



Jun 2024 - Jul 2024

Jun 2024 - Jul 2024

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO	Miles de barriles	
TOTAL NACIONAL	13.402,69	14.401,89 ▲
- Producción Promedio Diaria	446,8	464,6 ▲
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	-5,62%	-2,77% ▲
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	-7,79%	3,99% ▲
EMPRESAS PÚBLICAS*	10.685,3	11.587,8 ▲
Petroecuador EP (2)(3)(4)(5)(6)	10.685,3	11.587,8 ▲
- Petroecuador EP Producción Promedio Diaria	356,2	373,8 ▲
COMPAÑÍAS PRIVADAS	2.717,4	2.814,1 ▲
- Producción Promedio Diaria	90,6	90,8 ▲

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO		
TOTAL NACIONAL	8.178,4	9.117,9 ▲
EMPRESAS PÚBLICAS	7.733,1	7.784,8 ▲
Crudo Oriente (7)	5.619,4	3.536,0 ▼
Crudo Napo (8)	2.113,7	4.248,9 ▲
COMPAÑÍAS PRIVADAS**	-	263,0 ▲
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	445,3	1.070,1 ▲

CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO		
TOTAL NACIONAL	3.871,1	4.246,5 ▲
- Promedio Diario Recibido	129,0	137,0 ▲
Refinería Esmeraldas	2.223,5	2.581,8 ▲
Refinería Libertad	1.041,3	1.075,8 ▲
Refinería Shushufindi	534,7	532,6 ▼
Otros (9)	71,6	56,3 ▼

MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS		
TOTAL NACIONAL	3.827,0	4.220,9 ▲
- Consumo Promedio Diario	127,6	136,2 ▲
Refinería Esmeraldas	2.248,8	2.610,5 ▲
Refinería Libertad	1.041,3	1.075,8 ▲
Refinería Shushufindi	536,9	534,6 ▼
Refinería Lago Agrio (10)	23,1	6,1 ▼

TRANSPORTE POR OLEODUCTOS		
TOTAL NACIONAL	11.484,9	15.321,8 ▲
- Transporte Promedio Diario	382,8	494,3 ▲
SOTE	8.398,5	8.819,9 ▲
OCP	3.086,4	6.501,9 ▲

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS		
TOTAL NACIONAL	5.829,3	6.300,5 ▲
- Producción Promedio Diaria	194,3	203,2 ▲
Gasolina Super	106,8	193,5 ▲
Gasolina Extra	1.137,2	1.153,5 ▲
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.189,7	1.177,7 ▼
Diésel	754,5	920,9 ▲
Fuel Oil # 4	654,6	688,4 ▲
Fuel Oil # 6	646,0	460,6 ▼
Gas Licuado de Petróleo	84,7	105,5 ▲
Fuel Oil # 6 exportación	547,1	883,1 ▲
Otros (11)	708,5	717,4 ▲

IMPORTACIÓN DE DERIVADOS		
TOTAL NACIONAL	5.953,9	5.363,5 ▼
Nafta de Alto Octano (12)	1.794,1	1.787,4 ▼
Diésel	2.838,3	2.277,2 ▼
Gas Licuado de Petróleo	1.270,5	1.253,9 ▼
Otros (13)	51,0	45,0 ▼

CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS		
TOTAL NACIONAL	8.233,0	8.783,0 ▼
- Consumo Promedio Diario	274,4	283,3 ▲
Gasolina Extra	1.119,7	1.088,6 ▼
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.189,7	1.177,7 ▼
Super Premium	119,9	129,7 ▲
Diésel	2.954,9	3.094,5 ▲
Fuel Oil	945,3	1.236,2 ▲
Gas Licuado de Petróleo	1.307,3	1.353,8 ▲
Otros (14)	596,2	702,6 ▲

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO		
TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	8.178,4	9.117,9 ▲
Precio (USD por barril) (15)	71,7	74,6 ▲
Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	586.751,0	679.829,0 ▲

