

INFORME ESTADÍSTICO ANUAL 2019



Índice

PRESENTACIÓN	5
ABREVIATURAS	6
PRINCIPALES DEFINICIONES	7
FACTORES DE CONVERSIÓN.....	10
1. CIFRAS PAÍS	12
1.1 Resumen de la Actividad Hidrocarburífera.....	12
2. TRANSPORTE DE CRUDO	17
2.1 Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE)	17
2.2 Oleoducto de Crudos Pesados (OCP)	18
3. REFINACIÓN DE CRUDO.....	23
3.1 Cargas de crudo a refinerías	24
3.2 Paros de refinerías	25
3.3 Producción Nacional de Derivados	26
4. TRANSPORTE DE DERIVADOS.....	40
5. COMERCIO INTERNO	49
6. COMERCIO EXTERNO.....	60
6.1. Exportación de Crudo	60
6.2. Importación de Derivados	61
6.3. Exportación de Derivados.....	62
7. SEGURIDAD SALUD Y AMBIENTE	78
7.1 Gestión Ambiental	78
7.2 Remediación Ambiental.....	78
7.3 Seguridad Industrial.....	79
7.4 Salud Ocupacional.....	79
7.5 Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias.....	79
8. FINANZAS.....	82
8.1. Presupuesto de Inversiones	82
8.2. Ejecución Presupuestaria de Inversiones de Costos y Gastos	83
9. TALENTO HUMANO	89
10. ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES	94

Índice de tablas

Tabla 1: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera I	13
Tabla 2: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera II	14
Tabla 3: Paradas del Oleoducto Transecuatoriano.....	18
Tabla 4: Crudo Bombeado por Oleoductos.....	19
Tabla 5: Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo	21
Tabla 6: Cargas de crudo a Refinerías	24
Tabla 7: Producción Nacional de Derivados	26
Tabla 8: Crudo Recibido en Refinerías y Consumo en Oleoducto.....	27
Tabla 9: Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural.....	28
Tabla 10: Materia Prima Procesada en Refinerías del País.....	29
Tabla 11: Producción Nacional de Derivados.....	30
Tabla 12: Producción de Derivados Refinería Esmeraldas	31
Tabla 13: Gasolina Súper Disponible al Mercado Interno	32
Tabla 14: Producción de Derivados Refinería La Libertad	33
Tabla 15: Producción de Derivados Refinería Shushufindi	34
Tabla 16: Producción de Derivados Mediante Mezclas en Terminales.....	36
Tabla 17: Producción de Gasolina Ecopaís Mediante Mezclas en Terminales.....	37
Tabla 18: Preparación de Fuel Oil Refinería Esmeraldas	38
Tabla 19: Características de Poliductos	40
Tabla 20: Volumen de Combustibles Transportados por Poliductos	42
Tabla 21: Volumen Transportado Poliductos: Esmeraldas – Santo Domingo / Santo Domingo – Quito / Santo Domingo – Pascuales	44
Tabla 22: Volumen Transportado Poliductos: Shushufindi – Quito / Quito – Ambato – Riobamba.....	45
Tabla 23: Volumen Transportado Poliductos: Libertad – Manta / Libertad – Pascuales / Monteverde – Chorrillos	46
Tabla 24: Volumen Transportado Poliductos: Tres Bocas – Pascuales / Tres Bocas – Fuel Oil / Pascuales – Cuenca	47
Tabla 25: Despachos Totales de Derivados Abastecedora.....	50
Tabla 26: Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR.....	51
Tabla 27: Despachos Comercializadoras Privadas	52
Tabla 28: Transferencias de Despachos	53
Tabla 29: Despachos por Sectores Abastecedora.....	55
Tabla 30: Despachos Valorados Abastecedora	56
Tabla 31: Precios de Venta a Nivel de Terminal para Comercializadoras I.....	57
Tabla 32: Precios de Venta a Nivel de Terminal para Comercializadoras II.....	58
Tabla 33: Exportación de Crudo	60
Tabla 34: Importación de Derivados.....	61
Tabla 35: Exportación de Derivados	62
Tabla 36: Exportación Total Crudo Oriente y Napo	63
Tabla 37: Exportación de Crudo por Cuentas.....	65
Tabla 38: Desglose “Venta Directa” Exportación Crudo Oriente	66
Tabla 39: Exportación Crudo Napo I.....	67
Tabla 40: Exportación Crudo Napo II.....	68
Tabla 41: Exportación de Fuel Oil # 6.....	69
Tabla 42: Exportación de Otros Productos Derivados	70
Tabla 43: Importación de GLP.....	71
Tabla 44: Importación de Diésel 2 y Diésel Premium.....	72
Tabla 45: Importación de Nafta	73
Tabla 46: Importación de Otros Productos.....	74

Tabla 47: Resumen Importaciones de Derivados	75
Tabla 48: Resumen Exportaciones de Derivados	76
Tabla 49: Remediación Ambiental.....	78
Tabla 50: Accidentes por Zonas Operativas	79
Tabla 51: Inversión en Compensación Social por Programas	80
Tabla 52: Inversión en Compensación Social por Provincias	80
Tabla 53: Ejecución Presupuestaria de Inversiones.....	82
Tabla 54: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos	83
Tabla 55: Costos Operativos	83
Tabla 56: Ejecución Presupuestaria de Inversiones por Gerencia.....	84
Tabla 57: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos por Gerencia.....	85
Tabla 58: Estado de Situación EP PETORECUADOR	86
Tabla 59: Estado de Resultados EP PETROECUADOR.....	87
Tabla 60: Número de personal por unidad de negocio y zona geográfica.....	90
Tabla 61: Número de personal por unidad de Negocio y género	91
Tabla 62: Número de personal por unidad.....	92
Tabla 63: Reservas mundiales de petróleo.....	95
Tabla 64: Reservas mundiales de petróleo por país	96
Tabla 65: Precios Varios Crudos	97
Tabla 66: Capacidad de refinación por países	98
Tabla 67: Volúmenes de crudo refinados por países	99

Índice de gráficos

Gráfico 1: Movimiento Hidrocarburífero EP PETROECUADOR.....	15
Gráfico 2: Transporte de Crudo.....	20
Gráfico 3: Producción de Derivados.....	35
Gráfico 4: Transporte de Derivados	43
Gráfico 5: Estaciones Propias y Afiliadas a Nivel Nacional	49
Gráfico 6: Despachos de Derivados.....	54
Gráfico 7: Exportación de Crudo.....	64

PRESENTACIÓN

Es de vital importancia para la EP PETROECUADOR poner a consideración de todas las partes interesadas en el ámbito local e internacional el “INFORME TÉCNICO ESTADÍSTICO” cuya data corresponde al año 2019; el mismo que destaca algunos aspectos significativos del giro del negocio, y ha sido desarrollado en base a la información proporcionada por cada una de las Unidades de Negocio que son parte de nuestra empresa durante el período en mención, en la que se destaca el esfuerzo y retribución a la sociedad a través de los proyectos compensatorios en las áreas de influencia en los que opera.

Esta publicación contiene y expresa en cifras los resultados relevantes que se obtuvieron de las principales actividades que se desarrollan en las unidades técnico-operativas de EP PETROECUADOR, considerando las diferentes fases de la industria hidrocarburífera que corresponden a:

- Transporte de crudo y derivados
- Industrialización y comercialización interna y externa de derivados
- Comercialización de Crudo
- Seguridad, Salud, Ambiente y Relacionamento Comunitario

El presente informe técnico, a más de constituir una fuente de conocimiento y consulta del sector Hidrocarburífero, pretende que el lector conozca el esfuerzo y profesionalismo de todo el personal que conforma la EP PETROECUADOR.

**GERENTE GENERAL
EP PETROECUADOR**

ABREVIATURAS

INSTITUCIONES

ARCH	Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero
ARPEL	Asociación Regional de Empresas del Sector Petróleo, Gas y Biocombustibles en Latinoamérica y el Caribe.
CENACE	Centro Nacional de Regulación y Control de Hidrocarburos
DA	Distrito Amazónico
DPA	Depósito de Pesca Artesanal
EP PETROECUADOR	Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador
ESPOL	Escuela Superior Politécnica del Litoral
FLOPEC	Flota Petrolera Ecuatoriana
MERNNR	Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables
OCP	Oleoducto de Crudos Pesados
OPEP	Organización de Países Exportadores de Petróleo
OLADE	Organización Latinoamericana de Energía
PRES. SERV.	Prestación de Servicios
REE	Refinería Estatal Esmeraldas
RLL	Refinería La Libertad
RSH	Refinería Shushufindi
SOTE	Sistema de Oleoducto Transecuatoriano

UNIDAD DE MEDIDA

API°	Grado API
BPD	Barriles por Día
BTU	Unidad Térmica Británica
BI	Barril
BPPD	Barriles Promedio por Día
Gls.	Galones
Kg	Kilogramos
MMBLS	Millones de Barriles
MMBTU	Millones de BTU
MMPC	Millones de Pies Cúbicos
Oct	Octanaje
P.P.P.	Precio Promedio Ponderado
Prom.	Promedio
RON	Índice de Octano
TM	Tonelada Métrica
US\$/BI	Dólares por Barril
VGO	Gasolina al Vacío

VARIOS

CIF	Costo, Seguro y Flete
DAT	Entrega en puerto
Dcrto.	Decreto
FOB	Puesto a bordo
GLP	Gas Licuado de Petróleo
IFO	Internacional Fuel Oil
M.T.	Mineral Turpentine
NAO	Nafta Alto Octano
NBO	Nafta Bajo Octano
VAR	Variación
Res.	Resolución
S1	Solvente Nº 1
Part.	Participación
Acdo.	Acuerdo
Cab.	Cabecera

PRINCIPALES DEFINICIONES

Aceites Combustibles. - Son los combustibles más pesados, que tienen utilización en la producción de electricidad, mediante su combustión en calderos, los que generan vapor de agua a gran presión.

Aceite Lubricante. - Derivado que se obtiene en las plantas de refinación, mediante el proceso de destilación al vacío; se lo mezcla con aditivos para que se ajuste a las normas de calidad exigidas. Se utiliza en equipos mecánicos móviles para facilitar su movimiento y reducir el desgaste.

Aditivos. - Sustancias activas que se agregan a los aceites lubricantes de los motores de explosión para conferirles todas las propiedades deseadas: mejorar el índice de viscosidad, incrementar la resistencia frente a las bajas temperaturas, aumentar la estabilidad frente a la oxidación, disminuir el desgaste de partes muy activas o reducir la corrosión del metal antifricción.

A / T. - Auto tanque que se utiliza para el transporte de derivados.

Alije. - Es el trasvase de hidrocarburos de un buque tanque de gran capacidad y el transporte respectivo con destino a terminales.

API Gravity. - Gravedad del petróleo, determinada en base de los estándares del American Petroleum Institute (API). A mayor gravedad API, mayor calidad del crudo y viceversa.

Asfalto Natural. - Producto que se obtiene del proceso de la oxidación de crudos pesados o residuos de refinación del petróleo; es sólido o semisólido y de fácil fusión, compuesto por carbono e hidrógeno y diverso contenido de oxígeno, azufre y nitrógeno. Se encuentra en depósitos o en rocas tales como calizas o arsénicos, en la superficie o muy cerca de ella.

Avgas. - Gasolina de avión, el Ecuador importa este combustible y lo distribuye a través de la Empresa Ecuafuel. Su octanaje es de 100-130 octanos.

Bacheo. - Es el bombeo por lotes de diferentes productos o calidades.

Barril. - Unidad de medida de volumen para petróleo y derivados; equivale a 42 galones americanos o 158,98 litros medidos a 60° Fahrenheit. (15,5° C.)

Barriles día calendario. - El número total de barriles producidos o procesados en un año dividido para 365 días.

Barriles por día operación (BPDO). - Es el número de barriles producidos o procesados por día de operación.

Cabotaje. - Comercio que se realiza entre puertos de un mismo Estado. Navegación o tráfico de buques-tanque que transportan petróleo o derivados y que se realiza por inmediaciones a vista de la costa del mar.

Capacidad de Refinación. - Es la máxima cantidad de crudo en relación a las unidades de destilación de una refinería, que puede ser procesado en un día.

Comercialización. - Proceso de compra venta de crudo y derivados dentro y fuera del país, por lo que puede clasificarse en interna e internacional. El proceso se rige por normas específicas.

Crudo. - Mezcla de hidrocarburos que se encuentra en forma líquida en reservorios naturales debajo de la superficie de la tierra.

Destilados Medios. - Productos que ocupan la parte media de una columna de destilación, y que se caracteriza por un alto punto de inflamación, muy bajo punto de congelación, fluidez y viscosidad adecuada que permite una variedad de múltiples usos. Básicamente estos productos son: jet fuel, diésel 1 o kerosene y el gasoil, conocido también diésel 2.

Diésel 1 o Kerosene. - Destilado medio, que se usa principalmente como combustible en determinadas industrias, así como también en los mercados de calefacción e iluminación en el Sur Este Asiático, así como en el Japón.

Diésel 2.- Destilado medio, empleado para el transporte pesado, industria y generación eléctrica.

Fuel Oíl # 4.- Mezcla de residuos y destilados medios, que se utiliza para el transporte marítimo y sector eléctrico.

Fuel Oíl # 6.- Mezcla de residuos con diluyente, producto que se utiliza en la generación eléctrica, para la calefacción en el hemisferio norte y como fuente de energía en las industrias del cemento, del azúcar y del vidrio entre otros usos industriales. Se utiliza también como combustible marítimo, conocido como bunker.

Gas Natural Asociado. - Se dice de todos los hidrocarburos en estado gaseoso, que están en el subsuelo en solución con petróleo crudo o que se encuentra en contacto con el mismo y que de ser explotados producen gas natural y líquido, en relación menor a los 100.000 pies cúbicos normales por barril normal, según mediciones hechas en la superficie en condiciones atmosféricas normales.

Gas Natural. - Mezcla de hidrocarburos de fácil expansión y de gravedad específica definida, que se encuentra en estado gaseoso, la proporción de los gases en dicha mezcla por lo general es: metano 80%, isobutano 1,5%, etano 7%, butano 2,5%, propano 6% y pentano 3%.

Gasolina. - Combustible que utilizan vehículos y aviones con motores a combustión interna, cuya principal característica es el número de octanos, el mismo que determina su calidad.

Precio FOB. - Precio que se fija para la compra-venta de hidrocarburos, en el que el comprador es el responsable de contratar el transporte, pagar el seguro y el flete.

Precio C&F. - Precio que se fija para la compra-venta de hidrocarburos, en el que el vendedor es el responsable del transporte. La contratación del seguro a la carga es responsabilidad del comprador.

Precio DAT. - El vendedor asume todos los costes, incluidos el transporte principal y el seguro (no obligatorio), hasta que la mercancía se coloca en la Terminal definida, asumiendo los riesgos hasta ese momento.

Precio Teórico de Facturación. - Precio referencial del crudo oriente por destino geográfico, basado en las cotizaciones de los crudos marcadores WTI y Omán, para el Continente Americano y el Lejano Oriente, respectivamente. No se incluyen los ajustes por grado API y contenido de azufre, especificados en los contratos de compra-venta de crudo por EP PETROECUADOR.

Residuo. - Derivado del petróleo que ocupa la parte inferior de una columna de destilación en los procesos de refinación. Su alta viscosidad, bajo punto de escurrimiento, contenido de azufre en peso y metales, determinan que, para ser utilizado, deba ser mezclado con un diluyente apropiado como el diésel.

ISO 14001: Norma Internacional que expresa cómo establecer un sistema de gestión ambiental efectivo, que ayuda a la organización a identificar, priorizar y gestionar los riesgos ambientales como parte de sus prácticas de negocios habituales.

FACTORES DE CONVERSIÓN

FACTORES DE CONVERSIÓN		
1 Bl = 42 gls		1 gls = 3,79 litros
1 TM = 1000 kg		1Kg = 1000 gr
Productos		
Kilos a Galones (se multiplica por)		
GLP		0,48930
Asfalto AP-3		0,25991
Asfalto RC-250		0,27470
TM a BLS (se multiplica por)		TM a GLS (se multiplica por)
Diésel 1	7,670476	322,159992
Diésel 2	7,378440	309,894480
Galones Americanos	3,7853	Litros
Metros Cúbicos	6,2898	Barriles
Toneladas	11,65	Barriles

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional

CIFRAS PAÍS



1. CIFRAS PAÍS

EP PETROECUADOR tiene como misión Gestionar eficientemente los procesos de transporte, refinación, almacenamiento, y comercialización nacional e internacional de hidrocarburos, garantizando el abastecimiento interno de productos con calidad, de manera segura, oportuna y sustentable.



1.1 Resumen de la Actividad Hidrocarburífera

Durante el año 2019 en cumplimiento con los objetivos empresariales se ejecutó las siguientes actividades operativas:

A través del Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE), se transportó 124.8 millones de barriles de crudo, equivalentes a 341.983 BPPD, de acuerdo al crudo recibido.

Una vez entregado el crudo a las refinerías, el saldo de la producción se exportó bajo las diferentes modalidades en un volumen de 120.9 MMBLS de crudo Oriente y Napo, acorde a los cupos asignados por el MERNNR.

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 52.1 MMBLS, menor en 10,4% con relación al año anterior, debido a los paros programados y emergentes de refinerías.

La producción de derivados a nivel nacional fue de 75.6 MMBLS, la misma que incluye mezclas en terminales e importaciones de naftas y cutter stock que ingresan como insumos en refinerías para obtener gasolinas y fuel oil.

La demanda de derivados fue de 91.0 MMBLS, abasteciendo en su totalidad el mercado interno, para lo cual fue necesario la importación de 58.2 MMBLS, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 24.6 MMBLS.

De los excedentes de producción de derivados se exportó Fuel Oil # 6, fuel oil # 4 y gasóleo por un total de 15.8 MMBLS, mayor en 2,9% con relación al año 2018

Tabla 1: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera I
Año 2019

Cifras en miles de barriles

DETALLE	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
CRUDO													
Transporte	16.120	14.497	16.514	15.538	16.168	15.973	16.589	17.022	16.656	14.706	16.352	16.597	192.735
SOTE	10.461	9.724	10.838	10.212	10.903	10.522	10.674	10.738	10.374	8.817	10.495	10.907	124.666
OCP	5.659	4.773	5.676	5.327	5.265	5.451	5.915	6.284	6.283	5.890	5.858	5.690	68.069
Cargas	5.019	4.500	3.394	3.154	4.983	4.634	5.071	4.766	4.630	3.879	4.301	3.739	52.069
Refinería Esmeraldas	3.062	2.745	1.601	1.511	3.090	3.008	3.105	2.997	2.840	2.217	2.763	2.858	31.796
Refinería La Libertad	1.333	1.192	1.178	1.065	1.275	1.088	1.331	1.138	1.180	1.066	1.193	525	13.563
Refinería Shushufindi	624	563	616	577	618	539	635	632	610	596	345	357	6.710
Exportación EP Petroecuador	8.775	8.495	10.683	11.130	10.134	8.934	10.322	11.516	9.533	10.747	9.246	11.417	120.932
Crudo Oriente	5.114	5.466	6.511	7.553	6.752	5.794	6.108	6.223	5.554	5.075	5.813	6.609	72.573
Crudo Napo (a)	3.661	3.029	4.172	3.576	3.383	3.140	4.214	5.293	3.979	5.672	3.433	4.808	48.360
DERIVADOS													
Producción Nacional (b)	6.848	6.420	5.908	5.708	6.377	6.418	6.718	6.729	6.697	5.792	6.248	5.763	75.625
Consumo Nacional	7.801	6.978	7.517	7.500	7.782	7.469	8.049	8.022	7.666	7.361	7.337	7.517	91.000
Transporte por Poliductos	7.617	6.662	7.353	7.637	7.957	7.463	8.062	7.989	7.816	7.425	7.791	7.612	91.383
Total Importaciones	4.627	4.390	4.664	5.861	4.975	4.752	5.001	5.278	4.773	5.058	4.856	3.998	58.233
Importación Diesel 2	529	513	516	776	514	514	519	506	514	596	557	253	6.305
Importación Diesel Premium	1.322	1.057	1.056	1.293	1.042	1.290	1.288	1.296	1.538	1.537	1.552	820	15.092
Importación de Nafta RON 93	786	828	791	1.048	1.310	1.306	1.051	1.055	769	514	772	1.008	11.238
Importación de Nafta RON 87	790	787	1.308	1.041	525	264	526	774	776	1.019	770	560	9.139
Importación GLP	766	779	770	1.277	1.152	1.165	1.190	997	962	964	984	1.144	12.150
Importación de Cutter Stocks	425	426	214	427	424	213	427	641	214	428	213	214	4.266
Importación de Avgas	9	0	8	-	9	-	-	9	-	-	8	-	43
Total Exportaciones	1.086	1.219	1.207	963	1.255	1.507	1.269	1.424	1.174	1.552	1.364	1.148	15.849
Exportación de Fuel Oil N°6	1.086	1.219	1.207	963	746	1.171	1.269	1.258	1.174	1.552	1.185	799	13.631
Exportación de Fuel Oil N°4	-	-	-	-	-	-	-	166	-	-	178	349	693
Exportación Gasoleo (VGO)	-	-	-	-	509	336	680	-	-	-	-	-	1.525
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/Bl (c)	52,00	56,19	60,78	66,76	62,78	57,27	59,43	56,40	57,10	53,89	56,02	57,14	58,38
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/Bl (c)	44,57	50,20	55,03	61,24	56,97	51,78	54,73	51,51	50,18	47,23	46,89	50,16	51,53

Notas:

- a) Incluye crudo reducido
- b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas
- c) (P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/Bl.

Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR

Tabla 2: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera II
Año 2019

Cifras en barriles / día

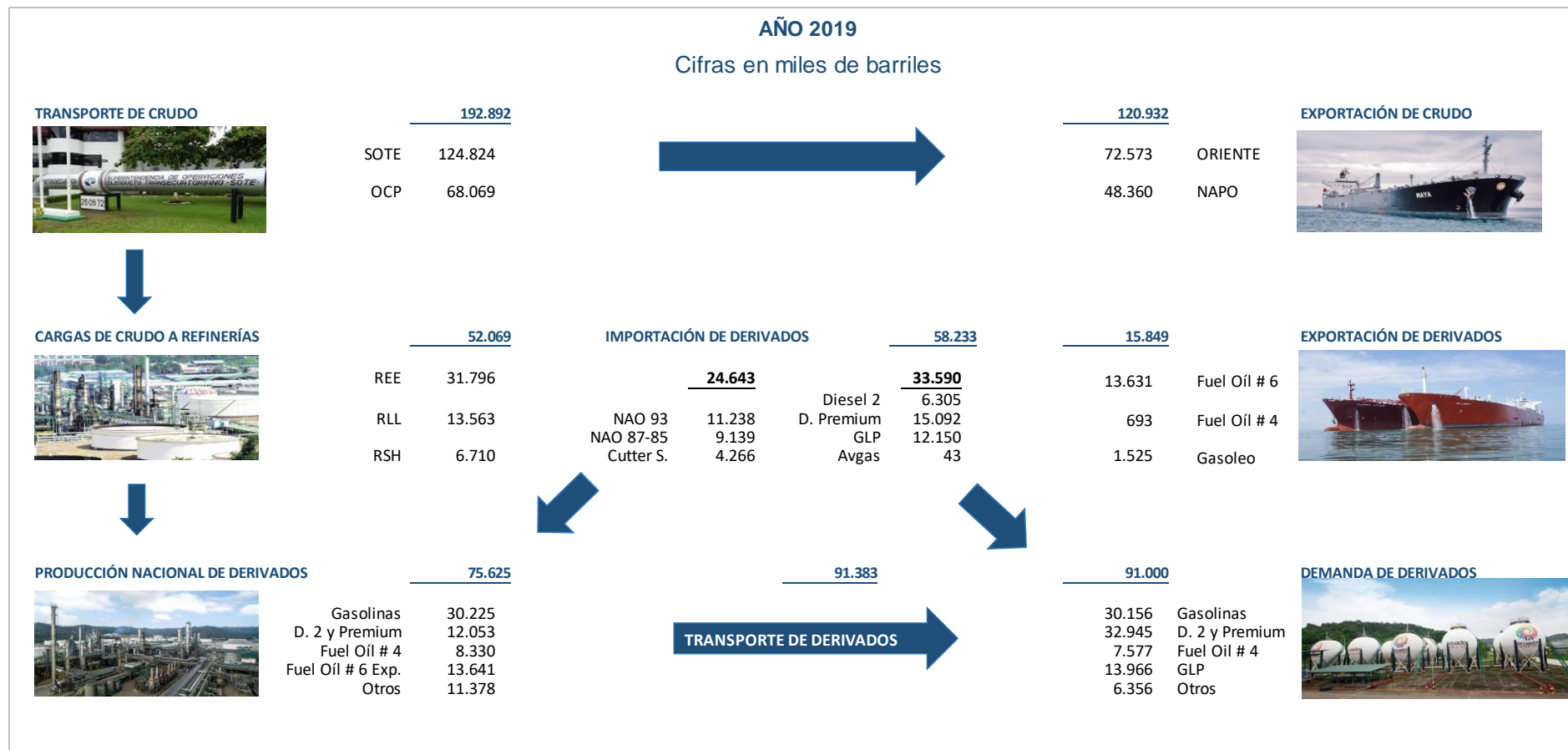
DETALLE	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Anual
CRUDO													
Transporte	519.984	517.749	532.705	517.943	521.559	532.441	535.135	549.110	555.215	474.401	545.079	535.403	528.040
SOTE	337.448	347.296	349.624	340.385	351.715	350.736	344.336	346.401	345.795	284.409	349.822	351.848	341.550
OCP	182.536	170.453	183.081	177.558	169.844	181.705	190.799	202.709	209.421	189.992	195.257	183.554	186.490
Cargas	161.896	160.700	109.479	105.126	160.748	154.455	163.583	153.754	154.323	125.139	143.355	120.618	142.655
Refinería Esmeraldas	98.769	98.045	51.631	50.363	99.692	100.251	100.150	96.668	94.667	71.523	92.107	92.189	87.113
Refinería La Libertad	42.998	42.559	37.991	35.514	41.125	36.253	42.940	36.710	39.331	34.402	39.750	16.924	37.159
Refinería Shushufindi	20.129	20.097	19.857	19.248	19.931	17.952	20.494	20.376	20.325	19.214	11.498	11.505	18.384
Exportación EP Petroecuador	283.072	303.382	344.618	370.984	326.910	297.803	332.966	371.490	317.763	346.688	308.190	368.298	331.321
Crudo Oriente	164.973	195.198	210.048	251.779	217.796	193.136	197.019	200.756	185.125	163.725	193.755	213.207	198.829
Crudo Napo (a)	118.099	108.183	134.570	119.205	109.114	104.667	135.947	170.735	132.638	182.963	114.435	155.091	132.492
DERIVADOS													
Producción Nacional (b)	220.913	229.281	190.579	190.251	205.694	213.939	216.725	217.072	223.231	186.835	208.253	185.902	207.193
Consumo Nacional	251.656	249.211	242.475	250.002	251.040	248.966	259.650	258.776	255.545	237.460	244.565	242.480	249.315
Transporte por Poliductos	245.722	237.942	237.177	254.581	256.666	248.751	260.060	257.698	260.540	239.505	259.696	245.537	250.364
Total Importaciones	149.247	156.783	150.440	195.371	160.488	158.403	161.322	170.252	159.089	163.176	161.865	128.983	159.542
Importación Diesel 2	17.065	18.304	16.631	25.858	16.581	17.149	16.728	16.317	17.125	19.229	18.562	8.151	17.274
Importación Diesel Premium	42.651	37.758	34.066	43.102	33.628	42.998	41.544	41.815	51.253	49.589	51.743	26.444	41.348
Importación de Nafta RON 93	25.352	29.579	25.525	34.945	42.243	43.546	33.899	34.017	25.633	16.592	25.724	32.524	30.790
Importación de Nafta RON 87	25.478	28.110	42.200	34.691	16.938	8.789	16.975	24.963	25.857	32.860	25.673	18.060	25.039
Importación GLP	24.704	27.827	24.843	42.554	37.152	38.834	38.398	32.168	32.079	31.094	32.793	36.892	33.287
Importación de Cutter Stocks	13.716	15.205	6.903	14.221	13.672	7.087	13.778	20.693	7.142	13.811	7.089	6.912	11.687
Importación de Avgas	281	0	272	-	276	-	-	280	-	-	280	-	117
Total Exportaciones	35.025	43.543	38.933	32.115	40.493	50.231	62.879	45.951	39.128	50.068	45.453	37.043	43.422
Exportación de Fuel Oil N°6	35.025	43.543	38.933	32.115	24.078	39.035	40.942	40.596	39.128	50.068	39.507	25.786	37.345
Exportación de Fuel Oil N°4	-	-	-	-	-	-	-	5.356	-	-	5.945	11.257	1.900
Exportación Gasoleo (VGO)	-	-	-	-	16.415	11.196	21.937	-	-	-	-	-	4.178

Notas:

- a) Incluye crudo reducido
- b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas

Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR

Gráfico 1: Movimiento Hidrocarburífero EP PETROECUADOR



TRANSPORTE DE CRUDO



2. TRANSPORTE DE CRUDO

El crudo extraído en la Región Amazónica se transporta a través de los oleoductos existentes en el país: el Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) y Oleoducto de Crudos Pesados (OCP).

2.1 Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE)

El Sistema del Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) constituye una de las obras de infraestructura más importantes del Ecuador. Tiene una capacidad de transporte de 360.000 BPPD para crudo de mínimo 23,7 °API, 78.8 cSt. de viscosidad a 80° F y 390.000 BPPD utilizando químico reductor de fricción.

El ducto tiene una longitud de 497,7 Km; y con una potencia instalada de 101.150 HP, atraviesa tres regiones naturales del país Amazonía, Sierra y Costa, cruza por la Cordillera de los Andes a una altura máxima de 4.064 metros, cerca de la Virgen en Papallacta.

