



Banco Central del Ecuador

Boletín Analítico del **SECTOR PETROLERO**

Resultados al **segundo trimestre 2022**

Agosto 2022



Banco Central del Ecuador

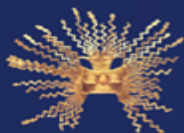
Subgerencia de Programación y Regulación
Dirección Nacional de Síntesis Macroeconómica
Gestión de Previsiones Macroeconómicas e Indicadores de Coyuntura

Diseño, diagramación y publicación:
Gestión Analítica e Inteligencia de Datos

2022. © Banco Central del Ecuador

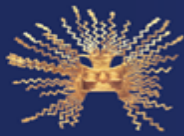
www.bce.ec

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



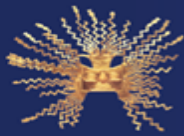
CONTENIDO

RESUMEN	4
I. PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO	5
▪ PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DE EP PETROECUADOR	7
▪ PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DE COMPAÑÍAS PRIVADAS	9
II. TRANSPORTE DE PETRÓLEO	11
III. CONSUMO DE PETRÓLEO	12
▪ CONSUMO DE PETRÓLEO EN REFINERÍAS	12
▪ EXPORTACIONES DE PETRÓLEO	14
▪ EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EP PETROECUADOR	15
▪ EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DEL MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES	16
IV. PRECIOS DEL PETRÓLEO EN EL MERCADO INTERNACIONAL	18
▪ PRECIOS DEL PETRÓLEO EN EL MERCADO INTERNACIONAL EN ABRIL 2022	18
▪ PRECIOS DEL PETRÓLEO EN EL MERCADO INTERNACIONAL EN MAYO 2022	20
▪ PRECIOS DEL PETRÓLEO EN EL MERCADO INTERNACIONAL EN JUNIO 2022	22
V. OFERTA Y DEMANDA DE DERIVADOS	25
▪ OFERTA DE DERIVADOS	25
▪ DEMANDA Y EXPORTACIÓN DE DERIVADOS	28



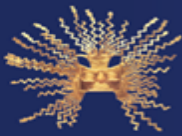
ÍNDICE DE CUADROS

Cuadro 1. PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO	5
Cuadro 2. PRODUCCIÓN NACIONAL PROMEDIO DIARIO	5
Cuadro 3. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EP PETROECUADOR	7
Cuadro 4. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EP PETROECUADOR PROMEDIO DIARIO	7
Cuadro 5. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS	9
Cuadro 6. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DE LAS CÍAS PRIVADAS PROMEDIO DIARIO	9
Cuadro 7. TRANSPORTE DE PETRÓLEO POR OLEODUCTOS	11
Cuadro 8. MATERIA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS	13
Cuadro 9. EXPORTACIONES NACIONALES DE CRUDO	14
Cuadro 10. EXPORTACIONES EP PETROECUADOR	15
Cuadro 11. EXPORTACIONES MERNNR	17
Cuadro 12. OFERTA DE DERIVADOS	25
Cuadro 13. DERIVADOS IMPORTADOS	27
Cuadro 14. DEMANDA DE DERIVADOS	29
Cuadro 15. EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE PETRÓLEO	30
Cuadro 16. INGRESOS Y EGRESOS POR COMERCIALIZACIÓN DE DERIVADOS	31



ÍNDICE DE GRÁFICOS

Gráfico 1. PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO	6
Gráfico 2. PRODUCCIÓN NACIONAL	6
Gráfico 3. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EP PETROECUADOR	8
Gráfico 4. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EP PETROECUADOR	8
Gráfico 5. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS	10
Gráfico 6. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS	10
Gráfico 7. TRANSPORTE POR OLEODUCTOS	11
Gráfico 8. MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS	13
Gráfico 9. MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS	14
Gráfico 10. EXPORTACIONES NACIONALES DE CRUDO	14
Gráfico 11. DESTINO DE PETRÓLEO POR PAÍSES	15
Gráfico 12. EXPORTACIONES EP PETROECUADOR	16
Gráfico 13. EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DEL MERNNR	17
Gráfico 14. CRUDOS BRENT Y WTI ABRIL 2022	20
Gráfico 15. CRUDOS BRENT Y WTI MAYO 2022	22
Gráfico 16. CRUDOS BRENT Y WTI JUNIO 2022	24
Gráfico 17. OFERTA DE DERIVADOS (Abril-Junio 2022)	26
Gráfico 18. OFERTA DE DERIVADOS	26
Gráfico 19. DERIVADOS IMPORTADOS (Abril-Junio 2022)	28
Gráfico 20. DERIVADOS IMPORTADOS	28
Gráfico 21. DEMANDA DE DERIVADOS (Abril-Junio 2022)	29
Gráfico 22. DEMANDA DE DERIVADOS	30



RESUMEN

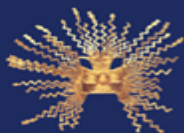
En el segundo trimestre de 2022, la producción nacional diaria de petróleo fue inferior en 1,9% a la producción diaria del trimestre anterior; asimismo, con respecto al mismo trimestre de 2021 fue inferior en 6,0%. La producción del trimestre alcanzó un total de 42,52 millones de barriles, equivalente a un promedio diario de 467,21 miles de barriles.

En el trimestre en análisis, los oleoductos ecuatorianos transportaron 41,02 millones de barriles de petróleo, equivalente a un promedio diario de 450,72 miles de barriles y una utilización del 55,6% de la capacidad instalada de transporte diario de crudo en el país.

Entre abril y junio de 2022, la materia prima procesada por las refinerías del país llegó a 14,54 millones de barriles, volumen superior en 2,3% a lo registrado entre enero y marzo de 2022, en tanto que fue superior en 4,9% a lo registrado en el segundo trimestre de 2021.

Durante el segundo trimestre de 2022, las exportaciones de petróleo realizadas por el país fueron de 28,45 millones de barriles, valorados a un precio promedio trimestral de USD 99,87 por barril, lo que equivale a USD 2.841,82 millones. Las exportaciones trimestrales de petróleo crudo tuvieron un incremento en precio de 13,4% y 61,3% en comparación al trimestre anterior y al segundo trimestre de 2021, respectivamente.

El presente boletín analítico se divide en cinco secciones: la primera parte analiza las estadísticas de la producción nacional de petróleo tanto de la empresa pública como de las empresas privadas; la segunda sección presenta un análisis del transporte de petróleo a través de los dos oleoductos existentes en el país; el tercer apartado aborda el consumo de petróleo en refinerías y las exportaciones petroleras; la cuarta sección se refiere a los principales aspectos que incidieron en el comportamiento de los precios internacionales de petróleo durante el trimestre analizado; y, finalmente se examina la oferta y demanda de derivados.



I. PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO

Durante el segundo trimestre de 2022, la producción nacional de petróleo que corresponde a la suma de la producción de la Empresa Pública EP Petroecuador y de las compañías privadas llegó a un total de 42,52 millones de barriles, equivalente a un promedio diario de 467,21 miles de barriles. Esta producción fue inferior en 1,9% y 6,0% a la registrada en el trimestre anterior y segundo trimestre de 2021, respectivamente.

La caída en la producción nacional de petróleo en el segundo trimestre de 2022 se debió a que desde el 13 al 30 de junio, el país afrontó un paro nacional convocado por el movimiento indígena, lo que obligó a suspender las operaciones del sector, ya que las instalaciones no contaban con las condiciones óptimas y adecuadas en los ámbitos técnicos y de seguridad.

Cuadro 1. PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO

Millones de barriles

Período	2020	2021	2022	Variación 2022-2020	Variación 2022-2021
Primer Trimestre	48,90	45,40	42,87	-12,3%	-5,6%
Segundo Trimestre	32,12	45,24	42,52	32,4%	-6,0%
Tercer Trimestre	47,49	44,86	-	-	-
Cuarto Trimestre	46,94	37,10	-	-	-
Total Anual	175,45	172,60	-	-	-

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

Cuadro 2. PRODUCCIÓN NACIONAL PROMEDIO DIARIO

Miles de barriles diarios

Período	2020	2021	2022	Variación 2022-2020	Variación 2022-2021
Primer Trimestre	537,31	504,41	476,29	-11,4%	-5,6%
Segundo Trimestre	353,00	497,16	467,21	32,4%	-6,0%
Tercer Trimestre	516,20	487,61	-	-	-
Cuarto Trimestre	510,23	403,26	-	-	-
Total Anual	479,37	472,87	-	-	-

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

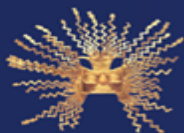
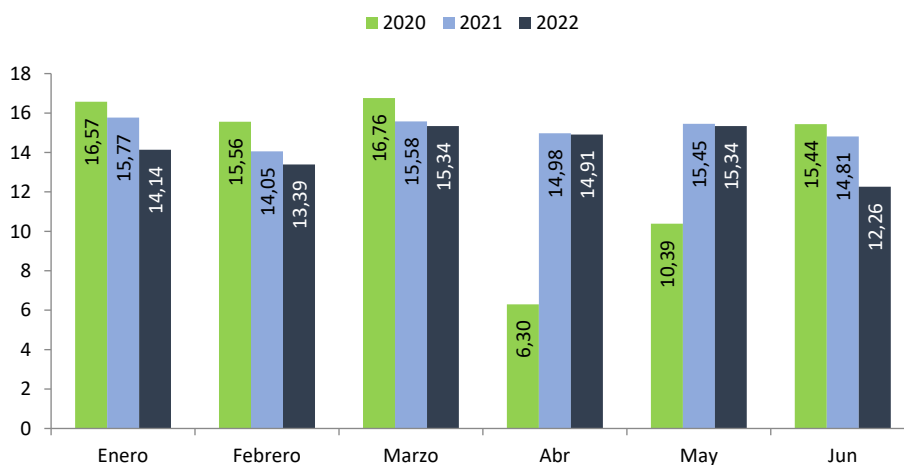


Gráfico 1. PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO

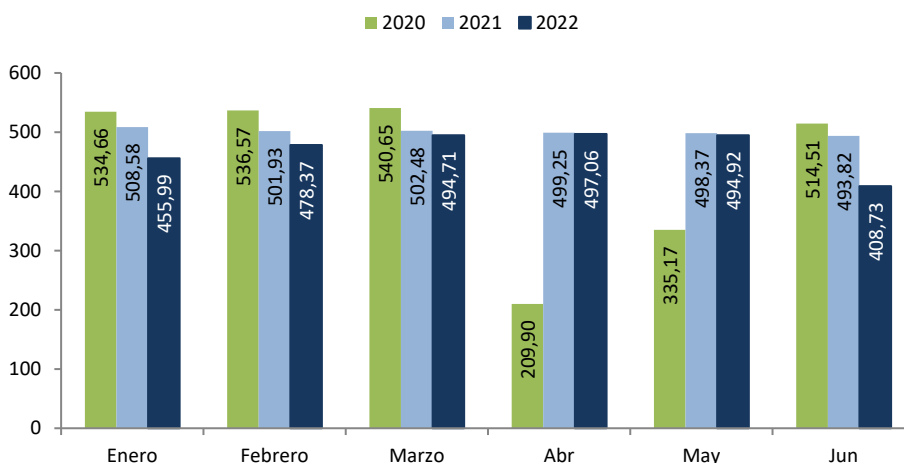
Millones de barriles



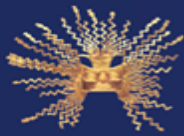
Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARC), cifras provisionales.