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO DE EP PETROECUADOR		
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)	7.733,1	7.784,8 ▲
Precio (USD por barril)	72,1	74,5 ▲
Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	557.930,2	580.065,1 ▲
- Exportación Total de las Empresas Públicas / Días Mes (16)	257,8	251,1 ▼
Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	4.475,2	3.536,0 ▼
Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	1.144,2	- ▼
Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	2.113,7	3.605,3 ▲
Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	-	643,6 ▲
Precio Crudo Oriente (USD por barril)	74,9	76,4 ▲
Precio Crudo Napo (USD por barril)	64,7	72,9 ▲

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO COMPAÑÍAS PRIVADAS *		
TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	-	263,0 ▲
Precio (USD por barril)	-	74,9 ▲
Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	-	19.709,9 ▲

EXPORT. DE PETRÓLEO CRUDO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y MINAS (MEM) (17)		
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE MEM (miles de barriles)	445,3	1.070,1 ▲
Precio (USD por barril)	64,7	74,8 ▲
Ingreso por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)	28.820,7	80.054,0 ▲

EXPORTACIONES DE DERIVADOS		
EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE EP PETROECUADOR (18)	381,5	946,9 ▲
Precio (dólares por barril)	63,2	65,5 ▲
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	24.102,2	61.998,9 ▲

EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE COMPAÑÍAS PRIVADAS		
EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	954,2	937,3 ▼
Precio (dólares por barril)	58,9	55,3 ▼
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	56.212,7	51.864,6 ▼

INGRESOS POR EXPORTACIONES EMPRESAS PÚBLICAS (miles de USD)		
INGRESOS POR EXPORTACIONES EMPRESAS PÚBLICAS (miles de USD)	582.032,4	642.064,0 ▲
Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de USD)	557.930,2	580.065,1 ▲
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	24.102,2	61.998,9 ▲

COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (19)		
DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-138.549,7	-122.191,3 ▲
Costos Totales Importaciones (miles de USD)	552.337,6	506.345,4 ▼
Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	413.787,9	384.154,1 ▼

Nafta Alto Octano		
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-25.225,0	-9.050,7 ▲
Volumen Importado (miles de barriles)	1.794,1	1.787,4 ▼
Precio Importación (USD por barril)	107,7	109,3 ▲
Costo Importación (miles de USD)	193.152,1	195.391,4 ▲
Precio Venta Interna (USD por barril)	93,6	104,3 ▲
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	167.927,0	186.340,7 ▲

Diésel		
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-73.491,4	-68.314,7 ▲
Volumen Importado (miles de barriles)	2.838,3	2.277,2 ▼
Precio Importación (USD por barril)	106,5	109,5 ▲
Costo Importación (miles de USD)	302.143,9	249.353,7 ▼
Precio Venta Interna (USD por barril)	80,6	79,5 ▼
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	228.652,5	181.038,9 ▼

Gas Licuado de Petróleo		
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-39.833,3	-44.825,9 ▼
Volumen Importado (miles de barriles)	1.270,5	1.253,9 ▼
Precio Importación (USD por barril)	44,9	49,1 ▲
Costo Importación (miles de USD)	57.041,7	61.600,3 ▲
Precio Venta Interna (USD por barril)	13,5	13,4 ▼
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	17.208,4	16.774,5 ▼

PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA		
Precio Promedio Mensual WTI	79,0	80,8 ▲
Precio Promedio Mensual Brent	82,4	85,3 ▲