El crudo es bombeado a través del SOTE, desde la Estación No. 1 de Lago Agrio hasta el área de tanques del Terminal Marítimo de Balao, de acuerdo a los requerimientos de Refinerías y abastecimiento de asignación de crudo para exportación, para luego transportarlo desde los tanques hasta la playa; es decir, 5 kilómetros más de tuberías de carga aproximadamente y finalmente 7 kilómetros más de tuberías submarinas.

Además, cuenta con seis estaciones de bombeo: Lago Agrio, Lumbaqui, El Salado, Baeza, Papallacta y Quinindé; cuatro estaciones reductoras de presión: San Juan, Chiriboga, La Palma y Santo Domingo y un Terminal Marítimo en Balao – Esmeraldas.

El oleoducto básicamente no ha sido modificado, únicamente se lo ha mantenido y adaptado para las condiciones de operaciones actuales.

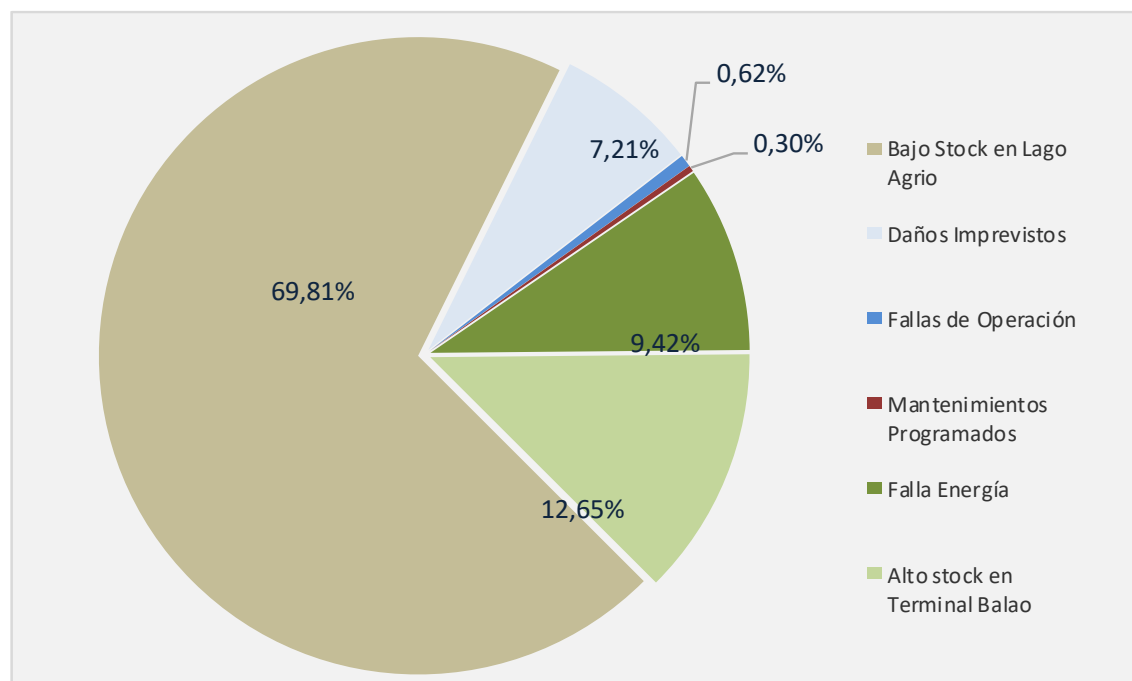


El volumen transportado de crudo por el SOTE durante el año 2019 fue de 124.7 millones de barriles de un crudo de 24,2 API promedio, disminuyéndose en un 0,7% con relación al año 2018, esto responde directamente a la producción de crudo en la Región Oriental.

Las paralizaciones de bombeo por el SOTE en el período de análisis, han totalizado 164 horas y 37 minutos, siendo mayor el tiempo paralizado por bajo stock en Lago Agrio debido al paro nacional de octubre 2019 como se detalla en el siguiente cuadro:

**Tabla 3:Paradas del Oleoducto Transecuatoriano
Año 2019**

Detalle	Horas	Minutos	%
Bajo Stock en Lago agrio	114	55	69,8
Daños Imprevistos	11	52	7,2
Fallas de Operación	1	1	0,6
Mantenimientos Programados	-	30	0,3
Falla Energía	15	30	9,4
Alto stock en Terminal Balao	20	49	12,7
TOTAL	51	40	100,0



Fuente: Gerencia de Transporte – EP PETROECUADOR

2.2 Oleoducto de Crudos Pesados (OCP)

El OCP tiene una capacidad de transporte de 450.000 BPPD, transportando en el año 2019 68,1 millones de barriles con un API de 17,3 de acuerdo a la Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos ARCH.

Tabla 4: Crudo Bombeado por Oleoductos

Año 2019

Mes	Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) (a)			Oleoducto de Crudos Pesados (OCP) (b)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP
Enero	24,0	10.460.894	337.448	17,0	5.658.610	182.536	16.119.504	519.984	64,9	35,1
Febrero	23,9	9.724.275	347.296	17,1	4.772.686	170.453	14.496.961	517.749	67,1	32,9
Marzo	24,1	10.838.357	349.624	17,5	5.675.506	183.081	16.513.863	532.705	65,6	34,4
Abril	24,3	10.211.536	340.385	17,1	5.326.741	177.558	15.538.277	517.943	65,7	34,3
Mayo	24,4	10.903.180	351.715	17,2	5.265.153	169.844	16.168.332	521.559	67,4	32,6
Junio	24,4	10.522.090	350.736	17,3	5.451.137	181.705	15.973.227	532.441	65,9	34,1
Julio	24,3	10.674.411	344.336	17,2	5.914.765	190.799	16.589.176	535.135	64,3	35,7
Agosto	24,2	10.738.438	346.401	17,7	6.283.977	202.709	17.022.415	549.110	63,1	36,9
Septiembre	24,2	10.373.836	345.795	17,4	6.282.628	209.421	16.656.464	555.215	62,3	37,7
Octubre	24,3	8.816.675	284.409	17,2	5.889.765	189.992	14.706.440	474.401	60,0	40,0
Noviembre	24,2	10.494.654	349.822	17,2	5.857.708	195.257	16.352.362	545.079	64,2	35,8
Diciembre	24,0	10.907.302	351.848	17,1	5.690.186	183.554	16.597.488	535.403	65,7	34,3
TOTAL	24,2	124.665.648	341.550	17,3	68.068.861	186.490	192.734.509	528.040	64,7	35,3
Ene - Dic 2018	24,3	125.570.200	344.028	17,7	61.165.026	167.575	186.735.227	511.603	67,2	32,8
Var.% 19/18		-0,7	-0,7		11,3	11,3	3,2	3,2	-3,8	7,8

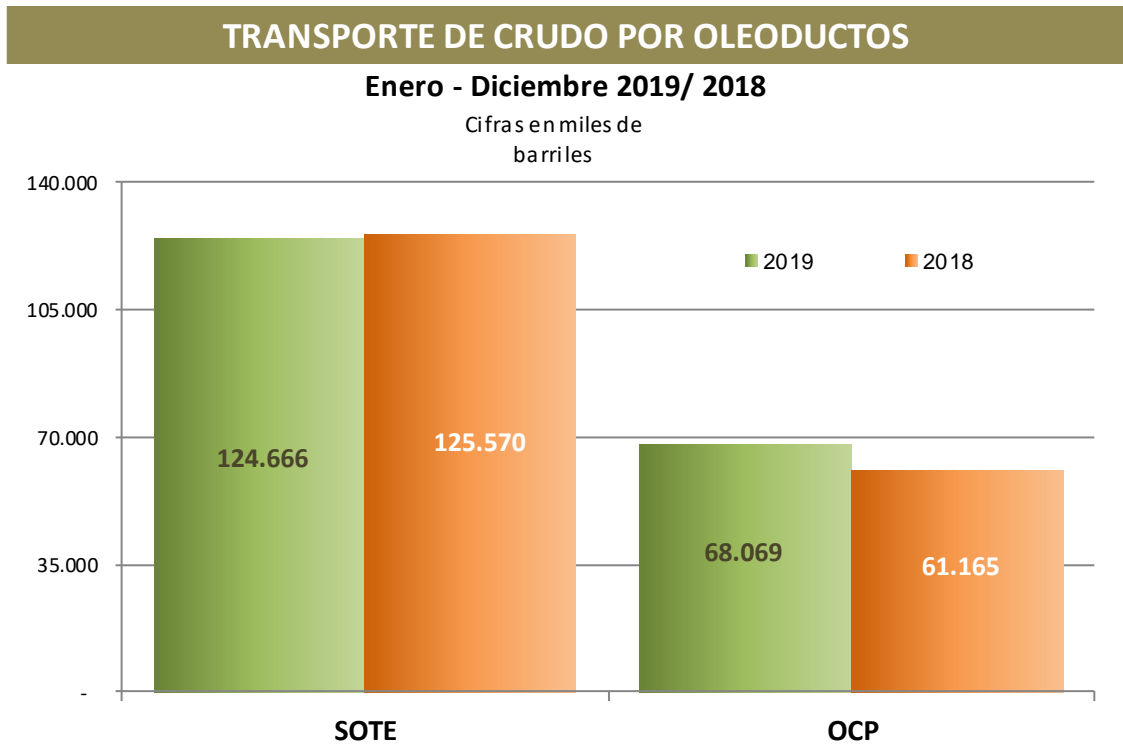
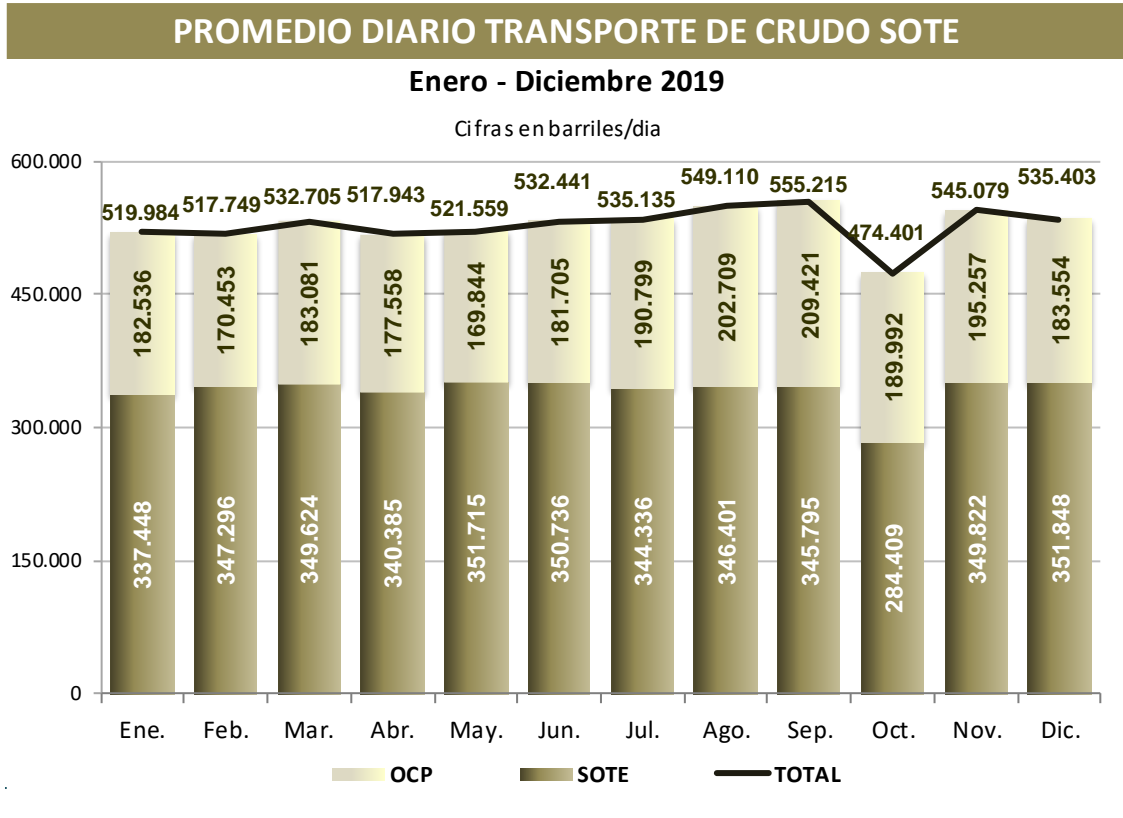
Notas:

- a) El SOTE tiene la capacidad operativa de 360.000 BPPD y bombea tres tipos de crudo: para exportación de 24,0 °API, bacheo para Ref. Esmeraldas 25,5 °API y para Ref. La Libertad de 28,2 °API
Los volúmenes brutos transportado por el SOTE del período enero-diciembre 2019 son 125'302.056,62 bls.
- b) El OCP tiene la capacidad operativa 450.000 BPPD y bombea un crudo de entre 17 y 21 grados API. El bombeo por este oleoducto incluye crudo colombiano.

Fuente:

Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero

Gráfico 2: Transporte de Crudo



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 5: Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo

Año 2019

Cifras en Barriles

Mes	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	10.602	10.878	8.589	12.955	12.805	3.986	59.815
Febrero	10.170	10.228	8.160	12.232	12.191	4.043	57.024
Marzo	11.406	11.139	8.966	13.471	13.437	4.964	63.383
Abril	10.778	10.655	8.539	12.700	12.901	4.197	59.771
Mayo	9.507	11.408	9.102	13.896	13.606	4.740	62.259
Junio	9.553	10.721	8.890	13.121	13.088	4.634	60.008
Julio	10.927	10.916	8.830	13.647	13.138	4.413	61.870
Agosto	11.529	10.984	9.293	13.485	13.224	3.864	62.379
Septiembre	10.463	10.766	8.617	13.023	12.204	4.034	59.107
Octubre	9.013	8.876	7.143	10.740	10.418	3.768	49.958
Noviembre	11.196	10.977	8.804	13.217	12.999	4.488	61.680
Diciembre	11.420	11.550	9.381	14.034	13.712	5.006	65.103
TOTAL	126.566	129.098	104.313	156.521	153.722	52.137	722.358
Ene - Dic 2018	123.693	124.661	100.480	152.784	149.370	47.977	698.965
Var % 19/18	2,3	3,6	3,8	2,4	2,9	8,7	3,3

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

REFINACIÓN DE CRUDO



3. REFINACIÓN DE CRUDO



El petróleo crudo no es directamente utilizable, salvo a veces como combustible. Para obtener sus diversos subproductos es necesario refinarlo, obteniendo los productos acabados y las materias químicas más diversas.

La refinación comprende una serie de procesos de separación, transformación y purificación, mediante los cuales el petróleo crudo es convertido en productos útiles con innumerables usos, con la finalidad de satisfacer la demanda nacional; para lo cual el país cuenta con las siguientes refinерías:

Refinería Estatal de Esmeraldas:



procesar crudos más pesados, incorporando nuevas unidades para mejorar la calidad de los combustibles y minimizar el impacto ambiental.

Está situada en la provincia de Esmeraldas en el sector noroccidental del país a 7 Km de la ciudad de Esmeraldas vía a Atacames, fue diseñada y construida entre 1975 y 1977, iniciando su operación en mayo de 1977; con una capacidad de procesamiento de 55.600 bpd; ampliando su capacidad a 90.000 BPPD en el año 1987, y a 110.000 BPPD en 1997, adaptándose para

Refinería La Libertad:



Está situada en la Provincia de Santa Elena, Cantón La Libertad, en noviembre de 1989 se revirtió al Estado Ecuatoriano la infraestructura de la Refinería Anglo Ecuatorian Oilfields Ltda. y en agosto de 1990, las instalaciones de la Refinería Repetrol (ex Gulf), al concluir los contratos de operación de estas compañías. Estas plantas industriales conforman la Refinería La Libertad, cuya capacidad de procesamiento actual es de 45.000 BPPD.

Refinería Shushufindi:



Está situada en la Provincia de Sucumbíos, Cantón Shushufindi, arrancó en 1987 con una capacidad de 10.000 BPD, en 1995 se duplicó su capacidad a 20.000 BPD, esta planta cuenta con dos unidades de destilación atmosférica, de 10.000 BPD, de capacidad cada una, la Planta de Gas se diseñó para aprovechar el gas natural asociado al crudo extraído en los campos y producir GLP y gasolina natural. Su máxima carga es de 25 millones de pies cúbicos estándar de gas asociado, tiene capacidad para producir hasta 500 Tm/día de GLP y 2.800 BPD de gasolina.

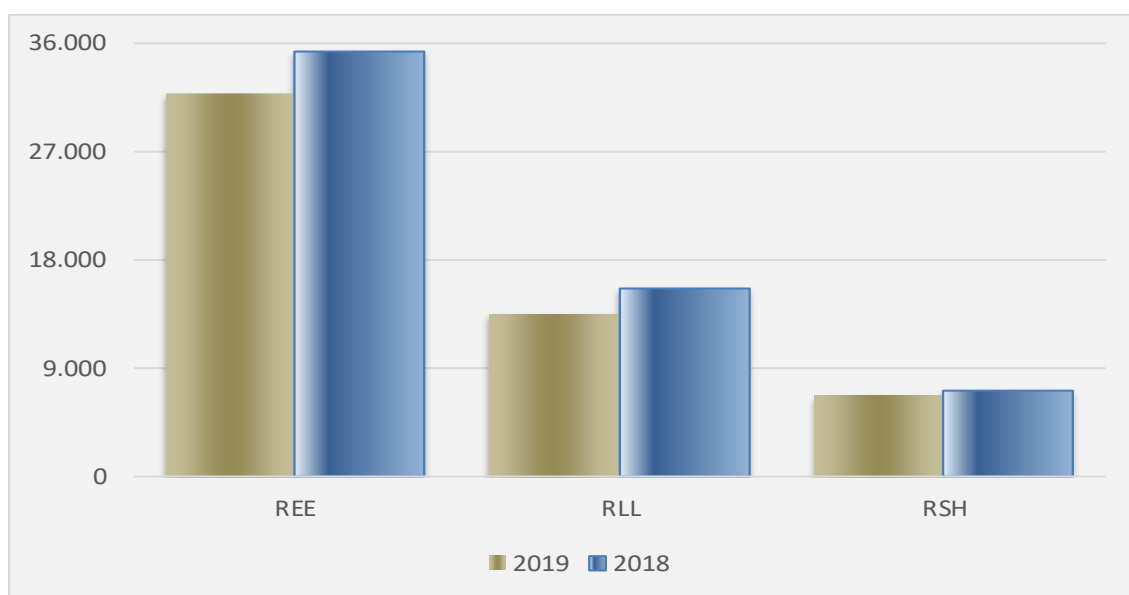
millones de pies cúbicos estándar de gas asociado, tiene capacidad para producir hasta 500 Tm/día de GLP y 2.800 BPD de gasolina.

3.1 Cargas de crudo a refinerías

Durante el año 2019 la carga de crudo en las tres refinerías alcanzó los 52.1 millones de barriles, presentando un decremento del 10,4% con respecto al 2018, debido a los paros programados y emergentes.

Tabla 6: Cargas de crudo a Refinerías
Cifras en miles de barriles
Año 2019

Refinerías	2019	2018	Var %
Esmeraldas	31.796	35.392	- 10,2
La Libertad	13.563	15.560	-12,8
Shushufindi	6.710	7.177	- 6,5
TOTAL	52.069	58.128	2,1



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

3.2 Paros de refinerías

Esmeraldas

Unidad	Días	Detalle
CRUDO 1	61,01	Paro de mantenimiento programado del 6 de marzo al 26 de abril (10 mayo Visbreaking). Interconexión del sistema de energía eléctrica interrumpida triple redundante para el DCS.
VACIO 1	9,10	
VISBREAKING 1	78,64	
CRUDO 2	8,04	Se suspende estabilización por taponamiento de TV1-LC87, recirculando diésel a 240 °C. Interconexión del sistema de energía eléctrica interrumpida triple redundante para el DCS.
VACIO 2	9,10	
VISBREAKING 2	30,64	
FCC	160,41	Paro programado de mantenimiento del 7 de marzo al 2 de agosto. Interconexión del sistema de energía eléctrica interrumpida triple redundante para el DCS.
CCR	11,84	Interconexión del sistema de energía eléctrica interrumpida triple redundante para el DCS.
HDT	11,79	
HDS	12,29	
UNIDAD S	13,36	

La Libertad

Unidad	Días	Detalle
PARSONS	58,22	Ensuciamiento de equipos y taponamiento de líneas. Fugas en cabezal de intercambiador PE07, enfriador P-E2 y P-E8, fuga en línea de lavado que conecta a bajante del P-V1. Fuga de gasolina en el aeroenfriador P-E2. Falta de espacio para almacenamiento de fuel oil (circulación). Falta de crudo oriente para carga de la unidad.
UNIVERSAL	23,07	Trabajos de interconexión del generador 2 nuevo. Falla en válvula reguladora de gas de horno UH1. Taponamiento de tubos en la zona de convección del horno UH1-B, los cuales generan tiro positivo en el horno y no permiten mantener carga al 100%.
CAUTIVO	39,90	Paro programado de mantenimiento. Falta de espacio para almacenamiento de fuel oil.

Shushufindi

Unidad	Días	Detalle
CRUDO 1	11,38	Desestabilización de la torre, taponamiento en varias líneas de señales de instrumentos
CRUDO 2	52,42	Paro de mantenimiento programado
PLANTA DE GAS	0,67	Falla del sistema interconectado con PAM

3.3 Producción Nacional de Derivados

La producción de derivados a nivel nacional se obtiene de la sumatoria de: producción de derivados terminados en refinerías, mezclas de gasolinas en terminales y la disponibilidad de gasolina súper.

En el año 2019 la producción nacional de derivados fue de 75.6 millones de barriles, presentando con un decremento de 6,0% en comparación con el año 2018, esta variación se debe principalmente a los paros descritos anteriormente y menor consumo de gasolina super por aplicación del decreto ejecutivo No. 490.

Tabla 7: Producción Nacional de Derivados
Cifras en miles de barriles
Año 2019

Detalle	2019	2018	Var %
Ref. Esmeraldas	33.992	34.882	- 2,6
Ref. Libertad	11.984	13.594	-11,8
Ref. Shushufindi	7.094	7.612	- 6,8
Mezclas en Terminales	19.698	19.822	- 0,6
Disponibilidad de G. Super	2.858	4.560	-37,4
TOTAL	75.626	80.470	- 6,0

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Tabla 8: Crudo Recibido en Refinerías y Consumo en Oleoducto
Año 2019

Cifras en barriles netos

Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	3.049.862	1.332.928	624.013	26.521	59.815	5.093.139
Febrero	2.734.858	1.191.649	562.705	25.515	57.024	4.571.751
Marzo	1.587.447	1.177.732	615.558	31.151	63.383	3.475.271
Abril	1.499.727	1.065.426	576.469	31.053	59.771	3.232.446
Mayo	3.075.648	1.274.880	615.729	32.486	62.259	5.061.002
Junio	2.984.922	1.087.577	537.443	31.660	60.008	4.701.610
Julio	3.093.421	1.331.147	634.779	28.261	61.870	5.149.479
Agosto	2.988.004	1.138.025	631.654	31.662	62.379	4.851.725
Septiembre	2.833.693	1.179.928	609.754	30.541	59.107	4.713.024
Octubre	2.203.812	1.066.451	595.033	32.806	49.958	3.948.059
Noviembre	2.763.118	1.192.509	343.909	28.920	61.680	4.390.135
Diciembre	2.851.187	524.633	355.258	30.334	65.103	3.826.515
TOTAL	31.665.699	13.562.885	6.702.304	360.910	722.358	53.014.155
Ene - Dic 2018	35.217.795	15.559.519	7.158.939	301.085	698.965	58.936.302
Var % 19/18	-10,09	-12,83	-6,38	19,87	3,35	-10,05

Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR

Tabla 9: Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural
Año 2019

Cifras en barriles

Mes	Producción de Crudo Reducido	Crudo Reducido a Llenaderas	Crudo Reducido Inyectado al SOTE	Producción de Gasolina Natural	Gasolina Natural a Tanques Ref. Shushufindi
Enero	287.909	28.200	259.742	58.177	57.270
Febrero	257.702	18.576	240.161	46.873	47.148
Marzo	272.255	22.605	259.963	57.311	57.291
Abril	268.222	22.381	252.423	54.129	55.044
Mayo	294.743	32.005	246.612	51.654	50.213
Junio	254.808	23.500	231.873	49.251	47.644
Julio	299.280	26.857	278.933	54.767	57.698
Agosto	300.939	27.081	271.884	52.905	52.894
Septiembre	293.156	31.781	254.887	49.129	45.956
Octubre	297.244	35.133	290.238	38.749	35.694
Noviembre	167.008	26.405	183.626	58.957	48.990
Diciembre	157.260	19.467	133.623	55.585	58.416
TOTAL	3.150.526	313.991	2.903.964	627.487	614.258
Ene - Dic 2018	3.406.564	614.819	2.787.183	670.626	676.704
Var % 19/18	-7,52	-48,93	4,19	-6,43	-9,23

Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR

Tabla 10: Materia Prima Procesada en Refinerías del País
Año 2019

Cifras en barriles

Meses	Refinería Esmeraldas					Refinería La Libertad					Refinería Shushufindi					TOTAL		Refinería Lago Agrio (b)	Planta Gas Shushufindi	
	°API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	°API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	°API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	°API	Barriles	Rendimiento Operativo Bls./día	Crudo	Gas Asociado MM.PC. (c)
Enero	24,90	3.049.862	11.971	3.061.832	98.769	26,00	1.332.928	-	1.332.928	42.998	27,70	624.013	-	624.013	20.129	25,54	5.018.774	161.896	26.981	480
Febrero	24,60	2.734.858	10.388	2.745.247	98.045	25,90	1.191.649	-	1.191.649	42.559	27,70	562.705	-	562.705	20.097	25,33	4.499.600	160.700	23.281	404
Marzo	24,40	1.587.447	13.115	1.600.562	51.631	26,11	1.177.732	-	1.177.732	37.991	27,70	615.558	-	615.558	19.857	25,59	3.393.852	109.479	28.046	491
Abril	25,00	1.499.727	11.173	1.510.900	50.363	26,09	1.065.426	-	1.065.426	35.514	27,70	576.469	973	577.442	19.248	25,86	3.153.768	105.126	28.046	470
Mayo	24,70	3.075.648	14.804	3.090.452	99.692	26,33	1.274.880	-	1.274.880	41.125	27,40	615.729	2.140	617.869	19.931	25,45	4.983.201	160.748	28.846	436
Junio	24,80	2.984.922	22.595	3.007.517	100.251	26,25	1.087.577	-	1.087.577	36.253	27,50	537.443	1.119	538.562	17.952	25,45	4.633.656	154.455	28.048	478
Julio	24,70	3.093.421	11.222	3.104.643	100.150	26,25	1.331.147	-	1.331.147	42.940	27,60	634.779	520	635.299	20.494	25,47	5.071.088	163.583	24.924	456
Agosto	24,40	2.988.004	8.705	2.996.709	96.668	26,23	1.138.025	-	1.138.025	36.710	27,50	631.654	-	631.654	20.376	25,25	4.766.388	153.754	28.023	437
Septiembre	24,60	2.833.693	6.322	2.840.015	94.667	25,93	1.179.928	-	1.179.928	39.331	27,50	609.754	-	609.754	20.325	25,32	4.629.698	154.323	26.930	417
Octubre	24,70	2.203.812	13.392	2.217.203	71.523	25,97	1.066.451	-	1.066.451	34.402	27,40	595.033	612	595.645	19.214	25,46	3.879.299	125.139	28.957	371
Noviembre	24,80	2.763.118	85	2.763.203	92.107	25,92	1.192.509	-	1.192.509	39.750	27,50	343.909	1.038	344.947	11.498	25,33	4.300.659	143.355	25.707	451
Diciembre	24,80	2.851.187	6.666	2.857.853	92.189	25,97	524.633	-	524.633	16.924	27,40	355.258	1.405	356.663	11.505	25,21	3.739.149	120.618	26.773	487
TOTAL	24,70	31.665.699	130.437	31.796.136	87.113	26,09	13.562.885	-	13.562.885	37.159	27,56	6.702.304	7.806	6.710.110	18.384	25,43	52.069.131	142.655	324.563	5.377
Ene - Dic 2018	24,76	35.217.795	174.418	35.392.212	96.965	26,24	15.559.519	-	15.559.519	42.629	26,32	7.158.939	17.718	7.176.656	19.662	25,35	58.128.388	159.256	301.452	5.845
Var % 19/18		-10,09	-25,22	-10,16	-10,16		-12,83		-12,83	-12,83		-6,38		-6,50			-10,42	-10,42	7,67	-7,99

Notas:

- a) Incluye slop
- b) Su producción se destina a autoconsumo.
- c) Millones de pies cúbicos

Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP

Tabla 11: Producción Nacional de Derivados

Cifras en barriles

Productos (a)	Año 2019												Enero - Diciembre		Var. % 19/18
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2019	2018	
SUBTOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopáis)	2.552.018	2.325.992	2.628.805	2.523.510	2.546.801	2.510.700	2.499.647	2.589.185	2.623.401	2.352.105	2.445.913	2.626.468	30.224.545	30.604.458	-1,2%
Súper (b)	311.901	124.861	373.552	267.569	249.407	258.424	129.422	212.480	233.639	244.933	166.250	284.139	2.856.578	4.560.446	-37,4%
Extra	1.071.127	1.127.127	1.081.862	1.094.475	1.068.998	1.084.558	1.120.569	1.088.535	1.198.096	960.467	1.075.703	1.015.617	12.987.133	12.506.260	3,8%
ECOPÁIS (extra con etanol)	1.168.990	1.074.004	1.173.390	1.161.466	1.228.395	1.167.718	1.249.655	1.288.171	1.191.666	1.146.705	1.203.960	1.326.712	14.380.834	13.537.752	6,2%
Diésel 1	17.341	15.011	15.341	18.981	16.909	15.936	20.596	22.922	20.477	20.513	9.467	3.382	196.874	201.087	-2,1%
Diésel 2	411.141	364.347	373.798	346.014	399.144	354.389	409.065	356.318	369.498	344.850	287.610	182.740	4.198.915	6.027.894	-30,3%
Diésel Premium	680.062	610.500	659.987	620.708	708.736	677.467	724.890	647.282	700.260	424.549	694.344	704.910	7.853.696	6.630.180	18,5%
Fuel Oil #4	821.815	740.051	731.338	646.949	772.719	660.419	807.703	692.044	729.268	658.758	737.298	331.264	8.329.626	10.073.711	-17,3%
Fuel Oil #6 Nacional	125.432	19.087	30.669	41.415	29.115	18.516	94.414	119.934	112.245	100.717	34.801	36.821	763.167	1.415.138	-46,1%
Fuel Oil #6 exportación (c)	1.247.529	1.396.217	711.455	810.999	993.903	1.409.338	1.294.828	1.335.568	1.165.063	1.105.121	1.157.173	1.013.549	13.640.744	14.094.294	-3,2%
Residuo (Crudo Reducido) (d)	287.909	257.702	272.255	268.222	294.743	254.808	299.280	300.939	293.156	297.244	167.008	157.260	3.150.526	3.406.564	-7,5%
Jet A-1	255.154	266.597	179.771	152.289	304.114	247.185	267.209	267.439	257.057	180.129	277.525	245.833	2.900.303	2.943.666	-1,5%
GLP	229.137	214.763	100.460	94.398	93.911	86.377	95.528	199.921	227.247	165.633	211.866	203.306	1.922.548	2.653.160	-27,5%
Spray Oil (aceite agrícola)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Solventes (Rub. S 1M.T.)	15.881	12.268	12.768	10.365	12.604	11.937	13.761	14.010	12.923	4.888	16.429	8.905	146.738	167.891	-12,6%
Asfaltos AP3-RC250	126.703	117.972	107.007	92.144	113.827	88.856	102.745	92.341	107.582	52.378	121.925	162.682	1.286.163	1.329.466	-3,3%
Absorver Oil	-	-	-	-	274	-	-	-	-	-	-	-	274	456	-
Nafta Excedente (e)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Pesca Artesanal (f)	78.179	79.357	84.309	81.528	89.724	82.232	88.819	91.315	78.741	84.995	86.219	85.838	1.011.257	922.235	9,7%
Nafta Sector Eléctrico (g)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PRODUCTOS (h)	6.848.302	6.419.864	5.907.963	5.707.523	6.376.524	6.418.160	6.718.485	6.729.218	6.696.918	5.791.881	6.247.578	5.762.959	75.625.375	80.470.198	-6,0%
Azúfre Kilos	302.980	278.850	336.070	346.180	501.380	301.190	463.900	463.180	545.940	266.380	421.930	425.540	4.653.520	3.523.530	32,1%
PRODUCCION EN REFINERÍAS	5.941.652	5.561.501	4.766.771	4.661.398	5.476.679	5.608.982	5.865.810	5.988.799	5.911.621	4.900.226	5.395.959	4.710.511	64.789.910	70.205.794	-7,7%

Notas:

No se consideran los consumos internos

a) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada y destinada al consumo interno de PETROAMAZONAS EP

b) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada y destinada al consumo interno de PETROAMAZONAS EP

c) Incluye un volumen de 4'356.391 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente 9'284.353 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.

d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial y la diferencia se reinvierte al OCP como Crudo Reducido, para exportación.

e) Consta el remanente de la producción de nafta de la cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico

f) Derivado que se obtiene de la mezcla de nafta base y lubricante, la obtención de este combustible se lo realiza en la Cabecera de La Libertad y en Esmeraldas.

g) Desde el año 2011, se registra la Nafta Base de REE y RLL destinada al sector eléctrico, la misma que en años anteriores estuvo incluida en la Nafta Excedente

h) Incluye las mezclas de: gasolina extra, gasolina súper, gasolina con etanol y pesca artesanal que se realiza en terminales.