Gráfico 2. PRODUCCIÓN NACIONAL PROMEDIO DIARIO

Miles de barriles diarios



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



■ PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DE EP PETROECUADOR

La producción de EP Petroecuador¹, en el segundo trimestre de 2022, fue de 33,14 millones de barriles, con una producción promedio diaria de 364,20 miles de barriles, valor inferior en 2,0% en comparación al trimestre anterior e inferior en 7,1% con respecto al segundo trimestre de 2021. La producción de la empresa pública EP Petroecuador representa el 78,0% de la producción total promedio diaria para el período abril-junio 2022, en tanto que, el 22,0% corresponde a las compañías privadas.

El decremento en la producción de EP Petroecuador en el segundo trimestre de 2022 se debió a que las últimas dos semanas del mes de junio se registraron movilizaciones a nivel nacional convocadas por el movimiento indígena, lo que ocasionó la suspensión de operaciones de alrededor de 961 pozos de la empresa pública, por lo que EP Petroecuador declaró Fuerza Mayor² en sus operaciones el 18 de junio.

Cuadro 3. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EP PETROECUADOR

	<i>Millones de barriles</i>				
	2020	2021	2022	Variación 2022- 2020	Variación 2022- 2021
Primer Trimestre	38,67	36,08	33,45	-13,5%	-7,3%
Segundo Trimestre	25,33	35,68	33,14	30,8%	-7,1%
Tercer Trimestre	38,05	35,22	-	-	-
Cuarto Trimestre	37,60	29,02	-	-	-
Total	139,65	136,00	-	-	-

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

Cuadro 4. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EP PETROECUADOR, PROMEDIO DIARIO

	<i>Miles de barriles diarios</i>				
	2020	2021	2022	Variación 2022- 2020	Variación 2022- 2021
Primer Trimestre	424,90	400,86	371,65	-12,5%	-7,3%
Segundo Trimestre	278,39	392,13	364,20	30,8%	-7,1%
Tercer Trimestre	413,55	382,82	-	-	-
Cuarto Trimestre	408,75	315,41	-	-	-
Total	381,56	372,60	-	-	-

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

¹ Mediante Decreto ejecutivo 1221 de 7 de enero de 2021 se fusiona por absorción EP Petroecuador y Petroamazonas EP en una sola empresa petrolera, la nueva empresa estatal pasó a llamarse EP Petroecuador.

² La Fuerza Mayor es una cláusula establecida en los contratos petroleros que permite suspender ciertos compromisos cuando se produce una circunstancia imposible de resistir, imprevisible, o que no pueda ser evitada, que ocasione la obstrucción o demora, total o parcial del cumplimiento de las obligaciones entre las partes, como es el caso del cierre de vías debido a las movilizaciones indígenas.

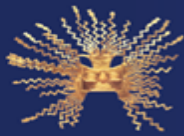
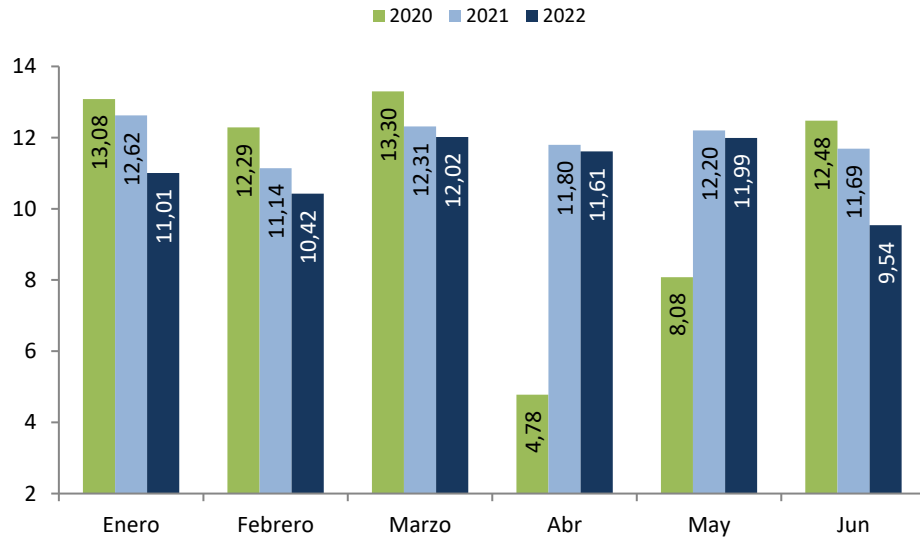


Gráfico 3. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EP PETROECUADOR

Millones de barriles

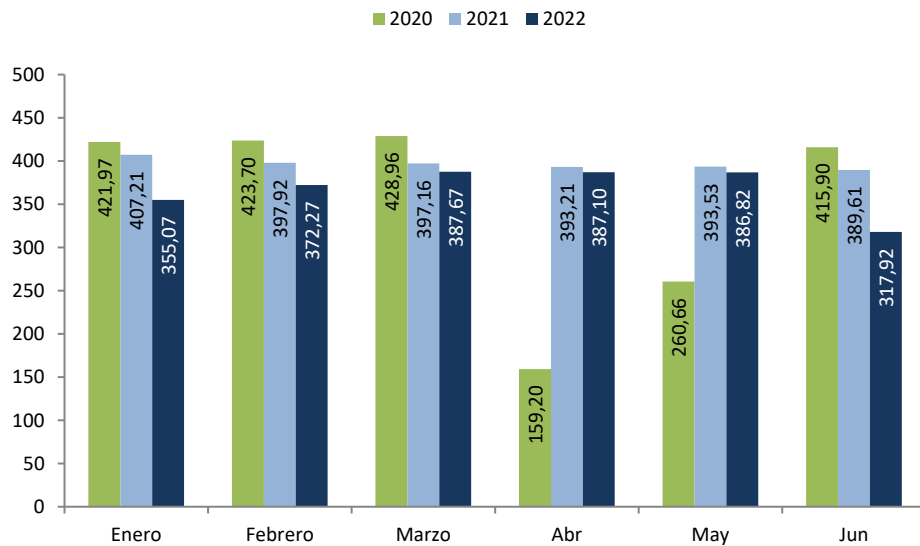


Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARC), cifras provisionales.

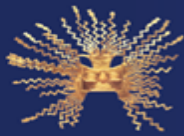
Gráfico 4. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO EP PETROECUADOR

PROMEDIO DIARIO

Miles de barriles diarios



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



■ PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DE COMPAÑÍAS PRIVADAS

En el segundo trimestre de 2022, las compañías privadas tuvieron una producción de 9,37 millones de barriles, con un promedio de 103,01 miles de barriles por día. Esta producción fue inferior en 1,6% y 1,9% a la registrada en el trimestre anterior y al segundo trimestre de 2021.

La baja trimestral en la producción se debió a las paras en los campos petroleros concesionados a las compañías privadas por efecto de las movilizaciones de junio de 2022, en la que alrededor del 17% de los pozos concesionados a las empresas privadas tuvieron que parar sus operaciones.

Cuadro 5. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS

Millones de barriles

	2020	2021	2022	Variación 2022- 2020	Variación 2022- 2021
Primer Trimestre	10,23	9,32	9,42	-7,9%	1,0%
Segundo Trimestre	6,79	9,56	9,37	38,1%	-1,9%
Tercer Trimestre	9,44	9,64	-	-	-
Cuarto Trimestre	9,34	8,08	-	-	-
Total	35,80	36,60	-	-	-

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

Cuadro 6. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS

PROMEDIO DIARIO

Miles de barriles diarios

	2020	2021	2022	Variación 2022- 2020	Variación 2022- 2021
Primer Trimestre	112,41	103,55	104,64	-6,9%	1,0%
Segundo Trimestre	74,60	105,03	103,01	38,1%	-1,9%
Tercer Trimestre	102,65	104,79	-	-	-
Cuarto Trimestre	101,48	87,85	-	-	-
Total	97,81	100,27	-	-	-

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

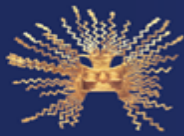
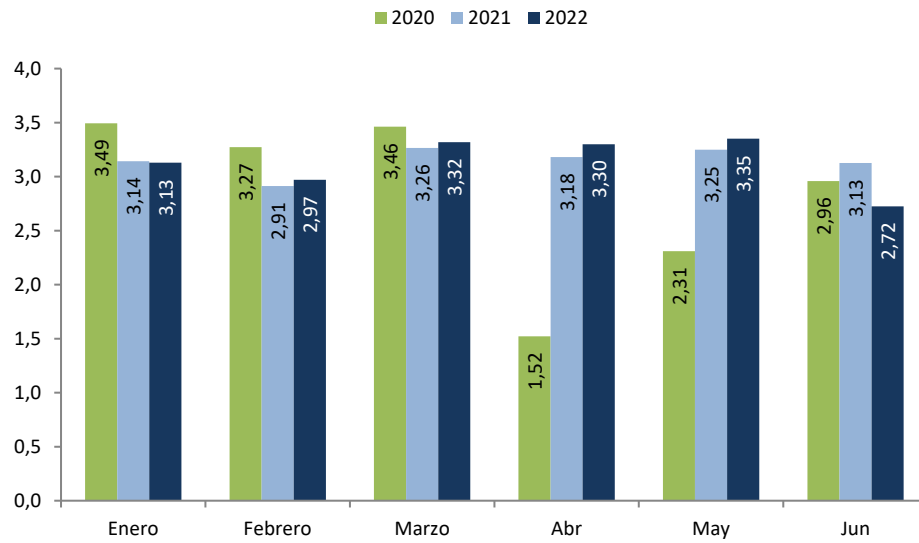


