



	Dic. 2019 - Ene. 2020		Dic. 2019 - Ene. 2020	
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO	Miles de barriles		EXPORTACIONES DE PETRÓLEO	
TOTAL NACIONAL	16.800,8	16.574,6 ▼	Total nacional de exportaciones de Petróleo (miles de barriles)	12.576,5 11.762,5 ▼
Producción Promedio Diaria	542,0	534,7 ▼	Precio (USD por barril) (13)	54,0 50,5 ▼
Tasa de crecimiento anual (t / t-12)	4,33%	2,06% ▼	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	679.460,0 594.389,0 ▼
Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	-0,80%	-1,35% ▼	EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS (EP)	
EMPRESAS PÚBLICAS	13.256,7	13.081,1 ▼	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)	11.417,2 10.413,9 ▼
Petroamazonas EP (Bloque 15)(2)(3)(4)(17)	13.256,7	13.081,1 ▼	Precio (USD por barril)	54,2 51,0 ▼
- Petroamazonas EP Producción Promedio Diaria	427,6	422,0 ▼	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	618.803,8 531.002,5 ▼
COMPAÑÍAS PRIVADAS	3.544,1	3.493,6 ▼	Exportación Total de las Empresas Públicas / Días Mes (14)	368,3 335,9 ▼
-Producción Promedio Diaria	114,3	112,7 ▼	Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	3.500,0 4.659,8 ▲
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO FISCALIZADA (Miles de barriles)			Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	3.109,4 1.959,7 ▼
TOTAL NACIONAL	16.249,8	15.955,0 ▼	Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	3.660,6 2.294,4 ▼
Producción Promedio Diaria	524,2	514,7 ▼	Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	1.147,2 1.500,0 ▲
EMPRESAS PÚBLICAS	12.856,5	12.606,1 ▼	Precio Crudo Oriente (USD por barril)	57,1 54,9 ▼
Producción Promedio Diaria	414,7	406,6 ▼	Precio Crudo Napo (USD por barril)	50,2 44,1 ▼
COMPAÑÍAS PRIVADAS	3.393,2	3.348,9 ▼	EXPORT. DE PETRÓLEO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES	
Producción Promedio Diaria	109,5	108,0 ▼	Exportaciones de Petróleo (miles de barriles)	1.159,2 1.348,6 ▲
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO			Precio (USD por barril)	52,3 47,0 ▼
TOTAL NACIONAL	12.576,5	11.762,5 ▼	Exportaciones de Petróleo (miles de USD)	60.656,2 63.386,4 ▲
EMPRESAS PÚBLICAS	11.417,2	10.413,9 ▼	EXPORTACIONES DE DERIVADOS	
Crudo Oriente (5)	6.609,4	6.619,5 ▲	EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS	
Crudo Napo (6)	4.807,8	3.794,4 ▼	TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	1.148,3 1.899,9 ▲
M.DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES	1.159,2	1.348,6 ▲	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	44.329,3 79.702,2 ▲
CRUDO RECIBIDO EN REFINERIAS			Exportaciones de Fuel Oil # 6 (miles de barriles)	799,4 1.524,3 ▲
TOTAL NACIONAL	3.824,3	4.738,0 ▲	Precio (USD por barril)	37,7 40,7 ▲
-Promedio Diario Recibido	123,4	152,8 ▲	Exportaciones de Fuel Oil #4 (miles de barriles)	349,0 375,6 ▲
Refinería Esmeraldas	2.851,2	2.881,6 ▲	Precio (USD por barril)	40,8 47,2 ▲
Refinería Libertad	522,5	1.227,4 ▲	Exportaciones de Gasóleo (VGO)(miles de barriles)	- - -
Refinería Amazonas	355,3	536,4 ▲	Precio (dólares por barril)	- - -
Otros (7)	95,4	92,6 ▼	Exportaciones de Nafta Bajo Octano (miles de barriles)	- - -
MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERIAS			Precio (USD por barril)	- - -
TOTAL NACIONAL	3.739,1	4.657,0 ▲	INGRESOS POR EXPORTACIONES DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de USD)	663.133,1 610.704,7 ▼
Consumo Promedio Diario	120,6	150,2 ▲	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de USD)	618.803,8 531.002,5 ▼
Refinería Esmeraldas	2.857,9	2.892,2 ▲	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	44.329,3 79.702,2 ▲
Refinería Libertad	524,6	1.227,4 ▲	COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (16)	
Refinería Amazonas	356,7	537,4 ▲	DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-76.719,3 -107.641,5 ▼
Refinería Lago Agrio (8)	26,8	24,0 ▼	Costos Totales Importaciones (miles de USD)	248.884,6 308.645,0 ▲
TRANSPORTE POR OLEODUCTOS			Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	172.165,3 201.003,5 ▲
TOTAL NACIONAL	16.597,5	16.701,8 ▲	Nafta Alto Octano	
Transporte Promedio Diario	535,4	538,8 ▲	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-13.552,1 -13.430,7 ▼
SOTE	10.907,3	10.925,9 ▲	Volumen Importado (miles de barriles)	1.570,3 1.404,9 ▼
OCP	5.690,2	5.775,9 ▲	Precio Importación (USD por barril)	76,8 77,7 ▲
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS			Costo Importación (miles de USD)	120.647,0 109.096,8 ▼
TOTAL NACIONAL	5.763,0	6.564,2 ▲	Precio Venta Interna (USD por barril)	68,2 68,1 ▼