Fuente: Gerencia de Refinación y Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 12: Producción de Derivados Refinería Esmeraldas
Año 2019

Cifras en barriles

Mes	Gasolinas				Gasolina Premezcla	Diésel 2	Diésel Premium (c)	Fuel Oil # 4	Fuel Oil # 6 (Consumo Nacional)	Fuel Oil # 6 (Exportación) (d)	Jet A-1	GLP	Asfaltos (AC-20, RC-250)	Nafta Base para Pesca Artesanal (Motor 2 tiempos)	Nafta a Terminales	TOTAL REE (Excl. Azufre)	Azufre Kilos	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (e)
	NAO Propia + Importada (b)	Extra	Ecopaís	SUBTOTAL														
Enero	446.578	501.083	46.479	994.139	2.542	7.429	680.062	-	100.380	1.247.529	205.845	129.112	126.703	29.726	114.048	3.637.514	302.980	3.074.346
Febrero	367.758	539.474	44.146	951.378	4.239	-	610.500	-	-	1.396.217	216.715	128.662	117.972	35.125	6.644	3.467.453	278.850	3.088.812
Marzo	362.452	532.932	50.096	945.480	-	-	659.987	-	-	711.455	118.870	1.946	107.007	38.068	-	2.582.813	336.070	2.220.361
Abril	394.691	513.906	48.463	957.060	15.366	-	620.708	-	22.852	810.999	109.209	-	92.144	31.365	-	2.659.703	346.180	2.249.646
Mayo	480.755	465.821	49.456	996.032	2.613	-	708.736	-	11.791	993.903	255.303	-	113.827	41.336	105.649	3.229.191	501.380	2.640.174
Junio	433.135	650.261	45.748	1.129.144	-	-	677.467	-	-	1.409.338	199.792	-	88.856	38.521	135.360	3.678.478	301.190	3.109.983
Julio	385.461	547.576	52.297	985.334	-	-	724.890	-	75.024	1.294.828	215.697	-	102.745	37.141	137.521	3.573.179	463.900	3.050.197
Agosto	586.002	484.414	61.162	1.131.578	10.937	-	647.282	-	101.459	1.335.568	214.449	110.910	92.341	41.945	181.275	3.867.745	463.180	3.089.530
Septiembre	484.231	612.518	49.685	1.146.434	9.533	-	700.260	-	93.833	1.165.063	213.213	144.705	107.582	34.711	159.201	3.774.535	545.940	3.121.570
Octubre	364.913	471.304	46.719	882.936	-	-	424.549	-	88.615	1.105.121	142.875	97.696	52.378	33.655	119.872	2.947.697	266.380	2.462.912
Noviembre	339.016	539.157	50.412	928.585	8.043	-	694.344	-	22.869	1.157.173	221.694	123.922	121.925	37.113	177.339	3.493.008	421.930	2.968.609
Diciembre	409.408	618.598	54.151	1.082.157	-	-	704.910	-	11.558	1.013.549	211.775	102.854	162.682	36.159	132.538	3.458.184	425.540	2.916.238
TOTAL (a)	5.054.400	6.477.044	598.813	12.130.257	53.275	7.429	7.853.696	-	528.381	13.640.744	2.325.436	839.807	1.286.163	434.866	1.269.448	40.369.501	4.653.520	33.992.378
Ene - Dic 2018	6.593.454	4.999.767	581.179	12.174.400	74.842	1.325.840	6.630.180	637.940	1.050.698	14.094.294	2.361.870	1.465.138	1.329.466	405.558	1.781.379	43.331.606	3.523.530	34.881.931
Var.% 19/18	-23,3	29,5	3,0	-0,4	-28,8	-99,4	18,5		-49,7	-3,2	-1,5	-42,7	-3,3	7,2	-28,7	-6,8	32,1	-2,6

- Notas:**
- No se consideran consumos internos.
 - Este producto se despacha una parte como gasolina súper y otra parte se envía como materia prima a Terminales
 - No incluye importación de este derivado
 - Incluye un volumen de 4356.391 bis. Cutter Stock importado empleado como diluyente y 9284.353 bis. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
 - Total para Producción Nacional no incluye nafta base y gasolina premezcla que se envía a terminales para preparación de gasolinas; ni gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR

Tabla 13: Gasolina Súper Disponible al Mercado Interno
Año 2019

Cifras en barriles

Mes	TOTAL NAO REE (b)	NAO de REE a Llenaderas (c) (1)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Sto. Dom. (d) (2)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Beaterio (e) (3)	OFERTA SÚPER ZONA NORTE (4) = 1+2+3	Súper en Terminal Pascuales (5)	Producción de G. Súper en RLL (6)	OFERTA NACIONAL SÚPER (8=5+6+7)	DEMANDA SÚPER
Enero	446.578	3.714	33.420	144.941	182.075	123.927	5.899	311.901	230.714
Febrero	367.758	3.323	-	20.553	23.876	94.848	6.137	124.861	226.123
Marzo	362.452	4.025	-	224.781	228.806	139.577	5.170	373.552	260.231
Abril	394.691	4.110	15.916	83.495	103.521	159.190	4.858	267.569	254.068
Mayo	480.755	3.636	6.319	64.382	74.337	170.912	4.159	249.407	253.864
Junio	433.135	2.739	15.704	108.773	127.215	127.665	3.544	258.424	220.793
Julio	385.461	3.537	10.644	26.306	40.487	84.957	3.978	129.422	221.113
Agosto	586.002	5.352	13.263	45.022	63.637	144.437	4.406	212.480	242.101
Septiembre	484.231	3.061	11.472	107.591	122.125	106.903	4.611	233.639	204.443
Octubre	364.913	2.899	10.735	66.845	80.478	160.538	3.917	244.933	199.590
Noviembre	339.016	3.212	11.673	75.949	90.834	71.191	4.225	166.250	221.052
Diciembre	409.408	3.868	11.779	82.249	97.896	181.046	5.197	284.139	241.815
TOTAL (a)	5.054.400	43.474	140.927	1.050.885	1.235.286	1.565.190	56.101	2.856.578	2.775.906
Ene - Dic 2018	6.593.454	74.991	344.785	1.741.212	2.160.988	2.319.340	80.117	4.560.446	4.235.541
Var. % 19/18	-23,34	-42,03	-59,13	-39,65	-42,84	-32,52	-29,98	-37,36	-34,46

Notas:

- a) Cálculo de la disponibilidad de gasolina súper en base a los despachos de NAO desde REE a terminales
- b) Se refiere a la NAO producida en REE incluyendo importaciones
- c) Llenaderas se refiere a la NAO que se envía por brazos de carga hacia autotanques y se despacha como gasolina súper sin incluir lo despachado a cabecera Shushufindi
- d) NAO de REE que se recibe en el Terminal Santo Domingo y se despacha como gasolina súper
- e) NAO de REE que se recibe en el Terminal Beaterio y se despacha como gasolina súper incluido el despacho por el poliducto Ambato- Riobamba

Fuente: Reportes Gerencias de Refinación y Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 14: Producción de Derivados Refinería La Libertad
Año 2019
 Cifras en barriles

Mes	Gasolina Extra	Gasolina Súper	Gasolina Ecopaís	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Fuel Oil #4	Jet A-1	G L P	Solventes (S2, M.T)	Absorver Oil	Nafta Base a Terminales	TOTAL RLL	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (b)
Enero	5.150	5.899	43.188	175.605	17.341	211.307	821.815	49.310	1.539	15.881	-	150.071	1.497.105	1.165.530
Febrero	4.528	6.137	41.061	174.875	15.011	185.289	740.051	49.883	2.884	12.268	-	139.895	1.371.881	1.050.974
Marzo	3.335	5.170	45.817	214.650	15.341	179.251	731.338	60.901	2.043	12.768	-	122.696	1.393.309	1.050.793
Abril	8.105	4.858	44.499	221.408	16.439	164.159	646.949	43.081	1.403	10.365	-	91.717	1.252.985	935.001
Mayo	9.759	4.159	45.089	231.264	16.909	205.337	772.719	48.810	2.786	12.604	274	111.994	1.461.703	1.114.287
Junio	5.477	3.544	37.377	169.161	15.936	184.206	660.419	47.393	1.807	11.937	-	98.546	1.235.802	964.551
Julio	9.780	3.978	43.479	201.165	20.596	210.801	807.703	51.512	1.934	13.761	-	114.739	1.479.447	1.159.565
Agosto	9.535	4.406	44.211	203.521	20.750	167.412	692.044	52.991	1.803	14.010	-	108.681	1.319.364	1.002.756
Septiembre	5.036	4.611	40.138	188.088	20.477	185.899	729.268	43.845	1.994	12.923	-	136.280	1.368.560	1.039.581
Octubre	4.790	3.917	40.872	153.320	20.513	181.677	658.758	32.115	1.025	4.888	-	127.594	1.229.469	944.637
Noviembre	4.288	4.225	39.146	195.102	9.467	194.856	737.298	45.669	1.455	16.429	-	142.603	1.390.538	1.048.608
Diciembre	8.285	5.197	47.432	156.633	1.472	75.946	331.264	34.058	164	8.905	-	37.882	707.238	507.525
TOTAL (a)	78.068	56.101	512.309	2.284.791	190.251	2.146.139	8.329.626	559.567	20.837	146.738	274	1.382.698	15.707.401	11.983.810
Ene - Dic 2018	92.669	80.117	488.800	2.062.307	194.536	2.605.672	9.435.770	581.796	26.041	167.891	456	1.836.336	17.572.391	13.593.631
Var. % 19/18	-15,8	-30,0	4,8	10,8	-2,2	-17,6	-11,7	-3,8	-20,0	-12,6	-39,9	-24,7	-10,6	-11,8

Notas:

- a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados y productos intermedios importados para mezcla en refinería. No se consideran consumos internos.
- b) Total para Producción Nacional no incluye nafta base y gasolina premezcla que se envía a terminales para preparación de gasolinas; ni gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Tabla 15: Producción de Derivados Refinería Shushufindi
Año 2019

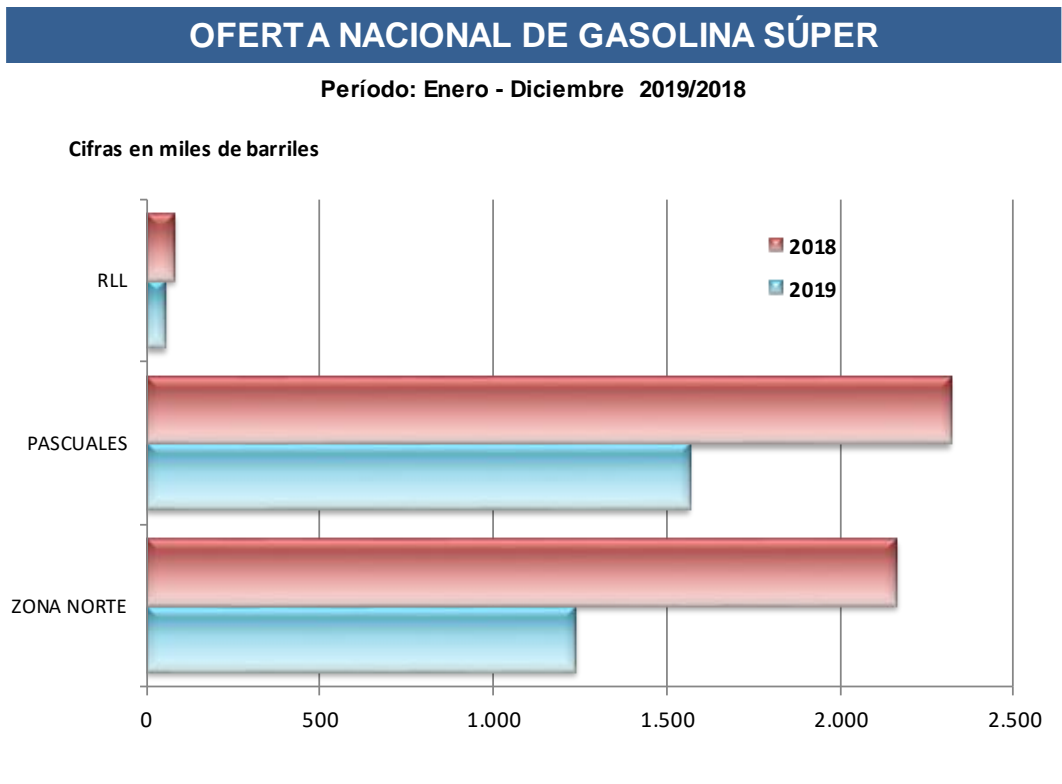
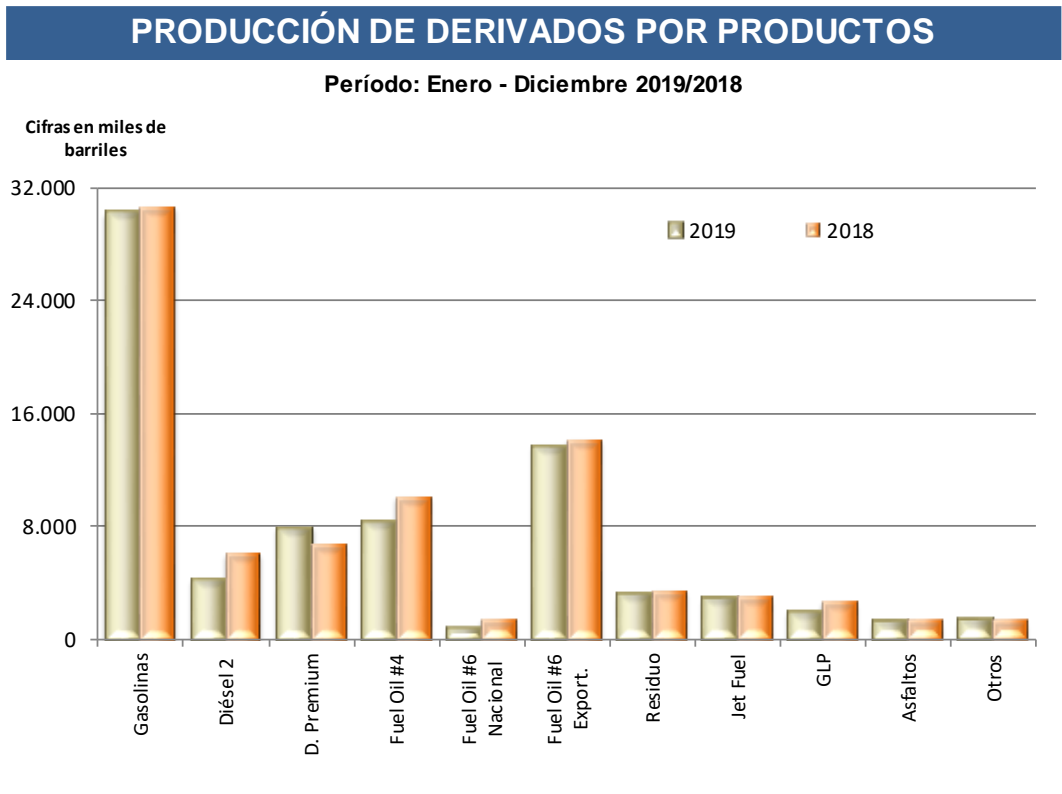
REFINERÍA SHUSHUFINDI (a)												REFINERÍA LAGO AGRIO (b)					
Cifras en barriles												Cifras en barriles					
Mes	Gasolina Extra (c)	Diésel 1	Diésel 2	Jet A-1	G L P	Fuel Oil # 6	Residuo (Crudo Reducido) (d)	Nafta Base a Terminales	Gasolina Natural	TOTAL RSH	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (e)	Mes	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	52.597	-	192.405	-	98.487	25.052	287.909	93.313	57.270	807.033	656.450	Enero	1.268	6.439	1.896	13.710	23.313
Febrero	52.535	-	179.058	-	83.217	19.087	257.702	83.421	47.148	722.167	591.598	Febrero	443	5.699	1.928	12.199	20.268
Marzo	44.330	-	194.548	-	96.471	30.669	272.255	95.085	57.291	790.649	638.273	Marzo	772	7.910	2.093	14.329	25.103
Abril	47.734	2.541	181.854	-	92.995	18.563	268.222	81.756	55.044	748.710	611.909	Abril	887	6.719	2.023	14.676	24.304
Mayo	47.502	-	193.807	-	91.125	17.324	294.743	91.071	50.213	785.785	644.501	Mayo	1.078	6.911	2.555	15.089	25.632
Junio	43.467	-	170.183	-	84.571	18.516	254.808	75.513	47.644	694.702	571.545	Junio	888	7.311	2.142	14.877	25.218
Julio	47.563	-	198.265	-	93.594	19.390	299.280	97.394	57.698	813.184	658.091	Julio	679	6.139	2.505	13.246	22.570
Agosto	52.437	2.172	188.906	-	87.208	18.475	300.939	98.659	52.894	801.690	650.137	Agosto	679	7.084	1.312	14.885	23.960
Septiembre	51.612	-	183.599	-	80.547	18.411	293.156	95.245	45.956	768.527	627.326	Septiembre	624	6.346	2.137	13.880	22.986
Octubre	41.152	-	163.174	5.139	66.912	12.102	297.244	101.644	35.694	723.061	585.723	Octubre	1.111	6.617	2.580	15.361	25.670
Noviembre	50.504		92.754	10.162	86.489	11.932	167.008	44.574	48.990	512.412	418.848	Noviembre	836	6.001	1.933	13.724	22.493
Diciembre	48.369	1.910	106.794	-	100.288	25.263	157.260	46.788	58.416	545.089	439.884	Diciembre	850	6.030	2.521	14.334	23.735
TOTAL	579.801	6.623	2.045.347	15.300	1.061.904	234.786	3.150.526	1.004.464	614.258	8.713.008	7.094.287	TOTAL	10.113	79.208	25.624	170.309	285.254
Ene - Dic 2018	576.505	6.551	2.096.382	-	1.161.981	364.440	3.406.564	1.017.895	671.481	9.301.797	7.612.422	Ene - Dic 2018	8.722	69.661	22.353	155.642	256.378
Var. % 19/18	0,6	1,1	-2,4		-8,6	-35,6	-7,5	-1,3	-8,5	-6,3	-6,8	Var. % 19/18	15,9	13,7	14,6	9,4	11,3

Notas:

- a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias para mezclas. No se consideran consumos internos.
- b) Producción que se destina al consumo interno de PETROAMAZONAS EP
- c) Incluye 417.491 bls. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado.
- d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta al Oleoducto como Crudo Reducido, para exportación
- e) Total para Producción Nacional no incluye gasolina natural que se mezcla con nafta base producida en la misma Refinería para la producción de gasolina extra y nafta base que se envía al Terminal El Beaterio para mezclas.

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR y PETROAMAZONAS EP

Gráfico 3: Producción de Derivados



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Tabla 16: Producción de Derivados Mediante Mezclas en Terminales
Año 2019
 Cifras en barriles

Mes	TERMINAL PASCUALES													TERMINAL BEATERIO			TOTAL MEZCLA GASOLINA EXTRA	TERMINAL LIBERTAD			
	GASOLINA EXTRA							GASOLINA SÚPER						GASOLINA EXTRA				PESCA ARTESANAL			
	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra	Premezcla	Destilado	Extra a otras mezclas	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra / Nafta 87	Premezcla	Destilado	Súper a otras mezclas	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Aceite	TOTAL	
Enero				12.363			12.363	541	263.320		4.615	467	145.015	123.927	143.365	356.571	499.935	512.298	47.573	880	48.453
Febrero				15.433		7.948	7.485	3.938	143.585	-	-	199	52.874	94.848	149.075	374.030	523.105	530.590	43.424	808	44.231
Marzo				-		-	-	3.709	165.293	-	-	72	29.498	139.577	142.553	358.712	501.265	501.265	45.410	832	46.242
Abril				27.972			27.972	8.105	170.032			121	19.069	159.190	144.181	352.577	496.759	524.730	49.250	912	50.163
Mayo				15.080			15.080	5.208	174.879	6.423	-	209	15.808	170.912	156.068	374.767	530.836	545.916	47.506	882	48.388
Junio							-	820	163.732		2.508	646	40.041	127.665	109.699	275.654	385.353	385.353	42.923	788	43.711
Julio							-	1.720	223.321			733	140.818	84.957	154.596	361.054	515.650	515.650	50.756	923	51.679
Agosto							-	511	213.137	-	473	589	70.273	144.437	163.830	378.318	542.148	542.148	48.477	892	49.369
Septiembre							-	2.421	144.814	-	-	140	40.472	106.903	151.657	377.273	528.930	528.930	43.231	799	44.030
Octubre	1.162	19.924	2.381	-	117	21.620	1.963	-	191.388	-	-	393	31.244	160.538	124.970	316.287	441.257	443.220	50.418	922	51.340
Noviembre							-		109.097			117	38.023	71.191	136.964	344.790	481.754	481.754	48.210	895	49.106
Diciembre							-		224.237			165	43.356	181.046	101.196	239.169	340.365	340.365	48.788	890	49.678
TOTAL	1.162	19.924	2.381	70.848	117	29.568	64.863	26.973	2.186.837	6.423	7.596	3.852	666.490	1.565.190	1.678.155	4.109.203	5.787.357	5.852.220	565.968	10.423	576.390
Ene - Dic 2018	-	59	-	174.991	-	7.896	167.154	32.949	3.888.903	9.978	11.049	7.688	1.631.227	2.319.340	1.792.600	4.877.566	6.670.165	6.837.320	507.258	9.418	516.676
Var % 19/18				-59,5		274,5		-18,1	-43,8	-35,6	-31,3	-49,9	-59,1	-32,5	-6,4	-15,8	-13,2	-14,4	11,6	10,7	11,6

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR

Tabla 17: Producción de Gasolina Ecopais Mediante Mezclas en Terminales
Año 2019

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA ECOPAÍS															TOTAL MEZCLA GASOLINA ECOPAÍS	TOTAL MEZCLAS	TOTAL MEZCLAS PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (a)
	PASCUALES			LATOMA-LOJA (a)			BARBASQUILLO-MANTA (c)			CUENCA (d)			LA TRONCAL (d)					
	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL			
Enero	472.140	17.589	489.729	64.875	2.417	67.292	138.640	5.929	144.569	150.391	5.635	156.026	123.077	4.604	127.680	985.297	1.895.773	1.689.241
Febrero	418.903	15.579	434.482	58.909	2.194	61.103	128.208	5.480	133.687	140.051	5.251	145.302	114.560	4.287	118.847	893.421	1.751.442	1.549.631
Marzo	472.928	17.622	490.549	65.829	2.436	68.265	140.352	6.001	146.353	157.770	5.919	163.689	129.826	4.855	134.682	1.003.539	1.849.012	1.640.482
Abril	464.501	17.310	481.811	61.774	2.300	64.075	133.891	5.704	139.595	146.349	5.499	151.849	123.449	4.620	128.070	965.399	1.725.781	1.538.806
Mayo	493.384	18.361	511.745	65.338	2.433	67.772	142.676	6.083	148.759	156.531	5.889	162.420	130.021	4.859	134.881	1.025.577	1.811.785	1.602.643
Junio	493.556	18.473	512.029	64.996	2.519	67.515	142.161	5.927	148.088	153.776	5.962	159.739	120.587	4.695	125.282	1.012.653	1.939.567	1.678.509
Julio	509.957	10.366	520.323	65.755	2.733	68.488	147.052	6.088	153.140	144.837	3.245	148.083	134.288	3.803	138.091	1.028.125	1.931.233	1.730.094
Agosto	528.549	10.753	539.302	72.904	3.030	75.934	158.925	6.559	165.484	157.566	3.245	160.811	132.224	2.705	134.929	1.076.461	1.950.968	1.731.885
Septiembre	519.058	10.562	529.619	67.509	2.806	70.315	150.240	6.228	156.467	155.825	3.206	159.031	129.778	2.660	132.437	1.047.870	1.808.949	1.575.727
Octubre	558.141	9.508	567.649	72.150	1.344	73.493	167.000	4.596	171.595	171.303	3.008	174.312	138.830	2.375	141.205	1.128.255	1.597.079	1.507.766
Noviembre	547.729	8.325	556.054	71.008	1.074	72.082	165.162	3.311	168.474	166.268	2.546	168.814	137.945	2.107	140.053	1.105.476	1.806.949	1.683.834
Diciembre	601.595	9.142	610.736	73.974	1.111	75.086	174.803	3.506	178.309	176.640	2.715	179.355	149.929	2.287	152.216	1.195.702	2.072.570	1.893.152
TOTAL	6.080.441	163.588	6.244.029	805.022	26.398	831.421	1.789.111	65.410	1.854.521	1.877.308	52.122	1.929.430	1.564.515	43.858	1.608.372	12.467.773	22.141.109	19.821.769
Ene - Dic 2018	5.531.333	245.192	5.776.525	735.176	31.825	767.002	1.630.757	73.070	1.703.827	751.252	23.728	774.980	610.079	25.434	635.513	9.657.846	21.930.105	19.480.441
Var % 19/18	9,9	-33,3	8,1	9,5	-17,1	8,4	9,7	-10,5	8,8	149,9	119,7	149,0	156,4	72,4	153,1	29,1	1,0	1,8

Nota:

a) Total mezclas en terminales menos la mezcla de gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper"

b) A partir de noviembre del año 2016 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en el Terminal la Toma.

c) A partir de enero del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en el Terminal Barbasquillo.

d) A partir de julio del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en los Terminales Cuenca y La Troncal.

e) Cifras de Premezcla, Etanol y Ecopais son referenciales de los volúmenes de ACCULLOAD, constantes en el acta ARCH "Movimiento mensual de combustible ecopais en terminales de la EP PETROECUADOR".