Gráfico 5. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS

Millones de barriles

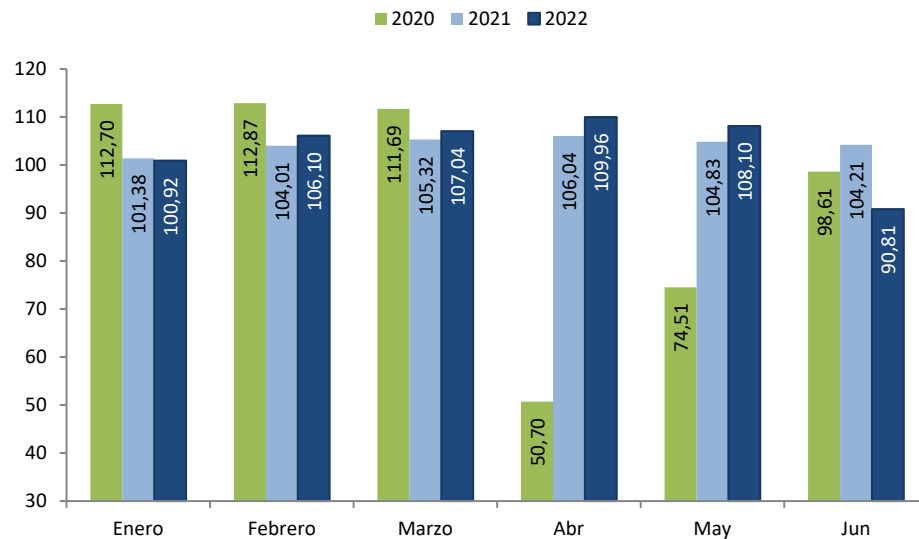


Fuente: Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables (ARC), cifras provisionales.

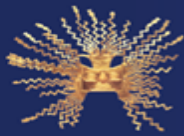
Gráfico 6. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS

PROMEDIO DIARIO

Miles de barriles diarios



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



II. TRANSPORTE DE PETRÓLEO

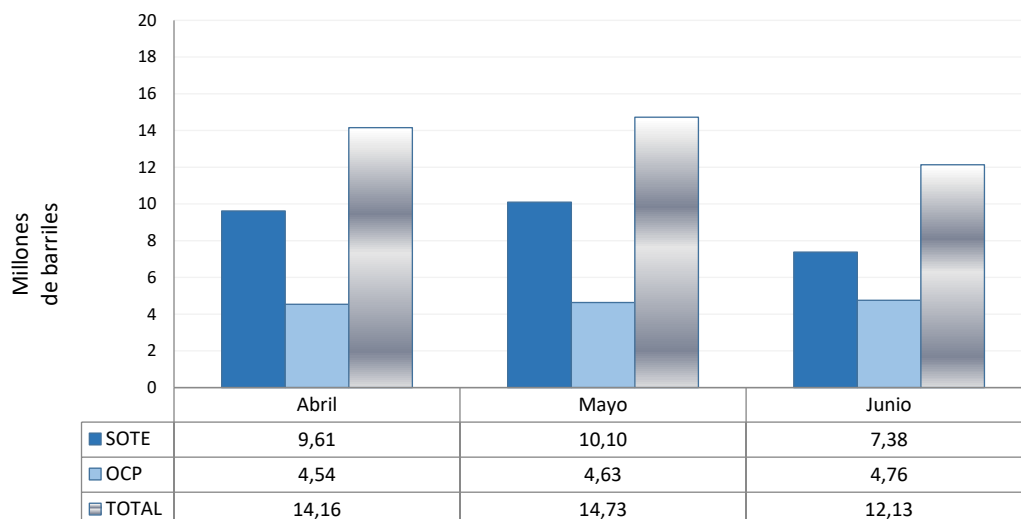
Entre abril y junio de 2022, los oleoductos ecuatorianos transportaron 41,02 millones de barriles de petróleo, lo que equivale a un promedio diario de 450,72 miles de barriles y una utilización del 55,6% de la capacidad instalada de transporte diario de crudo en el país.

Cuadro 7. TRANSPORTE DE PETRÓLEO POR OLEODUCTOS*Millones de Barriles*

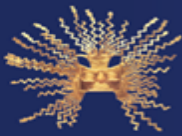
Abril-Junio	SOTE	OCP	TOTAL
Total	27,09	13,93	41,02

En el período de análisis, el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano transportó 27,09 millones de barriles de petróleo, equivalente a un promedio diario de 297,70 miles de barriles diarios, con una utilización del 82,7% de su capacidad. Por su parte, el Oleoducto de Crudos Pesados transportó 13,93 millones de barriles, con un promedio diario de 153,02 miles de barriles, utilizando el 34,0% de la capacidad total del oleoducto.

La baja en el transporte del crudo en el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano estuvo directamente relacionada con la caída en la producción petrolera debido al paro nacional; por otro lado, el incremento en el transporte por el Oleoducto de Crudos Pesados se debió a que desde el mes de abril se iniciaron las operaciones de extracción en la zona de Ishpingo, la cual posee crudo pesado.

Gráfico 7. TRANSPORTE POR OLEODUCTOS*Millones de barriles*

Fuente: EP PETROECUADOR.



III. CONSUMO DE PETRÓLEO

■ CONSUMO DE PETRÓLEO EN REFINERÍAS

Durante el segundo trimestre de 2022, la materia prima procesada por las refinerías del país llegó a 14,54 millones de barriles, volumen superior en 2,3% y 4,9% al registrado en el trimestre anterior y segundo trimestre de 2021, respectivamente.

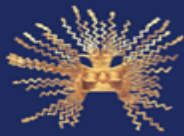
Por refinerías, la de Esmeraldas procesó 9,30 millones de barriles de petróleo, igual a un promedio diario de 102,17 miles de barriles, utilizando el 92,9% de su capacidad total diaria (110 mil barriles); este volumen fue superior en 1,9% y 9,1% al trimestre anterior y segundo trimestre de 2021, en su orden. Durante el periodo abril-junio de 2022 la refinería de Esmeraldas operó al máximo de su capacidad operativa de acuerdo a su disponibilidad y planificación establecida.

Por su parte, la refinería La Libertad procesó 3,55 millones de barriles en el segundo trimestre de 2022, equivalente a un promedio de 39,00 miles de barriles diarios y una utilización del 86,7% de la capacidad de la refinería (45 mil barriles). El volumen procesado, con respecto al trimestre anterior, fue superior en 6,3%, y con referencia al segundo trimestre de 2021 fue inferior en 1,8%.

La refinería Amazonas, que forma parte del Complejo Industrial Shushufindi, procesó 1,70 millones de barriles de petróleo, igual a un promedio diario de producción de 18,65 miles de barriles, y una utilización del 93,3% de la capacidad que tiene la refinería (20 mil barriles). Con relación al trimestre anterior hubo una reducción en la refinación de 2,9%, y con referencia al segundo trimestre de 2021 fue inferior en 2,0%. La reducción en la refinación de crudo en el segundo trimestre de 2022 se debió a la interrupción en el despacho de los derivados de petróleo, producto de las protestas del movimiento indígena, debido a esto EP Petroecuador tomó la decisión de que los últimos 10 días del mes de junio esta refinería trabaje al 62% de su capacidad.

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 segundo trimestre de 2022, la producción llegó a 0,0010 millones de pies cúbicos.

Del total de petróleo procesado en las refinerías del país, durante el segundo trimestre de 2022, el 63,9% correspondió a la Refinería Esmeraldas, el 24,4% a la Refinería La Libertad y el 11,7% a la Refinería Amazonas.



Cuadro 8. MATERIA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Millones de barriles

Año	Período	Esmeraldas	Libertad	Amazonas	TOTAL	Otros (a)	Planta de Gas
							Shushufindi Gas asociado MM.PC*
2020	enero-marzo	7,77	3,69	1,67	13,13	0,08	0,0014
	abril-junio	3,65	0,81	0,66	5,12	0,06	0,0008
	julio-septiembre	7,84	2,73	1,82	12,40	0,07	0,0014
	octubre-diciembre	7,02	3,23	1,86	12,11	0,07	0,0011
	TOTAL	26,28	10,47	6,01	42,76	0,28	0,0047
2021	enero-marzo	6,23	3,52	1,81	11,57	0,04	0,0013
	abril-junio	8,52	3,61	1,73	13,87	0,06	0,0014
	julio-septiembre	9,61	3,06	1,85	14,52	0,08	0,0014
	octubre-diciembre	8,54	3,32	1,66	13,52	0,07	0,0012
	TOTAL	32,90	13,52	7,05	53,47	0,25	0,0052
2022	enero-marzo	9,12	3,34	1,75	14,21	0,07	0,0011
	abril-junio	9,30	3,55	1,70	14,54	0,07	0,0010
	TOTAL	18,42	6,89	3,45	28,75	0,14	0,0021

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

* Millones de pies cúbicos

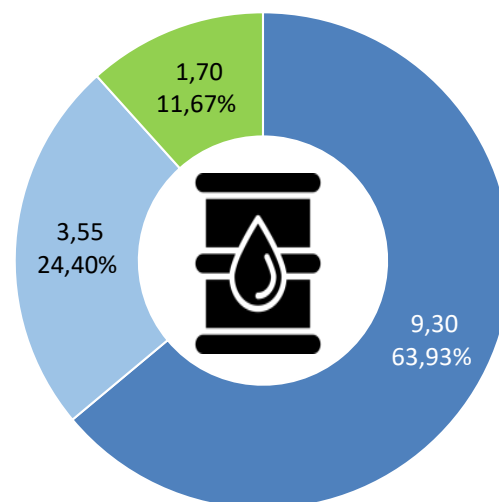
Fuente: EP PETROECUADOR.

Gráfico 8. MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

(Abril-Junio 2022)

Millones de barriles

■ Esmeraldas ■ Libertad ■ Amazonas



Fuente: EP PETROECUADOR.

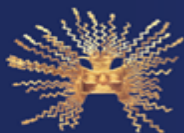
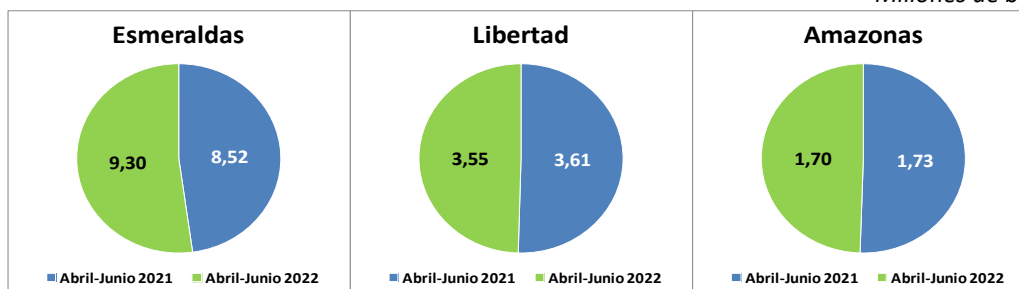


Gráfico 9. MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS
(Abril – Junio 2021 y 2022)

Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.

