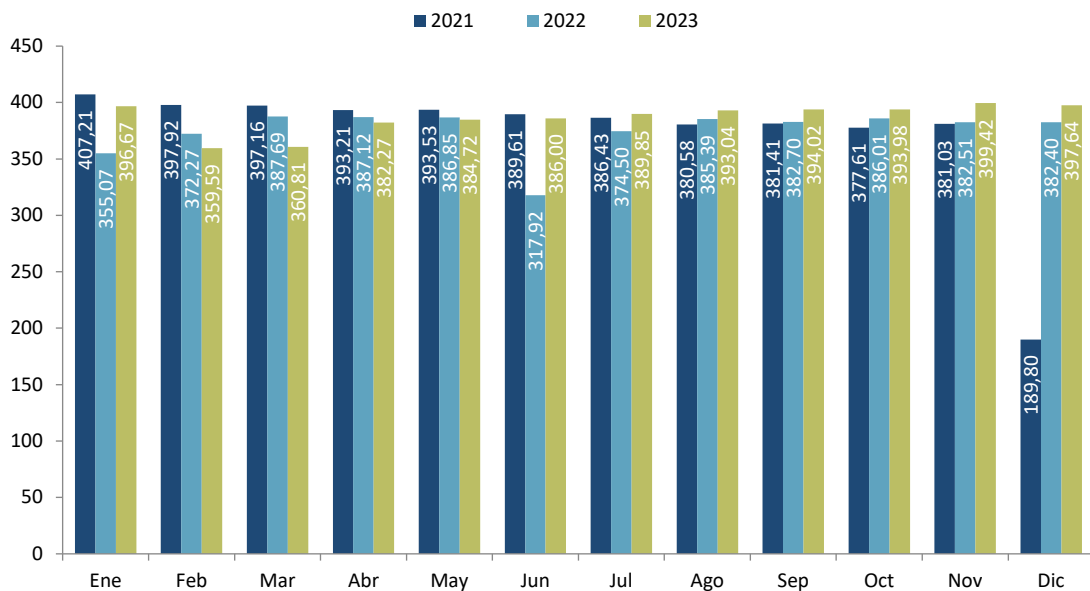
Millones de barriles



Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNR), cifras provisionales.

Figura 4. Producción de Petróleo EP Petroecuador Promedio Diario

Miles de barriles diarios



Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNR), cifras provisionales.



1.2. Producción de petróleo de Compañías Privadas

En el cuarto trimestre de 2023, las compañías privadas registraron una producción de 8,20 millones de barriles, con un promedio diario de 89,18 miles de barriles. Este promedio diario representa un incremento de 1,1% en comparación con el trimestre anterior y una reducción del 16,9% en comparación con el cuarto trimestre de 2022.

En cuanto a los resultados anuales, en 2023 las compañías privadas presentaron una producción de 32,34 millones de barriles, con un promedio de 88,60 miles de barriles por día, registrando un decrecimiento en la producción promedio diaria de 16,3% con relación al año 2022 y de 11,6% respecto a 2021.

La disminución en la producción de las empresas privadas se atribuyó a varias causas, entre las cuales destacan la reliquidación de producción de campo en el Bloque 88 Perico, operado por el Consorcio Frontera Geopark Bloque Perico desde el año 2022, con su última producción registrada en junio de 2023. Asimismo, el cierre del Consorcio Geopark - Frontera Bloque Espejo contribuyó a esta disminución. Por otro lado, Andes Petroleum Ecuador Ltd. redujo su producción en un 6,6%, siendo una de las empresas con mayor participación en la producción petrolera del país.

Tabla 5. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas
Millones de barriles

Período	2021	2022	2023	Variación 2023-2021	Variación 2023-2022
Primer Trimestre	9,32	9,42	7,94	-14,8%	-15,6%
Segundo Trimestre	9,56	9,37	8,08	-15,5%	-13,8%
Tercer Trimestre	9,64	9,96	8,11	-15,8%	-18,5%
Cuarto Trimestre	8,08	9,87	8,20	1,5%	-16,9%
Total	36,60	38,63	32,34	-11,6%	-16,3%

Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.

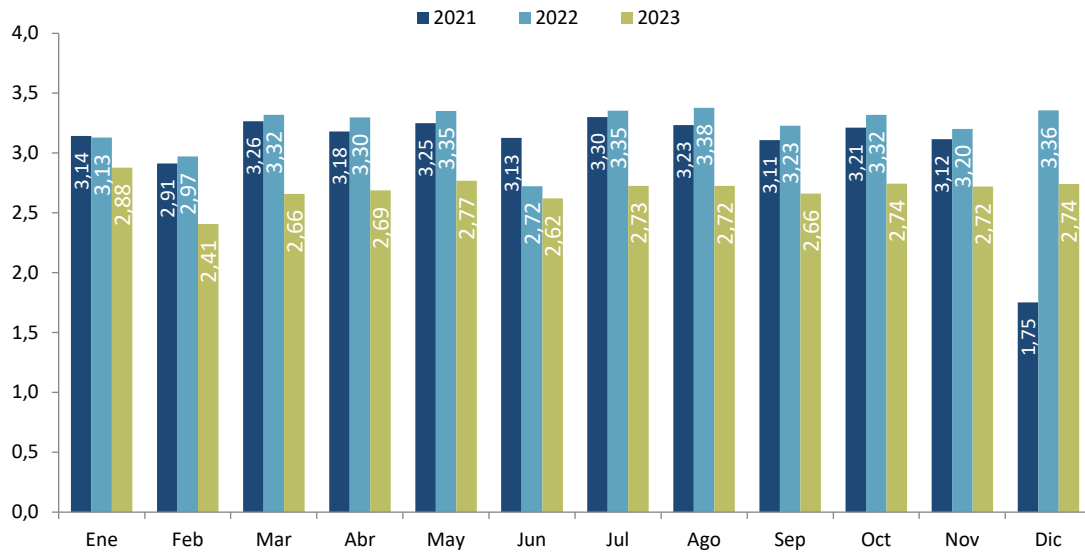


Tabla 6. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas Promedio Diario
Miles de barriles diarios

Período	2021	2022	2023	Variación 2023-2021	Variación 2023-2022
Primer Trimestre	103,55	104,64	88,27	-14,8%	-15,6%
Segundo Trimestre	105,03	103,01	88,75	-15,5%	-13,8%
Tercer Trimestre	104,79	108,27	88,19	-15,8%	-18,5%
Cuarto Trimestre	87,85	107,33	89,18	1,5%	-16,9%
Total	100,27	105,83	88,60	-11,6%	-16,3%

Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.

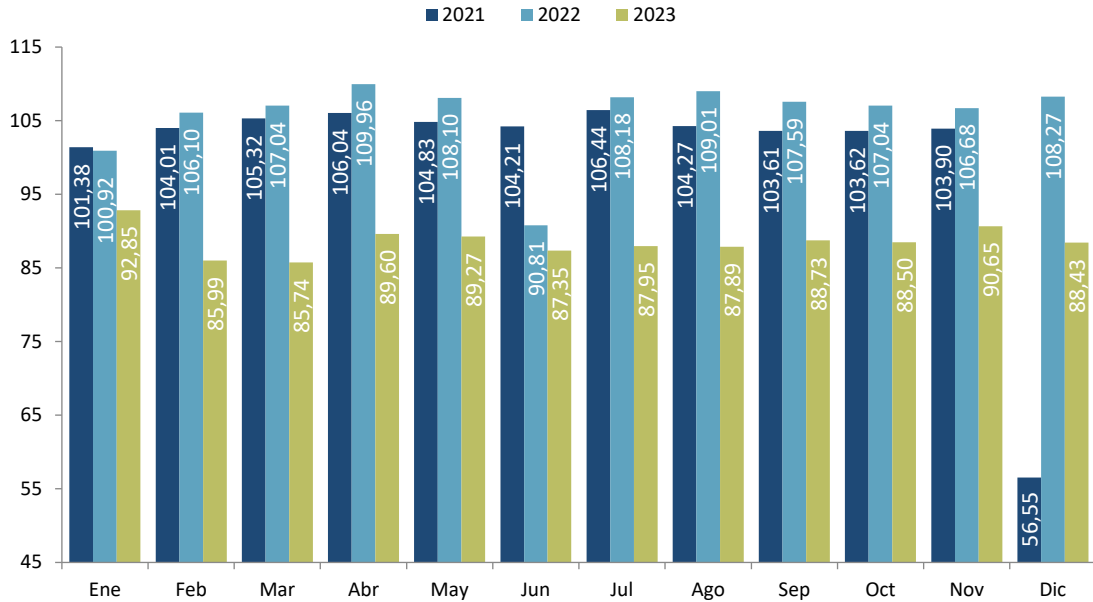
Figura 5. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas
Millones de barriles



Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNNR), cifras provisionales.



Figura 6. Producción de Petróleo de las Compañías Privadas Promedio Diario
Miles de barriles diarios



Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARCERNR), cifras provisionales.

2. TRANSPORTE DE PETRÓLEO

En el período comprendido entre octubre y diciembre de 2023, los oleoductos ecuatorianos transportaron 42,35 millones de barriles de petróleo. Esto equivale a un promedio diario de 460,33 miles de barriles y una utilización del 56,8% de la capacidad instalada de transporte diario de crudo en el país. En el año 2023, los oleoductos transportaron 167,05 millones de barriles de petróleo.