Fuente:

Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR

Tabla 18: Preparación de Fuel Oíl Refinería Esmeraldas
Año 2019

Cifras en barriles

Mes	Fuel Oíl # 4			Fuel Oíl # 6 Nacional			Fuel Oíl # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero			-			-	831.155	416.374	1.247.529
Febrero			-	-	-	-	948.428	447.789	1.396.217
Marzo			-			-	426.619	284.836	711.455
Abril			-	22.852		22.852	437.915	373.083	810.999
Mayo			-			-	758.884	235.019	993.903
Junio			-			-	938.004	471.334	1.409.338
Julio			-	75.024	-	75.024	921.952	372.876	1.294.828
Agosto			-	92.446	9.013	101.459	986.426	349.141	1.335.568
Septiembre			-	82.534	11.299	93.833	772.256	392.807	1.165.063
Octubre			-	88.615		88.615	660.389	444.732	1.105.121
Noviembre			-	22.869		22.869	837.844	319.329	1.157.173
Diciembre			-	88.615		88.615	764.480	249.069	1.013.549
TOTAL	-	-	-	472.955	20.312	493.266	9.284.353	4.356.391	13.640.744
Ene - Dic 2017	636.385	110.262	746.646	1.075.630	10.312	1.085.942	10.400.919	4.000.607	14.401.526
Var % 18/17				-56,0	97,0	-54,6	-10,7	8,9	-5,3

Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR

TRANPORTE DE DERIVADOS



4. TRANSPORTE DE DERIVADOS



La Gerencia de Transporte, es la encargada de gestionar el transporte y almacenamiento de hidrocarburos, con eficiencia, eficacia y seguridad, contribuyendo al normal y oportuno abastecimiento del mercado interno, con alcance nacional y preservando el ambiente, a través de la red de poliductos con los que cuenta el país se transporta derivados como gasolinas, premezcla, diésel, Jet Fuel, Fuel Oil y GLP, desde las refinerías y terminales marítimas, hasta los centros operativos de despacho de producto; la red de poliductos tiene las siguientes características:

Tabla 19: Características de Poliductos
Año 2019

Poliducto	Longitud Km	Diámetro Tubería Plg	Capacidad Bombeo Bls/día	Caudal Promedio Bls/hr
Esmeraldas – Santo Domingo	164,6	16	74.400	3.100
Santo Domingo – Quito	88,3	12	52.800	2.200
Santo Domingo – Pascuales	276,5	10	1.160	1.500
Quito – Ambato - Riobamba	110,4	6	14.040	585
Shushufindi – Quito	304,8	6-4	9.600	400
Libertad – Pascuales	126,7	10	24.000	1.000
Libertad – Manta	170,6	6	10.080	420
Tres Bocas – Pascuales	20,6	12	96.000	4.000
Tres Bocas – Fuel Oil	5,6	14	48.000	1.670
Monteverde – Chorrillo	124,2	12	70.000	2.768
Pascuales – La Troncal	103,0	10	21.672	800
La Troncal – Cuenca	112,0	8	14.400	600

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR

Además, se cuenta con centros de almacenamiento que se distribuyen en terminales, depósitos y cabeceras, para recibir productos provenientes de refinerías e importación, que luego son transportados por poliductos y despachados a través de autotanques hacia los centros de distribución



El sistema de poliductos transportó en el año 2019 un volumen de 91,4 millones de barriles de derivados, con un incremento del 3,4% con respecto al año 2018; cabe señalar que el volumen total solamente se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción, sin incluir los volúmenes transportados por los ramales de los Poliductos Santo Domingo – Quito y Santo Domingo – Pascuales y Ambato – Riobamba

Tabla 20: Volumen de Combustibles Transportados por Poliductos
Año 2019

Cifras en barriles

Mes	Poliductos	Quito Ambato Riobamba	Esmeraldas Sto. Domingo	Sto. Domingo Beaterio	Sto. Domingo Pascuales	Shushufindi Quito	Tres Bocas Pascuales	Tres Bocas Fuel Oil	Libertad Manta	Libertad Pascuales	Monteverde Chorrillos	Pascuales Cuenca (b)	TOTAL (a)
Enero		446.584	2.307.705	1.723.109	79.640	225.664	1.614.502	224.576	383.383	716.708	846.908	851.362	7.617.392
Febrero		438.514	1.891.692	1.495.041	46.930	201.146	1.370.568	220.037	331.143	659.066	743.058	807.159	6.662.384
Marzo		490.606	2.219.616	1.759.256	64.572	226.963	1.276.551	218.315	364.859	746.438	963.538	845.616	7.352.502
Abril		424.390	2.132.683	1.609.896	68.730	207.007	1.753.097	241.718	331.389	707.540	1.007.760	831.853	7.637.437
Mayo		469.153	2.258.200	1.673.478	108.119	211.830	1.603.023	324.754	358.418	723.829	1.097.813	909.619	7.956.638
Junio		499.080	2.220.979	1.708.315	83.444	186.427	1.469.685	173.723	301.402	707.375	991.741	912.113	7.462.525
Julio		556.539	2.307.957	1.679.646	93.937	222.099	1.556.451	168.421	383.780	722.761	1.177.680	966.171	8.061.860
Agosto		518.040	2.261.176	1.671.269	95.052	226.819	1.681.947	180.859	399.454	737.815	1.007.824	974.700	7.988.634
Septiembre		478.876	2.338.551	1.765.467	46.806	191.204	1.589.802	192.665	385.523	735.735	923.944	979.891	7.816.191
Octubre		428.780	2.029.020	1.455.044	98.717	171.741	1.548.710	274.939	353.561	696.976	1.038.276	882.643	7.424.647
Noviembre		515.719	2.252.825	1.699.219	105.966	193.952	1.534.406	310.541	347.439	698.182	947.468	990.352	7.790.884
Diciembre		475.173	2.356.512	1.738.080	120.832	174.730	1.497.837	179.720	382.570	666.830	925.643	952.637	7.611.653
TOTAL		5.741.455	26.576.914	19.977.818	1.012.745	2.439.582	18.496.581	2.710.265	4.322.923	8.519.254	11.671.653	10.904.116	91.382.744
Ene- Dic 2018		5.067.568	25.523.034	19.340.254	513.964	2.621.569	19.834.087	2.892.702	3.660.042	8.578.897	10.502.995	9.734.532	88.415.428
Var % 19/18		13,3	4,1	3,3	97,0	-6,9	-6,7	-6,3	18,1	-0,7	11,1	12,0	3,4

Notas:

- a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos: Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales.
b) A partir de junio del año 2016 empieza a transportar en forma continua derivados por este poliducto.

Fuente:

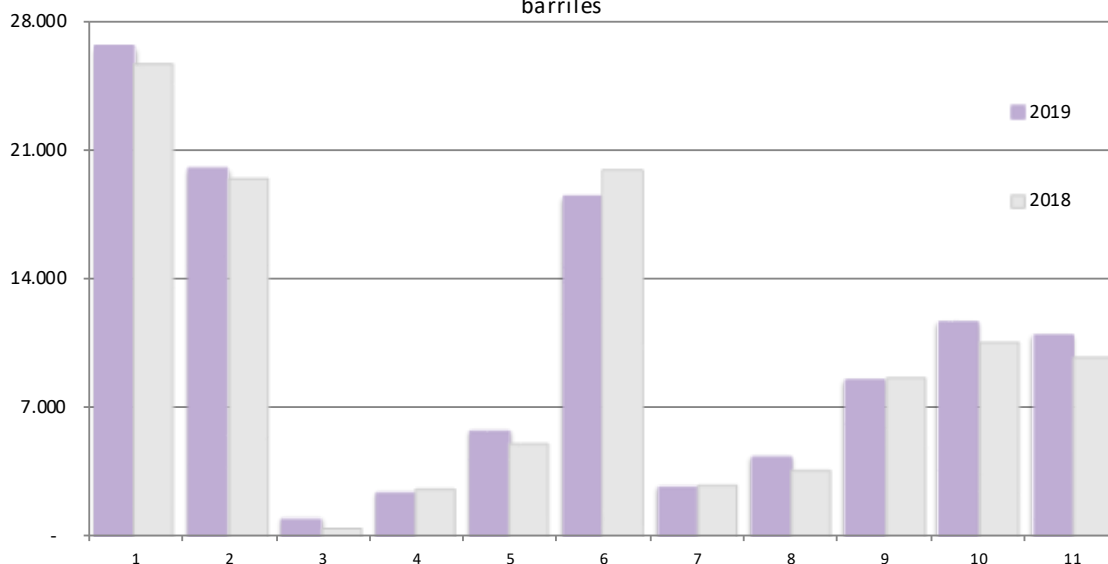
Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Gráfico 4: Transporte de Derivados

TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Enero-Diciembre 2019/2018

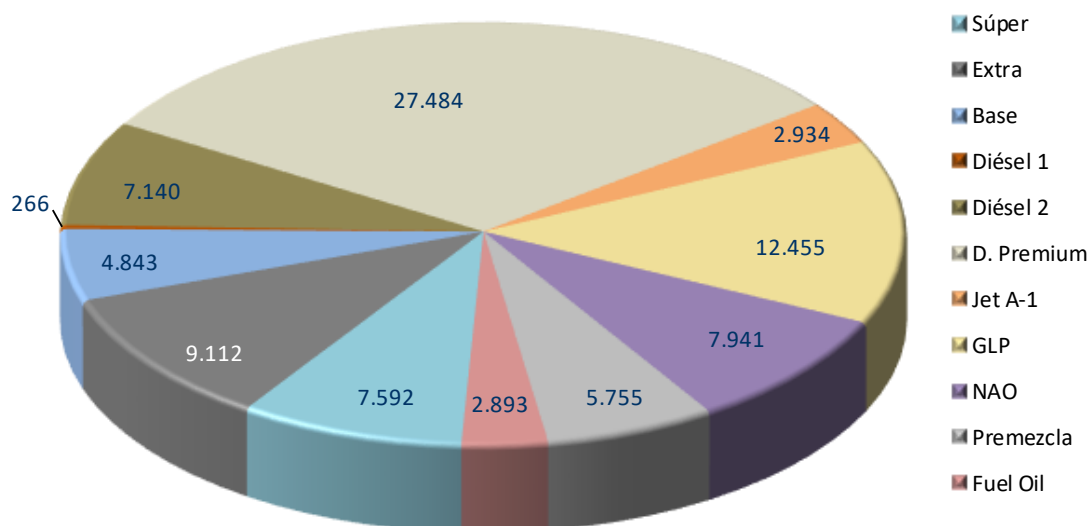
Cifras en miles de barriles



TRANSPORTE DE DERIVADOS POR PRODUCTOS

Período: Enero-Diciembre 2019

Cifras en miles de barriles



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

**Tabla 21: Volumen Transportado Poliductos: Esmeraldas – Santo Domingo /
Santo Domingo – Quito / Santo Domingo – Pascuales**
Año 2019

Cifras en barriles

Mes	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premium	Jet A-1	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra				
ESMERALDAS - STO. DOMINGO						
Enero	596.755	517.029	145.458	846.282	202.181	2.307.705
Febrero	425.087	488.375	129.944	691.742	156.542	1.891.692
Marzo	463.837	517.701	125.147	919.295	193.636	2.219.616
Abril	487.833	487.293	172.949	829.322	155.285	2.132.683
Mayo	542.593	555.009	140.936	800.834	218.827	2.258.200
Junio	367.866	621.464	148.777	884.817	198.055	2.220.979
Julio	443.298	525.487	188.188	929.030	221.953	2.307.957
Agosto	556.097	513.622	175.994	805.053	210.410	2.261.176
Septiembre	509.642	595.231	152.253	895.973	185.451	2.338.551
Octubre	378.914	426.467	177.855	855.733	190.051	2.029.020
Noviembre	447.075	586.442	152.314	859.659	207.335	2.252.825
Diciembre	360.858	613.212	196.633	962.479	223.330	2.356.512
TOTAL	5.579.855	6.447.334	1.906.450	10.280.219	2.363.057	26.576.914
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)						
Enero	539.575	327.287	114.066	613.849	128.333	1.723.109
Febrero	408.415	304.223	117.403	540.854	124.146	1.495.041
Marzo	568.389	367.970	104.449	611.195	107.252	1.759.256
Abril	470.333	289.836	115.126	637.083	97.517	1.609.896
Mayo	473.328	304.083	96.863	644.171	155.033	1.673.478
Junio	416.072	475.147	113.466	604.440	99.190	1.708.315
Julio	421.601	318.034	112.014	692.399	135.598	1.679.646
Agosto	460.875	336.483	115.105	622.145	136.661	1.671.269
Septiembre	521.700	322.232	119.346	663.483	138.706	1.765.467
Octubre	413.177	280.041	110.347	534.066	117.412	1.455.044
Noviembre	457.160	382.895	111.532	611.083	136.548	1.699.219
Diciembre	355.330	475.389	157.722	633.079	116.560	1.738.080
TOTAL	5.505.955	4.183.621	1.387.438	7.407.848	1.492.956	19.977.818
STO. DOMINGO - PASCUALES						
Enero	-	-	-	-	79.640	79.640
Febrero	-	-	-	-	46.930	46.930
Marzo	-	-	-	10.912	53.660	64.572
Abril	-	-	-	9.876	58.854	68.730
Mayo	-	-	-	23.602	84.517	108.119
Junio	-	-	-	20.595	62.849	83.444
Julio	-	-	-	2.873	91.063	93.937
Agosto	-	-	-	-	95.052	95.052
Septiembre	-	-	-	7.444	39.362	46.806
Octubre	-	-	-	2.901	95.816	98.717
Noviembre	-	-	-	40.464	65.502	105.966
Diciembre	-	-	-	38.266	82.566	120.832
TOTAL	-	-	-	156.935	855.810	1.012.745

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROEQUADOR

Tabla 22: Volumen Transportado Poliductos: Shushufindi – Quito / Quito – Ambato – Riobamba
Año 2019
Cifras en Barriles

Mes	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO									
Enero	-	-	145.970	307	1.506	-	-	77.882	225.664
Febrero	-	-	132.333	284	1.514	-	-	67.014	201.146
Marzo	-	-	149.961	461	3.070	-	-	73.472	226.963
Abril	-	-	137.225	220	1.498	-	-	68.063	207.007
Mayo	-	-	142.238	247	1.492	-	-	67.852	211.830
Junio	-	-	121.297	248	1.490	-	-	63.392	186.427
Julio	-	-	147.323	218	1.512	-	-	73.047	222.099
Agosto	-	-	156.625	336	1.512	-	-	68.346	226.819
Septiembre	-	-	135.762	308	1.455	-	-	53.679	191.204
Octubre	-	-	119.888	1.128	3.444	-	5.108	42.174	171.741
Noviembre	-	-	121.952	812	2.968	-	5.120	63.100	193.952
Diciembre	-	-	99.730	258	1.472	-	-	73.270	174.730
TOTAL	-	-	1.610.304	4.827	22.933	-	10.228	791.291	2.439.582
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA									
Enero	18.176	256.274	-	-	15.943	155.632	560	-	446.584
Febrero	10.244	252.387	-	-	15.472	159.898	514	-	438.514
Marzo	7.657	259.253	-	-	17.864	205.263	569	-	490.606
Abril	16.002	229.793	-	-	14.704	163.384	506	-	424.390
Mayo	19.642	250.167	-	-	13.326	185.562	455	-	469.153
Junio	4.028	266.914	-	-	17.425	210.241	473	-	499.080
Julio	16.175	277.350	-	-	14.558	248.030	426	-	556.539
Agosto	13.670	262.682	-	-	14.700	226.367	621	-	518.040
Septiembre	8.003	250.929	-	-	13.820	205.597	528	-	478.876
Octubre	12.242	231.727	-	-	11.336	172.984	491	-	428.780
Noviembre	13.360	250.456	-	-	20.267	230.995	640	-	515.719
Diciembre	10.737	246.059	-	-	14.524	203.483	369	-	475.173
TOTAL	149.935	3.033.991	-	-	183.939	2.367.436	6.153	-	5.741.455

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 23: Volumen Transportado Poliductos: Libertad – Manta / Libertad – Pascuales / Monteverde – Chorrillos
Año 2019

Cifras en barriles

Producto Mes	Gasolina Base	Gasolina Extra/ Import.	Nafta Alto Octano	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
LIBERTAD - MANTA										
Enero	-	-	-	160.422	2.636	115.214	105.111	-	-	383.383
Febrero	-	-	-	140.179	2.303	88.464	100.197	-	-	331.143
Marzo	-	-	-	155.030	2.511	100.885	106.432	-	-	364.859
Abril	-	-	-	150.077	2.615	71.708	106.990	-	-	331.389
Mayo	-	-	-	175.461	2.515	56.640	123.803	-	-	358.418
Junio	-	-	-	145.296	2.394	49.128	104.585	-	-	301.402
Julio	-	-	-	168.177	2.725	88.668	124.210	-	-	383.780
Agosto	-	-	-	191.513	3.133	92.429	112.380	-	-	399.454
Septiembre	-	-	-	154.927	2.484	106.770	121.341	-	-	385.523
Octubre	-	-	-	149.581	2.912	115.692	85.376	-	-	353.561
Noviembre	-	-	-	157.260	2.925	75.438	111.817	-	-	347.439
Diciembre	-	-	-	173.022	2.003	81.624	125.921	-	-	382.570
TOTAL	-	-	-	1.920.945	31.155	1.042.661	1.328.162	-	-	4.322.923
LIBERTAD - PASCUALES										
Enero	94.749	39.493	82.312	10.167	15.816	229.518	199.560	45.092	-	716.708
Febrero	78.942	95.063	12.470	30.154	17.018	221.720	146.606	57.094	-	659.066
Marzo	96.811	88.702	52.282	53.959	13.195	168.291	215.018	58.180	-	746.438
Abril	60.988	66.910	-	89.576	13.387	247.415	186.434	42.830	-	707.540
Mayo	63.616	35.687	54.105	44.879	16.630	230.916	227.665	50.332	-	723.829
Junio	58.145	20.712	87.793	25.095	13.672	236.043	215.407	50.508	-	707.375
Julio	73.423	-	116.120	31.824	17.305	227.167	213.488	43.433	-	722.761
Agosto	61.113	-	122.704	-	16.248	225.545	255.993	56.212	-	737.815
Septiembre	96.327	15.759	40.704	25.306	14.338	211.759	289.956	41.586	-	735.735
Octubre	91.256	49.972	30.330	39.464	15.184	231.984	201.554	37.233	-	696.976
Noviembre	88.423	65.213	19.878	20.291	12.222	197.719	253.455	40.982	-	698.182
Diciembre	63.007	39.942	30.100	14.590	4.879	214.246	261.468	38.598	-	666.830
TOTAL	926.800	517.455	648.797	385.305	169.896	2.642.321	2.666.602	562.079	-	8.519.254
MONTEVERDE - CHORRILLOS										
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	846.908	846.908
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	743.058	743.058
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	963.538	963.538
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	1.007.760	1.007.760
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	1.097.813	1.097.813
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	991.741	991.741
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	1.177.680	1.177.680
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	1.007.824	1.007.824
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	923.944	923.944
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	1.038.276	1.038.276
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	947.468	947.468
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	925.643	925.643
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	11.671.653	11.671.653

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 24: Volumen Transportado Poliductos: Tres Bocas – Pascuales / Tres Bocas – Fuel Oil / Pascuales – Cuenca
Año 2019

Cifras en barriles

Producto Mes	Gasolina Super	Gasolina Base	Gasolina Extra/ Import.	Nafta Alto Octano	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
TRES BOCAS - PASCUALES												
Enero		26.467	544.862	332.816	-	-	69.129	627.191		14.038	-	1.614.502
Febrero		80.242	445.848	163.389	-	1.368	39.017	640.704	-	-	-	1.370.568
Marzo		-	517.197	153.967	-	1.342	119.123	484.922	-	-	-	1.276.551
Abril		-	708.805	199.543	-	2.024	92.847	749.878	-	-	-	1.753.097
Mayo		82.986	648.726	152.554	-	1.795	86.779	630.183	-	-	-	1.603.023
Junio		100.464	472.683	216.853	-	1.629	99.374	578.682	-	-	-	1.469.685
Julio		119.698	452.220	241.534	-	1.599	93.008	648.392	-	-	-	1.556.451
Agosto		150.060	577.241	237.420	-	1.531	49.420	666.275	-	-	-	1.681.947
Septiembre		98.712	509.874	207.217	-	1.279	80.971	691.749	-	-	-	1.589.802
Octubre		100.138	502.648	211.651	-	1.607	195.107	537.560	-	-	-	1.548.710
Noviembre		89.093	540.225	127.407	-	1.216	50.124	726.343	-	-	-	1.534.406
Diciembre		102.159	548.180	240.088	-	1.090	43.549	562.771	-	-	-	1.497.837
TOTAL		950.019	6.468.507	2.484.440	-	16.479	1.018.449	7.544.650	-	14.038	-	18.496.581
TRES BOCAS - FUEL OIL												
Enero		-	-	-	-	-	-	-	224.576	-	-	224.576
Febrero		-	-	-	-	-	-	-	220.037	-	-	220.037
Marzo		-	-	-	-	-	-	-	218.315	-	-	218.315
Abril		-	-	-	-	-	-	-	241.718	-	-	241.718
Mayo		-	-	-	-	-	-	-	324.754	-	-	324.754
Junio		-	-	-	-	-	-	-	173.723	-	-	173.723
Julio		-	-	-	-	-	-	-	168.421	-	-	168.421
Agosto		-	-	-	-	-	-	-	180.859	-	-	180.859
Septiembre		-	-	-	-	-	-	-	192.665	-	-	192.665
Octubre		-	-	-	-	-	-	-	274.939	-	-	274.939
Noviembre		-	-	-	-	-	-	-	310.541	-	-	310.541
Diciembre		-	-	-	-	-	-	-	179.720	-	-	179.720
TOTAL		-	-	-	-	-	-	-	2.710.265	-	-	2.710.265
PASCUALES - CUENCA												
Enero	16.820	-	-	-	388.331	2.655	17.311	373.070	-	-	53.175	851.362
Febrero	29.498	-	-	-	309.691	2.625	19.872	412.208	-	-	33.264	807.159
Marzo	18.889	-	-	-	354.270	2.648	25.822	381.436	-	-	62.551	845.616
Abril	38.332	-	-	-	377.634	3.884	15.827	371.455	-	-	24.721	831.853
Mayo	28.675	-	-	-	366.823	3.275	25.710	439.059	-	-	46.078	909.619
Junio	37.464	-	-	-	400.832	3.045	30.753	372.756	-	-	67.262	912.113
Julio	28.953	-	-	-	389.721	2.894	12.415	468.925	-	-	63.264	966.171
Agosto	27.684	-	-	-	418.691	3.441	21.819	429.058	-	-	74.008	974.700
Septiembre	17.349	-	-	-	420.794	3.410	21.346	464.057	-	-	52.935	979.891
Octubre	38.455	-	-	-	344.734	3.033	22.837	392.042	-	-	81.541	882.643
Noviembre	12.934	-	-	-	425.218	2.928	19.816	450.251	-	-	79.206	990.352
Diciembre	35.704	-	-	-	330.561	1.801	25.745	506.553	-	-	52.273	952.637
TOTAL	330.758	-	-	-	4.527.299	35.638	259.274	5.060.871	-	-	690.277	10.904.116

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

COMERCIO INTERNO



5. COMERCIO INTERNO

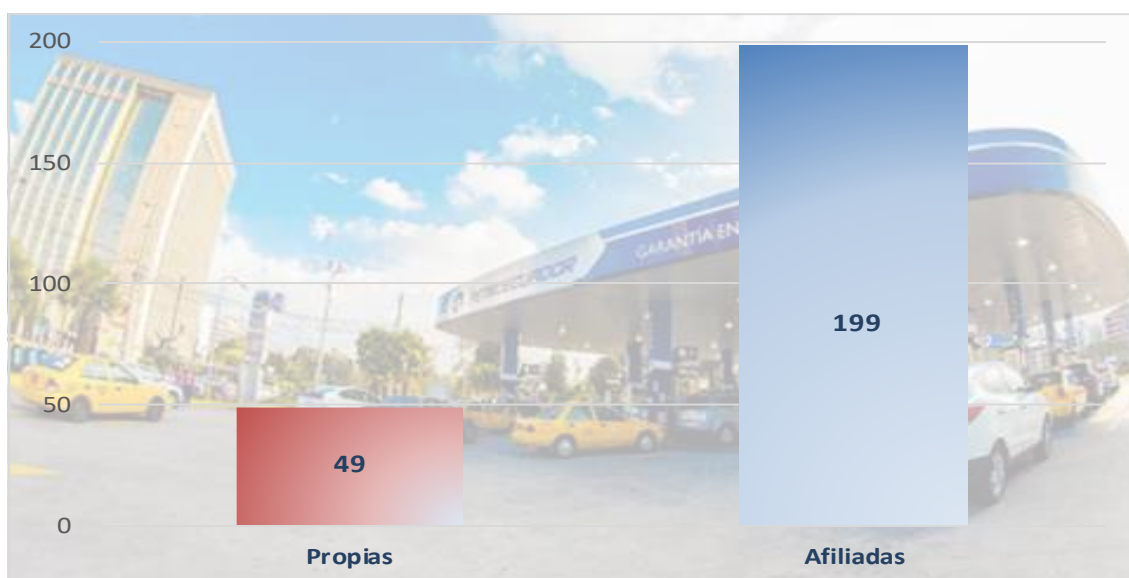


La Gerencia de Comercialización Nacional es encargada de Comercializar derivados de petróleo con procesos altamente tecnificados a fin de satisfacer la demanda nacional, con estándares de cantidad, calidad, seguridad, oportunidad y responsabilidad, respetando a las personas y al ambiente

Durante el año 2019 la demanda de derivados fue de 91.0 millones de barriles de derivados menor en 2,3 % con respecto al año 2018, debido principalmente existe un decremento en el consumo de gasolina súper debido a la aplicación del decreto ejecutivo No. 490, adicionalmente existe disminución del consumo de combustibles del sector eléctrico y naviero.

Para el despacho de combustibles, se cuenta con 46 estaciones de servicio propias y 13 depósitos de pesca artesanal, así como 199 estaciones afiliadas que se distribuyen de la siguiente manera:

Gráfico 5: Estaciones Propias y Afiliadas a Nivel Nacional
Diciembre 2019



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional

Tabla 25: Despachos Totales de Derivados Abastecedora

Cifras en barriles

Producto	Año 2019												Enero - Diciembre		Var % 19/18
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2019	2018	
	GASOLINAS:	2.457.597	2.295.865	2.562.438	2.512.121	2.598.309	2.447.628	2.591.611	2.667.035	2.459.773	2.318.833	2.505.153	2.739.801	30.156.164	
Súper	230.714	226.123	260.231	254.068	253.864	220.793	221.113	242.101	204.443	199.590	221.052	241.815	2.775.906	4.245.984	-34,62
Extra	1.057.881	995.752	1.128.825	1.096.556	1.116.068	1.059.141	1.120.919	1.136.835	1.063.758	972.622	1.080.229	1.171.359	12.999.945	12.501.076	3,99
Ecopais	1.169.001	1.073.990	1.173.382	1.161.498	1.228.377	1.167.695	1.249.580	1.288.099	1.191.572	1.146.622	1.203.871	1.326.627	14.380.313	13.537.773	6,22
ABSORVER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	222	472	-52,98
DIÉSEL 1:	1.817	1.603	1.486	1.442	1.723	686	1.488	1.086	1.369	1.959	1.582	1.368	17.608	18.319	-3,88
Terrestre - Industrial	1.817	1.603	1.486	1.442	1.723	686	1.488	1.086	1.369	1.959	1.582	1.368	17.608	18.319	-3,88
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 2:	850.948	778.228	824.284	852.355	858.538	799.799	857.750	835.476	861.665	867.968	764.495	765.239	9.916.746	10.481.121	-5,38
Industrial - Otros	752.773	682.277	680.535	695.898	719.832	662.507	721.757	698.471	715.264	717.223	660.782	662.991	8.370.309	8.050.258	3,98
Eléctrico	23.373	25.703	46.238	73.147	45.531	51.685	49.669	57.938	52.939	64.181	54.682	40.964	586.048	555.979	5,41
Marino	74.802	70.248	97.511	83.311	93.174	85.608	86.325	79.068	93.462	86.564	49.032	61.284	960.389	1.874.884	-48,78
DIÉSEL PREMIUM	1.867.519	1.713.047	1.818.180	1.855.148	1.954.853	1.874.688	2.043.261	2.074.517	1.969.665	1.801.713	1.999.455	2.056.019	23.028.067	22.515.961	2,27
FUEL OIL # 4:	904.288	725.219	719.221	669.690	654.212	735.733	757.549	633.857	586.900	586.938	361.293	242.347	7.577.246	9.183.120	-17,49
Nacional - Industrial	144.500	150.355	139.825	159.481	157.692	146.749	154.213	145.032	144.013	153.901	132.233	121.927	1.749.922	1.825.671	-4,15
Eléctrico	292.421	243.882	211.998	205.165	248.449	222.285	167.506	225.108	153.370	204.882	160.442	118.141	2.453.648	3.148.592	-22,07
Marino	467.366	330.982	367.398	305.043	248.071	366.700	435.830	263.717	289.517	228.155	68.617	2.280	3.373.676	4.208.857	-19,84
ASFALTO:	135.908	120.459	102.413	99.695	101.555	86.445	94.179	94.245	102.620	75.844	133.089	134.861	1.281.312	1.327.531	-3,48
AP-20	126.571	110.098	95.738	92.068	94.613	82.606	85.372	86.715	95.331	69.999	123.852	125.449	1.188.412	1.223.446	-2,86
RC-250	9.336	10.362	6.675	7.627	6.942	3.838	8.807	7.530	7.289	5.845	9.236	9.412	92.900	104.086	-10,75
SOLVENTES:	17.291	12.339	11.773	12.056	12.392	10.631	13.198	15.116	16.283	3.521	15.702	8.413	148.712	162.272	-8,36
Mineral Turpentine	6.506	5.180	5.213	5.381	4.588	3.325	4.703	5.905	5.496	1.111	5.315	2.563	55.287	65.194	-15,20
Rubber Solvent	10.785	7.158	6.560	6.674	7.804	7.305	8.495	9.211	10.786	2.410	10.387	5.850	93.425	97.078	-3,76
GLP	1.103.055	1.003.863	1.115.970	1.115.718	1.210.777	1.165.067	1.233.405	1.230.732	1.197.134	1.244.000	1.168.601	1.177.698	13.966.021	13.492.965	3,51
JET A-1	224.418	210.038	224.809	227.290	237.484	225.222	240.772	251.787	227.005	232.987	235.335	252.533	2.789.680	2.725.805	2,34
Nacional	57.846	54.572	61.920	59.952	63.038	55.774	55.447	57.807	52.785	57.138	56.974	58.552	691.803	688.040	0,55
Internacional	166.572	155.466	162.889	167.338	174.446	169.448	185.326	193.980	174.221	175.849	178.361	193.981	2.097.877	2.037.766	2,95
AVGAS	5.045	3.035	3.640	3.622	3.319	3.084	2.662	2.365	2.697	3.780	2.220	3.467	38.936	36.570	6,47
Nacional	4.687	2.739	2.859	3.168	2.618	2.633	2.358	2.266	2.389	3.030	2.171	3.059	33.976	36.133	-5,97
Internacional	359	296	781	454	701	451	305	99	308	749	50	407	4.960	436	1.037,16
PESCA ARTESANAL	84.511	75.495	77.916	85.986	87.383	80.609	91.847	87.512	78.645	86.300	83.778	85.114	1.005.097	918.157	9,47
RESIDUO:	148.947	38.719	54.610	64.928	61.700	39.167	121.431	128.330	162.594	137.404	66.245	50.006	1.074.081	2.033.237	-47,17
Industrial	17.010	8.952	9.624	10.519	17.905	11.638	12.310	11.190	13.652	8.500	9.171	8.276	138.748	273.062	-49,19
Eléctrico	131.937	29.767	44.986	54.409	43.795	27.529	109.122	117.139	148.941	128.904	57.074	41.730	935.333	1.760.175	-46,86
TOTAL NACIONAL (a)	7.801.343	6.977.909	7.516.740	7.500.050	7.782.244	7.468.979	8.049.153	8.022.059	7.666.350	7.361.248	7.336.948	7.516.867	90.999.891	93.180.362	-2,34
AZUFRE (Kg)	539.860	445.700	446.510	383.390	503.300	302.470	403.820	429.330	343.220	735.250	111.220	530.300	5.174.370	3.462.050	49,46
GAS NATURAL (MMBTU)	828.372	786.348	907.564	848.277	856.888	806.329	806.657	758.637	719.511	762.928	710.787	805.099	9.597.397	10.514.472	-8,72
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	118.193	106.540	111.170	123.013	123.051	114.922	115.079	111.345	121.596	107.387	115.719	24.350	1.292.365	1.653.506	-21,84
LUBRICANTES (Gls)	(b) 170.764	177.053	131.368	140.438	240.086	212.232	250.141	180.645	195.418	183.645	214.408	211.823	2.308.020	2.365.416	-2,43

Notas:

- a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.
- b) Incluye un volumen de 887.826 Gls. Que se utiliza para preparación de combustible para pesca artesanal.