■ EXPORTACIONES DE PETRÓLEO

De abril a junio de 2022, las exportaciones de petróleo efectuadas por el país se situaron en 28,45 millones de barriles, equivalentes a USD 2.841,82 millones, valoradas a un precio promedio trimestral de USD 99,87 por barril. Las exportaciones trimestrales de petróleo crudo con respecto al trimestre anterior, presentaron un incremento en volumen (0,7%), valor (14,2%) y precio (13,4%). Por otro lado, con respecto al segundo trimestre de 2021, las exportaciones fueron inferiores en volumen (10,9%), y superiores en valor (43,8%) y precio (61,3%).

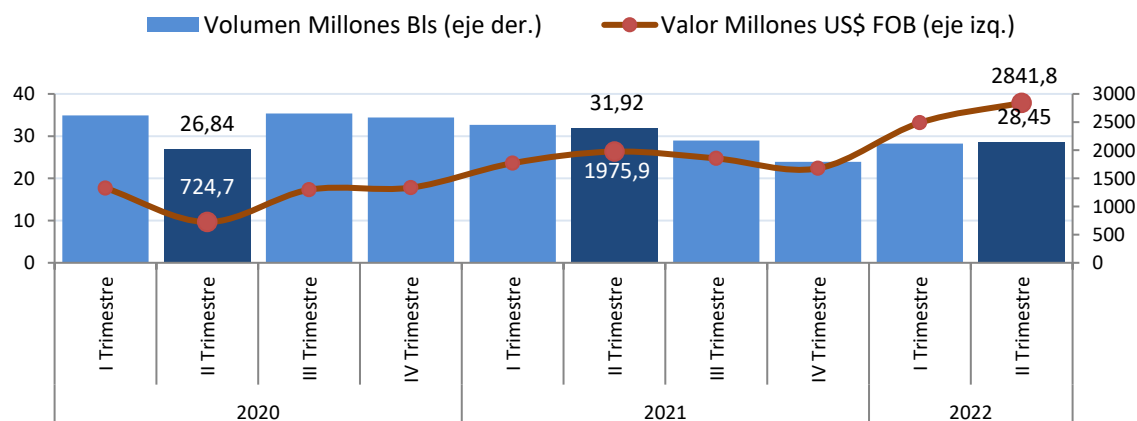
Cuadro 9. EXPORTACIONES NACIONALES DE CRUDO

Mes/Año	2020			2021			2022		
	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	34,92	38,01	1.327,35	32,65	54,20	1.769,87	28,25	88,08	2.488,23
II Trimestre	26,84	27,00	724,71	31,92	61,90	1.975,89	28,45	99,87	2.841,82
III Trimestre	35,35	36,71	1.297,59	28,95	64,03	1.854,00	-	-	-
IV Trimestre	34,42	38,79	1.335,14	23,92	70,17	1.678,40	-	-	-
TOTAL	131,52	35,62	4.684,8	117,45	61,97	7.278,16	56,70	94,00	5.330,05

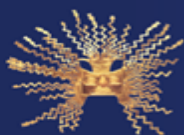
Fuente: EP PETROECUADOR.

Gráfico 10. EXPORTACIONES NACIONALES DE CRUDO

Millones de barriles



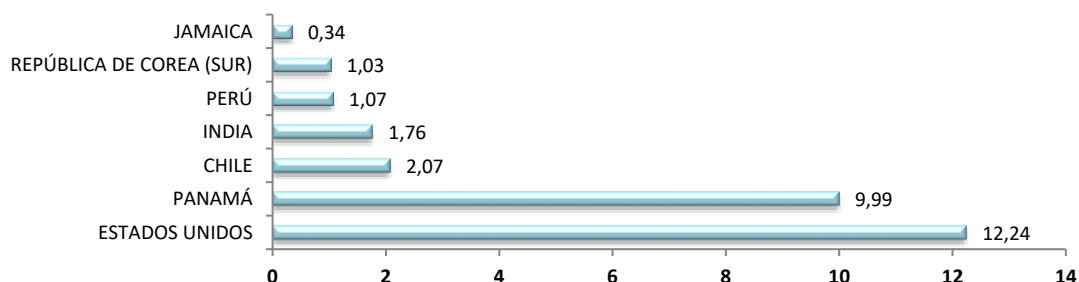
Fuente: EP PETROECUADOR.



Durante el período de análisis, el petróleo ecuatoriano tuvo como destino final, los siguientes países: Estados Unidos (12,24 millones de barriles), Panamá (9,99 millones de barriles), Chile (2,07 millones de barriles), India (1,76 millones de barriles), Perú (1,07 millones de barriles), Corea del Sur (1,03 millones de barriles) y Jamaica (0,34 millones de barriles) entre los más importantes.

Gráfico 11. DESTINO DE PETRÓLEO POR PAÍSES

Millones de barriles



Fuente: Banco Central del Ecuador

■ EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EP PETROECUADOR

El volumen exportado por EP Petroecuador en el segundo trimestre de 2022, fue de 25,12 millones de barriles, por un valor de USD 2.514,88 millones (el valor más alto registrado desde el cuarto trimestre de 2014), a un precio promedio trimestral de USD 100,13. Con respecto al anterior trimestre, las exportaciones fueron superiores en volumen (6,4%), valor (21,4%) y precio (14,1%). Por su parte, con relación al segundo trimestre de 2021, las exportaciones de EP Petroecuador fueron inferiores en volumen (9,6%), y superiores en valor (46,0%) y precio (61,4%).

Cuadro 10. EXPORTACIONES EP PETROECUADOR

PERIODO	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	18,74	42,53	796,94	11,80	31,91	376,64	30,54	38,43	1.173,57
II Trimestre	15,18	29,31	444,87	7,61	22,58	171,74	22,78	27,06	616,62
III Trimestre	20,02	37,87	758,20	11,03	35,12	387,30	31,05	36,89	1.145,50
IV Trimestre	19,68	40,08	788,99	11,57	36,86	426,69	31,26	38,89	1.215,68
TOTAL 2020	73,62	37,88	2.789,00	42,01	32,43	1.362,37	115,63	35,90	4.151,37
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
TOTAL 2022	28,96	96,49	2.794,23	19,76	90,70	1.792,30	48,72	94,14	4.586,53

Fuente: EP PETROECUADOR.

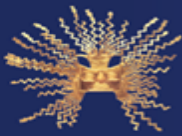
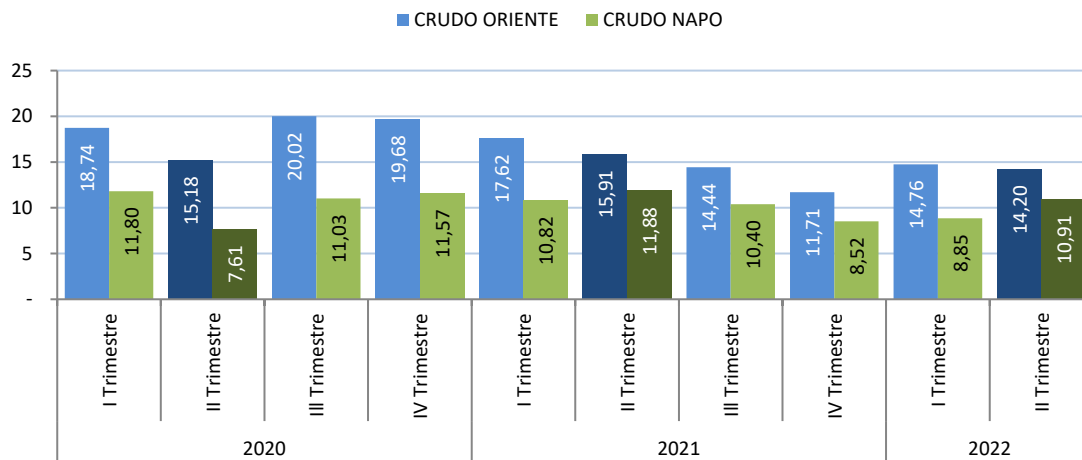


Gráfico 12. EXPORTACIONES EP PETROECUADOR

Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.

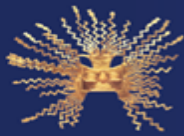
Por tipo de petróleo, entre abril y junio de 2022, las exportaciones de Crudo Oriente llegaron a 14,20 millones de barriles por un valor de USD 1.464,06 millones, a un precio promedio trimestral de USD 103,08 por barril. Estas exportaciones fueron inferiores en volumen (3,8%) y superiores en valor (10,1%) y precio (14,4%), a las realizadas en el anterior trimestre. Con relación al segundo trimestre de 2021, las exportaciones de Crudo Oriente fueron inferiores en volumen (10,7%) y superiores en valor (45,9%) y precio (63,4%).

Por otro lado, las ventas de Crudo Napo en el segundo trimestre de 2022 se situaron en 10,91 millones de barriles, por un valor de USD 1050,82 millones, a un precio promedio por barril de USD 96,28. Estas exportaciones fueron superiores en volumen (23,4%), valor (41,7%) y precio (14,9%) a las realizadas en el anterior trimestre. Con respecto del segundo trimestre de 2021, las exportaciones de Crudo Napo fueron inferiores en volumen (8,1%) y superiores en valor (46,0%) y precio (58,8%).

■ EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DEL MINISTERIO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES

Entre abril y junio de 2022, las exportaciones del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables (MERNNR) equivalentes a la tarifa pagada en especie a las Compañías Privadas por el servicio de explotación petrolera bajo la modalidad de prestación de servicios³ fueron de 3,34 millones de barriles de petróleo, por un valor de USD 326,94 millones, a un precio promedio de USD 97,97 por barril. Las exportaciones realizadas por el MERNNR fueron inferiores en volumen (28,2%), y valor (21,5%), y superiores en precio (9,3%) a las del trimestre anterior; y, en comparación

³ Decreto Ejecutivo No. 399, de 5 de junio de 2018.



con el segundo trimestre de 2021, fueron inferiores en volumen (19,4%), y superiores en valor (29,3%) y precio (60,4%).