Tabla 7. Transporte de Petróleo por Oleoductos
Millones de Barriles

Octubre - Diciembre/2023	SOTE	OCP	TOTAL
Total	26,05	16,30	42,35

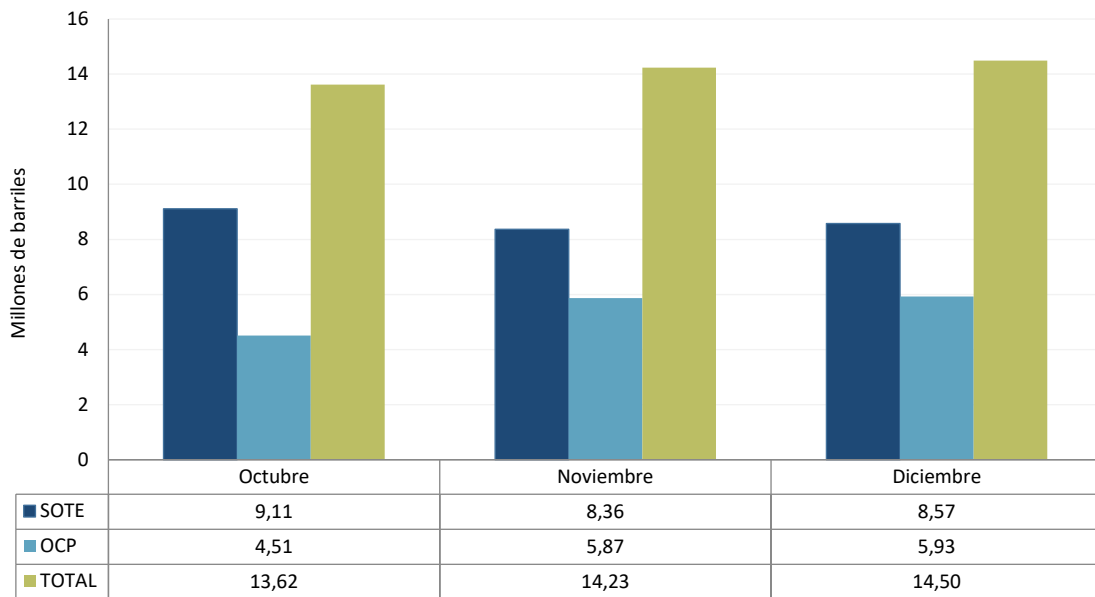
Fuente: EP PETROECUADOR.



En el cuarto trimestre de 2023, se transportó 26,05 millones de barriles de petróleo a través del Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) a cargo de Petroecuador. Esto equivale a un promedio diario de 283,11 mil barriles, con una utilización del 78,6% de su capacidad total.

Por otro lado, el Oleoducto de Crudos Pesados (OCP), a cargo de las compañías privadas, transportó 16,30 millones de barriles, con un promedio diario de 177,22 miles de barriles. En este caso, el oleoducto tuvo una utilización del 39,4% de su capacidad total durante el período analizado.

Figura 7. Transporte por Oleoductos
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.

3. DEMANDA DE PETRÓLEO

3.1. Consumo de Petróleo en Refinerías

En el cuarto trimestre de 2023, se procesó 13,55 millones de barriles de materia prima en las refinerías del país, volumen que tuvo un incremento del 8,4% en relación al trimestre anterior; sin embargo, registró una reducción del 2,0% en comparación con el cuarto trimestre de 2022.

En cuanto a las refinerías, la de Esmeraldas procesó 8,42 millones de barriles de petróleo durante el periodo analizado, lo que equivale a un promedio diario de 91,54 miles de barriles. Esto representó una utilización del 83,2% de su capacidad total diaria, que asciende a 110 mil



barriles, registrando un crecimiento del 5,7% en comparación con el trimestre anterior y una disminución del 0,1% en relación al cuarto trimestre de 2022.

Esta ligera disminución interanual en la cantidad de materia prima procesada en la refinería Esmeraldas se atribuye a paras no programadas que ocurrieron del 17 al 26 de octubre, del 27 al 30 de noviembre y del 9 al 12 de diciembre; así como a paras programadas del 15 al 25 de octubre³.

En cuanto a resultados anuales, en el 2023 la refinería Esmeraldas procesó 33,71 millones de barriles de petróleo, con una disminución del 5,4% en relación a los 35,64 millones de barriles procesados en 2022.

Por su parte, la refinería La Libertad procesó 3,47 millones de barriles en el cuarto trimestre de 2023, lo que equivale a un promedio de 37,72 miles de barriles diarios y una utilización del 83,8% de la capacidad de la refinería (45 mil barriles). El volumen procesado fue mayor en 20,5% en comparación con el trimestre anterior; y, registró una disminución del 4,9% en relación el cuarto trimestre de 2022.

La disminución interanual en la cantidad de materia prima procesada en la refinería La Libertad se atribuye a una serie de paras no programadas, debido a demora en el cabotaje de crudo liviano y a falta de crudo de carga.

En el año 2023, la refinería La Libertad procesó 12,71 millones de barriles de petróleo, registrando una reducción del 7,2% respecto a 2022, que procesó 13,70 millones de barriles.

De otro lado, la refinería Amazonas, parte del Complejo Industrial Shushufindi, llevó a cabo el procesamiento de 1,66 millones de barriles de petróleo durante el período analizado. Esto representa un promedio diario de producción de 18,01 miles de barriles y una utilización del 90,0% de la capacidad de la refinería, que es de 20 mil barriles. En comparación con el trimestre anterior, el nivel de materia prima procesada se mantuvo; sin embargo, registró una disminución del 5,3% en comparación con el cuarto trimestre de 2022.

La disminución interanual en la cantidad de materia prima procesada en la refinería Amazonas se originó debido a una para programada que tuvo lugar del 12 de noviembre al 01 de diciembre de 2023, con el objetivo de dar mantenimiento a la planta.

³ "Paras" no programadas de la Refinería de Esmeraldas del 17 al 26 de octubre de 2023 y del 27 al 30 de noviembre de 2023, se realizaron para corrección de fuga en línea de distribuidores de C-V1 A C-E11 y del 9 al 12 de diciembre, se desvía crudo a tanque de carga por fuga en el intercambiador C-E11 B1. "Para" del 15 al 25 de octubre, para reparación del intercambiador de calor G – E6 y falta de carga.



De manera anual, en el 2023, la refinería Amazonas procesó 6,95 millones de barriles, cifra igualmente inferior a la del 2022 que fue de 7,03 millones de barriles, que representa una disminución del 1,1%.

Por otro lado, en Shushufindi funciona la terminal y envasadora de gas licuado de petróleo, ubicada junto a la planta de gas del complejo industrial Amazonas; con esta producción, EP Petroecuador abastece la demanda de las provincias de Orellana y Sucumbíos. Para el cuarto trimestre de 2023, la producción alcanzó los 902,24 millones de pies cúbicos de gas.

El volumen anual procesado en 2023 fue de 3.533,93 millones de pies cúbicos de gas, inferior en 6,1% al procesado en 2022 que fue de 3.765,15 millones de pies cúbicos.

Del total de petróleo procesado en las refinерías del país durante el cuarto trimestre de 2023, el 63,2% correspondió a la Refinería Esmeraldas, el 25,6% a la Refinería La Libertad y el 12,23% a la Refinería Amazonas.

Tabla 8. Materia Procesada en Refinerías del País
Millones de barriles

Año	Período	Esmeraldas	Libertad	Amazonas	TOTAL	Otros (a)	Planta de Gas Shushufindi Gas asociado M.PC*
2021	enero-marzo	6,23	3,52	1,81	11,57	0,04	1.311,32
	abril-junio	8,52	3,61	1,73	13,87	0,06	1.366,79
	julio-septiembre	9,61	3,06	1,85	14,52	0,08	1.368,45
	octubre-diciembre	8,54	3,32	1,66	13,52	0,07	1.169,88
	TOTAL		32,90	13,52	7,05	53,47	0,25
2022	enero-marzo	9,12	3,34	1,75	14,21	0,07	1.052,69
	abril-junio	9,30	3,55	1,70	14,54	0,07	1.004,39
	julio-septiembre	8,79	3,16	1,83	13,78	0,00	944,47
	octubre-diciembre	8,43	3,65	1,75	13,83	0,07	763,59
	TOTAL		35,64	13,70	7,03	56,37	0,21
2023	enero-marzo	8,85	3,00	1,81	13,66	0,07	876,80
	abril-junio	8,47	3,37	1,83	13,67	0,06	884,04
	julio-septiembre	7,96	2,88	1,66	12,50	0,06	870,85
	octubre-diciembre	8,42	3,47	1,66	13,55	0,08	902,24
	TOTAL		33,71	12,71	6,95	53,38	0,27

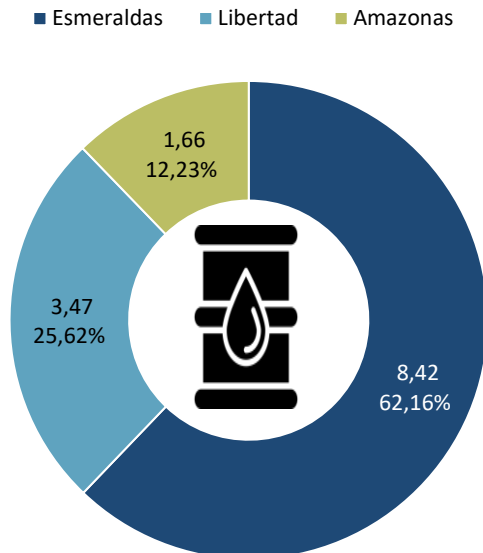
Fuente: EP PETROECUADOR.

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

* Millones de pies cúbicos

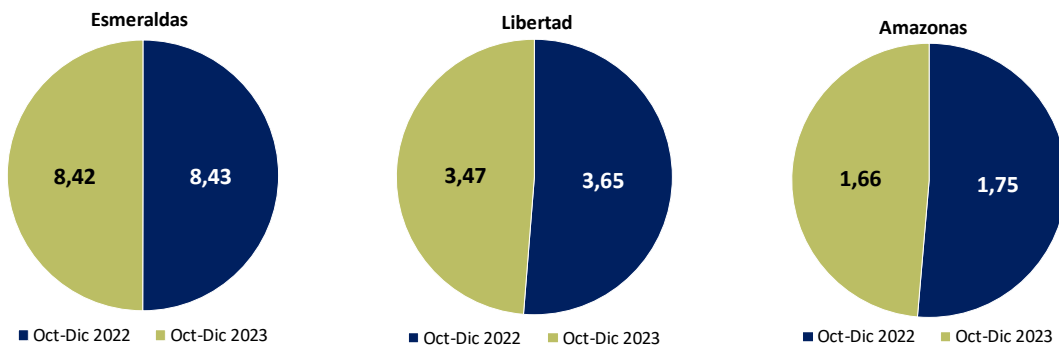


Figura 8. Materia Prima Procesada en Refinerías del País
(octubre-diciembre 2023)
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.

Figura 9. Materia Prima Procesada en Refinerías del País
(octubre – diciembre 2022 y 2023)
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.