Fuente: ARCCENNR, EP PETROECUADOR, MERNNR, OPEP, BLOOMBERG Y BCE, Cifras Provisionales Notas: (1) Tasa de crecimiento mensual calculada en base a la Producción Promedio Diaria, con el fin de obtener una mejor comparabilidad mensual y evitar una distorsión en la tasa de crecimiento en los meses que tengan mayor o menor número de días. (2) Mediante Decreto Ejecutivo 1351-A de 1 de noviembre de 2012, los intereses económicos de propiedad de EP PETROECUADOR en empresas subsidiarias u otros tipos de emprendimiento dedicados a las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, pasaron a formar parte de PETROAMAZONAS EP observando las disposiciones legales correspondientes. Además, dispuso a Petroamazonas EP, el control del 70% del paquete accionario de Operación Río Napo, Compañía de Economía Mixta y el consecuente control en el cumplimiento operacional del Bloque 60 (Sacha). (3) Petroamazonas Sociedad Anónima, que empezó a operar el 12 de agosto de 2008. A partir del 06 de abril del 2010, por Decreto Ejecutivo Petroecuador pasó a ser EP Petroecuador y Petroamazonas pasó a ser Petroamazonas EP. (4) El Campo Sacha pasó a ser operado por Río Napo a partir del 3 de noviembre de 2009. (5) Desde agosto de 2016, Petroamazonas EP asumió las operaciones del Campo Sacha - Bloque 60 que estaba a cargo de la Empresa Río Napo, luego de que la Superintendencia de Compañías dispusiera su disolución y liquidación. (6) Mediante Decreto Ejecutivo No. 723 suscrito el 24 de abril de 2019, el Mandatario dispuso "dar inicio al proceso de fusión" entre Petroecuador EP y Petroamazonas EP. Tras concluir, el 31 de diciembre de 2020, la reestructuración de la nueva empresa EP Petroecuador, a través de Decreto Ejecutivo No. 1221 de 07 de enero de 2021, rige la nueva estructura orgánica de la empresa unificada que incluye a las fases de exploración y producción, áreas que estuvieron a cargo de la ex Petroamazonas EP, además, la empresa asume legalmente todos los compromisos de las dos estatales fusionadas. (7) Crudo medio y agrio, superior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el SOTE. (8) Crudo pesado y agrio, inferior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el OCP. Datos Provisionales. (9) Incluye Refinería Lago Agrio y Consumo estaciones SOTE. (10) Su producción se destina a autoconsumo. (11) Incluye Crudo Reducido, Residuo Sector Eléctrico e Industrial, Jet Fuel, Spray Oil, Solventes, Asfaltos, Absorver Oil, Nafta 90, Combustible Pesca Artesanal y Gasolina Natural. (12) Incluye Gasolina Extra y ECOPAÍS. (13) Incluye Avgas, Jet Fuel y Cutter Stock que se mezcla con residuo para obtener Fuel Oil # 4 y Fuel Oil # 6. (14) Incluye Asfaltos, Solventes, Spray Oil, Jet Fuel, Nafta Base 90, Combustible Pesca Artesanal y Residuo. (15) Este precio difiere de los otros precios de petróleo porque para su cálculo incluye las exportaciones del Ministerio de Energía y Minas - MEM (antes Secretaría de Hidrocarburos). (16) Dato obtenido dividiendo las exportaciones mensuales por el número de días de cada mes, sin que signifique que las exportaciones se realicen diariamente. (17) En las estadísticas de exportaciones de petróleo crudo, desde el año 2011, se incluyó a la Secretaría de Hidrocarburos como fuente de información, en el marco de la Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos, publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 244 de julio 27 de 2010. A partir del mes de enero de 2019, el Ministerio de Energía y Minas (MEM) asume las competencias de la Subsecretaría de Hidrocarburos, de conformidad con lo dispuesto en el art.1 del Decreto Ejecutivo 399, publicado en el Suplemento del Registro Oficial 255 de 5 de junio de 2018. Esa Cartera de Estado tiene la responsabilidad de proveer la información sobre la distribución de los volúmenes exportados de petróleo crudo en los meses que incluye la tarifa que reciben las compañías petroleras privadas que operan en el Ecuador, bajo la modalidad de contrato de prestación de servicios. Para fines de este cuadro, se incluye el pago en especie destinado a la exportación. El precio del barril de las exportaciones efectuadas por el MEM, se determina considerando el precio promedio de las exportaciones facturadas por EP Petroecuador, tanto para el Crudo Oriente como para el Crudo Napo. (18) La información de las estadísticas de exportaciones de derivados de EP Petroecuador está validada, tanto en volumen como en valor, con los Estadísticos de EP Petroecuador. (19) Estos resultados reflejan la comercialización interna de derivados y no constituyen una estimación de subsidios. * En el total de las empresas públicas se incluye el crudo recuperado de piscinas sumideros y remediación ambiental. ** Exportaciones realizadas por la cias privadas debido al cambio de contrato de modalidad de prestación de servicios al contrato de participación. Positivo ▲, negativo ▼, o si no lo hay ↔.