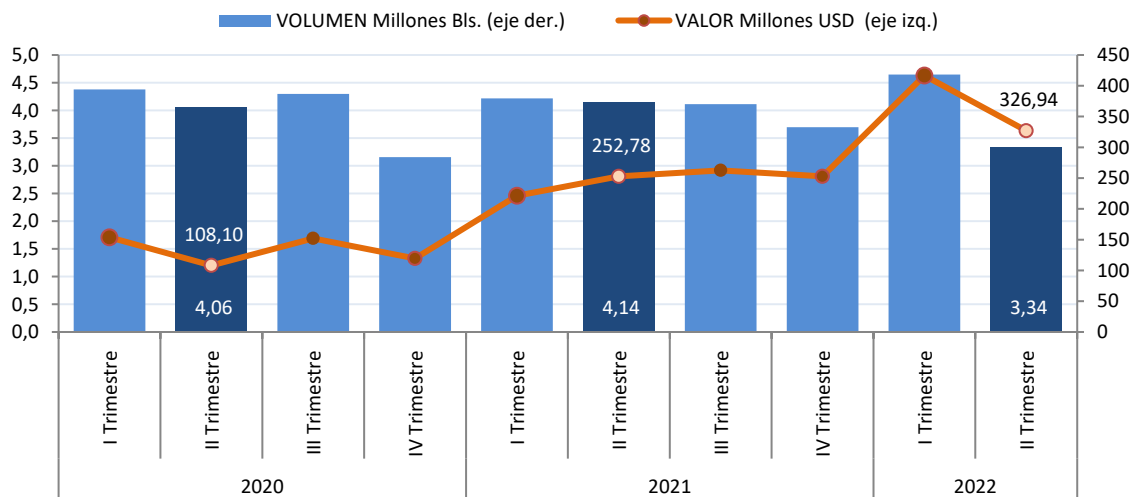
Cuadro 11. EXPORTACIONES MERNNR

Trimestre - Año	VOLUMEN Millones Bls.	PRECIO USD/BI	VALOR Millones USD
I Trimestre 2020	4,38	35,13	153,78
II Trimestre 2020	4,06	26,64	108,10
III Trimestre 2020	4,30	35,40	152,09
IV Trimestre 2020	3,16	37,84	119,46
TOTAL 2020	15,89	33,57	533,42
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
TOTAL 2022	7,98	93,13	743,53

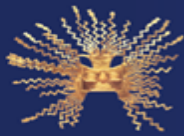
Fuente: EP PETROECUADOR.

Gráfico 13. EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DEL MERNNR

Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR.



IV. PRECIOS DEL PETRÓLEO EN EL MERCADO INTERNACIONAL

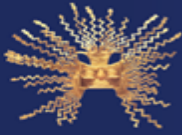
■ PRECIOS DEL PETRÓLEO EN EL MERCADO INTERNACIONAL EN ABRIL 2022⁴

Crudo Brent: Mínimo USD/b 97.9 (11 Abr. 2022). Máximo USD/b 110.8 (18 Abr. 2022). Promedio Mensual USD/b 104.4

Crudo WTI: Mínimo USD/b 94.2 (11 Abr. 2022). Máximo USD/b 108.2 (18 Abr. 2022). Promedio Mensual USD/b 101.8

- El mes de abril inició con los precios del crudo WTI y BRENT a la baja debido a que la última noche de marzo el presidente de los Estados Unidos anunció que liberara un millón de barriles diarios de crudo empezando desde mayo y con un tiempo de duración de seis meses, la mayor liberación de las reservas estratégicas de petróleo de ese país.
- El lunes, 4 de abril, los precios del crudo WTI y BRENT subieron, ya que se esperaba que los países europeos impusieran nuevas sanciones a Rusia, lo que afectaría a las exportaciones de crudo de ese país, también contribuyó al incremento en los precios la suspensión en las negociaciones para reactivar el acuerdo nuclear entre Irán y algunas potencias occidentales.
- Desde el 5 al 7 de abril los precios del crudo WTI y BRENT cayeron debido a: a) El alza del dólar. b) Las preocupaciones de que los nuevos casos de COVID-19 puedan afectar la demanda de crudo, luego de que el gobierno chino impusiera un confinamiento a Shanghái, una ciudad de 26 millones de habitantes. c) La liberación de 120 millones de barriles de petróleo de las reservas estratégicas de los países miembros de la Agencia Internacional de Energía, de los cuales el 50% correspondían a las reservas estratégicas de Estados Unidos. d) Información de que los inventarios de gasolina en Estados Unidos cayeron, mientras que los de crudo aumentaron, según comunicó la Administración de Información de Energía de ese país.
- El viernes, 8 de abril, los precios del crudo WTI y BRENT subieron debido a que la producción de crudo y gas de Rusia había descendido en 10,52 millones de barriles diarios durante los primeros seis días de abril, cantidad superior al decremento registrado en todo el mes de marzo.
- La segunda semana completa de abril inició con un descenso en los precios del crudo WTI y BRENT debido a que existió preocupaciones de que la política de tolerancia cero al COVID-19 impuesta por el gobierno chino sea un impedimento para la recuperación de la demanda de crudo.
- Entre el 12 y el 18 de abril los precios del crudo WTI y BRENT subieron debido a: a) La producción de crudo y gas condensado de Rusia registró su nivel más bajo desde 2020, además la OPEP comunicó que sería imposible reemplazar las pérdidas de suministro de Rusia. b) El comunicado de la cancillería rusa que indicaba que las conversaciones de paz con Ucrania habían llegado a un punto muerto, lo que aumentaba las preocupaciones

⁴<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>



sobre el suministro mundial de crudo. c) La desaceleración de la demanda de crudo por parte de China. d) La Compañía Petrolera Nacional de Libia informó que detuvo las operaciones en el campo de al-Charara, ya que un grupo armado había tomado sus instalaciones.

- El martes, 19 de abril, los precios del crudo WTI y BRENT cayeron luego de que el FMI anunció que redujo sus previsiones de crecimiento económico mundial debido a la intervención militar de Rusia en Ucrania.
- El 20 y 21 de abril, los precios del crudo WTI y BRENT subieron debido a los temores de que la oferta mundial de crudo se vea afectada por las sanciones impuestas a Rusia, el segundo mayor exportador de crudo en el mundo, también contribuyó a este incremento en los precios el comunicado por parte del gobierno libio en el que informaban que perdían alrededor de 550 mil barriles diarios de producción de crudo debido a los bloqueos en los principales yacimientos y terminales de exportación.
- Entre el viernes 22 y lunes 25 de abril, los precios del crudo WTI y BRENT cayeron debido a:
a) El gobierno chino anunció medidas más estrictas para enfrentar un nuevo brote de COVID-19 en la ciudad de Shanghái, lo que podría afectar la demanda de crudo del mayor consumidor de petróleo del mundo. b) La Reserva Federal de Estados Unidos se planteó la posibilidad de un alza en las tasas de interés en ese país, lo que afectaría el crecimiento mundial y la demanda petrolera.
- El martes, 26 de abril, los precios del crudo WTI y BRENT aumentaron luego que se conociera que el Banco Popular de China incrementó el apoyo de la política monetaria a la economía real luego de que se conociera un posible confinamiento por el COVID-19 en la ciudad de Pekín.
- A jornada seguida los precios del crudo WTI y BRENT mostraron un comportamiento dispar, el precio del WTI caía luego de que la Agencia de Información de Energía estadounidense informó que las reservas comerciales de ese país aumentaron ligeramente la anterior semana.
- El jueves, 28 de abril, los precios del crudo WTI y BRENT subieron debido a que el gobierno alemán se alineó a la postura de Estados Unidos sobre un embargo a las exportaciones rusas de hidrocarburos.
- El último día laborable del mes de abril, los precios del crudo WTI y BRENT presentaron un comportamiento dispar, el precio del crudo BRENT mantuvo su tendencia al alza de los últimos cuatro días, mientras que el precio del crudo WTI caía debido al temor de algunos analistas estadounidenses de que la prohibición a las exportaciones de crudo ruso podrían aumentar aún más los precios en un futuro cercano.

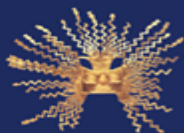
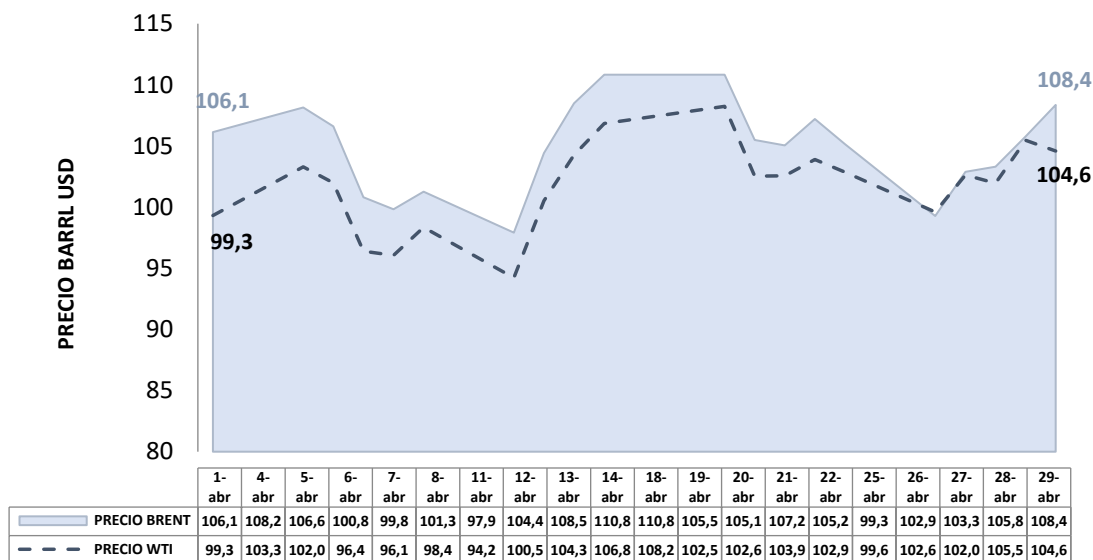


Gráfico 14. CRUDOS BRENT Y WTI ABRIL 2022



Fuente: Datasmacro

El precio promedio para los tipos de crudo ecuatoriano en abril de 2022 fue de USD 94,71 por barril, el crudo Oriente se comercializó en USD 98,31 por barril y el crudo Napo en USD 89,28 por barril.

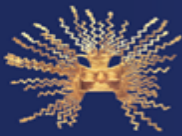
■ PRECIOS DEL PETRÓLEO EN EL MERCADO INTERNACIONAL EN MAYO 2022⁵

Crudo Brent: Mínimo USD/b 102,6 (10 May. 2022). Máximo USD/b 125,5 (31 May. 2022). Promedio Mensual USD/B 113,1.