3.2. Exportaciones de Petróleo

En el período de octubre a diciembre de 2023, las exportaciones de petróleo realizadas por el país alcanzaron un total de 28,59 millones de barriles, con un valor de USD 2.026,54 millones. Estas exportaciones se valoraron a un precio promedio trimestral de USD 70,87 por barril.

En comparación con el trimestre anterior, las exportaciones trimestrales de petróleo crudo experimentaron una disminución en volumen (9,2%), precio (5,2%) y valor (14,0%). En relación al cuarto trimestre de 2022, las exportaciones de petróleo fueron inferiores en volumen (9,3%), precio (4,5%) y valor (13,4%).

En el cuarto trimestre de 2023, las exportaciones se vieron afectadas principalmente por profundización del conflicto en Oriente Medio, tras las incursiones terrestres de Israel en la Franja de Gaza, así como por el anuncio de la OPEP y aliados de realizar recortes en la producción de petróleo. Además, la economía mundial registró resultados macroeconómicos hacia la baja, especialmente en lo que se refiere a una ralentización del crecimiento económico, lo que impactó en la demanda de crudo y, por ende, en los precios de comercialización de petróleo.

En el año 2023, las exportaciones totales de petróleo alcanzaron los 115,03 millones de barriles, con un valor de USD 7.823,37 millones, a un precio promedio anual de USD 68,01 por barril. Esta cifra representa una disminución en volumen (1,6%), precio (20,8%) y valor (22,0%) en comparación a las exportaciones realizadas en 2022.

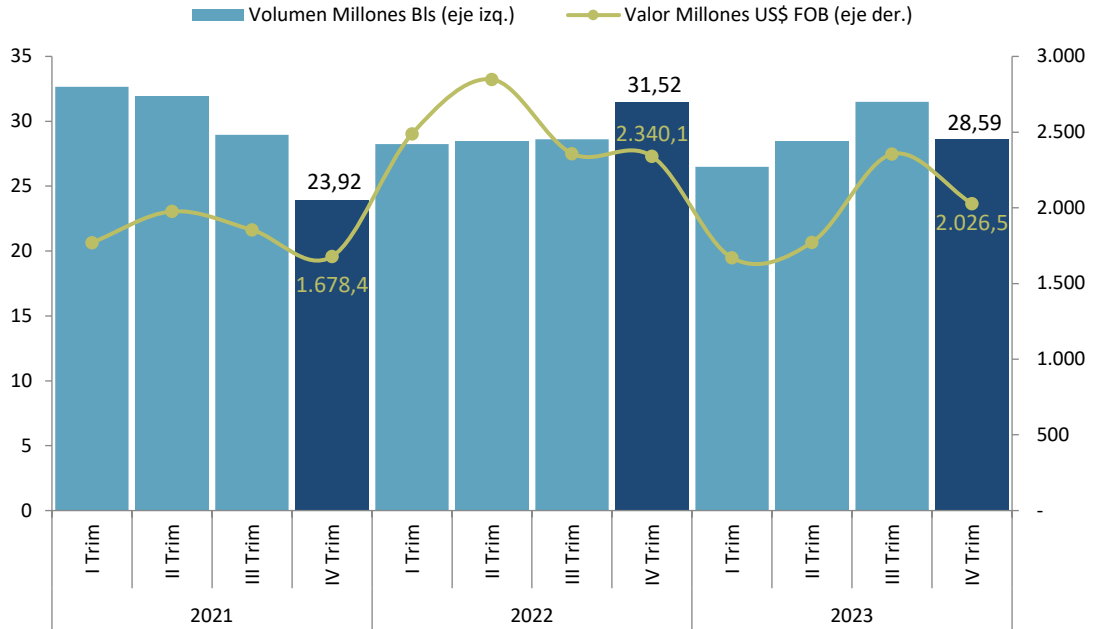
Tabla 9. Exportaciones Nacionales de Crudo

Período	2021			2022			2023		
	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	32,65	54,20	1.769,87	28,25	88,08	2.488,23	26,48	63,04	1.669,30
II Trimestre	31,92	61,90	1.975,89	28,51	99,89	2.847,99	28,46	62,28	1.772,34
III Trimestre	28,95	64,03	1.854,00	28,62	82,39	2.358,15	31,50	74,77	2.355,19
IV Trimestre	23,92	70,17	1.678,40	31,52	74,25	2.340,10	28,59	70,87	2.026,54
TOTAL	117,45	61,97	7.278,16	116,90	85,84	10.034,47	115,03	68,01	7.823,37

Fuente: EP PETROECUADOR.



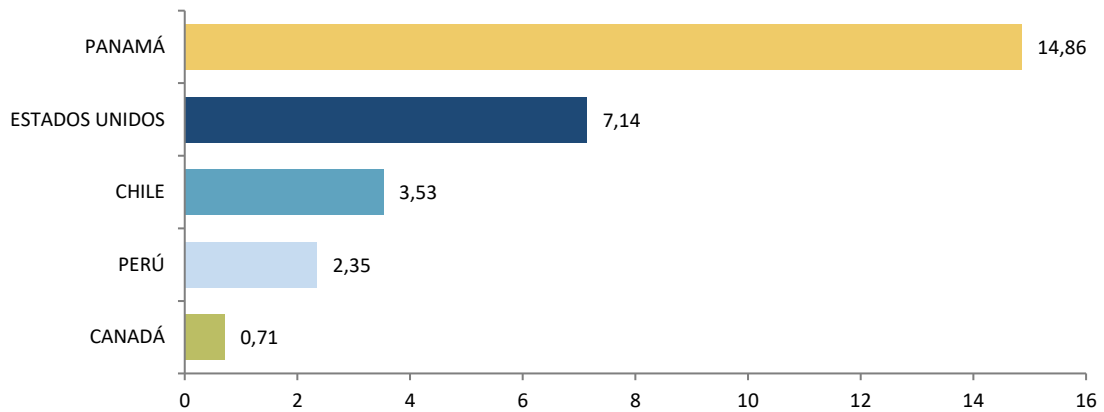
Figura 10. Exportaciones Nacionales de Crudo
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.

Durante el período de análisis, el petróleo ecuatoriano tuvo como destino final los siguientes países: Panamá (14,86 millones de barriles), Estados Unidos (7,14 millones de barriles), Chile (3,53 millones de barriles), Perú (2,35 millones de barriles) y Canadá (0,71 millones de barriles).

Figura 11. Destino de Petróleo por Países
Millones de barriles



Fuente: Banco Central del Ecuador



3.3. Exportaciones de Petróleo de EP Petroecuador

En el cuarto trimestre de 2023, EP Petroecuador exportó un volumen de 25,41 millones de barriles de petróleo, con un valor de USD 1.805,45 millones, a un precio promedio trimestral de USD 71,04 por barril.

En comparación con el trimestre anterior, las exportaciones de EP Petroecuador experimentaron un decrecimiento en volumen (7,7%), precio (5,2%) y valor (12,5%). De igual manera, con respecto al cuarto trimestre de 2022, las exportaciones de EP Petroecuador fueron inferiores en volumen (7,7%), precio (5,0%) y valor (12,3%).

En cuanto a los resultados anuales, en 2023, EP Petroecuador exportó un volumen de 101,04 millones de barriles de petróleo, con un valor de USD 6.894,14 millones, a un precio promedio trimestral de USD 68,23 por barril. Aunque el volumen exportado fue mayor (0,6%) al registrado en el año 2022, el precio de exportación disminuyó, lo que provocó que una reducción del valor de las exportaciones (FOB).

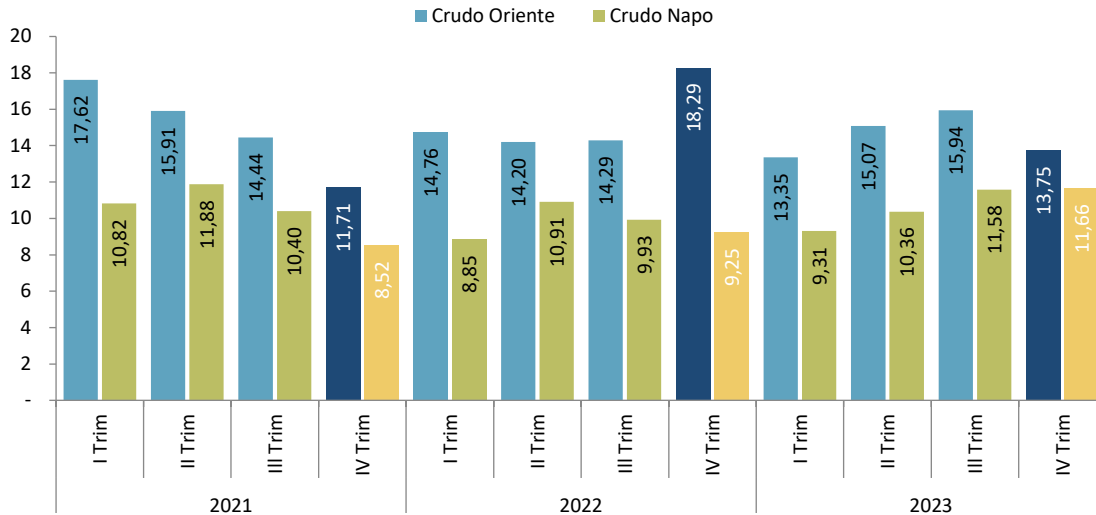
Tabla 10. Exportaciones EP Petroecuador

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	17,62	55,85	984,07	10,82	52,18	564,52	28,44	54,45	1.548,59
II Trimestre	15,91	63,07	1.003,21	11,88	60,62	719,90	27,78	62,03	1.723,11
III Trimestre	14,44	65,49	945,67	10,40	62,10	645,74	24,84	64,07	1.591,41
IV Trimestre	11,71	72,64	850,22	8,52	67,56	575,39	20,22	70,50	1.425,60
TOTAL 2021	59,67	63,40	3.783,16	41,61	60,21	2.505,55	101,28	62,09	6.288,71
I Trimestre	14,76	90,14	1.330,16	8,85	83,82	741,48	23,60	87,77	2.071,64
II Trimestre	14,20	103,08	1.464,06	10,91	96,28	1.050,82	25,12	100,13	2.514,88
III Trimestre	14,29	85,41	1.220,26	9,93	79,38	788,49	24,22	82,94	2.008,75
IV Trimestre	18,29	77,49	1.416,93	9,25	69,37	641,36	27,53	74,76	2.058,29
TOTAL 2022	61,53	88,27	5.431,42	38,94	82,75	3.222,15	100,47	86,13	8.653,57
I Trimestre	13,35	66,84	892,43	9,31	58,31	542,96	22,66	63,33	1.435,39
II Trimestre	15,07	65,36	985,28	10,36	58,35	604,66	25,44	62,51	1.589,94
III Trimestre	15,94	77,50	1.235,57	11,58	71,47	827,79	27,52	74,96	2.063,36
IV Trimestre	13,75	74,19	1.020,32	11,66	67,33	785,13	25,41	71,04	1.805,45
TOTAL 2023	58,12	71,12	4.133,60	42,92	64,32	2.760,54	101,04	68,23	6.894,14

Fuente: EP PETROECUADOR.