Fuente:

Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

Suma 1+2+3

Tabla 26: Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR

Cifras en barriles

Producto	Año 2019												Enero - Diciembre		Var % 19/18
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2019	2018	
GASOLINAS:	511.043	480.231	552.111	540.324	536.779	499.876	523.828	537.571	478.929	449.982	480.947	510.674	6.102.295	6.308.824	-3,27
Súper	47.517	49.360	58.043	57.198	55.909	48.518	47.149	52.117	42.941	41.079	44.272	44.690	588.794	888.280	-33,72
Extra	344.841	323.716	375.030	366.494	358.880	337.008	357.284	357.008	322.214	297.701	323.249	339.422	4.102.148	4.048.013	1,34
Ecopais	118.685	107.154	119.038	116.632	121.990	114.351	120.370	128.170	113.773	111.202	113.426	126.563	1.411.353	1.372.531	2,83
ABSORVER	-	-	-	-	-	222	-	-	-	-	-	-	222	472	
DIÉSEL 1:	284	71	118	166	308	166	284	119	166	166	284	48	2.179	2.723	-19,97
Terrestre - Industrial	284	71	118	166	308	166	284	119	166	166	284	48	2.179	2.723	-19,97
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
DIÉSEL 2:	344.190	358.430	355.034	374.481	368.584	326.500	344.423	339.126	325.981	308.318	298.890	284.377	4.028.334	4.478.422	-10,05
Industrial - Otros	309.953	314.389	295.501	282.532	302.862	253.261	270.839	258.979	256.333	222.378	227.141	221.758	3.215.926	3.482.194	-7,65
Eléctrico	22.232	24.657	44.644	71.768	44.557	50.782	48.504	56.465	51.964	63.231	53.469	39.491	571.764	539.340	6,01
Marino	12.005	19.383	14.888	20.181	21.165	22.457	25.080	23.683	17.683	22.710	18.279	23.129	240.644	456.887	-47,33
DIÉSEL PREMIUM	370.458	338.396	360.859	371.449	380.748	363.168	398.723	394.110	369.464	335.784	377.215	383.695	4.444.070	4.454.081	-0,22
FUEL OIL # 4:	317.940	255.048	226.843	223.430	271.844	235.998	179.383	238.235	174.501	215.999	165.121	122.678	2.627.018	3.360.324	-21,82
Nacional - Industrial	3.794	4.480	3.874	3.437	3.117	4.257	3.742	4.085	2.538	4.657	3.405	3.531	44.918	50.078	-10,30
Eléctrico	292.421	243.882	211.998	205.165	248.449	222.285	167.506	225.108	153.370	204.882	160.442	118.141	2.453.648	3.148.592	-22,07
Marino	21.725	6.686	10.971	14.828	20.278	9.456	8.135	9.042	18.593	6.460	1.274	1.006	128.452	161.654	
ASFALTO:	7.089	6.203	5.549	4.101	3.621	7.156	12.032	9.372	6.144	12.170	7.156	9.972	87.002	107.023	-18,71
AP-20	5.279	3.800	3.804	2.604	3.055	2.570	5.238	9.162	7.246	5.064	7.983	6.630	62.436	85.786	-27,22
RC-250	1.810	2.403	1.745	989	1.046	1.051	1.918	2.870	2.127	1.080	4.186	3.343	24.566	21.237	15,67
SOLVENTES:	4.416	3.448	3.516	3.006	2.720	2.630	3.791	3.824	3.969	1.063	3.469	2.336	38.188	43.189	-11,58
Mineral Turpentine	2.788	2.596	2.466	2.421	1.983	1.610	2.275	2.693	2.586	638	2.386	1.264	25.705	30.352	-15,31
Rubber Solvent	1.627	852	1.051	586	737	1.021	1.516	1.131	1.382	425	1.083	1.072	12.483	12.837	-2,76
GLP	2.756	2.560	2.735	11.610	36.563	35.208	38.853	17.002	2.997	3.522	4.111	4.883	162.802	41.307	294,12
JET A-1	224.418	210.038	224.809	227.290	237.484	225.222	240.772	251.787	227.005	232.987	235.335	252.533	2.789.680	2.725.805	2,34
Nacional	57.846	54.572	61.920	59.952	63.038	55.774	55.447	57.807	52.785	57.138	56.974	58.552	691.803	688.040	0,55
Internacional	166.572	155.466	162.889	167.338	174.446	169.448	185.326	193.980	174.221	175.849	178.361	193.981	2.097.877	2.037.766	2,95
AVGAS	5.045	3.035	3.640	3.622	3.319	3.084	2.662	2.365	2.697	3.780	2.220	3.467	38.936	36.570	6,47
Nacional	4.687	2.739	2.859	3.168	2.618	2.633	2.358	2.266	2.389	3.030	2.171	3.059	33.976	36.133	-5,97
Internacional	359	296	781	454	701	451	305	99	308	749	50	407	4.960	436	1.037,16
PESCA ARTESANAL	37.004	33.538	34.697	37.493	37.509	35.165	42.693	40.852	36.929	40.971	40.026	41.543	458.420	402.688	13,84
RESIDUO:	111.571	9.624	13.652	34.714	25.891	11.862	88.979	96.325	132.175	117.052	40.103	22.749	704.695	1.450.832	-51,43
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Eléctrico	111.571	9.624	13.652	34.714	25.891	11.862	88.979	96.325	132.175	117.052	40.103	22.749	704.695	1.450.832	-51,43
TOTAL NACIONAL (a)	1.936.214	1.700.623	1.783.562	1.831.177	1.905.849	1.742.722	1.871.548	1.933.349	1.764.185	1.715.768	1.659.889	1.638.955	21.483.841	23.412.259	-8,24
AZUFRE (Kg)	539.860	445.700	446.510	383.390	503.300	302.470	403.820	429.330	343.220	735.250	111.220	530.300	5.174.370	3.462.050	49,46
GAS NATURAL (MMBTU)	828.372	786.348	907.564	848.277	856.888	806.329	806.657	758.637	719.511	762.928	710.787	805.099	9.597.397	10.514.472	-8,72
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	118.193	106.540	111.170	123.013	123.051	114.922	115.079	111.345	111.596	107.387	115.719	24.350	1.292.365	1.653.506	-21,84
LUBRICANTES (Gls)	170.764	177.053	131.368	140.438	240.086	212.232	250.141	180.645	195.418	183.645	214.408	211.823	2.308.020	2.365.416	-2,43

Nota:

a) No Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.

Fuente:

Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

*1

Tabla 27: Despachos Comercializadoras Privadas

Cifras en barriles

Producto	Año 2019												Enero - Diciembre		Var % 19/18
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2019	2018	
GASOLINAS:	1.852.070	1.731.345	1.909.190	1.879.467	1.969.227	1.857.511	1.972.469	2.028.349	1.892.633	1.786.346	1.936.215	2.136.064	22.950.886	22.767.081	0,81
Súper	180.310	174.549	199.372	194.220	195.518	170.118	172.091	187.499	159.498	156.218	174.576	194.695	2.158.664	3.302.664	-34,64
Extra	668.525	631.788	702.513	687.822	716.330	681.977	721.676	736.097	705.655	640.140	719.942	790.635	8.403.099	7.886.731	6,55
Ecopais	1.003.236	925.009	1.007.305	997.425	1.057.378	1.005.416	1.078.702	1.104.754	1.027.480	989.989	1.041.697	1.150.733	12.389.123	11.577.687	7,01
ABSORVER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 1:	1.533	1.532	1.368	1.276	1.415	519	1.204	967	1.203	1.793	1.298	1.321	15.429	15.596	-1,07
Terrestre - Industrial	1.533	1.532	1.368	1.276	1.415	519	1.204	967	1.203	1.793	1.298	1.321	15.429	15.596	-1,07
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 2:	485.492	402.315	450.043	457.612	470.726	454.401	493.591	476.085	516.461	541.236	446.190	461.836	5.655.988	5.755.292	-1,73
Industrial	421.554	350.405	365.827	393.103	397.743	390.347	431.182	419.227	439.708	476.431	414.226	422.208	4.921.960	4.320.656	13,92
Eléctrico	1.140	1.046	1.594	1.379	974	903	1.165	1.473	974	950	1.212	1.473	14.284	16.639	-14,15
Marino	62.798	50.864	82.623	63.129	72.009	63.150	61.244	55.385	75.779	63.855	30.753	38.155	719.744	1.417.997	-49,24
DIÉSEL PREMIUM	1.415.661	1.298.345	1.374.743	1.406.633	1.492.225	1.428.870	1.556.496	1.588.152	1.518.980	1.399.531	1.547.431	1.596.497	17.623.564	17.072.012	3,23
FUEL OIL # 4:	586.347	470.171	492.378	446.260	382.368	499.736	578.166	395.823	412.399	370.939	196.172	119.669	4.950.228	5.822.795	-14,99
Industrial	140.706	145.875	135.951	156.044	154.575	142.492	150.472	140.947	141.475	149.244	128.829	118.396	1.705.004	1.775.593	-3,98
Eléctrico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marino Internacional	445.642	324.296	356.427	290.216	227.793	357.244	427.694	254.675	270.924	221.695	67.343	1.274	3.245.224	4.047.203	-19,52
ASFALTO:	128.819	114.256	96.864	96.103	97.454	82.824	87.023	82.213	93.247	69.700	120.919	124.888	1.194.310	1.220.508	-2,15
AC-20	121.293	106.297	91.933	89.464	91.558	80.036	80.134	77.553	88.085	64.935	115.869	118.819	1.125.976	1.137.660	-1,03
RC-250	7.526	7.959	4.931	6.638	5.896	2.788	6.889	4.660	5.163	4.765	5.050	6.069	68.334	82.848	-17,52
SOLVENTES:	12.875	8.890	8.257	9.049	9.672	8.000	9.407	11.292	12.314	2.458	12.233	6.077	110.524	119.083	-7,19
Mineral Turpentine	3.718	2.584	2.747	2.961	2.605	1.715	2.428	3.212	2.910	473	2.929	1.299	29.582	34.842	-15,10
Rubber Solvent	9.157	6.306	5.510	6.089	7.067	6.285	6.979	8.080	9.404	1.985	9.304	4.778	80.942	84.241	-3,92
GLP	1.091.318	992.885	1.106.685	1.095.826	1.166.404	1.121.305	1.184.434	1.204.927	1.183.844	1.230.988	1.155.448	1.164.838	13.698.901	13.352.133	2,60
PESCA ARTESANAL	23.773	19.759	20.299	23.538	23.833	21.285	23.694	22.545	19.887	21.663	20.007	20.659	260.941	240.526	8,49
RESIDUO:	37.376	29.095	40.957	30.214	35.810	27.305	32.452	32.005	30.419	20.352	26.143	27.257	369.386	582.405	-36,58
Industrial	17.010	8.952	9.624	10.519	17.905	11.638	12.310	11.190,48	13.652	8.500	9.171	8.276	138.748	273.062	-49,19
Eléctrico	20.367	20.143	31.333	19.695	17.905	15.667	20.143	20.814,29	16.767	11.852	16.971	18.981	230.638	309.343	-25,44
TOTAL	5.635.263	5.068.593	5.500.785	5.445.977	5.649.134	5.501.755	5.938.936	5.842.156	5.681.389	5.445.007	5.462.056	5.659.106	66.830.158	66.947.432	-0,18

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROEQUADOR.

*2

Tabla 28: Transferencias de Despachos
Cifras en barriles

Producto	Año 2019												Enero - Diciembre		Var % 19/18
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2019	2018	
GASOLINAS:	94.484	84.289	101.137	92.330	92.304	90.241	95.314	101.115	88.211	82.504	87.991	93.063	1.102.983	1.208.928	-8,76
Súper	2.888	2.214	2.816	2.651	2.437	2.157	1.872	2.485	2.003	2.292	2.204	2.430	28.447	55.041	-48,32
Extra	44.516	40.248	51.282	42.240	40.857	40.156	42.934	43.455	35.889	34.782	37.038	41.302	494.698	566.331	-12,65
Ecopais	47.080	41.827	47.040	47.440	49.009	47.928	50.508	55.175	50.320	45.430	48.749	49.331	579.837	587.556	-1,31
DIÉSEL 2	21.267	17.482	19.207	20.263	19.227	18.898	19.736	20.265	19.223	18.414	19.415	19.026	232.424	247.407	-6,06
DIÉSEL PREMIUM	81.400	76.306	82.578	77.066	81.880	82.650	88.042	92.255	81.221	66.398	74.810	75.827	960.432	989.868	-2,97
GLP	8.981	8.418	6.551	8.281,75	7.811	8.553	10.117	8.803	10.293	9.490	9.041	7.977	104.317	99.525	4,82
PESCA ARTESANAL	23.735	22.198	22.920	24.955	26.041	24.159	25.461	24.115	21.828	23.666	23.745	22.912	285.736	274.944	3,93
TOTAL	(a)	229.866	208.693	232.393	222.896	227.262	224.502	238.670	246.554	220.777	200.473	215.002	2.685.892	2.820.671	-4,78

Nota:

a) Los volúmenes de transferencias a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización, se registran a partir del mes de Abril del 2010.

Fuente:

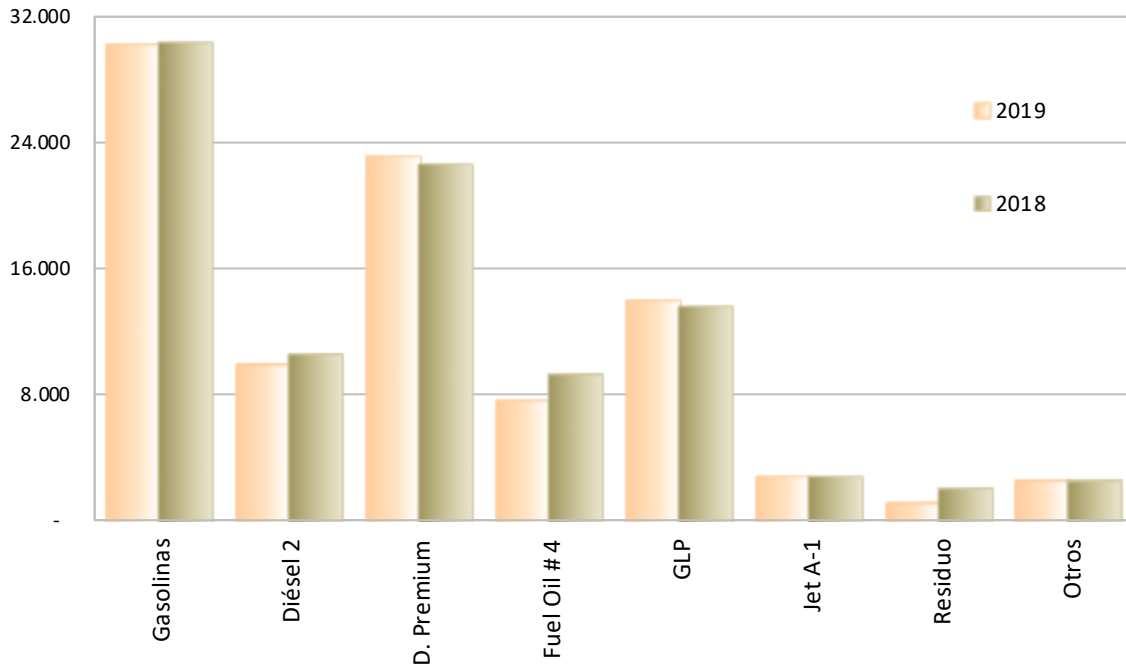
Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización Nacional (Sistema de Comercialización PCO8-Sistema de movimientos de productos) - EP PETROECUADOR

*3

Gráfico 6: Despachos de Derivados

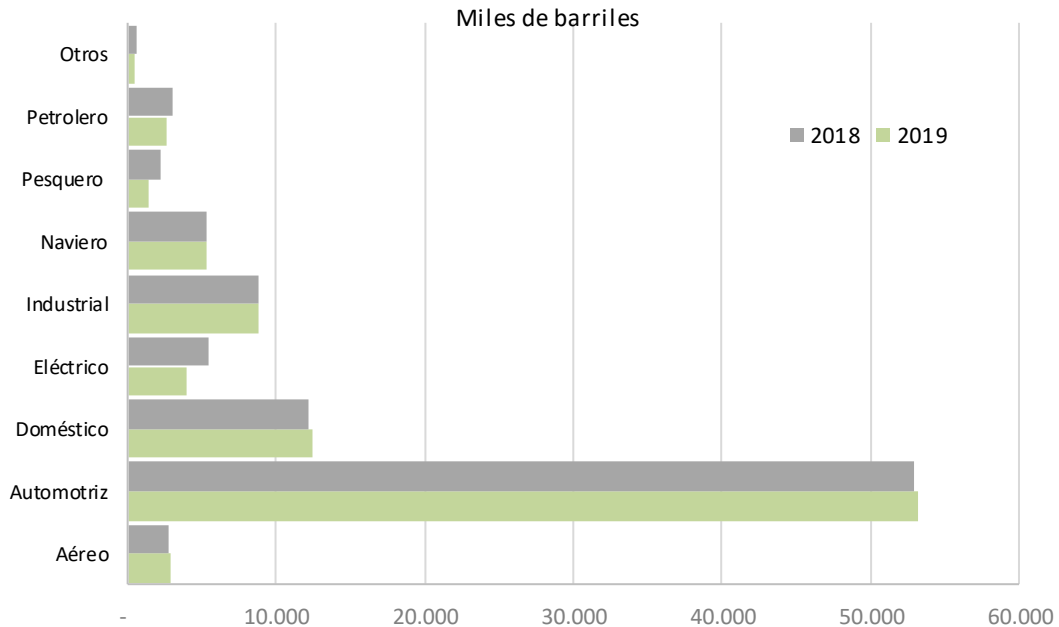
DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero-Diciembre 2019 / 2018
Miles de barriles



DESPACHOS DE DERIVADOS POR SECTORES

Período: Enero-Diciembre 2019 / 2018
Miles de barriles



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 29: Despachos por Sectores Abastecedora

SECTOR	AÑO 2019												Enero - Diciembre		Var % 19/18
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2019	2018	
AÉREO	229.463	213.073	228.449	230.912	240.803	228.306	243.435	254.153	229.702	236.767	237.555	256.000	2.828.617	2.762.375	2,40
Avgas	5.045	3.035	3.640	3.622	3.319	3.084	2.662	2.365	2.697	3.780	2.220	3.467	38.936	36.570	6,47
Jet A-1	224.418	210.038	224.809	227.290	237.484	225.222	240.772	251.787	227.005	232.987	235.335	252.533	2.789.680	2.725.805	2,34
AGRÍCOLA	19.913	11.594	9.712	33.568	48.692	30.174	21.765	19.127	25.042	25.695	33.536	21.736	300.554	276.104	8,86
GLP	19.913	11.594	9.712	33.568	48.692	30.174	21.765	19.127	25.042	25.695	33.536	21.736	300.554	276.104	8,86
AUTOMOTRIZ	4.330.130	4.016.415	4.368.229	4.349.953	4.551.053	4.322.851	4.633.956	4.737.539	4.428.652	4.108.467	4.507.415	4.806.371	53.161.032	52.907.789	0,48
Diesel 2	54.081	53.740	56.629	55.676	54.448	54.938	57.833	55.738	56.093	44.836	57.926	61.002	662.940	651.914	1,69
Diésel Premium	1.827.421	1.674.170	1.773.927	1.807.167	1.906.812	1.828.269	1.992.918	2.023.077	1.920.412	1.752.819	1.950.317	2.009.442	22.466.751	22.056.111	1,86
Súper	225.156	221.169	254.614	248.107	248.057	215.085	215.232	236.217	198.499	193.837	215.275	236.738	2.707.987	4.186.110	-35,31
Extra	1.050.995	990.129	1.105.979	1.074.169	1.109.729	1.053.701	1.114.724	1.130.949	1.058.770	967.581	1.075.563	1.167.443	12.899.731	12.421.425	3,85
Ecopais	1.167.285	1.072.134	1.171.525	1.159.266	1.226.096	1.165.245	1.247.014	1.285.283	1.188.604	1.142.663	1.200.297	1.322.673	14.348.085	13.525.463	6,08
GLP	5.193	5.073	5.557	5.568	5.910	5.613	6.234	6.275	6.273	6.732	8.037	9.071	75.538	66.766	13,14
CEMENTERO	9.848	2.686	2.910	4.476	10.071	4.924	5.148	5.148	7.610	2.905	2.681	2.457	60.862	218.662	-72,17
Residuo	9.848	2.686	2.910	4.476	10.071	4.924	5.148	5.148	7.610	2.905	2.681	2.457	60.862	218.662	-72,17
DOMESTICO	985.742	905.730	1.019.761	986.088	1.040.888	1.018.302	1.076.036	1.096.566	1.068.465	1.114.968	1.028.013	1.038.927	12.379.485	12.100.682	2,30
GLP	985.742	905.730	1.019.761	986.088	1.040.888	1.018.302	1.076.036	1.096.566	1.068.465	1.114.968	1.028.013	1.038.927	12.379.485	12.100.682	2,30
ELECTRICO	447.731	299.352	303.222	332.721	337.776	301.498	326.296	400.185	355.250	397.967	272.198	200.834	3.975.029	5.464.747	-27,26
Diésel 2	14.635	16.989	35.928	33.599	36.698	45.137	42.478	52.533	46.748	57.967	48.872	34.178	34.782	471.146	5,22
Diésel Premium	8.738	8.714	10.310	9.548	8.833	6.548	7.190	5.405	6.190	6.214	5.810	6.786	90.286	84.833	6,43
Fuel Oil # 4	292.421	243.882	211.998	205.165	248.449	222.285	167.506	225.108	153.370	204.882	160.442	118.141	2.453.648	3.148.592	-22,07
Residuo	131.937	29.767	44.986	54.409	43.795	27.529	109.122	117.139	148.941	128.904	57.074	41.730	935.333	1.760.175	-46,86
INDUSTRIAL	730.543	683.974	682.173	727.218	735.761	706.380	779.986	748.629	735.190	749.506	755.624	757.120	8.792.103	8.768.219	0,27
Asfaltos	135.908	120.459	102.413	99.695	101.555	86.445	94.179	94.245	102.620	75.844	133.089	134.861	1.281.312	1.327.531	-3,48
Diésel 1	1.817	1.603	1.486	1.422	1.488	1.369	1.086	1.086	1.959	1.582	1.780	1.822	17.608	18.319	-3,88
Diésel 2	333.413	307.049	313.030	330.104	328.584	323.501	357.081	356.672	347.435	381.924	347.944	354.011	4.080.747	4.179.866	-7,67
Diésel Premium	15.289	15.884	18.358	19.917	20.048	28.087	32.137	32.920	33.070	29.822	29.808	26.702	302.043	4.418.850	68,88
Súper	4.451	4.413	4.746	5.089	5.102	5.143	5.552	5.458	5.354	4.954	5.400	4.724	60.385	54.013	11,80
Extra	2.061	1.778	18.629	18.945	1.817	1.753	1.993	1.860	1.427	1.780	1.822	1.735	55.600	26.780	107,62
Ecopais	1.705	1.786	1.776	2.126	2.189	2.396	2.804	2.968	3.748	3.527	3.848	3.527	31.408	11.911	163,70
Fuel Oil # 4	136.530	143.269	134.079	153.365	151.623	140.678	148.492	138.777	137.551	147.276	126.947	116.087	1.674.672	1.627.135	2,92
GLP	92.207	81.466	80.941	90.493	115.288	110.977	129.369	108.765	97.354	96.604	99.015	107.965	1.210.444	1.049.413	15,34
Residuo	7.162	6.267	6.714	6.043	7.833	6.714	7.162	6.043	6.043	5.595	6.490	5.819	77.886	54.400	43,17
NAVIERO	651.098	497.367	566.841	471.341	429.505	513.009	572.143	385.555	475.852	398.769	175.626	124.494	5.261.601	5.306.924	-0,85
Diésel 2	166.555	150.151	179.272	145.613	160.961	128.166	118.738	103.837	170.620	152.582	88.676	102.698	1.667.867	903.500	84,60
Diésel Premium	15.912	15.349	18.899	19.451	19.288	17.173	16.763	17.265	14.947	16.622	17.638	18.602	207.909	184.915	12,43
Fuel Oil # 4	467.366	330.982	367.398	305.043	248.071	366.700	435.830	263.717	289.517	228.155	68.617	2.280	3.373.676	4.208.857	-19,84
Súper	868	493	727	657	446	258	282	352	258	235	305	5.962	3.709	60,73	
Extra	397	393	476	483	496	471	512	478	416	495	436	515	5.567	5.943	-6,32
Ecopais	-	-	70	94	80	54	19	-	-	188	23	94	621	-	-
PESQUERO	122.251	109.293	101.176	131.407	134.893	122.746	140.824	134.227	111.718	137.000	106.775	106.712	1.459.023	2.224.677	-34,42
Diésel 2	37.729	33.791	23.237	45.404	47.501	42.130	48.971	46.708	33.060	50.686	22.986	21.598	453.802	1.306.417	-65,26
Diésel Premium	11	7	19	10	7	5	5	5	10	10	7	-	94	90	3,95
Extra	-	-	4	7	2	2	1	2	4	4	3	-	29	12	137,50
Pesca Artesanal	84.511	75.495	77.916	85.986	87.383	80.609	91.847	87.512	78.645	86.300	83.778	85.114	1.005.097	918.157	9,47
PETROLERO	257.334	226.087	222.495	220.310	240.410	209.938	236.367	225.814	212.587	185.682	201.823	193.804	2.632.652	2.987.441	-11,88
Diésel 2	235.798	207.794	205.878	202.412	221.513	199.379	225.459	214.584	201.519	173.759	192.280	184.966	2.465.342	2.643.444	-6,74
Diésel Premium	8.886	7.637	6.977	8.604	8.698	1.155	1.438	1.249	1.226	2.442	1.685	1.273	51.270	95.995	-46,59
Fuel Oil # 4	7.970	7.086	5.746	6.116	6.069	6.072	5.722	6.256	6.462	5.286	5.840	75.250	198.536	62,10	
Súper	240	47	144	214	95	118	47	167	237	71	143	48	1.572	2.152	-26,97
Extra	4.428	3.452	3.738	2.952	4.024	3.214	3.690	3.547	3.142	2.762	2.405	1.666	39.018	46.915	-16,83
Ecopais	12	70	12	12	12	-	12	12	-	23	23	12	199	399	-50,07
PRODUCTOS ESPECIALES	17.291	12.339	11.773	12.056	12.392	10.852	13.198	15.116	16.283	3.521	15.702	8.413	148.934	162.743	-8,49
Absorver Oil	-	-	-	-	-	222	-	-	-	-	-	-	222	472	-52,98
Solventes	17.291	12.339	11.773	12.056	12.392	10.631	13.198	15.116	16.283	3.521	15.702	8.413	148.712	162.272	-8,36
TOTAL (a)	7.801.343	6.977.909	7.516.740	7.500.050	7.782.244	7.468.979	8.049.153	8.022.059	7.666.350	7.361.248	7.336.948	7.516.867	90.999.891	93.180.362	-2,34