Producción Promedio Diaria	185,9	211,7 ▲	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	107.094,8 95.666,1 ▼
Gasolina Super	284,1	171,3 ▼	Diesel	
Gasolina Extra	1.015,6	1.143,9 ▲	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-40.799,5 -79.190,4 ▼
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.326,7	1.214,8 ▼	Volumen Importado (miles de barriles)	1.072,4 2.004,3 ▲
Diesel	891,0	1.081,9 ▲	Precio Importación (USD por barril)	84,4 86,3 ▲
Fuel Oil # 4	331,3	766,3 ▲	Costo Importación (miles de USD)	90.485,6 172.973,0 ▲
Fuel Oil # 6	1.013,5	1.203,2 ▲	Precio Venta Interna (USD por barril)	46,3 46,8 ▲
Gas Licuado de Petróleo	203,3	243,9 ▲	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	49.686,1 93.782,6 ▲
Otros (9)	697,3	738,9 ▲	Gas Licuado de Petróleo	
IMPORTACIÓN DE DERIVADOS			Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-22.367,7 -15.020,4 ▲
TOTAL NACIONAL	3.975,0	4.818,3 ▲	Volumen Importado (miles de barriles)	1.118,0 882,7 ▼
Nafta de Alto Octano (10)	1.570,3	1.404,9 ▼	Precio Importación (USD por barril)	33,8 30,1 ▼
Diesel	1.072,4	2.004,3 ▲	Costo Importación (miles de USD)	37.752,1 26.575,2 ▼
Gas Licuado de Petróleo	1.118,0	882,7 ▼	Precio Venta Interna (USD por barril)	13,8 13,1 ▼
Otros (11)	214,3	526,4 ▲	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	15.384,4 11.554,8 ▼
CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS (Miles de barriles)			PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA	
TOTAL NACIONAL	7.516,9	7.340,8 ▼	Precio Promedio Mensual WTI	59,8 57,6 ▼
- Consumo Promedio Diario	242,5	236,8 ▼	Precio Promedio Mensual Brent	66,9 63,4 ▼
Gasolina Super	241,8	225,3 ▼		
Gasolina Extra	1.171,4	1.078,4 ▼		
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.326,6	1.214,8 ▼		
Diesel	2.822,6	2.821,3 ▼		
Fuel Oil # 4	242,3	341,2 ▲		
Gas Licuado de Petróleo	1.177,7	1.134,9 ▼		
Otros (12)	534,4	524,9 ▼		

Fuente: ARCH, EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP, SHE, OPEP, BLOOMBERG y BCE, Cifras Provisionales. Notas: (1) Tasa de crecimiento mensual calculada en base a la Producción Promedio Diaria. (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, pasarán a formar parte de PETROAMAZONAS EP, observando las disposiciones legales correspondientes. Además, dispone 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 6 de Abril del 2010 por Decreto Ejecutivo Petroecuador pasó a ser EP Petroecuador y Petroamazonas pasó a ser Petroamazonas EP. (4) El Campo Sacha pasa a ser operado por Río Napo a partir del 3 de noviembre de 2009. (5) Crudo medio y agrio, superior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1% y se transporta por el OCP. (7) Incluye Refinería Lago Agrio y consumo estaciones SOTE. (8) Su producción se destina a autoconsumo. (9) Incluye Residuo Termoesmeraldas, Crudo Reducido, Residuo Sector Eléctrico e Industrial, Jet Fuel, Spray Oil, Solventes, Asfalto, Absorber Oil, Nafta 90, Combustible Pesca Artesanal y Gasolina Natural. (10) Incluye Gasolina Extra y ECOPAÍS. (11) Incluye Avgas, Jet Fuel y Cutter Stock que se mezcla con residuo para obtener Fuel Oil # 4 y Fuel Oil # 6. (12) Incluye Gasolina Extra con Ethanol, Asfalto, Solventes, Spray Oil, Jet Fuel, Nafta Base 90, Combustible Pesca Artesanal y Residuo. (13) Este precio difiere de los crudos Oriente y Napo porque para su cálculo incluye las exportaciones de la Secretaría de Hidrocarburos. (14) Dato obtenido dividiendo las exportaciones mensuales por el número de días de cada mes, sin que signifique que las exportaciones se realicen diariamente. (15) 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 Reformativa 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 Recursos Naturales No Renovables (MERNRN) asume las competencias de la Subsecretaría de Hidrocarburos, de conformidad con lo dispuesto en el art. 1 del Decreto Ejecutivo 899, publicado en el Suplemento del Registro Oficial 255 de 5 de junio de 2018. Esa Cartera de Estado tiene la responsabilidad de proveer información sobre la distribución de los volúmenes exportados de petróleo crudo en los que se incluye la tarifa que reciben las compañías petroleras privadas que operan en el Ecuador, bajo la modalidad contractual 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 MERNRN, se determina considerando el precio promedio de las exportaciones facturadas por EP Petroecuador, tanto para el Crudo Oriente como para el Crudo Napo. (16) Datos tomados de la Información Estadística Mensual del BCE, Cuadro 4.1.4. (17) 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. Las flechas resaltan si el cambio es positivo ▲, negativo ▼ o si no lo hay ↔.