Figura 12. Exportaciones EP Petroecuador
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.

Entre octubre y diciembre de 2023, las exportaciones de Crudo Oriente llegaron a 13,75 millones de barriles, con un valor de USD 1.020,32 millones, a un precio promedio trimestral de USD 74,19 por barril. Estas exportaciones fueron menores en volumen (13,7%), precio (4,3%) y en valor (17,4%) en comparación con el trimestre anterior. Asimismo, con relación al cuarto trimestre de 2022, éstas fueron inferiores en volumen (24,8%), precio (4,3%) y valor (28,0%).

En 2023, las exportaciones de Crudo Oriente llegaron a 58,12 millones de barriles, con un valor de USD 4.133,60 millones, a un precio promedio anual de USD 71,12 por barril. Estas cifras representaron una disminución en volumen (5,5%), en precio (19,4%) y en valor (23,9%) en comparación con 2022.

Por otro lado, las ventas de Crudo Napo en el cuarto trimestre de 2023 se situaron en 11,66 millones de barriles, con un valor de USD 785,13 millones, a un precio promedio por barril de USD 67,33. Estas exportaciones fueron mayores en volumen (0,7%) y menores en precio (5,8%) y valor (5,2%) en relación al trimestre anterior. Con respecto al cuarto trimestre de 2022, las exportaciones de Crudo Napo fueron mayores en volumen (26,1%) y valor (22,4%), a pesar de registrar una disminución en el precio (2,9%).

Las exportaciones de Crudo Napo en 2023 alcanzaron 42,92 millones de barriles, con un valor de USD 2.760,54 millones, a un precio promedio trimestral de USD 64,32 por barril. Esto representó un incremento en volumen (10,2%); sin embargo, se registró una disminución en el precio (22,3%), lo que ocasionó una reducción del valor (14,3%) en relación a 2022.



3.4. Exportaciones de Petróleo del Ministerio de Energía y Minas

Entre octubre y diciembre de 2023, las exportaciones del Ministerio de Energía y Minas (MEM) correspondientes a la tarifa pagada en especie a las Compañías Privadas por el servicio de explotación petrolera bajo la modalidad de prestación de servicios alcanzaron un volumen de 2,95 millones de barriles de petróleo. Estas exportaciones tuvieron un valor de USD 204,03 millones, a un precio promedio de USD 69,14 por barril.

En comparación con el trimestre anterior, las exportaciones realizadas por el MEM fueron menores en volumen (20,8%), precio (6,2%) y valor (25,7%). En relación al cuarto trimestre de 2022, las exportaciones del MEM fueron inferiores en volumen (23,3%), precio (1,7%) y valor (24,6%).

En cuanto a los resultados anuales, las exportaciones del MEM en 2023 llegaron a 13,22 millones de barriles de petróleo, por un valor de USD 875,62 millones, a un precio promedio de USD 66,22 por barril; registrando una disminución en volumen (18,3%), precio (21,1%) y valor (35,6%) a las registradas en el 2022.

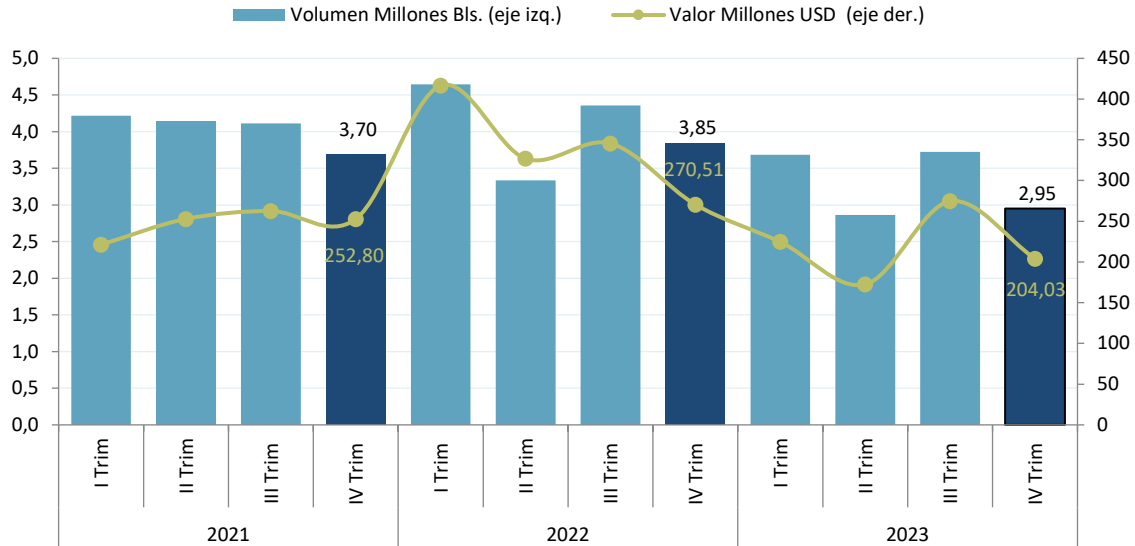
Tabla 11. Exportaciones MEM

Período	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I Trimestre 2021	4,22	52,50	221,28
II Trimestre 2021	4,14	61,07	252,78
III Trimestre 2021	4,11	63,83	262,59
IV Trimestre 2021	3,70	68,40	252,80
TOTAL 2021	16,16	61,21	989,45
I Trimestre 2022	4,65	89,66	416,59
II Trimestre 2022	3,34	97,97	326,94
III Trimestre 2022	4,36	79,26	345,52
IV Trimestre 2022	3,85	70,32	270,51
TOTAL 2022	16,19	83,98	1.359,56
I Trimestre 2023	3,68	60,99	224,61
II Trimestre 2023	2,86	60,25	172,51
III Trimestre 2023	3,73	73,67	274,47
IV Trimestre 2023	2,95	69,14	204,03
TOTAL 2023	13,22	66,22	875,62

Fuente: EP PETROECUADOR.



Figura 13. Exportaciones de Petróleo del MEM
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.

3.5. Exportaciones de Petróleo Compañías Privadas

En el 2022, el gobierno nacional impulsó la migración voluntaria de las compañías privadas que operan en el país de la modalidad de contrato de prestación de servicios a un contrato de participación, con el fin de incrementar la producción petrolera⁴. Entre octubre y diciembre de 2023, las exportaciones de las compañías privadas que cambiaron de modalidad de contratos alcanzaron un volumen de 0,23 millones de barriles de petróleo. Estas exportaciones tuvieron un valor de USD 17,06 millones, a un precio promedio de USD 74,51 por barril.

En comparación con el trimestre anterior, las exportaciones realizadas por las compañías privadas fueron menores en volumen (7,6%) y valor (1,7%), a pesar de que existió un incremento en el precio (6,3%). En relación al cuarto trimestre de 2022, las exportaciones de las compañías privadas fueron superiores en volumen (64,7%), valor (51,0%) e inferiores en precio (8,3%).

En el año 2023, el total de las exportaciones de las compañías privadas alcanzó un volumen de 0,77 millones de barriles, con un valor de USD 53,61 millones, a un precio promedio de USD 69,53 por barril; lo que indica un incremento de 224,7% en volumen (0,24 millones de barriles)

⁴ 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.



y de 151,2% en valor (USD 21,54 millones), a pesar de la reducción del precio en 22,6% (USD 89,88 por barril).

Tabla 12. Exportaciones Compañías Privadas

Período	Volumen Millones Bls.	Precio USD/Bl	Valor Millones USD
I Trimestre 2022	-	-	-
II Trimestre 2022	0,06	108,76	6,17
III Trimestre 2022	0,04	92,95	3,88
IV Trimestre 2022	0,14	81,25	11,29
TOTAL 2022	0,24	89,88	21,34
I Trimestre 2023	0,13	69,08	9,30
II Trimestre 2023	0,16	61,95	9,89
III Trimestre 2023	0,25	70,06	17,35
IV Trimestre 2023	0,23	74,51	17,06
TOTAL 2023	0,77	69,53	53,61

Fuente: EP PETROECUADOR.

4. PRECIOS DEL PETRÓLEO EN EL MERCADO INTERNACIONAL

4.1. Precios del Petróleo en el mercado internacional en octubre de 2023⁵

Crudo Brent: Mínimo USD/b 86,8 (31 octubre 2023). Máximo USD/b 94,5 (03 octubre 2023). Promedio Mensual USD/b 90,6

Crudo WTI: Mínimo USD/b 81,6 (31 octubre 2023). Máximo USD/b 89,4 (19 octubre 2023). Promedio Mensual USD/b 75,9

- En el inicio del mes de octubre (semana del 02 al 06 de octubre de 2023), el precio del petróleo cayó, por la expiración de un contrato del Brent de precio más elevado, la fortaleza del dólar y tomas de ganancias de los operadores, preocupados por las previsiones de aumento de la oferta y la presión sobre la demanda por las altas tasas. El precio del petróleo se vio afectado por los menores volúmenes de entrega de gasolina en EEUU de los últimos 25 años, además del incremento en las reservas de crudo de aquella nación. Los precios del petróleo subieron el viernes 06 de octubre; sin embargo, registraron sus pérdidas semanales más pronunciadas desde marzo.