Nota: a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP Petroecuador

Tabla 30: Despachos Valorados Abastecedora

Cifras en US \$

Producto	Año 2019												Enero - Diciembre		Var % 19/18
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2019	2018	
GASOLINAS:	173.493.978,14	160.367.153,54	177.115.511,90	174.471.457,59	184.001.350,91	174.946.826,15	185.029.539,07	188.303.379,48	174.409.414,95	174.867.403,21	175.547.794,22	191.928.564,02	2.134.482.373,18	1.694.713.461,59	25,95
Súper	22.493.437,95	19.885.572,32	21.312.114,19	21.222.553,86	24.533.404,79	23.627.109,70	23.921.338,64	23.780.513,50	20.981.047,40	20.299.323,21	20.106.718,69	21.736.818,47	263.899.952,72	330.247.496,11	-20,09
Extra	71.716.335,97	67.539.065,46	76.220.275,38	74.525.514,92	76.099.191,15	72.142.128,21	76.324.213,22	77.360.301,65	72.729.034,54	70.413.112,59	73.767.497,94	79.886.675,39	888.723.346,42	655.555.464,71	35,57
Ecopais	79.284.204,22	72.942.515,76	79.583.122,33	78.723.388,81	83.368.754,97	79.177.588,24	84.783.987,21	87.162.564,33	80.699.333,01	84.154.967,41	81.673.577,59	90.305.070,16	981.859.074,04	708.910.500,77	38,50
ABSORVER	-	-	-	-	-	21.207,26	-	-	-	-	-	-	21.207,26	40.607,40	
DIÉSEL 1:	178.913,69	132.225,12	122.567,67	123.939,90	155.114,19	65.556,90	134.689,92	93.568,99	118.260,88	167.776,40	137.245,63	120.636,36	1.550.495,65	1.639.333,42	-5,42
Terrestre - Industrial	178.913,69	132.225,12	122.567,67	123.939,90	155.114,19	65.556,90	134.689,92	93.568,99	118.260,88	167.776,40	137.245,63	120.636,36	1.550.495,65	1.639.333,42	-5,42
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
DIÉSEL 2:	63.696.143,26	50.786.599,54	54.048.764,49	56.170.459,45	60.466.479,09	59.843.796,75	61.101.999,82	56.418.690,32	58.646.678,41	57.352.461,20	51.945.069,42	53.076.023,81	683.553.165,56	669.273.651,67	2,13
Industrial - Otros	57.542.737,83	45.360.845,42	45.166.972,88	48.199.701,64	52.598.978,98	51.923.013,92	53.740.222,59	49.431.619,25	50.001.096,22	49.672.178,38	46.627.459,05	47.100.562,66	597.365.388,82	548.924.862,26	8,82
Eléctrico	885.754,05	974.082,32	1.752.282,87	2.772.045,06	1.725.502,40	1.958.694,39	1.882.300,88	2.195.673,25	2.006.217,43	2.432.269,29	2.072.276,58	1.552.408,34	22.209.506,86	20.801.221,58	6,77
Marino	5.267.651,38	4.451.671,80	7.129.508,74	5.198.712,75	6.141.997,71	5.962.088,44	5.479.476,35	4.791.397,82	6.639.364,76	5.248.013,53	3.245.333,79	4.423.052,81	63.978.269,88	99.547.567,83	-35,73
DIÉSEL PREMIUM	70.147.880,99	63.921.189,11	68.128.481,95	69.995.011,87	73.786.860,72	70.615.567,79	76.967.795,25	77.982.360,33	74.371.221,65	82.940.245,12	75.597.150,68	77.631.512,63	882.085.278,09	834.008.131,72	5,76
FUEL OIL # 4:	37.197.261,08	28.663.625,28	31.679.133,88	29.660.977,95	27.453.951,16	30.802.533,63	34.422.500,37	25.583.918,60	26.438.282,52	24.238.031,51	12.698.804,77	7.920.275,85	316.759.296,60	391.211.391,16	-19,03
Nacional - Industrial	6.530.676,05	5.330.034,20	5.408.455,20	6.365.791,48	6.501.219,04	6.559.914,51	6.583.271,40	5.823.180,96	6.122.560,86	6.430.697,64	5.640.448,39	5.159.700,46	72.455.950,19	79.546.736,02	-8,91
Eléctrico	6.614.429,03	5.516.478,84	4.795.290,00	4.640.730,64	5.619.790,25	5.027.969,09	3.788.903,50	5.091.826,61	3.469.150,05	4.634.330,72	3.629.129,30	2.672.282,66	55.500.310,69	71.388.839,24	-22,26
Marino Internacional	24.052.156,00	17.817.112,24	21.475.388,68	18.654.455,83	15.332.941,87	19.214.650,03	24.050.325,47	14.668.911,03	16.846.571,61	13.173.003,15	3.429.227,08	88.292,73	188.803.035,72	240.275.815,90	-21,42
ASFALTO:	6.560.679,03	5.801.251,77	4.933.071,91	4.819.339,58	4.905.015,11	4.173.033,27	4.530.007,66	4.532.457,85	4.933.672,53	3.658.015,73	6.409.845,29	6.491.701,31	61.748.091,04	62.610.593,96	-1,38
AC-20	6.134.601,90	5.326.766,39	4.628.431,37	4.471.276,18	4.585.595,86	3.997.870,32	4.128.107,42	4.188.817,93	4.601.028,61	3.391.264,20	5.988.334,92	6.062.188,68	57.504.283,78	57.938.689,89	-0,75
RC-250	426.077,13	474.485,38	304.640,54	348.063,40	319.419,25	175.162,95	401.900,24	343.639,92	332.643,92	266.751,53	421.510,37	429.512,63	4.243.807,26	4.671.904,07	-9,16
SOLVENTES:	1.254.275,90	775.532,69	787.202,66	864.904,33	952.958,14	889.449,48	1.044.880,30	1.100.973,79	1.225.027,54	266.483,04	1.170.990,10	632.095,95	10.964.773,92	11.045.982,22	-0,74
Mineral Turpentine	477.091,60	329.410,67	352.164,77	389.772,84	356.434,93	281.048,66	376.078,08	434.574,41	418.026,22	85.038,42	400.745,55	194.800,00	4.095.186,15	4.445.787,14	-7,89
Rubber Solvent	777.184,30	446.122,02	435.037,89	475.131,49	596.523,21	608.400,82	668.802,22	666.399,38	807.001,32	181.444,62	770.244,55	437.295,95	6.869.587,77	6.600.195,08	4,08
GLP	16.308.155,85	14.242.201,94	15.059.994,49	15.793.839,85	18.354.565,60	17.154.147,97	18.245.709,51	16.885.799,28	15.862.171,39	16.098.829,45	15.544.430,94	16.206.379,53	195.756.225,80	192.868.069,05	1,50
JET A-1	17.931.866,27	18.025.951,71	19.532.581,63	20.320.931,94	20.724.809,87	20.704.639,36	24.287.621,34	22.337.731,51	19.243.784,51	21.143.367,92	20.754.955,96	22.214.153,23	247.222.395,25	241.906.755,75	2,20
Nacional	4.463.340,69	4.497.256,25	5.160.000,87	5.152.134,28	5.291.885,61	4.892.281,35	5.277.016,39	4.838.597,96	4.216.528,82	4.936.354,30	4.739.772,10	4.814.403,40	58.279.572,02	58.233.729,56	0,08
Internacional	13.468.525,58	13.528.695,46	14.372.580,76	15.168.797,66	15.432.924,26	15.812.358,01	19.010.604,95	17.499.133,55	15.027.255,69	16.207.013,62	16.015.183,86	17.399.749,83	188.942.823,23	183.673.026,19	2,87
AVGAS	560.707,74	342.681,64	456.020,69	423.713,23	420.865,26	371.586,12	307.946,44	255.829,58	313.685,72	471.505,68	235.418,18	400.606,26	4.560.566,54	3.709.136,95	22,95
Nacional	486.158,67	284.239,03	296.647,09	328.620,15	271.644,32	273.194,63	244.624,37	235.166,56	247.889,06	314.469,55	225.238,56	317.371,58	3.525.263,57	3.623.653,76	-2,72
Internacional	74.549,07	58.442,61	159.373,60	95.093,08	149.220,94	98.391,49	63.322,07	20.663,02	65.796,66	157.036,13	10.179,62	83.234,68	1.035.302,97	85.483,19	1.111,12
PESCA ARTESANAL	2.043.479,45	1.791.997,86	1.849.126,58	2.052.039,64	2.062.485,36	1.898.026,48	2.232.096,21	2.131.585,93	1.910.339,00	2.105.939,20	2.018.475,31	2.091.404,96	24.186.995,98	21.374.441,26	13,16
RESIDUO:	2.938.898,74	799.515,93	1.108.694,81	1.325.339,74	1.427.443,03	950.149,06	2.389.099,74	2.458.915,53	3.126.096,85	2.586.951,00	1.354.741,99	1.045.237,98	21.511.084,40	40.139.798,45	-46,41
Industrial	620.169,88	275.795,60	323.534,56	370.313,94	656.044,80	464.179,56	467.052,30	393.413,50	514.162,29	313.968,59	341.542,50	308.531,61	5.048.709,13	10.431.279,38	-51,60
Eléctrico	2.318.728,86	523.720,33	785.160,25	955.025,80	771.398,23	485.969,50	1.922.047,44	2.065.502,03	2.611.934,56	2.272.982,41	1.013.199,49	736.706,37	16.462.375,27	29.708.519,07	-44,59
AZUFRE (Kg)	19.594,56	16.176,96	16.206,37	13.915,37	18.267,57	10.978,34	14.656,88	15.582,82	12.457,39	26.686,38	4.036,79	19.247,58	187.807,01	125.154,53	50,06
GAS NATURAL (MMBTU)	2.551.385,76	2.421.951,84	2.795.297,12	2.612.693,16	2.639.215,04	2.483.493,32	2.484.503,56	2.336.601,96	2.216.093,88	2.349.818,24	2.189.223,96	2.479.704,92	29.559.982,76	32.231.466,96	-8,29
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	702.916,86	633.614,14	661.149,63	731.582,38	671.445,65	757.132,62	758.166,97	733.566,53	801.102,46	707.490,25	762.383,39	160.423,42	8.192.974,30	9.796.256,97	-16,37
LUBRICANTES (Gls)	930.058,94	944.028,41	524.058,57	639.429,12	1.447.268,03	1.211.104,53	1.511.000,02	801.862,72	1.171.419,10	947.744,13	1.153.802,56	1.171.925,89	12.453.702,02	13.437.272,72	-7,32
TOTAL NACIONAL (a)	396.516.196,26	349.665.697,48	378.817.864,35	380.019.575,10	399.600.094,73	386.899.229,03	415.462.213,06	401.972.825,22	384.799.708,78	389.928.748,46	367.524.369,19	383.589.893,70	4.634.796.415,36	4.220.131.505,78	9,83

Nota:

a) Valores se refieren a los despachos realizados en el mes, no corresponde a valores recaudados o facturados (Factura Única); no incluyen valores por las transferencias realizadas a las Estaciones de Servicio de EP PETROECUADOR.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional (Sistema PCO 8), EP PETROECUADOR.

Tabla 31: Precios de Venta a Nivel de Terminal para Comercializadoras I

Período: del 01 al 31 de diciembre del 2019

Cifras en US\$

PRODUCTO	UNIDAD DE MEDIDA	PRECIO EN TERMINAL (Incluye el 12% IVA)
DECRETOS EJECUTIVOS No. 799 Y 352		
SECTOR PETROLERO MINERO		
Absorver Petrolero	Galones	2,095234
Diesel 1 Petrolero	Galones	2,095234
Diesel 2 Petrolero	Galones	2,095234
Diesel Premium Petrolero	Galones	2,221406
Fuel Oil Petrolero	Galones	1,005776
Gasolina Extra Petrolero	Galones	2,013867
Extra con Etanol Petrolero	Galones	2,112119
Gasolina Súper Petrolero	Galones	2,158121
SECTOR INDUSTRIAL		
Diésel 1 Industrial	Galones	2,095234
Diésel 2 Industrial	Galones	2,095234
Diésel Premium Industrial	Galones	2,221406
Extra Industrial	Galones	2,013867
Extra con Etanol Industrial	Galones	2,112119
Súper Industrial	Galones	2,158121
Fuel Oil No. 6 Industrial	Galones	1,218852
Fuel Oil Liviano	Galones	1,005776
Gas Licuado de petróleo (GLP)	kilogramos	0,634372
Residuo Cementero	Galones	0,886024
Residuo Industrial	Galones	0,886024
SECTOR NAVIERO		
Diésel Premium Marino	Galones	2,221406
Diésel Premium Turista	Galones	2,221406
Diésel 2 Marino	Galones	2,095234
Diésel 2 Nacional	Galones	2,095234
Gasolina Extra	Galones	2,013867
Extra Etanol Marino	Galones	2,112119
RESOLUCIÓN No. 004-002-DIRECTORIO-ARCH-2015		
PRECIOS DE LA COMERCIALIZADORA EP PETROECUADOR (SECTOR AÉREO)		
Avgas Internacional	Galones	5,336076
Avgas Nacional	Galones	2,700320
Jet Fuel	Galones	2,182369
SECTOR USO PARTICULAR Y PESCA DEPORTIVA		
Diésel 2 Internacional	Galones	2,095234
Diésel Premium Internacional	Galones	2,221406
Extra con Etanol Internacional	Galones	2,013867
Extra Internacional	Galones	2,013867
Súper Internacional	Galones	2,158121
DECRETOS EJECUTIVOS No. 388, 799, 352 Y 619		
Crudo Reducido Eléctrico 5.000 S.R.	Galones	0,423756
Diésel 2 Pesquero	Galones	1,012704
Diésel 2 Camaronero	Galones	1,311234
Diésel 2 Atunero	Galones	1,311234
Diésel 2 Eléctrico	Galones	0,900704
Diésel 2 (Transp. Terrestre Público y Comercial)	Galones	0,537600
Diésel Premium (Transp. Terrestre Público y Comercial)	Galones	0,900704
Fuel Oil Eléctrico Libertad	Galones	0,537600

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR

Tabla 32: Precios de Venta a Nivel de Terminal para Comercializadoras II

Período: del 01 al 31 de diciembre del 2019		
Cifras en US\$		
PRODUCTO	UNIDAD DE MEDIDA	PRECIO EN TERMINAL (Incluye el 12% IVA)
DECRETOS EJECUTIVOS No. 388, 799, 352 Y 619		
Gas Licuado de Petróleo (G.L.P.) Agrícola	kilogramos	0,188384
Gas Licuado de Petróleo (G.L.P.) Doméstico	kilogramos	0,106667
Gas Licuado de Petróleo (G.L.P.) Taxis	kilogramos	0,188384
Gasolina Extra Automotriz	Galones	1,679000
Gasolina Extra con Etanol Automotriz	Galones	1,679000
Gasolina Extra Camaronero	Galones	2,013867
Gasolina Extra con Etanol Camaronero	Galones	2,112119
Gasolina Extra Pesquero	Galones	1,679000
Gasolina Extra con Etanol Pesquero	Galones	1,679000
Gasolina Pesca Artesanal	Galones	0,799120
Gasolina Súper Automotriz	Galones	2,158121
Mineral Tupertine	Galones	1,806262
Rubber Solvent	Galones	1,776749
Spray Oil	Galones	1,030000
Cementos Asfálticos No Obra Pública	Kilogramos	0,362768
Asfaltos Industriales No Obra Pública	Kilogramos	0,362768
Cementos Asfálticos Obra Pública	Kilogramos	0,298480
Asfaltos Industriales Obra Pública	Kilogramos	0,298480
DECRETO EJECUTIVOS No. 799 Y 619		
TRANSPORTE DE CARGA PESADA CON PLACA INTERNACIONAL		
Diésel Prem. Transporte de Carga Pesada Placa Internacional	Galones	2,221406
Diésel 2 Transporte de Carga Pesada Placa Internacional	Galones	2,095234
DECRETO EJECUTIVOS No. 388, 799 Y 352		
SECTOR NAVIERO INTERNACIONAL		
Fuel Oil No. 4	Galones	0,900891
Fuel Oil 5000	Toneladas	248,943200
Fuel Oil 4900	Toneladas	249,619467
Fuel Oil 4800	Toneladas	250,250650
Fuel Oil 4700	Toneladas	250,926916
Fuel Oil 4600	Toneladas	251,558099
Fuel Oil 4500	Toneladas	252,234366
Fuel Oil 4400	Toneladas	252,910633
Fuel Oil 4300	Toneladas	253,541815
Fuel Oil 4200	Toneladas	254,263167
Fuel Oil 4100	Toneladas	255,255025
Fuel Oil 4000	Toneladas	256,156714
Fuel Oil 3900	Toneladas	257,103488
Fuel Oil 3800	Toneladas	258,005177
Fuel Oil 3700	Toneladas	258,906866
Fuel Oil 3600	Toneladas	260,033977
Fuel Oil 3500	Toneladas	261,296342
MDO 1 (Marine Gasoil)	Toneladas	664,189037
MDO 2 (Marine Gasoil)	Toneladas	664,189037

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR

COMERCIO EXTERNO



6. COMERCIO EXTERNO

La Gerencia de Comercio Internacional de la EP PETROECUADOR se encarga de la comercialización externa de hidrocarburos, su principal objetivo es propender a la obtención del mayor beneficio económico para el país, al colocar en el mercado internacional los saldos exportables de Crudo Oriente y Napo, así como también productos derivados de petróleo.



6.1. Exportación de Crudo

Durante el año 2019, la exportación total de crudo fue de 120.9 millones de barriles, con un incremento del 9,9% con respecto al año 2018, como se detalla a continuación:

Tabla 33: Exportación de Crudo
Cifras en miles de barriles
Año 2019

Crudo Oriente	
Venta Directa	46.964
Regalías Producción	25.609
Subtotal	72.573
Crudo Napo	
Bloque 12 – 15 Pañacocha - Limoncocha	13.462
Regalías Petroamazonas EP	8.335
Ministerio Estado Andes Petroleum Bloque 62 - 63	3.401
Ministerio Estado Bloque 14 - 17	1.500
SH Estado Bloque 16 y Tivacuno 67	1.482
Petroamazonas EP Bloque 31 Apaika - Nenke	2.418
EP Petroecuador Crudo Reducido	2.035
Petroamazonas EP Yanaquincha	1.450
Petroamazonas EP ITT	14.276
Subtotal	48.359
TOTAL	120.932

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

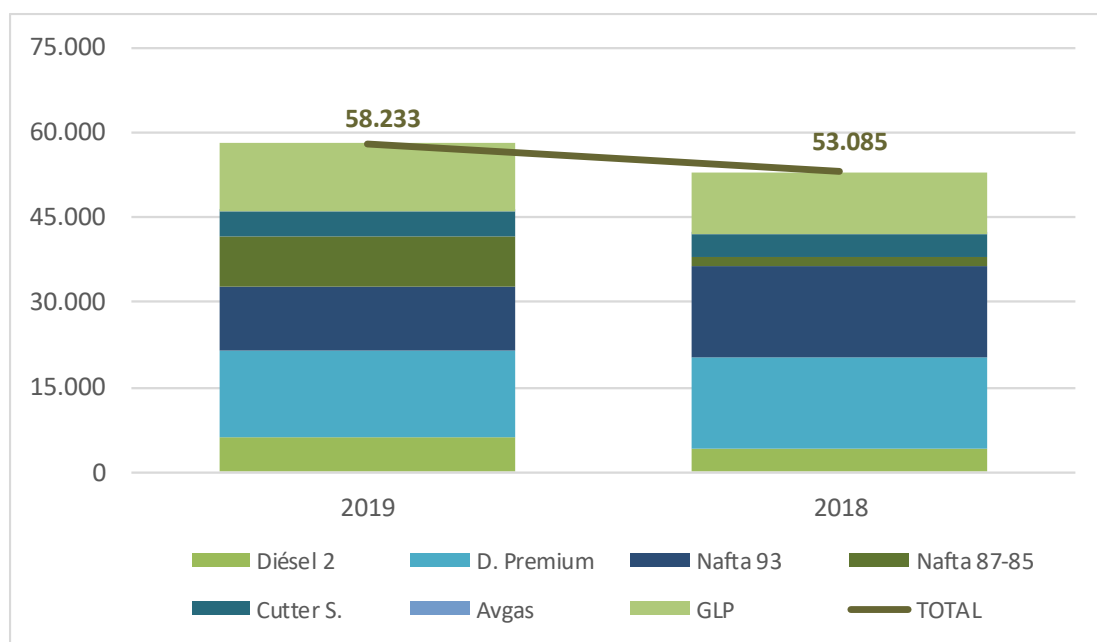
Las exportaciones de crudo realizadas por EP PETROECUADOR generaron ingresos para el Estado por US\$ 6.729 millones, los mismos que comparándolos con el período 2018 nos determina un incremento de 0,4%; debido al precio promedio de US\$ 55,64 por barril, menor al precio promedio del año anterior que fue de US\$ 60,91 por barril.

6.2. Importación de Derivados

EP PETROECUADOR en el 2019 realizó importaciones por un volumen de 58.2 millones de barriles de derivados, obteniéndose un incremento del 9,7% comparado con el año 2018; lo cual se debe a los parros programados y emergentes de refinerías y al incremento de la demanda de derivados.

Tabla 34: Importación de Derivados
Cifras en miles de barriles
Año 2019

Productos	2019	2018	Var %
Diésel 2	6.305	4.296	46,76
Diésel Premium	15.092	15.954	-5,40
Nafta Ron 93	11.238	16.060	-30,02
Nafta Ron 87-85	9.139	1.565	484,13
Cutter Stock	4.266	4.024	6,00
Avgas	43	34	24,94
GLP	12.150	11.152	8,95
TOTAL	58.233	53.085	9,70



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional – EP PETROECUADOR

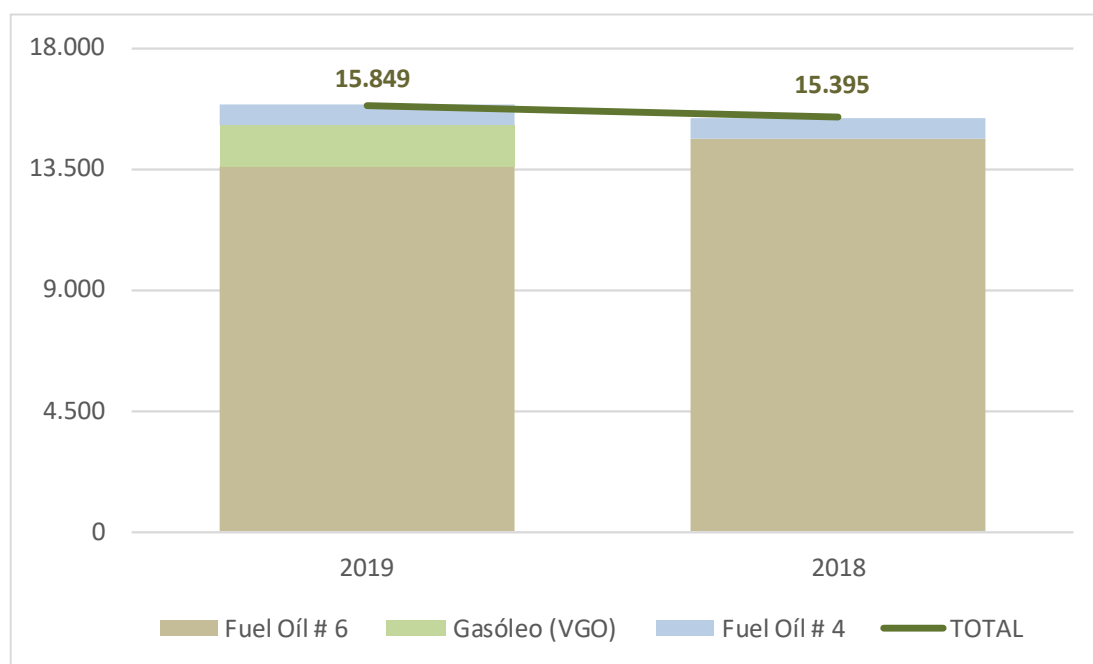
6.3. Exportación de Derivados

Del proceso de refinación de crudo quedan residuos, mismos que mediante mezclas con diluyente forman el fuel oil que se exporta.

Durante el año 2019, una vez satisfecha la demanda interna de derivados, la empresa procedió a exportar un volumen de 15.8 millones de barriles de derivados, volumen mayor en 2,9% con respecto al 2018.

Tabla 35: Exportación de Derivados
Cifras en miles de barriles
Año 2019

Productos	2019	2018	Var %
Fuel Oil # 6	13.631	14.645	- 6,92
Gasóleo (VGO)	1.525	-	-
Fuel Oil # 4	693	750	-7,65
TOTAL	15.849	15.395	2,95



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 36: Exportación Total Crudo Oriente y Napo
Año 2019

Meses	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	5.114.148	52,00	265.956.184,97	3.661.075	44,57	163.188.010,59	8.775.222	48,90	429.144.195,56
Febrero	5.465.550	56,19	307.121.607,82	3.029.134	50,20	152.048.814,20	8.494.684	54,05	459.170.422,03
Marzo	6.511.493	60,78	395.768.669,39	4.171.657	55,03	229.585.331,95	10.683.150	58,54	625.354.001,35
Abril	7.553.372	66,76	504.231.907,06	3.576.136	61,24	219.008.487,35	11.129.509	64,98	723.240.394,41
Mayo	6.751.675	62,78	423.864.604,37	3.382.533	56,97	192.702.051,28	10.134.207	60,84	616.566.655,65
Junio	5.794.078	57,27	331.837.458,86	3.140.020	51,78	162.597.313,69	8.934.099	55,34	494.434.772,55
Julio	6.107.592	59,43	362.956.345,85	4.214.352	54,73	230.645.017,52	10.321.944	57,51	593.601.363,37
Agosto	6.223.422	56,40	351.012.987,83	5.292.771	51,51	272.627.538,09	11.516.193	54,15	623.640.525,92
Septiembre	5.553.749	57,10	317.139.392,26	3.979.146	50,18	199.683.725,53	9.532.894	54,21	516.823.117,79
Octubre	5.075.466	53,89	273.533.213,11	5.671.852	47,23	267.906.049,74	10.747.318	50,38	541.439.262,85
Noviembre	5.812.657	56,02	325.646.837,16	3.433.046	46,89	160.986.651,16	9.245.703	52,63	486.633.488,33
Diciembre	6.609.430	57,14	377.657.258,43	4.807.815	50,16	241.146.534,40	11.417.244	54,20	618.803.792,84
TOTAL (a)	72.572.631	58,38	4.236.726.467,12	48.359.536	51,53	2.492.125.525,52	120.932.168	55,64	6.728.851.992,64
Ene - Dic 2018	68.132.713	63,34	4.315.526.306,45	41.934.993	57,50	2.411.056.777,81	110.067.706	61,11	6.726.583.084,26
Var.% 19/18	6,52	-7,83	-1,83	15,32	-10,37	3,36	9,87	-8,95	0,03

Nota:

a) Los volúmenes y valores corresponden a los B/L (conocimiento de embarque)

Fuente:

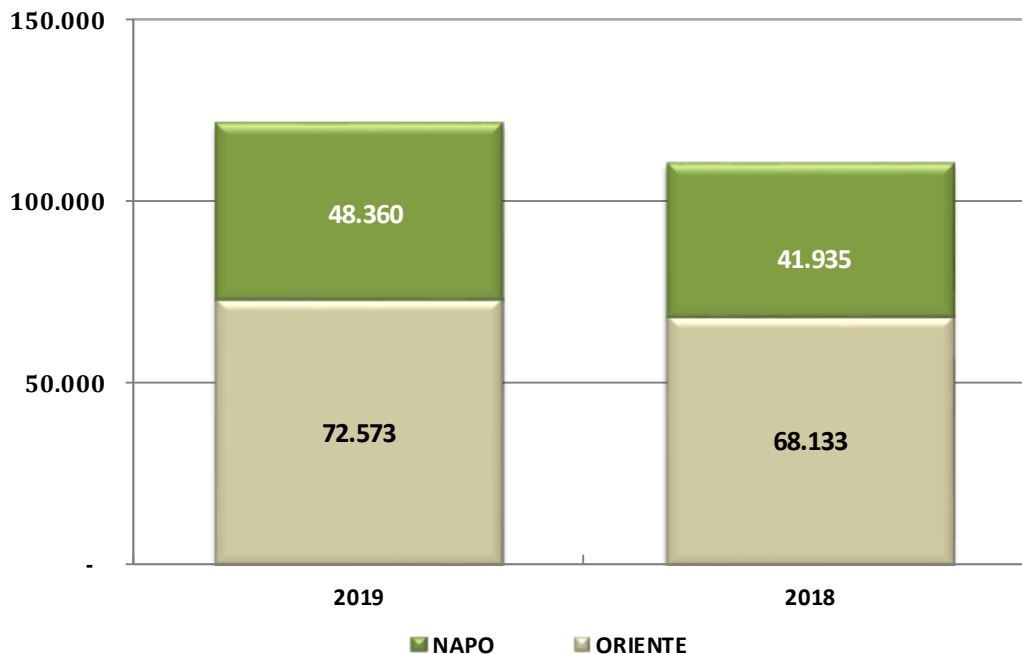
Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Gráfico 7: Exportación de Crudo

EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Enero - Diciembre 2019/2018

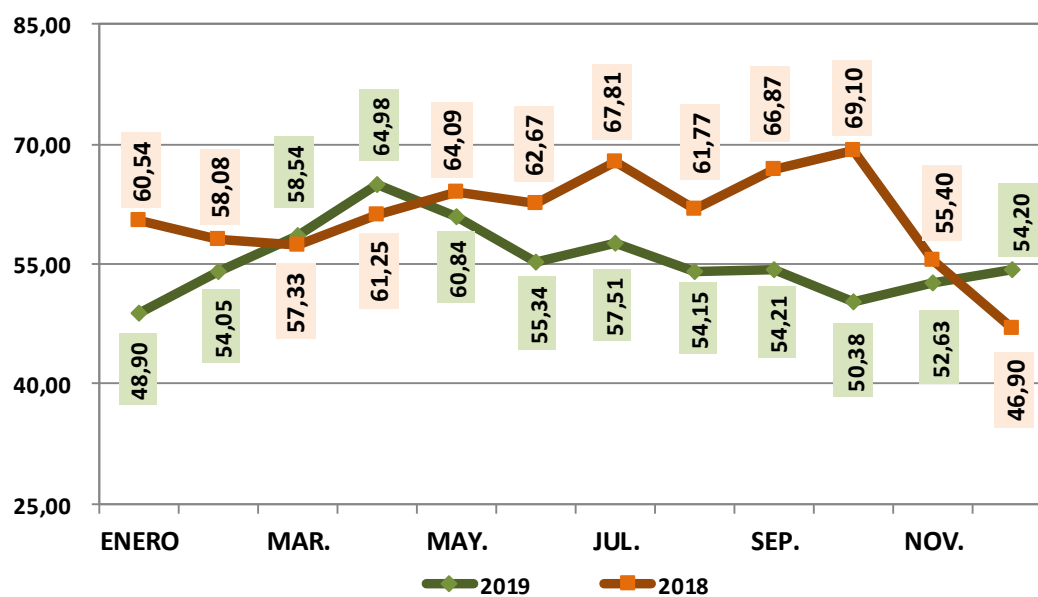
Cifras en miles de barriles



PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO

Enero - Diciembre 2019/2018

US\$ / BLS



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 37: Exportación de Crudo por Cuentas
Año 2019

Mes	Venta Directa			Regalías Producción (a)			TOTAL		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	4.279.928	52,58	225.029.320,99	834.220	49,06	40.926.863,98	5.114.148	52,00	265.956.184,97
Febrero	3.856.700	55,98	215.900.537,02	1.608.850	56,70	91.221.070,81	5.465.550	56,19	307.121.607,82
Marzo	3.747.135	61,02	228.638.380,61	2.764.357	60,46	167.130.288,78	6.511.493	60,78	395.768.669,39
Abril	4.433.519	67,43	298.968.652,16	3.119.853	65,79	205.263.254,90	7.553.372	66,76	504.231.907,06
Mayo	3.551.675	63,66	226.085.393,11	3.200.000	61,81	197.779.211,27	6.751.675	62,78	423.864.604,37
Junio	4.426.397	56,93	252.015.072,21	1.367.681	58,36	79.822.386,65	5.794.078	57,27	331.837.458,86
Julio	4.567.441	59,48	271.685.751,10	1.540.150	59,26	91.270.594,75	6.107.592	59,43	362.956.345,85
Agosto	3.732.700	57,00	212.752.996,16	2.490.722	55,51	138.259.991,67	6.223.422	56,40	351.012.987,83
Septiembre	3.978.784	57,75	229.774.187,36	1.574.965	55,47	87.365.204,90	5.553.749	57,10	317.139.392,26
Octubre	2.989.750	53,63	160.350.763,06	2.085.716	54,27	113.182.450,05	5.075.466	53,89	273.533.213,11
Noviembre	3.900.000	57,42	223.946.822,10	1.912.657	53,17	101.700.015,06	5.812.657	56,02	325.646.837,16
Diciembre	3.499.987	57,08	199.780.870,48	3.109.443	57,21	177.876.387,95	6.609.430	57,14	377.657.258,43
TOTAL	46.964.017	58,45	2.744.928.746,35	25.608.615	58,25	1.491.797.720,77	72.572.631	58,38	4.236.726.467,12
Ene - Dic 2018	49.017.454	63,57	3.116.265.335,82	19.115.259	62,74	1.199.260.970,63	68.132.713	63,34	4.315.526.306,45
Var.% 19/18	-4,19	-8,06	-11,92	33,97	-7,15	24,39	6,52	-7,83	-1,83

Nota:

a) A partir del año 2012, todas la cuentas de regalías de exportación de crudo están a nombre de PETROAMAZONAS EP.