Crudo WTI: Mínimo USD/b 99,7 (10 May. 2022). Máximo USD/b 116,2 (26 May. 2022). Promedio Mensual USD/B 109,9.

- El lunes, 2 de mayo, los precios del crudo WTI y BRENT se incrementaron luego que se conoció que la producción petrolera de la OPEP en abril fue inferior a lo previsto.
- Al día siguiente los precios del crudo WTI y BRENT cayeron como resultado de que los prolongados confinamientos por el COVID-19 en China, puedan afectar la demanda mundial de crudo, también contribuyó la noticia de que la Comisión Europea podría librar a Hungría y Eslovaquia del embargo de petrolero a Rusia.
- Desde el 4 al 6 de mayo, los precios del crudo WTI y BRENT subieron debido a: a) La propuesta de la Unión Europea de eliminar gradualmente del suministro de crudo ruso para finales de 2022. b) Las declaraciones del secretario general de la OPEP en la que indicaba que no es posible que otros productores sustituyan la oferta de crudo rusa. c) La

⁵ <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>



apreciación del dólar estadounidense, un dólar fuerte provoca un encarecimiento en los precios de las materias primas para inversionistas que realizan transacciones en otras divisas.

- El lunes 9 y martes 10 de mayo, los precios del crudo WTI y BRENT cayeron luego de que se acentuaran los temores de una baja demanda de crudo por parte de China, debido a los prolongados confinamientos relacionados con el COVID-19, también contribuyó a este descenso en los precios los temores de una desaceleración económica y los crecientes riesgos de recesión.
- Desde el 11 al 16 de mayo, los precios del crudo WTI y BRENT subieron debido a que el transporte de gas ruso a Europa se interrumpió luego de que gobierno ucraniano detuvo el paso de combustible de una importante ruta que atraviesa ese país, también contribuyó a este incremento las medidas para enfrentar el brote de COVID-19 en Shanghái fueron levantadas progresivamente.
- El martes 17 y miércoles 18 de mayo, los precios del crudo WTI y BRENT cayeron luego de que se conociera que el gobierno estadounidense levantaría algunas restricciones al crudo proveniente de Venezuela.
- Entre el 19 y 20 de mayo, los precios del crudo WTI y BRENT subieron debido a que se esperaba que la Unión Europea aplique un embargo al crudo ruso, también contribuyó que el gobierno Chino relajo aún más las restricciones por COVID-19.
- La cuarta semana del mes mayo inició con un comportamiento dispar en los precios del crudo WTI y BRENT, el precio del crudo WTI caía luego de que el dólar estadounidense retrocedía en los mercados internacionales.
- Desde el martes 24 al jueves 26 de mayo, los precios del crudo WTI y BRENT subieron debido a que se esperaba un repunte en la demanda de crudo, ya que iniciaba la temporada de viajes en Estados Unidos, también hay que considerar que la oferta de crudo sigue siendo limitada, ya que los compradores occidentales evitan comprar crudo ruso.
- Entre el 27 y 31 de mayo, los precios del crudo WTI y BRENT presentaron un comportamiento dispar, el precio del crudo WTI caía luego de que se conociera que la OPEP se estaba planteando la posibilidad de suspender la participación de Rusia en un nuevo acuerdo de producción de petróleo, por otro lado, el precio del crudo BRENT mantuvo su tendencia al alza, luego de que la Unión Europea acordó una prohibición parcial y gradual al petróleo ruso.

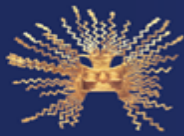
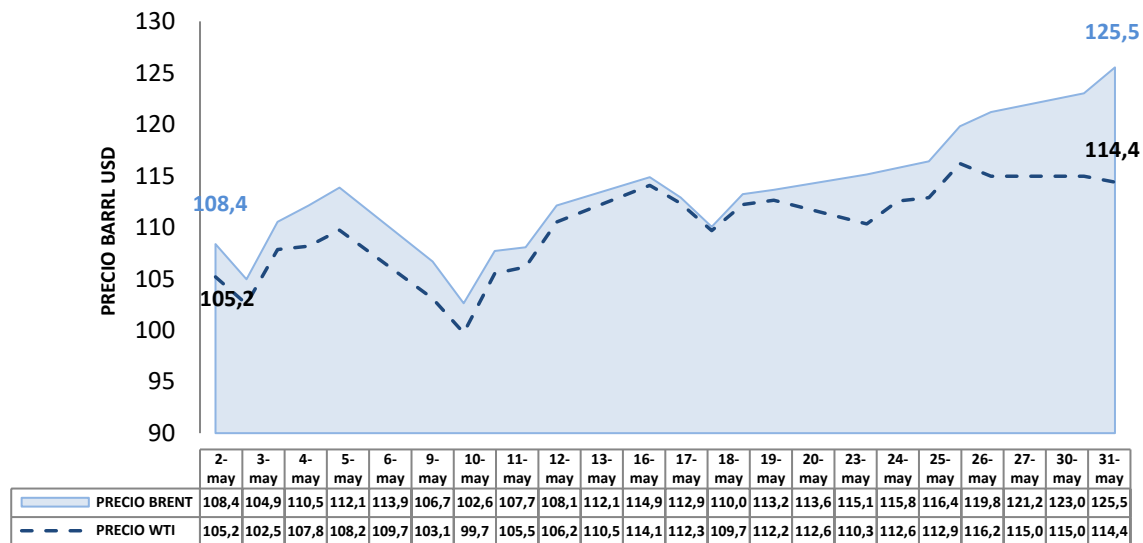


Gráfico 15. CRUDOS BRENT Y WTI MAYO 2022



Fuente: Datosmacro

El precio promedio para los tipos de crudo ecuatoriano en mayo de 2022 fue de USD 101,32 por barril, el crudo Oriente se comercializó en USD 104,15 por barril y el crudo Napo en USD 97,58 por barril.

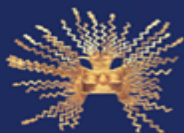
■ PRECIOS DEL PETRÓLEO EN EL MERCADO INTERNACIONAL EN JUNIO 2022⁶

Crudo Brent: Mínimo USD/b 114,5 (23 Jun. 2022). Máximo USD/b 129,2 (07 Jun. 2022). Promedio Mensual USD/B 123,6

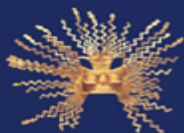
Crudo WTI: Mínimo USD/b 105,8 (23 Jun. 2022). Máximo USD/b 121,9 (08 Jun. 2022). Promedio Mensual USD/B 114,4

- El mes de junio inició con un comportamiento dispar en los precios de los crudos WTI y BRENT, el precio del crudo WTI presentó un incremento luego de que se conociera que los representantes de los países europeos acordaron recortar el 90% de las importaciones petroleras rusas hasta fin de año, también contribuyó a este incremento las perspectivas de un aumento en la demanda de crudo, luego de que las autoridades chinas pusieron fin al confinamiento por el COVID-19 en la ciudad de Shanghái
- El jueves 2 y el viernes 3 de junio, los precios del crudo WTI y BRENT subieron debido a que la Administración de Información de Energía estadounidense indicó en su informe semanal que las reservas de crudo en ese país cayeron más de los esperado, esto generó especulaciones de suspender las exportaciones de combustibles.

⁶ <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>



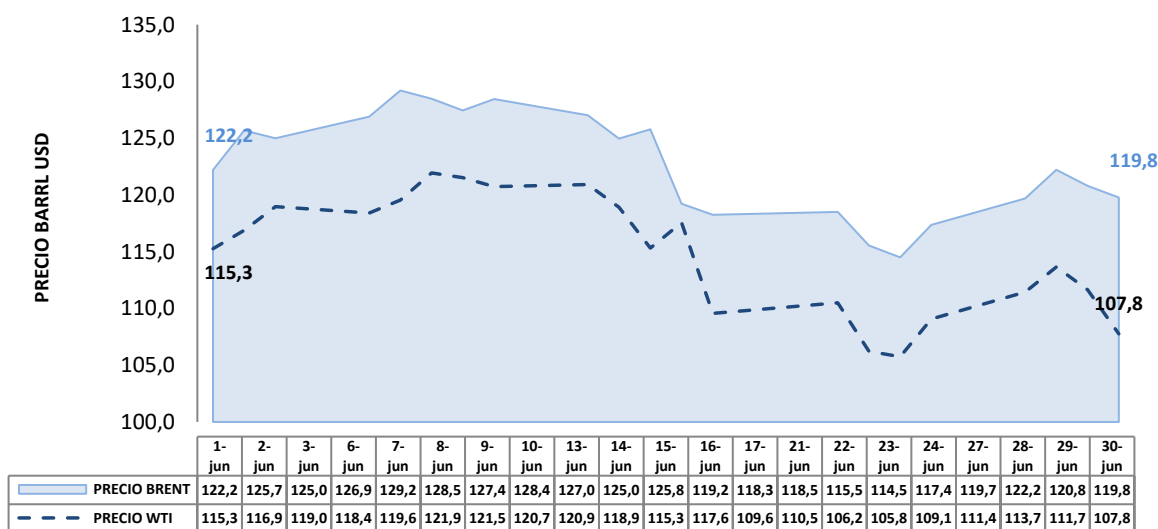
- El lunes, 6 de junio, los precios del crudo WTI y BRENT presentaron un comportamiento dispar, el precio del crudo BRENT se incrementaba luego de que Arabia Saudita elevo el precio oficial de venta de julio de su crudo ligero árabe, mientras que el precio del crudo WTI cayó luego de que el Departamento de Estado estadounidense autorizara a dos compañías europeas enviar petróleo de Venezuela a Europa.
- A jornada seguida, los precios del crudo WTI y BRENT se incrementaron debido a las preocupaciones de que los países miembros de la OPEP no puedan cumplir con el objetivo de aumentar la producción, lo que comprometería la oferta mundial de crudo, también influyo para este incremento, la imposibilidad de alcanzar el acuerdo nuclear entre Irán y algunas potencias.
- El miércoles, 8 de junio, los precios del crudo WTI y BRENT mostraron un comportamiento dispar, el precio del crudo WTI subía debido a que se esperaba un probable aumento en las existencias de crudo de Estados Unidos.
- Al día siguiente los precios del crudo WTI y BRENT cayeron luego de que se conociera que algunos distritos de Shanghái impusieron nuevas medidas de confinamiento por el COVID-19, además se conoció que algunas refinerías en Europa y Asia han cerrado sus instalaciones debido a la reducción de la actividad petrolera Rusa, el segundo mayor exportador mundial de crudo y combustible.
- El viernes, 10 de junio, el precio del crudo BRENT presentó un incremento debido a los rumores de que los trabajadores petroleros de Noruega declaren una huelga a partir del 12 de junio si fracasan las negociaciones salariales anuales con los empleadores, por otro lado, el precio del crudo WTI mantenía su tendencia a la baja luego de que Pekín y Shanghái volvieron a estar en alerta de COVID-19.
- Desde el 13 al 15 de junio, los precios del crudo WTI y BRENT cayeron debido a; a) China endureció las medidas para enfrentar el COVID-19 en las ciudades de Pekín y Shanghái, lo que generó preocupaciones sobre la recuperación de la demanda de crudo. b) Existía el temor de que la Reserva Federal de los Estados Unidos aumentara más de lo esperado las tasas de interés, la misma que se dio el miércoles 15, siendo el incremento más alto desde 1994. c) El alza del dólar estadounidense.
- El jueves, 16 de junio, los precios del crudo WTI y BRENT se incrementaron luego de que se registrara una caída en la divisa estadounidense provocada por el anuncio de que el Banco Nacional Suizo, en un hecho poco habitual, subiera sus tasas de interés, también se espera que el Banco de Inglaterra y el Banco de Japón tomen similares decisiones.
- Al día siguiente los precios del crudo WTI y BRENT cayeron debido al incremento de los temores de una posible recesión, luego que una gran cantidad de bancos centrales subieran fuertemente sus tasas de interés.
- El martes, 21 de junio, los precios del crudo WTI y BRENT subieron debido al incremento de la demanda de combustibles por la llegada del verano boreal.
- El miércoles 22 y jueves 23 de junio, los precios del crudo WTI y BRENT cayeron luego de que el presidente de los Estados Unidos anunció un plan para reducir el costo de los