⁵ Consultado en: <http://www.nuevatribuna.es>; <http://mx.reuters.com>; <http://lta.reuters.com>; <http://eleconomista.com.mx>; <http://tematicas.org>; <http://www.crisisglobalhoy.com>; <http://es.euronews.com/>; <http://www.dineroenimagen.com>



Durante la semana, el Brent acumuló un descenso de alrededor del 11% y el WTI una pérdida de más del 8%, debido a la preocupación de que las tasas de interés persistentemente altas desaceleren el crecimiento global y afecten la demanda de combustible, incluso si Arabia Saudita y Rusia reducen los suministros, países que dijeron que continuarán con los recortes de suministro hasta fin de año.

- Entre el lunes 09 y martes 10 de octubre, los precios del crudo WTI y BRENT experimentaron una mejoría después que el gobierno de Israel declaró la guerra a Hamás e inició una ofensiva para tratar de recuperar la zona sur del país. Este ataque provocó recelo sobre el nivel de suministro y logística de transporte de crudo, ante las implicaciones que puede tener en la región, en un momento en que la oferta es limitada. Sin embargo, entre el miércoles 11 y el jueves 12 de octubre nuevamente los precios WTI descendieron al disiparse el temor a una interrupción del suministro debido al conflicto en Oriente Medio, después de que Arabia Saudita, principal productor de la OPEP, se comprometiera a ayudar a estabilizar el mercado.
- El viernes 13 de octubre de 2023 los precios del petróleo subieron, tanto el WTI como el Brent; éste último registró su mayor alza semanal desde febrero, debido a que los inversionistas ya anticipaban una profundización del conflicto en Oriente Medio, luego de que Israel inició incursiones terrestres en la Franja de Gaza. El incremento de precios provocó un repunte en las acciones de las compañías petroleras listadas en Bolsa.

Por otra parte, Estados Unidos impuso sanciones a los propietarios de petroleros que transportan crudo ruso con un precio superior al tope de 60 dólares por barril que impuso el Grupo de los Siete (G7) como sanción a Rusia por la guerra contra de Ucrania.

- Entre la semana del 16 al 20 de octubre de 2023 los precios continuaron al alza debido a la guerra entre Israel y Hamas, a casusa de la posible afectación en el suministro de petróleo en el mundo.
- Entre el lunes 23 y martes 31 de octubre de 2023, los precios disminuyeron, debido a que una serie de datos económicos de Alemania, la zona euro y Reino Unido presentando un panorama bajista que podría afectar la demanda de crudo. Además, que la actividad empresarial de la zona euro también estaría decreciendo lo que podría implicar una recesión. Así mismo, el aumento de los inventarios de crudo estadounidenses en los últimos días de octubre implica una menor demanda.

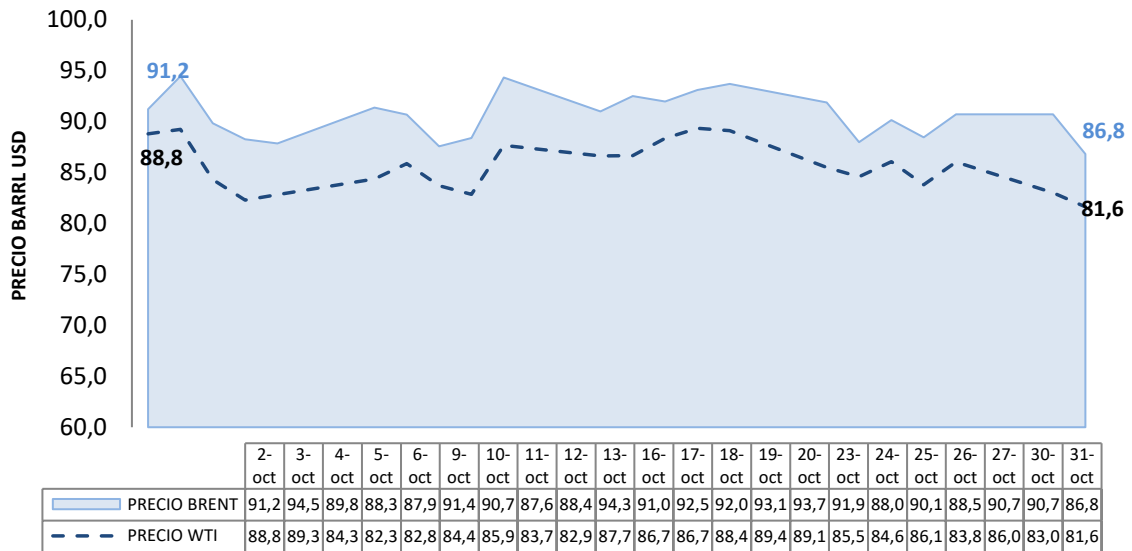
En esta disminución también influyeron diversos factores: a) La inflación de la eurozona cayó en octubre, b) El producto interno bruto (PIB) de la eurozona se contrajo en 0,1% en



el tercer trimestre de 2023 respecto al trimestre anterior; así mismo, c) la actividad en la industria manufacturera en China se contrajo.

La caída de los precios del petróleo es percibida en los mercados como una señal de que la economía mundial se está desacelerando.

Figura 14. Crudos Brent y WTI octubre 2023



Fuente: Datos macro

El precio promedio para los tipos de crudo ecuatoriano en octubre de 2023 fue de USD 78,29 por barril, el crudo Oriente se comercializó en USD 81,20 por barril y el crudo Napo en USD 75,43 por barril.

4.2. Precios del petróleo en el mercado internacional en noviembre 2023⁶

Crudo Brent: Mínimo USD/b 77,7 (16 noviembre 2023). Máximo USD/b 89,0 (2 noviembre 2023). Promedio Mensual USD/B 82,9.

Crudo WTI: Mínimo USD/b 73,5 (16 noviembre 2023). Máximo USD/b 83,0 (2 noviembre 2023). Promedio Mensual USD/B 77,6.

- Los precios del crudo Brent y WTI, en los primeros días de noviembre de 2023 se mantuvieron similares a los que cerró octubre de 2023. El 2 de noviembre, los precios se incrementaron después de que la Reserva Federal de Estados Unidos mantuvo estables las

⁶ Consultado en: <http://www.nuevatribuna.es>; <http://mx.reuters.com>; <http://la.reuters.com>; <http://eleconomista.com.mx>; <http://tematicas.org>; <http://www.crisisglobalhoy.com>; <http://es.euronews.com/>; <http://www.dineroenimagen.com>

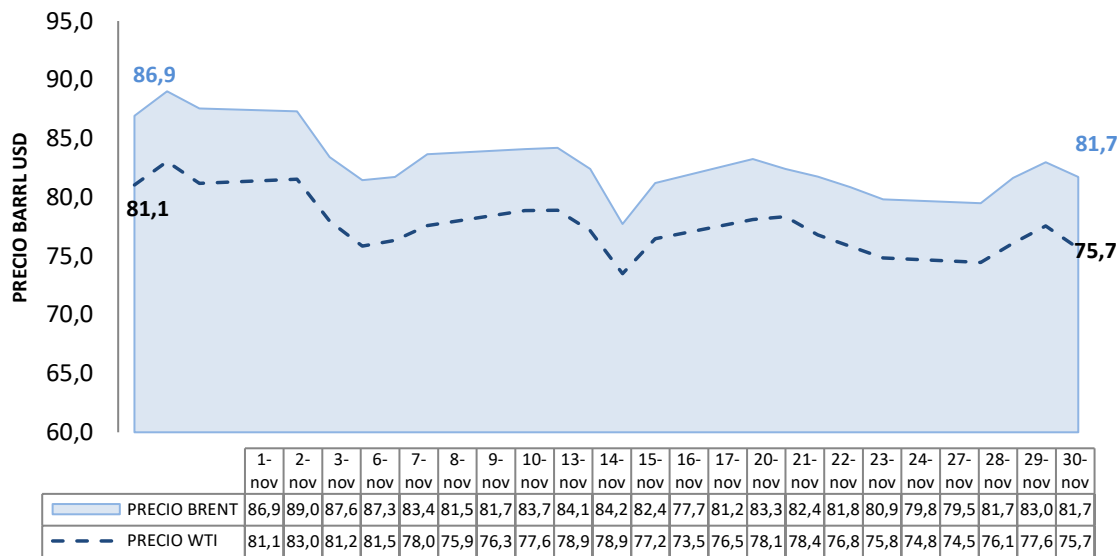


tasas de interés de referencia. Aumentos agresivos de las tasas de interés puedan desacelerar la economía y afectar la demanda por energía.

- Entre el lunes 6 y viernes 10 de noviembre de 2023, los precios del crudo disminuyeron por debajo de los niveles inmediatamente anteriores al ataque de Hamás sobre Israel, debido a la preocupación por la disminución de la demanda en Estados Unidos y China, además como consecuencia de un excedente de producción de crudo, la difusión de débiles datos económicos en China y el aumento de las exportaciones de la OPEP que aliviaron los temores de escasez en los mercados.
- El lunes 13 y el martes 14 de noviembre de 2023, los precios de crudo registraron un crecimiento, debido a los informes de la Agencia Internacional de Energía (AIE) que elevó sus pronósticos de crecimiento de la demanda de petróleo para el año 2023 y el próximo, a pesar de una esperada desaceleración del crecimiento económico en casi todas las principales economías.; así como el informe de la OPEP revisó ligeramente al alza su pronóstico para el crecimiento de la demanda mundial de petróleo en 2023.
- El miércoles 15 y jueves 16 de noviembre de 2023, los precios se redujeron nuevamente, debido a que los operadores valoran el aumento de los inventarios estadounidenses y las preocupaciones sobre la demanda en China, además del agravamiento de la crisis inmobiliaria en este país. Las preocupaciones sobre la salud de la economía y la estructura de la demanda de China ejercen una presión bajista sobre los precios del petróleo.
- Entre el viernes 17 y el martes 21 de noviembre de 2023, los precios registraron crecimiento, ya que los inversionistas que habían tomado posiciones cortas tomaron ganancias, lo que provocó un repunte de los precios. En tanto, las sanciones de EE.UU. a algunos transportistas de petróleo ruso prestaron apoyo a los precios.
- Del miércoles 22 al lunes 27 de noviembre de 2023, los precios cayeron ante la expectativa por reunión de la OPEP y aliados, debido a la posibilidad de la ampliación de los recortes de producción actuales de Arabia Saudita y Rusia.
- El jueves 30 de noviembre de 2023 los precios internacionales del petróleo bajaron por la expectativa de una menor demanda de energéticos a nivel global. De acuerdo a los analistas los recortes adicionales que acordó la OPEP y aliados, no pudieron levantar los precios, debido a que serán voluntarios y no hay certeza de que se vayan a implementar.