Fuente:

Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 38: Desglose “Venta Directa” Exportación Crudo Oriente

Cuentas (a)	Año 2019												Enero - Diciembre		Var % 19/18
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2019	2018	
PETROAMAZONAS EP															
Petroamazonas EP Activo Auca (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Petroamazonas EP Activo Bloque 7 (Oriente-SOTE)	100.000	100.000	-	-	-	200.000	400.000	-	-	100.000	300.000	-	1.200.000	999.154	20,10
Petroamazonas EP Activo Indillana Bloque 15 (Oriente-SOTE)	500.000	700.000	-	200.000	-	-	-	-	-	-	-	-	1.400.000	1.800.000	-22,22
Petroamazonas EP Activo Bloque 18 (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	100.604	-	300.000	-	-	365.132	765.735	-	
Petroamazonas EP Activo Bloque 21 (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	200.000	100.000	-	300.000	-	-	300.000	900.000	278.112	223,61
Petroamazonas EP Activo Libertador (Oriente-SOTE)	-	-	-	200.000	-	-	100.000	100.000	-	100.000	429.400	200.000	1.129.400	-	
Petroamazonas EP Activo Lago Agrio (Oriente-SOTE)	100.000	100.000	-	100.000	-	200.000	200.000	-	200.000	-	200.000	200.000	1.300.000	424.383	206,33
Petroamazonas EP Activo Cuyabeno (Oriente-SOTE)	250.000	250.000	-	-	300.000	300.000	400.000	-	-	-	-	100.000	1.600.000	1.142.784	40,01
Petroamazonas EP Activo SACHA (Oriente-SOTE)	600.000	700.000	500.000	500.000	731.075	300.000	645.434	500.000	500.000	300.000	500.000	365.132	6.141.640	5.240.478	17,20
Petroamazonas EP Pucuna (Oriente-SOTE)	-	100.000	-	-	200.000	200.000	100.000	100.000	-	-	-	-	700.000	289.736	141,60
Petroamazonas EP Península Bloque 1 (Pacoa) Restitución Crudo Peninsular	-	-	9.000	10.000	10.000	10.000	-	-	10.000	-	-	-	49.000	4.584	-
PETROAMAZONAS EP PROV. S. ESPECIFICOS INTEGRADOS															
Petroamazonas EP Provisión Servicios Especificos Integrados Consorcio Shushufindi S.A. (Oriente-SOTE)	1.000.000	500.000	733.736	1.000.000	1.000.000	1.350.997	855.151	1.200.000	1.000.000	800.000	800.000	845.624	11.085.508	18.671.461	-40,63
Petroamazonas EP Servicios Especificos Integrados Shaya Bloque 61 (Oriente-SOTE)	500.000	500.000	1.000.000	902.419	200.000	500.000	226.918	500.000	641.044	600.000	500.000	300.000	6.370.381	4.731.628	34,63
Petroamazonas EP Provisión Servicios Especificos Integrados Pardaliseservices S.A. (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.373.416	-
Petroamazonas EP Servicios Especificos Integrados S.P. IGAPO Lago Agrio (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42.843	-
Petroamazonas EP Servicios Especificos Integrados Serv. Petrol. IGAPO Palo Azul (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	142.000	-
MERNRR (ESTADO)															
Ministerio Estado PACIFPETROL Gustavo Galindo Península Bloque 2	10.665	56.500	-	-	-	25.800	-	21.700	-	-	-	10.900	125.565	84.170	49,18
Ministerio Estado AGIP OIL Bloque 10 (Oriente-SOTE)	225.875	-	280.000	-	100.000	-	279.396	-	165.000	-	263.000	-	1.313.271	1.638.240	-19,84
Ministerio Estado Consorcio Pegaso-Puma Bloque 45 (Oriente-SOTE)	-	8.000	4.800	7.800	7.300	4.700	6.000	1.800	2.960	-	-	2.000	45.360	107.951	-57,98
Ministerio Estado ENAP SIPETROL Mauro Dávalos Bloque 46 (Incluye: Incremental T2 y T3) (Oriente-SOTE)	421.080	350.000	367.000	467.300	481.900	430.400	447.600	446.600	471.100	482.800	461.300	411.200	5.238.280	4.598.003	13,93
Ministerio Estado ENAP SIPETROL Paraiso, Biguno, Huachito. Inchi Bloque 47 (Oriente-SOTE)	196.835	147.600	255.000	189.900	129.100	185.100	193.800	174.100	149.880	133.800	216.500	60.000	2.031.615	1.924.036	5,59
Ministerio Estado TECPECUADOR Bermejo Bloque 49 (incluye Bermejo Este)(Oriente-SOTE)	17.580	50.000	-	34.400	21.400	40.000	40.200	-	-	-	-	-	203.580	452.834	-55,04
Ministerio Estado ORION ENERGY Ocano Peña Blanca S.A.Bloque 52 (Oriente-SOTE)	62.150	46.700	40.199	43.200	40.600	42.300	66.800	72.000	-	23.350	40.400	13.900	491.599	728.565	-32,53
Ministerio Estado GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD. Singue Bloque 53 (Oriente-SOTE)	94.905	73.000	174.000	243.400	89.400	64.500	79.000	142.100	88.000	85.200	75.600	48.400	1.257.505	1.023.069	22,92
Ministerio Estado ORION OIL EL S.A. Eno Ron Bloque 54 (Oriente-SOTE)	59.080	104.900	99.600	90.800	113.200	126.800	100.238	147.500	126.300	140.700	113.800	76.700	1.299.618	1.801.707	-27,87
Ministerio Estado PETROBELL Tiguino Bloque 66 (Oriente-SOTE)	26.600	70.000	-	68.300	-	45.800	30.800	78.900	-	81.400	-	41.000	442.800	405.200	9,28
Ministerio Estado CONSORCIO Palanda Yuca Sur Bloque 64 (Oriente-SOTE)	9.871	-	3.000	38.000	-	11.000	100.000	123.000	-	40.700	-	73.000	398.571	164.085	142,91
Ministerio Estado PETROSUD-PETROFINA Pindo Bloque 65 (Oriente-SOTE)	5.287	-	80.800	136.000	12.500	89.000	65.500	119.000	24.500	97.900	-	85.000	715.487	695.860	2,82
Ministerio Estado Consorcio Palanda Yuca Sur SAMI	-	-	-	2.000	15.200	-	-	6.000	-	3.900	-	2.000	29.100	53.155	-45,25
Petroecuador Crudo Reducido (Oriente -SOTE)	100.000	-	200.000	200.000	100.000	100.000	30.000	-	-	-	-	-	730.000	200.000	265,00
TOTAL VENTA DIRECTA	4.279.928	3.856.700	3.747.135	4.433.519	3.551.675	4.426.397	4.567.441	3.732.700	3.978.784	2.989.750	3.900.000	3.499.987	46.964.017	49.017.454	-4,19

Nota:

a) A partir del año 2013 todas las cuentas de Venta Directa pasan a nombre de PETROAMAZONAS EP

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 39: Exportación Crudo Napo I
Año 2019

MESES	Petroamazonas EP Bloque 12 Y 15-Pañacocha-Limoncocha			Regalías Petroamazonas EP			Ministerio Estado Andes Petroleum Ecuador Ltd. Tarapoa Bloque 62 y 63			Ministerio Estado Petrooriental Bloque 14 Y Consorcio Petrolero bloque 17			Ministerio Estado Consorcio Petrolero Bloque 16 y Bloque Tivacuno 67			Petroamazonas EP Bloque 31 Activo Apaika-Nenke			SUBTOTAL CRUDO NAPO		
	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	1.000.000	44,75	44.752.294,50	454.500	44,50	20.225.327,80	221.325	41,55	9.196.547,08	164.967	41,83	6.900.731,71	-	-	-	300.000	45,32	13.595.212,50	2.140.792	44,22	94.670.113,60
Febrero	1.378.437	50,14	69.110.731,55	166.660	48,30	8.049.804,66	307.000	50,25	15.427.427,55	135.900	50,25	6.829.274,93	-	-	-	300.000	51,63	15.487.904,15	2.287.997	50,22	114.905.142,85
Marzo	1.239.988	54,72	67.857.002,97	398.000	56,87	22.633.859,21	350.000	53,57	18.750.547,55	146.000	53,57	7.821.656,98	40.000	53,57	2.142.919,72	200.000	56,87	11.373.798,60	2.373.988	55,00	130.579.785,03
Abril	984.129	62,33	61.340.125,03	257.784	62,40	16.086.940,58	250.000	61,07	15.267.478,00	75.100	61,07	4.586.350,39	360.000	61,07	21.985.168,32	60.000	62,40	3.744.285,90	1.987.013	61,91	123.010.348,22
Mayo	924.400	57,06	52.743.396,69	-	-	-	275.000	54,39	14.957.665,25	114.300	54,39	6.216.949,59	-	-	-	249.217	56,07	13.973.069,57	1.562.917	56,24	87.891.081,11
Junio	2.008.136	51,33	103.077.758,65	-	-	-	237.000	56,26	13.332.932,23	91.200	56,26	5.130.647,34	31.452	56,26	1.769.420,75	398.874	51,22	20.432.124,96	2.766.662	51,96	143.742.883,92
Julio	1.415.153	54,32	76.864.042,38	360.000	55,24	19.886.449,68	252.900	55,67	14.078.138,02	126.400	56,04	7.083.445,16	110.000	56,94	6.263.507,47	310.000	52,77	16.359.240,70	2.574.453	54,59	140.534.823,41
Agosto	1.100.000	51,83	57.011.080,40	1.279.762	51,19	65.515.639,81	271.000	50,97	13.813.969,18	97.800	50,97	4.985.262,68	400.000	50,97	20.389.622,40	400.000	52,09	20.837.787,54	3.548.562	51,44	182.553.362,00
Septiembre	1.300.000	49,89	64.851.957,42	1.125.987	50,44	56.797.416,88	350.009	51,11	17.889.509,85	119.760	51,11	6.121.121,74	-	-	-	-	-	-	2.895.756	50,30	145.660.005,91
Octubre	1.311.211	45,77	60.016.305,01	2.054.460	49,63	101.960.898,60	330.000	44,35	14.633.962,18	72.400	44,20	3.200.351,43	290.000	44,33	12.854.485,28	100.000	45,21	4.521.222,90	4.158.071	47,42	197.187.225,40
Noviembre	100.000	46,83	4.682.821,50	1.091.146	46,71	50.967.779,38	57.300	46,11	2.642.170,33	142.600	46,11	6.575.453,56	-	-	-	100.000	46,83	4.682.821,50	1.491.046	46,65	69.551.046,26
Diciembre	700.000	50,03	35.017.954,80	1.147.169	50,70	58.162.346,66	500.000	48,05	24.025.922,50	214.000	48,05	10.283.094,83	250.000	48,05	12.012.961,25	-	-	-	2.811.169	49,62	139.502.280,04
TOTAL	#####	51,80	697.325.470,91	8.335.468	50,42	420.286.463,27	3.401.534	51,16	174.016.269,72	1.500.427	50,48	75.734.340,34	1.481.452	52,26	77.418.085,19	2.418.091	51,70	125.007.468,33	30.598.427	51,30	1.569.788.097,74
Ene-Dic 2018	5.735.277	56,37	323.289.194,88	8.466.366	60,32	510.691.255,16	3.722.147	57,52	214.082.446,73	1.049.858	58,82	61.752.856,54	2.490.394	56,10	139.721.695,68	1.851.853	56,76	105.112.818	23.315.895	58,10	1.354.650.267,08
Var.% 19/18	134,71	-8,10	115,70	-1,55	-16,41	-17,70	-8,61	-11,05	-18,72	42,92	-14,19	22,64	-40,51	-6,86	-44,59	30,58	-8,92	18,93	31,23	-11,70	15,88

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 40: Exportación Crudo Napo II
Año 2019

MESES	EP Petroecuador Crudo Reducido			Petroamazonas EP Kamana Services S.A. Edén Yuturi			Petroamazonas EP Activo Yananquincha			Petroamazonas EP Activo ITT			Petroamazonas EP Servicios Petroleros Pañaturi Indillana-Limoncocha			SUBTOTAL CRUDO NAPO			TOTAL CRUDO NAPO		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	-	-	-	-	-	-	100.000	45,32	4.531.737,50	1.420.283	45,05	63.986.159,49	-	-	-	1.520.283	45,07	68.517.896,99	3.661.075	44,57	163.188.010,59
Febrero	-	-	-	-	-	-	100.000	51,95	5.194.775,30	641.136	49,83	31.948.896,05	-	-	-	741.136	50,12	37.143.671,35	3.029.134	50,20	152.048.814,20
Marzo	400.000	54,92	21.966.305,04	-	-	-	-	-	-	1.397.669	55,12	77.039.241,88	-	-	-	1.797.669	55,07	99.005.546,92	4.171.657	55,03	229.585.331,95
Abril	-	-	-	-	-	-	70.000	62,40	4.368.333,55	1.519.123	60,32	91.629.805,58	-	-	-	1.589.123	60,41	95.998.139,13	3.576.136	61,24	219.008.487,35
Mayo	-	-	-	-	-	-	236.300	55,96	13.224.052,61	1.583.315	57,85	91.586.917,56	-	-	-	1.819.615	57,60	104.810.970,17	3.382.533	56,97	192.702.051,28
Junio	-	-	-	-	-	-	243.700	51,30	12.502.668,44	129.658	48,99	6.351.761,33	-	-	-	373.358	50,50	18.854.429,77	3.140.020	51,78	162.597.313,69
Julio	159.900	55,24	8.832.871,55	-	-	-	200.000	52,80	10.560.499,40	1.280.000	55,25	70.716.823,16	-	-	-	1.639.900	54,95	90.110.194,11	4.214.352	54,73	230.645.017,52
Agosto	100.000	51,43	5.142.764,40	-	-	-	200.000	51,97	10.393.115,20	1.444.208	51,61	74.538.296,50	-	-	-	1.744.208	51,64	90.074.176,10	5.292.771	51,51	272.627.538,09
Septiembre	107.066	52,16	5.584.900,28	-	-	-	-	-	-	976.323	49,61	48.438.819,34	-	-	-	1.083.389	49,87	54.023.719,62	3.979.146	50,18	199.683.725,53
Octubre	259.030	48,16	12.474.710,91	-	-	-	200.000	44,71	8.941.150,07	1.054.751	46,74	49.302.963,37	-	-	-	1.513.781	46,72	70.718.824,34	5.671.852	47,23	267.906.049,74
Noviembre	342.000	47,80	16.346.342,12	-	-	-	100.000	46,83	4.682.821,50	1.500.000	46,94	70.406.441,28	-	-	-	1.942.000	47,08	91.435.604,91	3.433.046	46,89	160.986.651,16
Diciembre	667.266	51,26	34.205.900,23	-	-	-	-	-	-	1.329.379	50,73	67.438.354,13	-	-	-	1.996.646	50,91	101.644.254,37	4.807.815	50,16	241.146.534,40
TOTAL	2.035.263	51,37	104.553.794,54	-	-	-	1.450.000	51,31	74.399.153,57	14.275.846	52,07	743.384.479,67	-	-	-	17.761.109	51,93	922.337.427,78	48.359.536	51,53	2.492.125.525,52
Ene-Dic 2018	-	-	-	2.178.457	57,86	126.041.323,59	-	-	-	16.273.974	56,56	920.468.367,27	166.667	59,38	9.896.820	18.619.097	56,74	1.056.406.510,73	41.934.993	57,50	2.411.056.777,81
Var.% 19/18										-12,28	-7,93	-19,24				-4,61	-8,47	-12,69	15,32	-10,37	3,36

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 41: Exportación de Fuel Oil # 6

MESES	Año 2018			Año 2019			VARIACIÓN % 19/18		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	1.294.167	54,40	70.401.198,68	1.085.782	54,23	58.878.688,81	-16,10	-0,32	-16,37
Febrero	1.320.045	51,15	67.514.660,78	1.219.191	61,53	75.014.773,84	-7,64	20,30	11,11
Marzo	1.307.953	51,84	67.808.701,88	1.206.937	61,28	73.957.647,61	-7,72	18,20	9,07
Abril	1.359.938	56,28	76.537.627,29	963.462	63,31	60.997.433,28	-29,15	12,49	-20,30
Mayo	1.121.846	62,56	70.186.021,20	746.404	57,09	42.615.115,84	-33,47	-8,74	-39,28
Junio	1.333.179	62,67	83.544.971,63	1.171.040	52,61	61.605.960,48	-12,16	-16,05	-26,26
Julio	1.167.561	64,56	75.378.327,43	1.269.203	55,04	69.857.350,82	8,71	-14,75	-7,32
Agosto	1.339.981	62,03	83.122.238,10	1.258.469	41,63	52.393.657,58	-6,08	-32,89	-36,97
Septiembre	1.159.402	65,34	75.753.330,76	1.173.836	47,22	55.429.467,66	1,24	-27,73	-26,83
Octubre	1.255.493	66,68	83.711.026,31	1.552.097	39,49	61.287.194,36	23,62	-40,78	-26,79
Noviembre	698.783	59,93	41.880.556,24	1.185.221	33,27	39.436.579,23	69,61	-	44,48
Diciembre (b)	1.286.282	50,50	64.959.529,95	799.370	37,65	30.097.123,51	-37,85	-25,45	-53,67
TOTAL (a)	14.644.629	58,78	860.798.190,25	13.631.011	50,00	681.570.993,02	-6,92	-14,93	-20,82

Nota:

a) A partir del año 2015 se registra el valor FOB de la exportaciones de derivados.

b) El valor de diciembre 2019 incluye la Factura No. 000548 en CFR /BBL, ya que no existe *FOB/BBL Referencial (BT Energy Champion / Voyage Charter, no aplica para este tipo de contrato).

Fuente:

Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 42: Exportación de Otros Productos Derivados

MESES	2018			2019			VARIACIÓN % 19/18		
	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
GASÓLEO (VGO)	-	-	-	1.524.797	62,60	95.459.363,47	-	-	-
Mayo	-	-	-	508.871	65,90	33.532.368,94	-	-	-
Junio	-	-	-	335.887	58,11	19.518.043,24	-	-	-
Julio	-	-	-	680.039	62,36	42.408.951,29	-	-	-
FUEL OÍL # 4	750.811	59,60	44.750.371,24	693.338	40,51	28.087.201,48	-7,65	-32,03	-37,24
Febrero	380.966	54,03	20.584.163,56	-	-	-	-	-	-
Julio	369.845	65,34	24.166.207,68	-	-	-	-	-	-
Agosto	-	-	-	166.024	44,48	7.385.059,11	-	-	-
Noviembre	-	-	-	178.355	36,28	6.470.000,90	-	-	-
Diciembre	-	-	-	348.960	40,78	14.232.141,47	-	-	-
TOTAL	750.811	59,60	44.750.371,24	2.218.135	55,70	123.546.564,95	195,43	-6,55	176,08

Nota:

a) A partir del año 2015 se registra el valor FOB de la exportaciones de derivados

Fuente:

Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 43: Importación de GLP

MES	Año 2018			Año 2019 (b)			VARIACIÓN 19/18		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (a)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (a)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	877.842	50,57	44.395.257,12	765.832	36,76	28.150.887,93	-12,76	-27,32	-36,59
Febrero	649.176	46,57	30.232.568,54	779.159	37,97	29.582.479,02	20,02	-18,47	-2,15
Marzo	816.233	44,34	36.192.872,22	770.124	39,08	30.093.793,19	-5,65	-11,87	-16,85
Abril	836.610	42,56	35.603.164,65	1.276.623	34,69	44.283.396,80	52,59	-18,49	24,38
Mayo	1.243.408	47,01	58.446.469,67	1.151.701	32,85	37.838.859,15	-7,38	-30,10	-35,26
Junio	1.029.515	47,78	49.189.400,01	1.165.027	30,02	34.968.674,64	13,16	-37,18	-28,91
Julio	773.487	49,29	38.123.452,21	1.190.350	28,07	33.410.906,91	53,89	-43,05	-12,36
Agosto	996.027	51,82	51.610.327,58	997.199	26,72	26.641.305,20	0,12	-48,44	-48,38
Septiembre	1.005.007	53,76	54.031.198,52	962.376	26,57	25.566.558,54	-4,24	-50,59	-52,68
Octubre	1.006.851	53,18	53.544.489,72	963.922	28,87	27.831.581,63	-4,26	-45,71	-48,02
Noviembre	977.076	44,31	43.297.529,73	983.790	30,01	29.528.204,30	0,69	-32,27	-31,80
Diciembre	940.171	38,37	36.074.736,71	1.143.639	32,69	37.387.022,80	21,64	-14,80	3,64
TOTAL	11.151.403	47,59	530.741.466,68	12.149.743	31,71	385.283.670,11	8,95	-33,37	-27,41
TOTAL TM.	957.202	554,47	530.741.466,68	1.042.896	369,44	385.283.670,11	8,95	-33,37	-27,41

Notas: a) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro.
b) Se registran cifras 2019 DEFINITIVAS, de acuerdo con fax circular No.005-AST-ADU-2020 (enero-noviembre) y fax circular No.006-AST-ADU-2020 (diciembre)

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 44: Importación de Diésel 2 y Diésel Premium

Productos	(a)	Año 2018			Año 2019			VARIACIÓN % 19/18		
		Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OÍL	(c)	4.296.192	90,21	387.547.981,88	6.305.047	82,45	519.834.827,16	46,76	-8,60	34,13
Enero		526.097	83,42	43.888.417,23	529.019	79,52	42.069.822,77	0,56	-4,67	-4,14
Febrero		259.727	87	22.526.222	512.511	81,70	41.870.254,49	97,33	-5,80	85,87
Marzo		0	0,00	0,00	515.553	84	43.140.166	-	-	-
Abril		263.548	83,97	22.130.684,05	775.738	85,80	66.557.243,09	194,34	2,18	200,75
Mayo		523.054	90,91	47.552.170,02	513.996	84,50	43.430.783,35	-1,73	-7,06	-8,67
Junio		262.087	88,21	23.117.406,77	514.470	80,76	41.547.912,02	96,30	-8,44	79,73
Julio		261.981	90,42	23.689.208,22	518.564	80,93	41.966.944,60	97,94	-10,50	77,16
Agosto		261.572	89,16	23.321.519,95	505.816	80,98	40.961.839,93	93,38	-9,17	75,64
Septiembre		261.426	95,02	24.840.233,03	513.743	81,97	42.110.440,83	96,52	-13,73	69,53
Octubre		832.733	98,60	82.111.555,02	596.101	83,67	49.876.194,47	-28,42	-15,15	-39,26
Noviembre		304.422	97,06	29.547.794,22	556.856	82,12	45.729.853,08	82,92	-15,39	54,77
Diciembre		539.545	83	44.822.772	252.682	81,42	20.573.372,54	-53,17	-1,99	-54,10
DIÉSEL PREMIUM	(c)	15.954.051	90,91	1.450.387.419,22	15.091.953	84,74	1.278.829.084,29	-5,40	-6,79	-11,83
Enero		1.054.668	83,44	88.000.042,60	1.322.178	78,48	103.765.602,67	25,36	-5,94	17,92
Febrero		1.032.247	82,85	85.522.207,24	1.057.226	83,57	88.354.832,39	2,42	0,87	3,31
Marzo		1.034.855	82,44	85.310.212,81	1.056.061	85,95	90.771.029,56	2,05	4,26	6,40
Abril		1.601.671	86,40	138.390.217,20	1.293.063	87,74	113.448.808,00	-19,27	1,54	-18,02
Mayo		1.609.326	94,49	152.058.352,17	1.042.453	89,30	93.089.804,41	-35,22	-5,49	-38,78
Junio		1.352.501	93,73	126.771.589,19	1.289.936	87,82	113.283.928,86	-4,63	-6,31	-10,64
Julio		1.355.105	93,02	126.058.501,03	1.287.865	84,10	108.303.868,12	-4,96	-9,60	-14,08
Agosto		1.058.131	91,59	96.918.649,47	1.296.255	83,19	107.834.203,17	22,50	-9,18	11,26
Septiembre		1.386.278	95,23	132.021.551,93	1.537.588	84,17	129.411.181,86	10,91	-11,62	-1,98
Octubre		1.681.767	101,57	170.813.394,22	1.537.254	84,67	130.156.346,33	-8,59	-16,64	-23,80
Noviembre		1.367.440	96,63	132.142.215,40	1.552.305	84,05	130.477.258,32	13,52	-13,02	-1,26
Diciembre		1.420.063	81,95	116.380.485,96	819.771	85,31	69.932.220,60	-42,27	4,09	-39,91

Notas:

- a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados
- b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro
- c) Se registran cifras 2019 DEFINITIVAS, de acuerdo con fax circular No.005-AST-ADU-2020 (enero-noviembre) y fax circular No.006-AST-ADU-2020 (diciembre)

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 45: Importación de Nafta

Productos	(a)	Año 2018			Año 2019			VARIACIÓN % 19/18		
		Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 93	(c)	16.060.304	88,45	1.420.474.109,89	11.238.391	83,54	938.817.053,70	-30,02	-5,55	-33,91
Enero		1.197.514	82,09	98.304.110,94	785.906	70,29	55.240.027,48	-34,37	-14,38	-43,81
Febrero		1.312.591	85,04	111.622.542,80	828.213	71,87	59.521.053,22	-36,90	-15,49	-46,68
Marzo		1.059.135	82,50	87.383.077,54	791.275	83,74	66.262.936,60	-25,29	1,50	-24,17
Abril		1.565.427	87,91	137.617.285,21	1.048.352	92,39	96.852.594,00	-33,03	5,09	-29,62
Mayo		1.292.893	93,92	121.432.389,60	1.309.527	93,99	123.086.230,61	1,29	0,07	1,36
Junio		1.294.393	93,21	120.647.122,49	1.306.388	85,47	111.660.678,82	0,93	-8,30	-7,45
Julio		1.538.970	91,43	140.709.254,38	1.050.869	89,60	94.158.046,51	-31,72	-2,00	-33,08
Agosto		1.304.062	91,65	119.518.188,53	1.054.535	89,50	94.383.085,47	-19,13	-2,34	-21,03
Septiembre		1.562.879	91,25	142.619.937,14	768.997	78,87	60.650.929,94	-50,80	-13,57	-57,47
Octubre		1.574.990	95,10	149.789.172,48	514.360	77,74	39.984.682,83	-67,34	-18,26	-73,31
Noviembre		1.302.640	84,84	110.514.440,42	771.734	77,22	59.591.590,39	-40,76	-8,98	-46,08
Diciembre		1.054.809	76,14	80.316.588,36	1.008.235	76,79	77.425.197,83	-4,42	0,85	-3,60
NAFTA RON 87-85	(c)	1.564.574	78,99	123.583.436,90	9.139.105	75,75	692.251.752,67	484,13	-4,10	460,15
Enero		258.594	80,29	20.762.758,81	789.828	63,18	49.901.150,88	205,43	-21,31	140,34
Febrero		0	0,00	0,00	787.086	68	53.578.930	-	-	-
Marzo		259.259	75,39	19.545.778,85	1.308.204	80,59	105.423.856,74	404,59	6,89	439,37
Abril		0	0,00	0,00	1.040.727	84,03	87.454.491,20	-	-	-
Mayo		263.599	88	23.310.133	525.065	85	44.831.141	99,19	-3,45	92,32
Junio		-	-	-	263.663	79	20.807.244	-	-	-
Julio		-	-	-	526.230	81	42.634.991	-	-	-
Agosto		0	0,00	0,00	773.857	75,74	58.611.118,16	-	-	-
Septiembre		0	0,00	0,00	775.724	73,55	57.055.907,52	-	-	-
Octubre		258.867	85,20	22.054.215,19	1.018.666	72,95	74.310.353,37	293,51	-14,37	236,94
Noviembre		262.605	80,54	21.151.372,25	770.189	72,86	56.113.683,05	193,29	-9,54	165,30
Diciembre		261.650	64,05	16.759.178,45	559.865	74,18	41.528.886,45	113,97	15,81	147,80