combustibles para autos, también contribuyó el constante temor a una recesión económica.

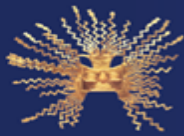
- Desde el viernes 24 al martes 28 de junio, los precios del crudo WTI y BRENT se incrementaron debido a; a) Los precios se encuentran presionados por los temores de una recesión. b) La limitada oferta de crudo luego de se pusiera en duda los suministros de crudo de Libia y la suspensión de la producción en algunos campos petroleros en Ecuador debido a las protestas indígenas que atravesó ese país.
- Los dos últimos días del mes de junio, los precios del crudo WTI y BRENT cayeron debido a que persisten los temores de que las decisiones de los bancos centrales de incrementar las tasas de interés para frenar la inflación pueda generar una recesión.

Gráfico 16. CRUDOS BRENT Y WTI JUNIO 2022



Fuente: Datosmacro

El precio promedio para los tipos de crudo ecuatoriano en junio de 2022 fue de USD 104,40 por barril, el crudo Oriente se comercializó en USD 107,40 por barril y el crudo Napo en USD 101,05 por barril.



V. OFERTA Y DEMANDA DE DERIVADOS

■ OFERTA DE DERIVADOS

La producción nacional de derivados de petróleo durante el segundo trimestre de 2022 fue de 20,11 millones de barriles, evidenciando un incremento de 4,4% y 7,4% con relación al trimestre anterior y segundo trimestre de 2021, respectivamente.

En el mismo período de análisis, las importaciones de derivados que se comercializan directamente y que no son insumo en la producción de derivados (Avgas, Diésel Oil, Jet Fuel y GLP), a diferencia de la Nafta de Alto Octano que se constituyen en insumo, llegaron a 10,67 millones de barriles, volumen superior en 13,5% y 48,5% al trimestre anterior y al segundo trimestre de 2021, en su orden.

La oferta de derivados constituye la suma de la producción nacional de derivados más su importación. Entre abril y junio de 2022, el total de oferta de derivados llegó a 30,78 millones de barriles, superior en 7,4% y 18,8% al trimestre anterior y segundo trimestre de 2021. Estos niveles abastecieron con normalidad la demanda de combustibles del mercado nacional ecuatoriano.

Cuadro 12. OFERTA DE DERIVADOS

Millones de barriles

TRIMESTRE - AÑO	PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS	IMPORTACIÓN DE DERIVADOS	OFERTA DE DERIVADOS
I Trimestre 2020	18,40	8,45	26,85
II Trimestre 2020	8,68	6,30	14,98
III Trimestre 2020	16,36	8,23	24,59
IV Trimestre 2020	16,92	8,81	25,73
TOTAL 2020	60,36	31,78	92,14
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	36,67	112,21
I Trimestre 2022	19,26	9,40	28,66
II Trimestre 2022	20,11	10,67	30,78
TOTAL 2022	39,37	20,07	59,43

Fuente: EP PETROECUADOR

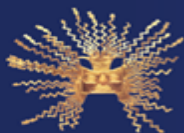
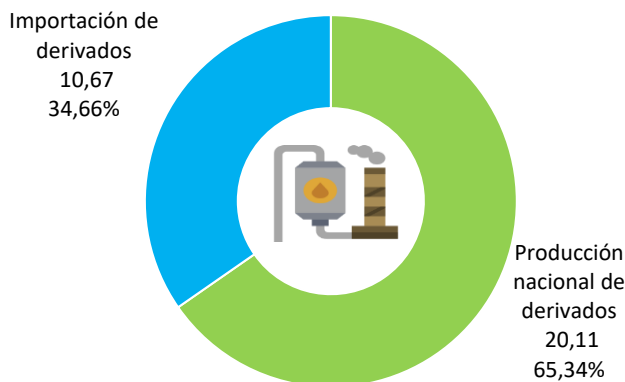


Gráfico 17. OFERTA DE DERIVADOS (Abril-Junio 2022)

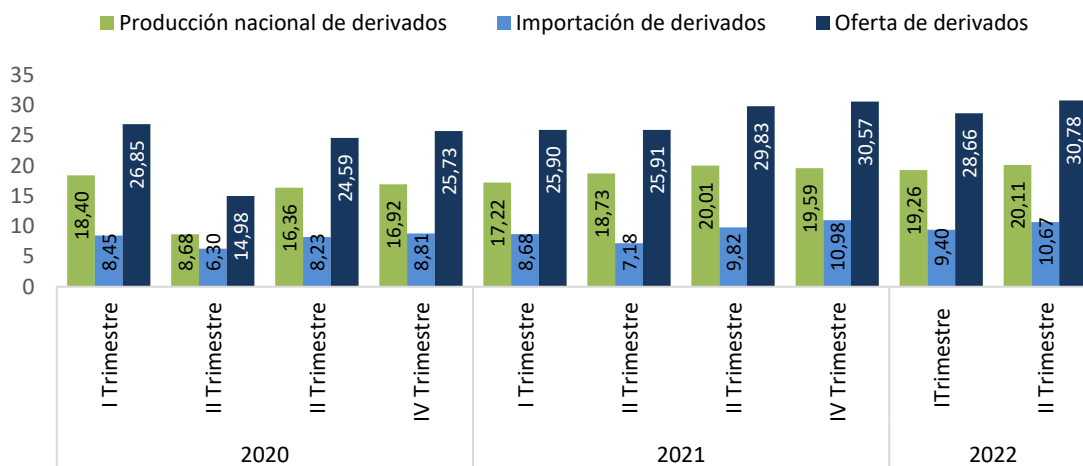
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR

Gráfico 18. OFERTA DE DERIVADOS

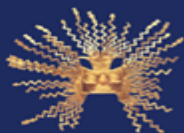
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR

En el segundo trimestre de 2022, 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 4,51 millones de barriles correspondiente a un valor de USD 717,16 millones, a un precio promedio ponderado de importación de USD 159,11 por barril, estas importaciones fueron superiores en volumen (0,3%), valor (34,3%) y precio (33,9%) a las realizadas en el trimestre anterior. Con relación al segundo trimestre de 2021 fueron superiores en volumen (0,9%), en valor (88,6%) y precio (87,0%).
- b) La importación de Diésel alcanzó los 7,20 millones de barriles por un valor de USD 1242,95 millones, a un precio promedio de importación de USD 172,74 por barril. Estas importaciones fueron superiores en volumen (15,8%), en valor (60,0%) y precio (38,2%), a las del trimestre anterior. Con respecto al segundo



trimestre de 2021 fueron superiores en volumen (91,2%), valor (302,6%) y precio (110,6%).

- c) La importación de GLP alcanzó el volumen de 3,45 millones de barriles por un valor de USD 225,89 millones a un precio promedio trimestral de USD 65,38 por barril. Las compras de este producto, con respecto al trimestre anterior fueron superiores en volumen (8,8%), valor (7,9%) e inferiores en precio (0,8%); por su lado, con relación al segundo trimestre de 2021 fueron superiores en volumen (1,5%), valor (39,9%) y precio (42,1%).

Cuadro 13. DERIVADOS IMPORTADOS

PERIODO	NAFTA ALTO OCTANO			DIÉSEL		GAS LICUADO DE PETROLEO			
	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 2019	5,29	73,70	389,93	4,99	82,12	409,98	2,32	37,90	87,83
II Trimestre 2019	5,49	88,23	484,69	5,43	86,81	471,36	3,59	32,60	117,09
III Trimestre 2019	4,95	82,32	407,49	5,66	83,15	470,59	3,15	27,18	85,62
IV Trimestre 2019	4,65	75,40	350,57	5,32	83,89	446,12	3,07	30,92	94,79
TOTAL 2019	20,38	80,10	1.632,69	21,40	84,02	1.798,04	12,12	31,78	385,32
I Trimestre 2020	4,43	73,60	325,71	5,53	75,83	419,58	2,75	26,80	73,78
II Trimestre 2020	2,40	46,89	112,72	3,14	44,63	140,00	3,15	25,18	79,44
III Trimestre 2020	3,87	57,17	221,09	5,13	53,94	276,70	3,08	29,36	90,56
IV Trimestre 2020	4,50	55,38	248,98	5,38	56,11	301,91	3,42	32,61	111,52
TOTAL 2020	15,19	59,80	908,50	19,18	59,34	1.138,19	12,41	28,63	355,29
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	98,89	766,10	3,23	68,26	220,38
TOTAL 2021	17,92	88,37	1.583,73	23,80	85,99	2.046,93	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	717,16	7,20	172,74	1.242,95	3,45	65,38	225,89
TOTAL 2022	9,00	138,99	1.251,30	13,41	150,63	2.019,85	6,63	65,63	435,20