Figura 15. Crudos Brent y WTI noviembre 2023



Fuente: Datos macro

El precio promedio para los tipos de crudo ecuatoriano en agosto de 2023 fue de USD 71,40 por barril, el crudo Oriente se comercializó en USD 74,96 por barril y el crudo Napo en USD 66,82 por barril.

4.3. Precios del petróleo en el mercado internacional en diciembre 2023⁷

Crudo Brent: Mínimo USD/b 74,1 (12 diciembre 2023). Máximo USD/b 81,1 (20 diciembre 2023). Promedio Mensual USD/B 77,9

Crudo WTI: Mínimo USD/b 68,3 (12 diciembre 2023). Máximo USD/b 75,8 (26 diciembre 2023). Promedio Mensual USD/B 72,0

- Entre el viernes 1 y jueves 7 de diciembre de 2023, los precios del crudo continuaron disminuyendo. La OPEP y aliados, que bombea más del 40% del petróleo mundial, se está centrando en reducir la producción, ya que los precios han disminuido en las últimas semanas. Los precios del petróleo continuaron cayeron, tras una semana volátil en la que el mercado se mantuvo cauto ante la última ronda de recortes de producción de la OPEP y aliados. Debido a que el recorte adicional es voluntario, no se detalló cuánto bajará su producción cada país y no hubo anuncio oficial; hay escepticismo respecto a si en los hechos se va a cumplir con lo acordado.

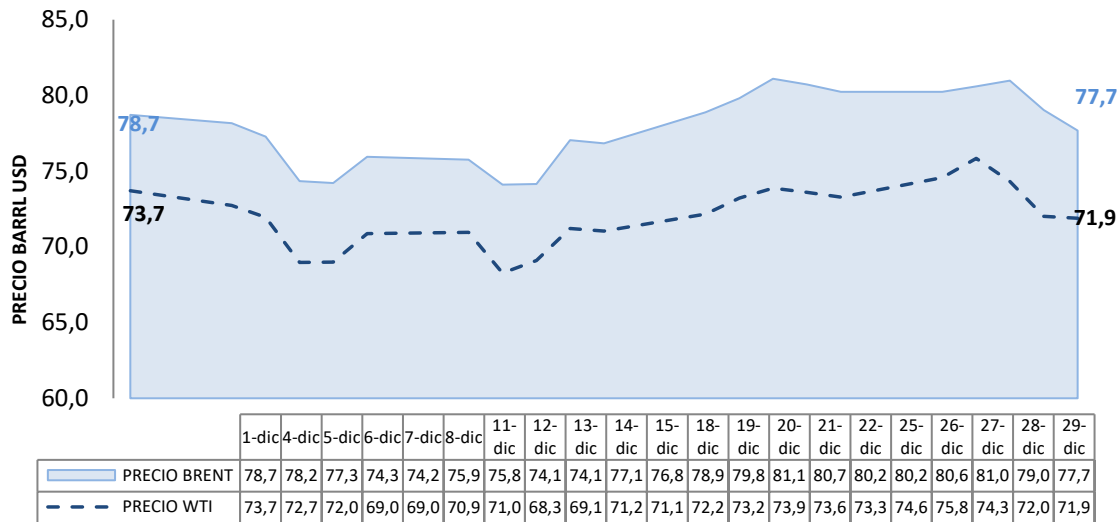
⁷ Consultado en: <http://www.nuevatribuna.es>; <http://mx.reuters.com>; <http://la.reuters.com>; <http://eleconomista.com.mx>; <http://tematicas.org>; <http://www.crisisglobalhoy.com>; <http://es.euronews.com/>; <http://www.dineroenimagen.com>



- El viernes 8 de diciembre de 2023, los precios del petróleo WTI y Brent subieron, pero registraron pérdidas por séptima semana consecutiva, por el persistente nerviosismo sobre el exceso de oferta.
- El lunes 11 de diciembre de 2023, los mercados petroleros presenciaron un inicio de semana con movimientos al alza en los precios del petróleo Brent y del WTI. Esta subida se ha atribuido a los planes de Estados Unidos para reabastecer su reserva estratégica de Petróleo, una medida que ha generado cierto apoyo en el mercado. A pesar de este impulso inicial, persisten preocupaciones respecto al debilitamiento de los fundamentos del mercado, manteniendo cierta cautela entre los inversores.
- Entre el martes 12 y viernes 15 de diciembre de 2023, los precios volvieron a descender, debido a que continua la preocupación por el exceso de oferta de crudo y el menor crecimiento de la demanda de combustible para el próximo año. El jueves 14 de diciembre, los precios del petróleo subieron, impulsados por un dólar más débil y porque la Agencia Internacional de Energía (AIE) elevó su previsión de demanda de petróleo para el próximo año.
- Del lunes 18 al miércoles 20 de diciembre de 2023 los precios del petróleo subieron después de que BP, la tercera mayor petrolera privada del mundo, dijera que suspendería todos los envíos a través del mar Rojo debido al aumento de los ataques a buques comerciales por parte de militantes hutíes de Yemen. Este repunte de precios es debido al encarecimiento de crudo por los ataques militantes a buques que transportan petróleo en el Mar Rojo.
- El jueves 21 y viernes 22 de diciembre de 2023, los precios del petróleo WTI y Brent descendieron debido al anuncio de Angola anunció de retirarse de la OPEP, en medio de desacuerdos sobre las cuotas de producción de petróleo.
- La semana del lunes 25 de diciembre de 2023, inició con un incremento en los precios de petróleo, debido a que nuevos ataques a barcos en el mar Rojo generaron temor a interrupciones navieras y por el optimismo de que recortes de tasas de interés impulsen el crecimiento económico mundial y la demanda por combustible.
- La estabilización de la situación en el Mar Rojo, tras la implementación de una fuerza de protección multinacional, llevó a una reducción notable en los precios del petróleo Brent y WTI para fines de año; es así que, del miércoles 27 al viernes 29 de diciembre de 2023, los precios continuaron descendiendo.



Figura 16. Crudos Brent y WTI diciembre 2023



Fuente: Datos macro

El precio promedio para los tipos de crudo ecuatoriano en diciembre de 2023 fue de USD 64,26 por barril, el crudo Oriente se comercializó en USD 67,90 por barril y el crudo Napo en USD 59,65 por barril.

5. OFERTA Y DEMANDA DE DERIVADOS

5.1. Oferta de derivados

En el período de octubre a diciembre de 2023, la oferta total de derivados de petróleo en Ecuador, que incluye la producción nacional más las importaciones, alcanzó un volumen de 31,52 millones de barriles. Este volumen representó un incremento del 2,3% y 1,9% en comparación con el trimestre anterior y el cuarto trimestre de 2022, respectivamente. Este crecimiento estuvo dado por el aumento de la producción nacional, especialmente de gasolinas.

En ese sentido, la producción nacional de derivados de petróleo durante el cuarto trimestre de 2023, esta alcanzó los 19,09 millones de barriles, lo cual representa un incremento del 4,1% en comparación con el trimestre anterior e inferior en 0,9% en relación con el cuarto trimestre de 2022.

Durante el mismo período analizado, las importaciones de derivados de petróleo directamente comercializables (Avgas, Diésel Oil, Jet Fuel y GLP), que no son utilizados como insumos en la elaboración de otros derivados, alcanzaron un volumen de 12,44 millones de barriles, representando un decrecimiento del 1,2% en comparación con el trimestre anterior y un



aumento del 6,6% en comparación con el cuarto trimestre de 2022. El principal derivado en las importaciones fue el diésel Premium, destinado al segmento automotor.

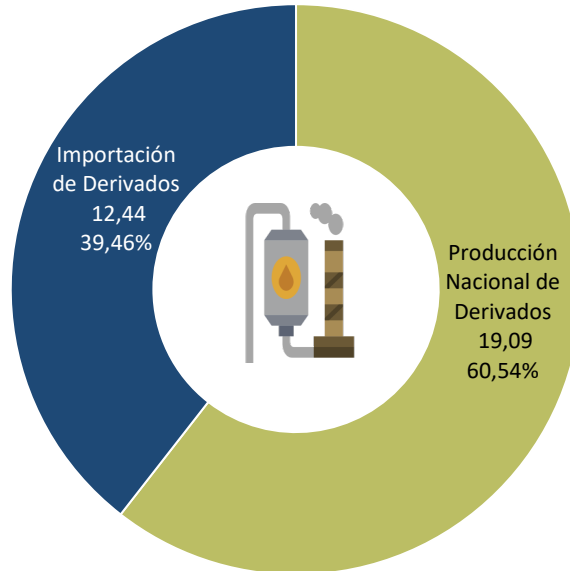
Tabla 13. Oferta de Derivados
Millones de barriles

Período	Producción Nacional de Derivados	Importación de Derivados	Oferta de Derivados
I Trimestre 2021	17,22	8,68	25,90
II Trimestre 2021	18,73	7,18	25,91
III Trimestre 2021	20,01	9,82	29,83
IV Trimestre 2021	19,59	10,98	30,57
TOTAL 2021	75,54	36,66	112,21
I Trimestre 2022	19,26	9,40	28,66
II Trimestre 2022	20,11	10,66	30,77
III Trimestre 2022	19,74	10,34	30,09
IV Trimestre 2022	19,26	11,67	30,93
TOTAL 2022	78,37	42,07	120,44
I Trimestre 2023	19,51	11,43	30,95
II Trimestre 2023	19,49	9,44	28,93
III Trimestre 2023	18,33	12,59	30,92
IV Trimestre 2023	19,09	12,44	31,52
TOTAL 2023	76,42	45,90	122,32