Fuente: EP PETROECUADOR

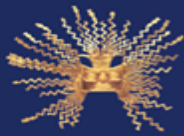
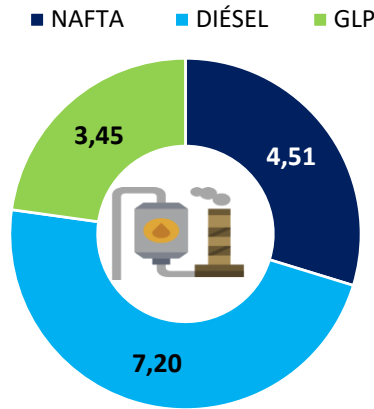


Gráfico 19. DERIVADOS IMPORTADOS (Abril-Junio 2022)

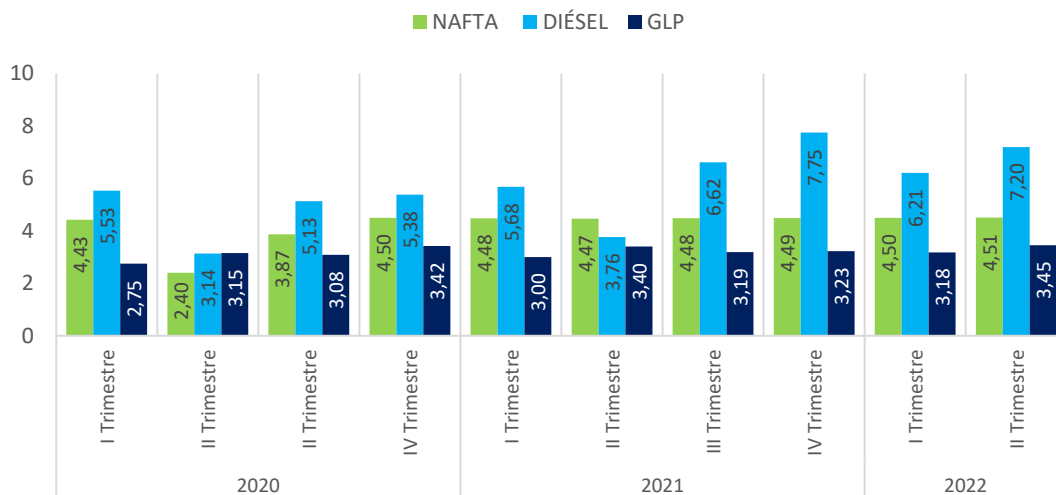
Millones de barriles



Fuente: EP PETROECUADOR

Gráfico 20. DERIVADOS IMPORTADOS

Millones de barriles

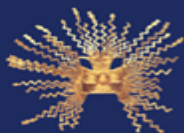


Fuente: EP PETROECUADOR

■ DEMANDA Y EXPORTACIÓN DE DERIVADOS

En el segundo trimestre de 2022, la demanda de derivados en el país fue de 23,17 millones de barriles, con un incremento de 2,2% con relación al trimestre anterior y superior en 5,9% con referencia al segundo trimestre de 2021.

El derivado con mayor demanda continúa siendo el Diésel (8,37 millones de barriles), seguido por la gasolina (7,16 millones de barriles) y el GLP (3,71 millones de barriles). El Diésel es usado principalmente como combustible para el parque automotor de carga y el transporte público.



Cuadro 14. DEMANDA DE DERIVADOS

Millones de barriles

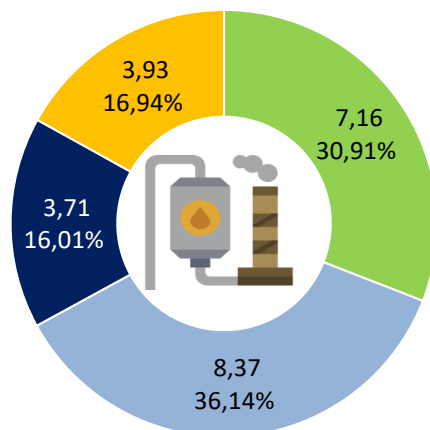
MES - AÑO	GASOLINA	DIÉSEL	GLP	OTROS *	TOTAL
I Trimestre 2020	6,52	7,50	3,37	2,50	19,89
II Trimestre 2020	3,63	5,02	3,18	1,26	13,09
III Trimestre 2020	6,22	7,25	3,65	2,09	19,22
IV Trimestre 2020	7,16	8,19	3,72	3,05	22,13
TOTAL 2020	23,53	27,96	13,92	8,90	74,32
I Trimestre 2021	6,77	7,64	3,49	2,88	20,78
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
TOTAL 2022	14,05	16,66	7,32	7,83	45,85

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

Gráfico 21. DEMANDA DE DERIVADOS (Abril-Junio 2022)

Millones de barriles

■ GASOLINA ■ DIÉSEL ■ GLP ■ OTROS *



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

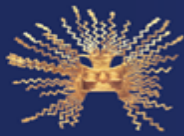
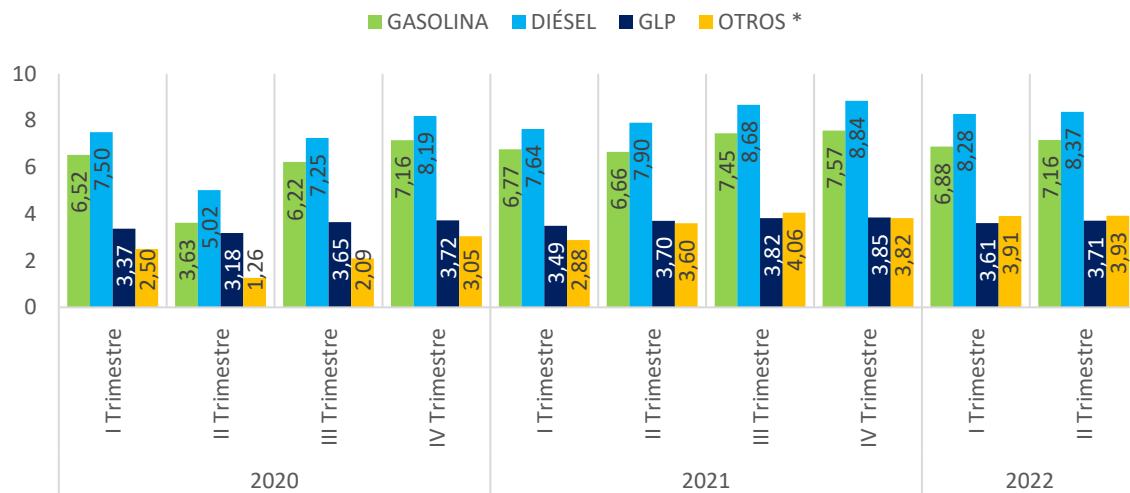


Gráfico 22. DEMANDA DE DERIVADOS

Millones de barriles



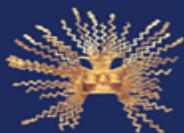
Absorber, Fuel Oil#4, Asfalto, Solventes, Jet Fuel, Avgas, Nafta Base 90, Spray Oil, Pesca Artesanal y Residuo
Fuente: EP PETROECUADOR

Adicionalmente, entre abril y junio de 2022, el país exportó, entre Fuel Oil No. 4 y 6, un total de 4,39 millones de barriles, equivalentes a USD 402,10 millones a un precio promedio trimestral de USD 91,62. Estas exportaciones fueron superiores en volumen (21,2%), valor (33,9%), y en precio (10,5%) a las realizadas en el trimestre anterior. Por otro lado, con respecto al segundo trimestre de 2021 fueron superiores en volumen (6,4%), valor (69,5%) y precio (59,3%).

Cuadro 15. EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

MES - AÑO	RESIDUO/FUEL OIL 6 y 4			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 2020	4,89	33,62	164,48	-	-	-	4,89	33,62	164,48
II Trimestre 2020	1,50	24,10	36,16	-	-	-	1,50	24,10	36,16
III Trimestre 2020	4,35	32,58	141,58	0,34	42,54	14,41	4,68	33,30	155,99
IV Trimestre 2020	3,60	33,88	121,81	0,17	39,68	6,68	3,76	34,14	128,49
TOTAL 2020	14,33	32,37	464,03	0,51	41,59	21,09	14,84	32,69	485,12
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
TOTAL 2022	8,01	87,70	702,43	-	-	-	8,01	87,70	702,43

Fuente: EP PETROECUADOR



De manera referencial, se analiza la diferencia de 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, lo anterior supone que se habría vendido toda la importación.

Entre enero y junio de 2022, el ingreso por ventas internas de Diésel, Nafta de Alto Octano y GLP fue de USD 2.093,88 millones, mientras que el costo de su importación alcanzó los USD 3.706,35 millones, lo cual generó una diferencia negativa de USD 1.612,47 millones, un 220,22% más que en similar período de 2021 (Cuadro 17).

En el año 2022, el derivado que más contribuyó al total de la diferencia negativa fue la comercialización de Diésel con el 55,8%, seguido por el GLP con 20,7%; mientras que, el Nafta de Alto Octano aportó con 23,5%.

Cuadro 16. INGRESOS Y EGRESOS POR COMERCIALIZACIÓN DE DERIVADOS

Enero – Junio, 2020-2022

COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS	2020	2021	2022
DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de dólares)	-220.631	-503.548	-1.612.473
Costos Totales Importaciones (miles de dólares)	1.151.225	1.734.381	3.706.351
Ingresos Totales Ventas Internas (miles de dólares)	930.594	1.230.833	2.093.878
Nafta Alto Octano			
Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)	24.837	-105.973	-378.531
Volumen Importado (miles de barriles)	6.829	8.947	9.003
Precio Importación (dólares por barril)	64,2	80,9	139,0
Costo Importación (miles de dólares)	438.429	724.133	1.251.304
Precio Venta Interna (dólares por barril)	67,8	69,1	96,9
Ingreso Venta Interna (miles de dólares)	463.267	618.160	872.773
Diésel			
Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)	-163.612	-190.013	-900.594
Volumen Importado (miles de barriles)	8670,3	9440,5	13409,1
Precio Importación (dólares por barril)	64,5	75,8	150,6
Costo Importación (miles de dólares)	559.581	715.381	2.019.847
Precio Venta Interna (dólares por barril)	46	56	83
Ingreso Venta Interna (miles de dólares)	395969	525368	1119254
Gas Licuado de Petróleo			
Diferencia Ingreso y Costo (miles de dólares)	-81.856	-207.562	-333.349
Volumen Importado (miles de barriles)	5.907	6.401	6.631
Precio Importación (dólares por barril)	25,9	46,1	65,6
Costo Importación (miles de dólares)	153.215	294.868	435.200
Precio Venta Interna (dólares por barril)	12,1	13,6	15,4
Ingreso Venta Interna (miles de dólares)	71.359	87.306	101.852

Fuente: EP PETROECUADOR