Fuente: EP PETROECUADOR

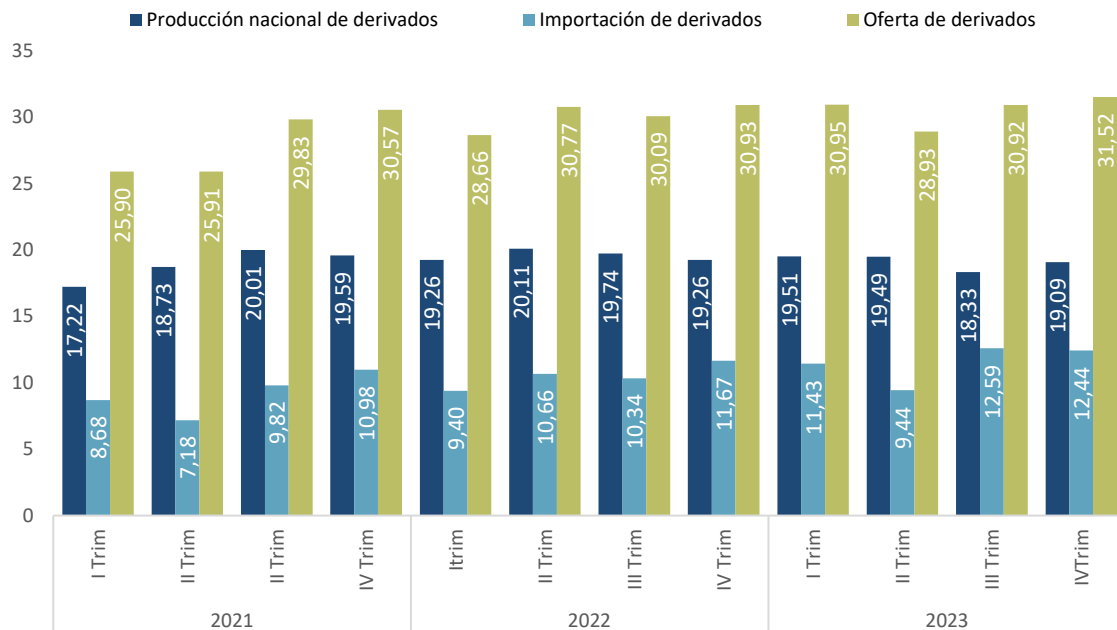


Figura 17. Oferta de Derivados (octubre-diciembre 2023)
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR

Figura 18. Oferta de Derivados
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.



En el cuarto trimestre de 2023, se analizan las importaciones por tipo de derivados, incluyendo la Nafta de Alto Octano, el Diésel y el Gas Licuado de Petróleo (GLP), destacándose lo siguiente:

- a) La importación de Nafta de Alto Octano fue de 5,10 millones de barriles, correspondiente a un valor de USD 541,69 millones, a un precio promedio ponderado de importación de USD 106,14 por barril. Estas importaciones fueron inferiores en volumen (5,9%), en precio (13,7%) y valor (18,8%) en comparación con el trimestre anterior. Con relación al cuarto trimestre de 2022, igualmente disminuyeron en volumen (1,8%), precio (8,6%) y valor (10,3%). En resultados anuales, las importaciones de este derivado en 2023 fueron superiores en volumen (7,8%); sin embargo, se registró una reducción en el precio (14,4%) y valor (7,7%) a las registradas en 2022.
- b) La importación de Diésel alcanzó 9,14 millones de barriles por un valor de USD 1.128,29 millones, a un precio promedio de importación de USD 123,40 por barril. Estas importaciones fueron superiores en volumen (3,0%), en precio (0,4%) y en valor (3,5%) en comparación con el trimestre anterior. Con respecto al cuarto trimestre de 2022, se incrementaron en volumen (10,7%); sin embargo, registraron una disminución en precio (18,6%) y valor (9,9%). En cuanto a las importaciones anuales de Diésel, en 2023, estas fueron superiores en volumen (13,9%), a pesar de la disminución en precio (21,1%) y valor (10,1%) en relación con las de 2022.
- c) La importación de GLP alcanzó un volumen de 3,29 millones de barriles por un valor de USD 142,02 millones, a un precio promedio trimestral de USD 43,21 por barril. Las compras de este producto, con respecto al trimestre anterior, fueron menores en volumen (8,9%) y valor (5,2%), a pesar de existir un incremento en el precio (4,1%); por su lado, con relación al cuarto trimestre de 2022, éstas disminuyeron en volumen (3,2%), precio (8,2%) y valor (11,2%). Por su parte, las importaciones anuales de GLP, presentaron una reducción en volumen (1,5%), en precio (25,0%) y en valor (26,1%), respecto a las de 2022.

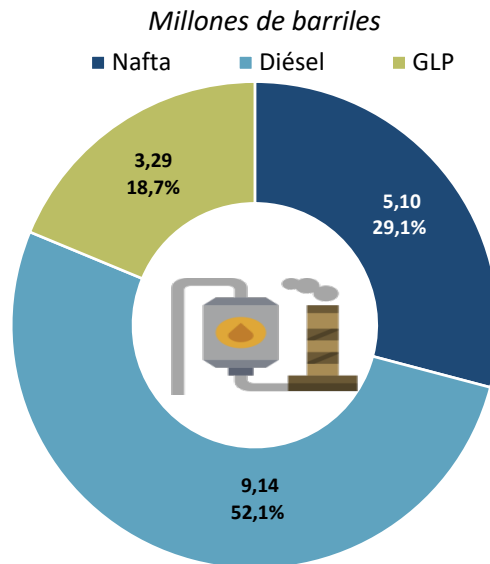


Tabla 14. Derivados Importados

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 2021	4,48	76,78	343,89	5,68	71,62	406,63	3,00	45,31	135,87
II Trimestre 2021	4,47	85,10	380,25	3,76	82,04	308,75	3,40	46,73	159,00
III Trimestre 2021	4,48	91,38	409,78	6,62	85,46	565,45	3,19	58,80	187,71
IV Trimestre 2021	4,49	100,17	449,81	7,75	99,23	768,58	3,23	68,26	220,38
TOTAL 2021	17,92	88,37	1.583,73	23,80	86,10	2.049,41	12,82	54,83	702,95
I Trimestre 2022	4,50	118,82	534,14	6,21	125,03	776,90	3,18	65,91	209,31
II Trimestre 2022	4,51	159,11	717,24	7,19	172,41	1.240,28	3,45	65,40	225,85
III Trimestre 2022	4,51	141,72	639,73	6,60	161,29	1.063,83	3,74	57,07	213,38
IV Trimestre 2022	5,20	116,16	603,60	8,26	151,56	1.252,32	3,40	47,08	159,92
TOTAL 2022	18,71	133,31	2.494,70	28,27	153,30	4.333,33	13,76	58,73	808,46
I Trimestre 2023	4,54	115,88	526,00	8,24	126,46	1.041,69	3,19	48,97	156,18
II Trimestre 2023	5,11	111,17	568,33	5,95	106,47	633,75	3,48	42,99	149,43
III Trimestre 2023	5,43	122,96	667,08	8,87	122,88	1.090,48	3,61	41,50	149,77
IV Trimestre 2023	5,10	106,14	541,69	9,14	123,40	1.128,29	3,29	43,21	142,02
TOTAL 2023	20,18	114,13	2.303,10	32,21	120,91	3.894,20	13,56	44,05	597,39

Fuente: EP PETROECUADOR.

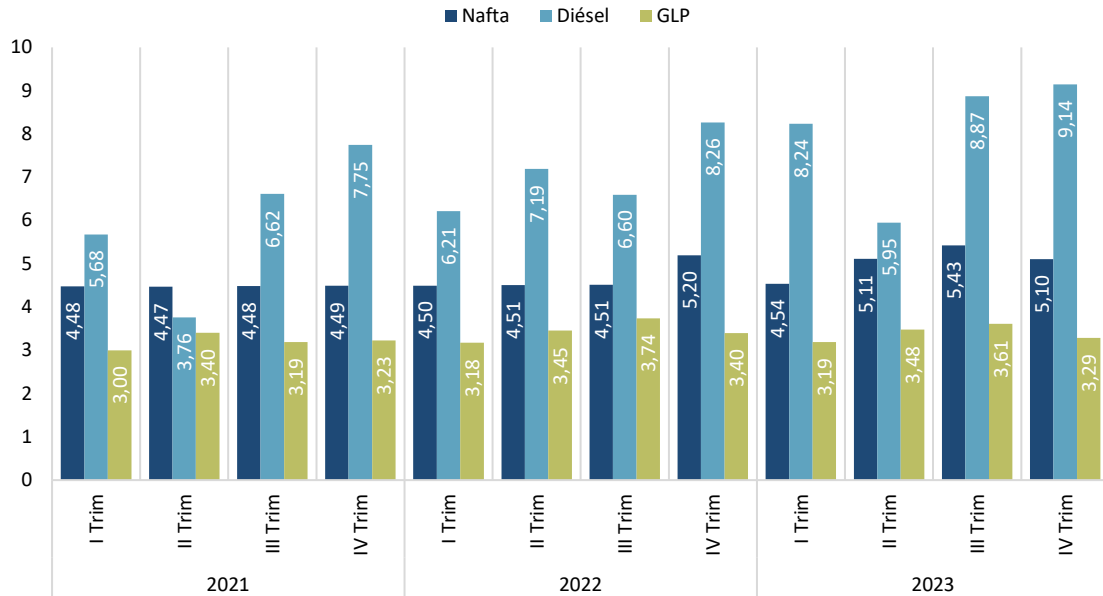
Figura 19. Derivados Importados (octubre-diciembre 2023)



Fuente: EP PETROECUADOR.



Figura 20. Derivados Importados
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.

5.2. Demanda y Exportación de Derivados

En el cuarto trimestre de 2023, la demanda de derivados de petróleo alcanzó un total de 27,24 millones de barriles. Esta cifra representó un incremento del 4,2% en comparación con el trimestre anterior y de 1,2% en comparación con el cuarto trimestre de 2022.

El derivado con mayor demanda continúa siendo el Diésel (10,11 millones de barriles), seguido por la gasolina (7,49 millones de barriles), y el GLP (3,94 millones de barriles). La demanda de diésel indica la importancia de este combustible en el sector eléctrico y de transporte, especialmente para el parque automotor de carga y el transporte público.

En el año 2023, la demanda de derivados se situó en 104,09 millones de barriles registrando un crecimiento de 5,1% en relación al 2022.



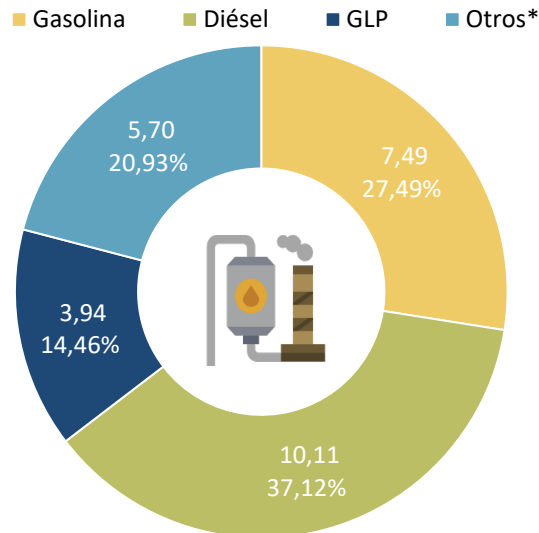
Tabla 15. Demanda de Derivados
Millones de barriles

Período	Gasolina	Diésel	GLP	Otros *	Total
I Trimestre 2021	6,77	7,64	3,49	2,88	20,78
II Trimestre 2021	6,66	7,90	3,70	3,60	21,87
III Trimestre 2021	7,45	8,68	3,82	4,06	24,00
IV Trimestre 2021	7,57	8,84	3,85	3,82	24,08
TOTAL 2021	28,45	33,06	14,87	14,35	90,73
I Trimestre 2022	6,88	8,28	3,61	3,91	22,68
II Trimestre 2022	7,16	8,37	3,71	3,93	23,17
III Trimestre 2022	7,72	9,50	4,09	4,95	26,26
IV Trimestre 2022	7,79	9,75	3,99	5,39	26,91
TOTAL 2022	29,55	35,91	15,39	18,17	99,02
I Trimestre 2023	7,33	9,57	3,65	5,19	25,74
II Trimestre 2023	7,47	9,01	3,88	4,62	24,98
III Trimestre 2023	7,64	9,35	3,94	5,20	26,13
IV Trimestre 2023	7,49	10,11	3,94	5,70	27,24
TOTAL 2023	29,93	38,04	15,41	20,71	104,09

Fuente: EP PETROECUADOR.

* Absorber, Fuel Oil#4, Asfalto, Solventes, Jet Fuel, Avgas, Nafta 90, Spray Oil, Pesca Artesanal y Residuo

Figura 21. Demanda de Derivados (octubre-diciembre 2023)
Millones de barriles

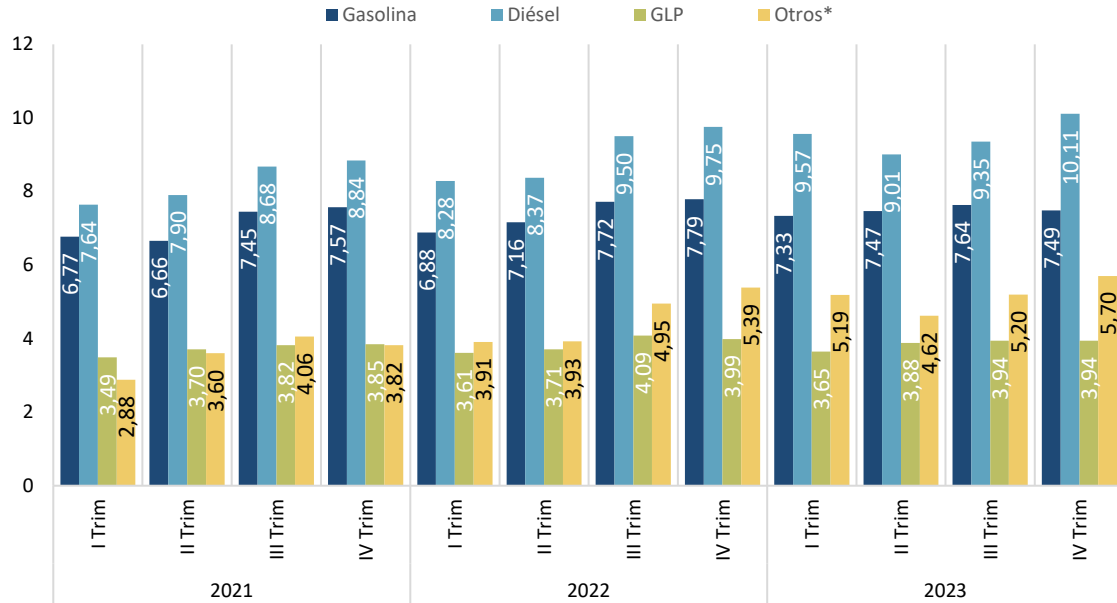


Fuente: EP PETROECUADOR.

* Absorber, Fuel Oil#4, Asfalto, Solventes, Jet Fuel, Avgas, Nafta 90, Spray Oil, Pesca Artesanal y Residuo



Figura 22. Demanda de Derivados
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.

* Absorber, Fuel Oil#4, Asfalto, Solventes, Jet Fuel, Avgas, Nafta Base 90, Spray Oil, Pesca Artesanal y Residuo

Entre octubre y diciembre de 2023, el país exportó Fuel Oil No.6, un total de 2,09 millones de barriles, equivalente a USD 139,86 millones a un precio promedio trimestral de USD 67,01. Estas exportaciones fueron menores en volumen (15,4%), precio (7,0%) y valor (21,3%) a las realizadas en el trimestre anterior. Con respecto al cuarto trimestre de 2022, estas disminuyeron en volumen (26,7%); sin embargo, registraron crecimiento en precio (37,4%) y valor (0,7%).

En el año 2023, las exportaciones de Fuel Oil No.6 registraron una disminución del 24,3% en volumen, 21,3% en precio y 40,4% en valor.



Tabla 16. Exportaciones de Derivados de Petróleo

Período	Residuo/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 2021	3,03	50,94	154,59	-	-	-	3,03	50,94	154,59
II Trimestre 2021	3,78	56,44	213,59	0,34	69,39	23,64	4,12	57,51	237,23
III Trimestre 2021	3,97	60,81	241,63	0,34	71,32	23,98	4,31	61,63	265,61
IV Trimestre 2021	4,78	65,24	311,70	-	-	-	4,78	65,24	311,70
TOTAL 2021	15,57	59,18	921,51	0,68	70,35	47,62	16,25	59,65	969,13
I Trimestre 2022	3,62	82,95	300,33	-	-	-	3,62	82,95	300,33
II Trimestre 2022	4,39	91,62	402,10	-	-	-	4,39	91,62	402,10
III Trimestre 2022	3,19	69,19	220,71	-	-	-	3,19	69,19	220,71
IV Trimestre 2022	2,85	48,75	138,83	-	-	-	2,85	48,75	138,83
TOTAL 2022	14,05	75,60	1.061,97	-	-	-	14,05	75,60	1.061,97
I Trimestre 2023	2,66	48,10	128,00	-	-	-	2,66	48,10	128,00
II Trimestre 2023	3,41	54,71	186,83	-	-	-	3,41	54,71	186,83
III Trimestre 2023	2,47	72,05	177,81	-	-	-	2,47	72,05	177,81
IV Trimestre 2023	2,09	67,01	139,86	-	-	-	2,09	67,01	139,86
TOTAL 2023	10,63	59,49	632,49	-	-	-	10,63	59,49	632,49

Fuente: EP PETROECUADOR.

De manera referencial, se analiza la diferencia entre ingresos y egresos entre la importación de GLP, Diésel y Nafta de Alto Octano y su comercialización en el mercado nacional, considerando únicamente el costo total de las importaciones de estos derivados menos los ingresos por sus ventas. Esto supone que se habría vendido toda la importación.

Entre enero y diciembre de 2023, el ingreso por ventas internas de Diésel, Nafta de Alto Octano y GLP fue de USD 4.548,19 millones, mientras que el costo de importación de estos derivados se situó en USD 6.794,69 millones, generando una diferencia negativa de USD 2.246,50 millones. Esto representa una disminución del 32,49% en comparación con el mismo período de 2022 (Tabla 17).

En el año 2023, el derivado que más contribuyó al total de la diferencia negativa fue la comercialización de Diésel con el 60,8%, seguido por la Nafta de Alto Octano con 20,9%; mientras que, el GLP aportó con 18,3%.



Tabla 17. Ingresos y Egresos por Comercialización de Derivados
Enero – Diciembre, 2021-2023

Comercialización Interna de Derivados Importados	2021	2022	2023
DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de dólares)	-1.187.153	-3.327.670	-2.246.501
Costos Totales Importaciones (miles de dólares)	4.336.094	7.636.491	6.794.692
Ingresos Totales Ventas Internas (miles de dólares)	3.148.941	4.308.821	4.548.191
Nafta Alto Octano			
Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)	-156.439,42	-736.309,22	-469.934,92
Volumen Importado (miles de barriles)	17.922,05	18.713,48	20.179,91
Precio Importación (dólares por barril)	88,4	133,3	114,1
Costo Importación (miles de dólares)	1.583.729,17	2.494.703,82	2.303.098,86
Precio Venta Interna (dólares por barril)	79,6	94,0	90,8
Ingreso Venta Interna (miles de dólares)	1.427.289,75	1.758.394,60	1.833.164,94
Diésel			
Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)	-513.948	-1.992.244	-1.365.028
Volumen Importado (miles de barriles)	23.802,75	28.266,26	32.207,57
Precio Importación (dólares por barril)	86,1	153,3	120,9
Costo Importación (miles de dólares)	2.049.411,13	4.333.327,73	3.894.203,89
Precio Venta Interna (dólares por barril)	64,5	82,8	78,5
Ingreso Venta Interna (miles de dólares)	1.535.462,71	2.341.083,66	2.529.175,83
Gas Licuado de Petróleo			
Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)	-516.765	-599.117	-411.539
Volumen Importado (miles de barriles)	12.821,69	13.764,91	13.561,07
Precio Importación (dólares por barril)	54,8	58,7	44,1
Costo Importación (miles de dólares)	702.953,50	808.459,72	597.389,57
Precio Venta Interna (dólares por barril)	14,5	15,2	13,7
Ingreso Venta Interna (miles de dólares)	186.188,48	209.342,72	185.850,07

Fuente: EP PETROECUADOR.