Nota:

- a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados
- b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro
- c) Se registran cifras 2019 DEFINITIVAS, de acuerdo con fax circular No.005-AST-ADU-2020 (enero-noviembre) y fax circular No.006-AST-ADU-2020 (diciembre)

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 46: Importación de Otros Productos

Productos	(a)	Año 2018			Año 2019			VARIACIÓN % 19/18		
		Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
CUTTER STOCK	(c,d)	4.024.410	82,21	330.848.613	4.265.922	77,66	331.283.444,78	6,00	-5,54	0,13
Enero		440.076	75,95	33.425.057,88	425.181	72,35	30.762.642,26	-3,38	-4,74	-7,97
Febrero		209.752	76,79	16.106.583,10	425.742	78,48	33.413.339,73	102,97	2,21	107,45
Marzo		212.637	71,07	15.112.974,10	213.984	81,92	17.530.385,60	0,63	15,27	16,00
Abril		418.597	78,76	32.969.764,65	426.637	83,15	35.473.733,67	1,92	5,57	7,59
Mayo		424.550	84,62	35.924.431,53	423.817	84,38	35.762.455,70	-0,17	-0,28	-0,45
Junio		423.663	84,82	35.934.874,95	212.618	73,83	15.696.731,89	-49,81	-12,96	-56,32
Julio		415.778	85,40	35.507.898,34	427.115	77,59	33.139.117,13	2,73	-9,15	-6,67
Agosto		207.477	88,67	18.397.918,88	641.469	73,90	47.403.555,19	209,18	-16,66	157,66
Septiembre		423.557	90,43	38.301.635,37	214.254	77,79	16.667.726,37	-49,42	-13,97	-56,48
Octubre		208.500	93,32	19.456.923,14	428.147	78,37	33.555.952,59	105,35	-16,01	72,46
Noviembre		214.458	90,78	19.468.396,71	212.674	74,70	15.886.687,38	-0,83	-17,71	-18,40
Diciembre		425.366	71,10	30.242.154,82	214.285	74,63	15.991.117,27	-49,62	4,96	-47,12
AVGAS	(d)	34.230	178,09	6.095.996	42.768	179,87	7.692.875,71	24,94	1,00	26,20
Enero		8.456	149	1.263.116	8.699	175,49	1.526.638,19	2,88	17,48	20,86
Febrero		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo		-	-	-	8.429	183	1.543.331	-	-	-
Abril		8.417	160	1.348.210	-	-	-	-	-	-
Mayo		-	-	-	8.560	181	1.545.571	-	-	-
Junio		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Julio		8.905	202	1.801.788	-	-	-	-	-	-
Agosto		-	-	-	8.668	182	1.580.740	-	-	-
Septiembre		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Octubre		8.452	199	1.682.882	-	-	-	-	-	-
Noviembre		-	-	-	8.411	178	1.496.596	-	-	-
Diciembre		-	-	-	-	-	-	-	-	-

Nota:

- a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados.
- b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro.
- c) Importación de diluyente para mezcla con residuo para obtener Fuel Oil Pesado para consumo interno y Fuel Oil # 6 de exportación.
- d) Se registran cifras 2019 DEFINITIVAS, de acuerdo con fax circular No.005-AST-ADU-2020 (enero-noviembre) y fax circular No.006-AST-ADU-2020 (diciembre)

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 47: Resumen Importaciones de Derivados

PRODUCTOS	a)	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero-Diciembre		Var 19/18 %
														2019	2018	
Diésel 2	Bls.	529.019	512.511	515.553	775.738	513.996	514.470	518.564	505.816	513.743	596.101	556.856	252.682	6.305.047	4.296.192	46,76
	US\$	42.069.823	41.870.254	43.140.166	66.557.243	43.430.783	41.547.912	41.966.945	40.961.840	42.110.441	49.876.194	45.729.853	20.573.373	519.834.827	387.547.982	34,13
	P.P.P.	79,52	81,70	84	85,80	84,50	80,76	80,93	80,98	81,97	83,67	82,12	81,42	82,45	90,21	-8,60
Diésel Premium	Bls.	1.322.178	1.057.226	1.056.061	1.293.063	1.042.453	1.289.936	1.287.865	1.296.255	1.537.588	1.537.254	1.552.305	819.771	15.091.953	15.954.051	-5,40
	US\$	103.765.603	88.354.832	90.771.030	113.448.808	93.089.804	113.283.929	108.303.868	107.834.203	129.411.182	130.156.346	130.477.258	69.932.221	1.278.829.084	1.450.387.419	-11,83
	P.P.P.	78,48	83,57	85,95	87,74	89,30	87,82	84,10	83,19	84,17	84,67	84,05	85,31	84,74	90,91	-6,79
Nafta Ron 93	Bls.	785.906	828.213	791.275	1.048.352	1.309.527	1.306.388	1.050.869	1.054.535	768.997	514.360	771.734	1.008.235	11.238.391	16.060.304	-30,02
	US\$	55.240.027	59.521.053	66.262.937	96.852.594	123.086.231	111.660.679	94.158.047	94.383.085	60.650.930	39.984.683	59.591.590	77.425.198	938.817.054	1.420.474.110	-33,91
	P.P.P.	70,29	71,87	83,74	92,39	93,99	85,47	89,50	78,87	77,74	77,22	76,79	83,54	88,45	-5,55	
Nafta Ron 87-85	Bls.	789.828	787.086	1.308.204	1.040.727	525.065	263.663	526.230	773.857	775.724	1.018.666	770.189	559.865	9.139.105	1.564.574	484,13
	US\$	49.901.151	53.578.930	105.423.857	87.454.491	44.831.141	20.807.244	42.634.991	58.611.118	57.055.908	74.310.353	56.113.683	41.528.886	692.251.753	123.583.437	460,15
	P.P.P.	63,18	68	80,59	84	85,38	79	81	76	74	72,95	72,86	74,18	75,75	78,99	-4,10
Cutter Stock	Bls.	425.181	425.742	213.984	426.637	423.817	212.618	427.115	641.469	214.254	428.147	212.674	214.285	4.265.922	4.024.410	6,00
	US\$	30.762.642	33.413.340	17.530.386	35.473.734	35.762.456	15.696.732	33.139.117	47.403.555	16.667.726	33.555.953	15.886.687	15.991.117	331.283.445	330.848.613	0,13
	P.P.P.	72,35	78,48	81,92	83,15	84,38	73,83	77,59	73,90	77,79	78,37	74,70	74,63	77,66	82,21	-5,54
AVGAS	Bls.	8.699	-	8.429	-	8.560	-	-	8.668	-	-	8.411	-	42.768	34.230	24,94
	US\$	1.526.638	-	1.543.331	-	1.545.571	-	-	1.580.740	-	-	1.496.596	-	7.692.876	6.095.996	26,20
	P.P.P.	175,49	-	183,09	-	180,55	-	-	182,36	-	-	177,93	-	179,87	178,09	1,00
GLP	Bls.	765.832	779.159	770.124	1.276.623	1.151.701	1.165.027	1.190.350	997.199	962.376	963.922	983.790	1.143.639	12.149.743	11.151.403	8,95
	US\$	28.150.888	29.582.479	30.093.793	44.283.397	37.838.859	34.968.675	33.410.907	26.641.305	25.566.559	27.831.582	29.528.204	37.387.023	385.283.670	530.741.467	-27,41
	P.P.P.	36,76	37,97	39,08	34,69	32,85	30,02	28,07	26,72	26,57	28,87	30,01	32,69	31,71	47,59	-33,37
TOTAL IMPORTACIONES	Bls.	4.626.644	4.389.938	4.663.632	5.861.139	4.975.119	4.752.101	5.000.992	5.277.799	4.772.680	5.058.450	4.855.959	3.998.477	58.232.930	53.085.165	9,70
	US\$	311.416.772	306.320.889	354.765.498	444.070.267	379.584.845	337.965.170	353.613.874	377.415.847	331.462.745	355.715.111	338.823.872	262.837.817	4.153.992.708	4.249.679.024	-2,25

Nota: a) Se registran cifras 2019 DEFINITIVAS, de acuerdo con fax circular No.005-AST-ADU-2020 (enero-noviembre) y fax circular No.006-AST-ADU-2020 (diciembre)

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 48: Resumen Exportaciones de Derivados

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero-Diciembre		Var 19/18 %
														2019	2018	
Fuel Oil # 6	Bls.	1.085.782	1.219.191	1.206.937	963.462	746.404	1.171.040	1.269.203	1.258.469	1.173.836	1.552.097	1.185.221	799.370	13.631.011	14.644.629	-6,92
	US\$	58.878.689	75.014.774	73.957.648	60.997.433	42.615.116	61.605.960	69.857.351	52.393.658	55.429.468	61.287.194	39.436.579	30.097.124	681.570.993	860.798.190	-20,82
	P.P.P.	54,23	61,53	61,28	63,31	57,09	52,61	55,04	41,63	47,22	39,49	33,27	37,65	50,00	58,78	-14,93
Gasóleo (VGO)	Bls.	-	-	-	-	508.871	335.887	680.039	-	-	-	-	-	1.524.797	-	-
	US\$	-	-	-	-	33.532.369	19.518.043	42.408.951	-	-	-	-	-	95.459.363	-	-
	P.P.P.	-	-	-	-	65,90	58,11	62,36	-	-	-	-	-	62,60	-	-
Fuel Oil # 4	Bls.	-	-	-	-	-	-	-	166.024	-	-	178.355	348.960	693.338	750.811	-7,65
	US\$	-	-	-	-	-	-	-	7.385.059	-	-	6.470.001	14.232.141	28.087.201	44.750.371	-37,24
	P.P.P.	-	-	-	-	-	-	-	44,48	-	-	36,28	40,78	40,51	59,60	-32,03
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	1.085.782	1.219.191	1.206.937	963.462	1.255.275	1.506.926	1.949.242	1.424.492	1.173.836	1.552.097	1.363.576	1.148.330	15.849.146	15.395.441	2,95
	US\$	58.878.689	75.014.774	73.957.648	60.997.433	76.147.485	81.124.004	#####	59.778.717	55.429.468	61.287.194	45.906.580	44.329.265	805.117.558	905.548.561	-11,09

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

SEGURIDAD SALUD AMBIENTE



7. SEGURIDAD SALUD Y AMBIENTE

La EP PETROECUADOR es responsable de definir y controlar la aplicación de políticas y procedimientos en lo referente a gestión ambiental, seguridad industrial y salud en el trabajo, así como también brindar asesoría y acompañamiento a las diferentes áreas de la Empresa con el fin de monitorear el estricto cumplimiento de las normas y precautelar así la integridad de los trabajadores, la infraestructura y el ambiente.

7.1 Gestión Ambiental

El Departamento de Gestión Ambiental y Laboratorio durante el período enero – diciembre 2019 realizó las Auditorías Ambientales y Actualización de Planes de Manejo Ambiental de 41 instalaciones cuya periodicidad así lo requería y de este modo dar cumplimiento a la legislación ambiental vigente, también se ejecutó 108 facilidades operativas de la EP PETROECUADOR que cuentan con licencia ambiental o estudios ambientales aprobados por la Autoridad Ambiental.

Además, se incrementó el alcance de acreditación de cuatro parámetros del laboratorio bajo norma ISO 17025: material particulado PM₁₀, Material particulado PM_{2,5}, material sedimentable y CO en aire.

7.2 Remediación Ambiental

El objetivo es la remediación de suelo y la limpieza de áreas contaminadas con hidrocarburo, para tal efecto se miden el número de fuentes de contaminación eliminadas y el volumen de suelo remediado. Adicionalmente se realiza la limpieza de las piscinas API obteniendo galones de agua tratada y combustible / hidrocarburo recuperado.

Durante el año 2019, el volumen de material (suelo, sedimento, lodo y afines) proveniente de las fuentes de contaminación eliminadas de operaciones hidrocarburíferas fue de 32.028,02 m³.

Tabla 49: Remediación Ambiental
Año 2019

Indicador	Resultado
Volumen de suelo remediado	67.355,40 m ³
Monto del presupuesto destinado a restauración ambiental	2.877.291,05 US\$
Volumen de agua tratada dentro del tratamiento de residuos oleosos	16.282,53 Bls.
Volumen de hidrocarburos/combustible recuperado en el tratamiento de residuos oleosos	1.496,43 Bls.
Fuentes de contaminación remediadas, avaladas por la autoridad ambiental	31 %

Fuente: Subgerencia de Seguridad, Salud y Ambiente

7.3 Seguridad Industrial

Durante el año 2019 impulsó varias actividades para mejorar la seguridad e integridad de sus trabajadores minimizando a 31 los accidentes ocurridos como se observa en el siguiente desglose:

Tabla 50: Accidentes por Zonas Operativas
Año 2019

Zona Operativa/Administrativa	No. Accidentes ocurridos
Refinería Esmeraldas	7
Refinería La Libertad	2
Refinería Shushufindi	2
Poliductos Norte	0
Poliductos Sur	5
Oleoducto	6
Comercialización Nacional	5
Procesos Soporte	4
TOTAL	31

Fuente: Subgerencia de Seguridad, Salud y Ambiente

7.4 Salud Ocupacional

En el período se realizó 3.856 exámenes médicos ocupacionales, así mismo se realizaron un total de 2.900 listas de chequeo de vigilancia epidemiológica VEO para prevención de enfermedades de los trabajadores y detección oportuna de fatiga laboral. Adicionalmente se realizan campañas de vacunación, capacitación en primeros auxilios, inspecciones sanitarias de baños, comedores y dormitorios.

7.5 Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias

La EP PETROECUADOR trabaja conjuntamente con las comunidades en la construcción y fortalecimiento de una relación armoniosa entre la Empresa y la Comunidad, gestionando todo posible conflicto que la actividad hidrocarburífera pudiera generar.

Las actividades de Relaciones Comunitarias vinculadas a la compensación social, se ejecutaron mediante procesos participativos de diálogo social y toma de decisiones a partir del consenso y fortalecimiento comunitario. En este aspecto, se tomaron en cuenta una serie de actividades que fueron, desde la priorización de una necesidad insatisfecha hasta la ejecución de proyectos de desarrollo comunitario y su entrega y operación a las instancias del Estado competentes

Durante el periodo enero - diciembre de 2019 se invirtió USD 5.988.870,88 en proyectos de compensación social, a continuación, se presenta la distribución de los proyectos:

Tabla 51: Inversión en Compensación Social por Programas
Año 2019

Programas	US\$
Infraestructura Educativa	1.646.009,99
Infraestructura Comunitaria	2.297.487,66
Agua Potable	1.383.506,03
Riego	224.814,57
Alcantarillado	437.052,61
TOTAL	5.988.870,86

Fuente: Jefatura Corporativa de Responsabilidad Social y Relacionamento Comunitario – EP PETROECUADOR

Tabla 52: Inversión en Compensación Social por Provincias
Año 2019

Provincias	US\$
Sucumbíos	906.769,74
Orellana	235.598,73
Azuay	53.049,77
Santa Elena	1.646.009,99
Cañar	738.457,78
Esmeraldas	122.993,23
Santo Domingo de los Tsáchilas	137.587,51
Chimborazo	148.404,11
Nacional	2.000.000,00
TOTAL	5.988.870,86

Fuente: Jefatura Corporativa de Responsabilidad Social y Relacionamento Comunitario – EP PETROECUADOR

FINANZAS



8. FINANZAS

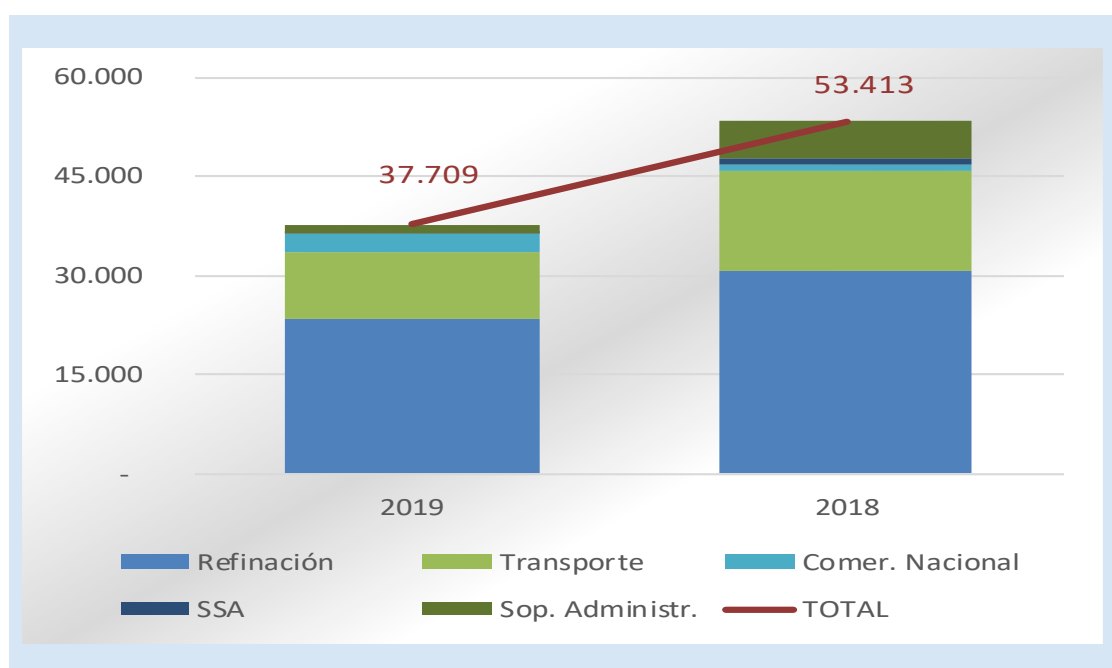
De acuerdo a lo que dispone el Código Orgánico de Planificación y Finanzas Públicas, en el Art. 121, 122 y la Normativa Presupuestaria emitida por el Ministerio de Finanzas, en los numerales 2.6.1 y 2.6.2, se presenta las cifras financieras de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador – EP PETROECUADOR, correspondiente al período 01 de enero al 31 de diciembre del 2019; las mismas que se respaldan en la información operativa y presupuestaria.

8.1. Presupuesto de Inversiones

El presupuesto de inversiones y activos fijos ejecutado de las diferentes Unidades de Negocio de la EP PETROECUADOR, fue de 37.7 millones de dólares, monto inferior en 29,4% en comparación al año 2018.

Tabla 53: Ejecución Presupuestaria de Inversiones
Cifras en miles de dólares

Detalle	2019	2018	Var. %
Refinación	23.559	30.801	-23,5
Transporte	9.888	15.003	-34,1
Comercialización Nacional	2.861	1.051	172,3
Seguridad, Salud y Ambiente	247	971	-74,6
Soporte Administrativo	1.154	5.587	-79,4
TOTAL	37.709	53.413	-29,4



Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto

8.2. Ejecución Presupuestaria de Inversiones de Costos y Gastos

En cuanto a la ejecución del presupuesto de costos y gastos de 848.6 millones de dólares, que representan un aumento del 6,6% con relación al año anterior.

Tabla 54: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos
Cifras en miles de dólares

Gerencias	2019	2018	Var. %
Refinación	154.491	119.420	29,4
Transporte	156.480	162.810	-3,9
Comercialización Nacional	183.533	179.227	2,4
Comercia Internacional	87.354	83.196	5,0
Seguridad, Salud y Ambiente	17.256	16.766	2,9
Soporte Administrativo	163.261	161.537	1,1
Logística y Abastecimiento	86.491	73.638	17,5
TOTAL	848.869	796.594	6,6

Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto - EP PETROECUADOR

A continuación, se detalla los costos unitarios promedio del año 2019 por actividades operativas:

Tabla 55: Costos Operativos
Año 2019

Detalle	US\$/BBL
Costo de refinación	6,132
Costo de comercialización interna de derivados	2,252
Costo de comercialización externa de derivados	2,057
Costo de importaciones de derivados	71,589
Costo de cabotaje y alije de crudo y derivados	1,490
Costo de transporte y almacenamiento de crudo	1,217
Costo de transporte y almacenamiento de derivados	2.312
Costo de comercialización externa de crudo	0,015

Nota: Costo unitario incluye Gastos Administrativos

Fuente: Subgerencia de Finanzas, Jefatura de Costos - EP PETROECUADOR

Tabla 56: Ejecución Presupuestaria de Inversiones por Gerencia

Cifras en dólares

Gerencia /Subgerencia	Año 2019												Enero - Diciembre		Var % 19/18
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2019	2018	
Refinación	369.578	623.100	12.897.088	342.720	96.656	1.146.087	1.486.515	237.964	3.534.684	609.173	204.110	2.011.730	23.559.405	30.801.385	-23,51
Transporte	511.753	1.428.710	1.165.957	863.660	675.567	1.020.380	1.688.902	524.327	380.458	451.870	329.816	847.058	9.888.458	15.003.280	-34,09
Comercialización Nacional	143.315	219.841	183.339	28.700	159.766	397.999	31.767	166.876	509.079	429.633	338.675	252.268	2.861.257	1.050.841	172,28
Seguridad, Salud y Ambiente	-	-	9.150	-	-	44.300	7.784	78.672	6.435	-	-	100.235	246.576	971.185	-74,61
Soporte Administrativo	-	23.583	746.000	60.611	60.164	21.943	33.460	-	-	-	-	207.757	1.153.518	5.586.581	-79,35
TOTAL	1.024.646	2.295.234	15.001.534	1.295.692	992.153	2.630.708	3.248.429	1.007.839	4.430.655	1.490.677	872.601	3.419.047	37.709.214	53.413.272	-29,40

Nota: Presupuesto codificado al 31 de DICIEMBRE de 2019.

Fuente: Jefatura Corporativa de Planeación Financiera y Presupuesto - EP PETROECUADOR

Tabla 57: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos por Gerencia

Cifras en dólares

Gerencia /Subgerencia	Año 2019												Enero-Diciembre		Var. % 18/17
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2018	2017	
Refinación	4.899.793,83	6.012.364,36	10.421.010,96	14.169.227,09	28.731.184,03	7.395.471,43	6.256.881,16	7.425.234,93	7.632.021,90	14.033.609,27	26.105.525,60	21.408.330,43	154.490.654,99	119.420.142,81	29,37
Transporte	10.422.125,25	11.243.761,96	18.200.150,43	11.892.919,48	11.340.361,38	8.677.113,14	7.467.996,45	14.068.519,94	8.532.543,50	14.105.079,18	11.130.344,32	29.399.430,08	156.480.345,11	162.809.550,39	-3,89
Comercialización Nacional	14.441.789,08	12.580.649,61	12.723.920,77	13.163.855,98	15.703.478,00	13.654.134,39	13.982.720,09	15.946.773,15	13.606.224,13	18.139.823,01	15.507.646,15	24.082.227,89	183.533.242,25	179.227.461,58	2,40
Comercio Internacional	3.925.803,31	5.938.710,51	8.098.242,01	5.935.623,44	7.346.441,05	5.834.686,41	6.144.681,49	7.536.689,15	7.105.565,22	6.283.267,88	5.675.570,37	17.528.554,10	87.353.834,94	83.195.512,86	5,00
Seguridad, Salud y Ambiente	902.289,26	960.441,39	585.869,77	794.890,10	3.391.494,41	407.345,91	1.041.010,35	672.247,23	569.593,99	1.039.615,24	1.489.304,61	5.405.103,28	17.259.205,54	16.765.601,55	2,94
Soporte Administrativo	4.298.309,77	13.770.415,49	15.913.336,92	20.939.414,35	10.197.729,50	9.154.457,84	14.783.974,81	11.453.298,86	11.681.951,06	17.291.841,91	12.299.551,76	21.476.496,87	163.260.779,14	161.537.256,00	1,07
Logística y Abastecimiento	3.107.822,51	3.924.416,13	6.812.611,94	8.822.167,54	4.781.783,51	5.135.215,95	6.061.332,77	6.931.734,24	9.010.352,58	5.916.586,40	11.596.710,42	14.389.803,03	86.490.537,02	73.637.980,28	17,45
TOTAL	41.997.933,01	54.430.759,45	72.755.142,80	75.718.097,98	81.492.471,88	50.258.425,07	55.738.597,12	64.034.497,50	58.138.252,38	76.809.822,89	83.804.653,23	133.689.945,68	848.868.598,99	796.593.505,47	6,56

Notas: Presupuesto codificado al 31 de DICIEMBRE de 2019.
Fuente: Jefatura Corporativa de Planeación Financiera y Presupuesto - EP PETROECUADOR

Tabla 58: Estado de Situación EP PETROECUADOR

EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR- EP PETROECUADOR		
Estado de Situación		
Al 31 de diciembre de 2019 y 2018		
Expresado en Dólares de los Estados Unidos de América – US \$		
	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Activos		
Activos corrientes		
Efectivo y equivalentes de efectivo	400.395.490	238.073.292
Cuentas comerciales por cobrar, neto	2.343.004.503	2.246.125.262
Inventarios, neto	560.797.802	677.820.633
Otros activos	19.085.846	97.346.518
Total activos corrientes	<u>3.323.283.642</u>	<u>3.259.365.706</u>
Activos no corrientes		
Propiedades, planta y equipo	4.223.376.340	4.433.827.990
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	4.285.767	4.285.767
Otros activos financieros de largo plazo	542.053.256	1.004.773.159
Otros activos de largo plazo	402.433.541	411.990.256
Total activos no corrientes	<u>5.172.148.905</u>	<u>5.854.877.172</u>
Total activos	<u>8.495.432.546</u>	<u>9.114.242.878</u>
Pasivos		
Pasivos corrientes		
Préstamos y financiaciones	235.000.000	744.667.520
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	934.514.940	1.293.493.550
Provisiones	407.227.834	373.271.495
Provisiones por beneficios a empleados	63.035.422	36.272.212
Pasivos por impuestos corrientes	80.552.216	80.482.063
Otros pasivos	37.835.246	127.122.458
Total pasivos corrientes	<u>1.758.165.659</u>	<u>2.655.309.298</u>
Pasivos no corrientes		
Préstamos y financiaciones de largo plazo	156.626.260	391.626.260
Provisiones por beneficios a empleados de largo plazo	144.084.266	181.679.590
Total pasivos no corrientes	<u>300.710.526</u>	<u>573.305.850</u>
Total pasivos	<u>2.058.876.185</u>	<u>3.228.615.148</u>
Patrimonio		
Capital pagado	3.012.780.154	3.012.780.154
Resultados acumulados	10.677.924.521	7.443.603.457
Otras partidas patrimoniales	-9.972.680.842	-7.661.594.399
Utilidad (pérdida) neta del periodo	2.718.532.528	3.090.838.517
Total patrimonio	<u>6.436.556.361</u>	<u>5.885.627.730</u>
Total pasivos y patrimonio	<u>8.495.432.546</u>	<u>9.114.242.878</u>
Nota: Información Provisional, sujeta a revisión		

Fuente: Subgerencia de Finanzas, Jefatura de Contabilidad General – EP Petroecuador

Tabla 59: Estado de Resultados EP PETROECUADOR

EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR- EP PETROECUADOR		
Estado de Resultados Integrales		
Por el período terminado al 31 de diciembre de 2019 y 2018		
Expresado en Dólares de los Estados Unidos de América – US \$		
	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Ingresos por ventas	11.856.111.089	11.646.562.986
Costo de ventas	<u>-9.070.897.711</u>	<u>-8.517.144.959</u>
Utilidad bruta	2.785.213.378	3.129.418.026
Gastos de administración	-95.847.424	-93.949.408
Gastos de operación y proyectos	0	
Otros ingresos operacionales, neto	<u>37.192.107</u>	<u>75.117.556</u>
Resultado de la operación	2.726.558.061	3.110.586.175
Gastos financieros	-8.041.103	-20.076.927
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio	<u>-8.041.103</u>	<u>-69.764</u>
	-8.041.103	-20.146.690
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos	15.569	399.032
Utilidad (pérdida) neta del periodo	<u>2.718.532.528</u>	<u>3.090.838.517</u>
Nota: Información Provisional, sujeta a revisión		

Fuente: Subgerencia de Finanzas, Jefatura de Contabilidad General – EP Petroecuador

TALENTO HUMANO



9. TALENTO HUMANO

La gestión del Talento Humano en la EP PETROECUADOR tiene como misión es el planificar, desarrollar y controlar todos los procesos inherentes al talento humano en lo correspondiente a administración de la gestión del Talento Humano, vinculación, bienestar social, desarrollo y capacitación, cumpliendo lo establecido en la normativa vigente. En ese sentido la empresa, implementa permanentemente acciones en favor del bienestar del personal y de desarrollo del conocimiento que permitan elevar su productividad.



El concepto de capital humano hace referencia a la capacidad productiva de una empresa en base a la calidad de formación de sus colaboradores y a su experiencia de trabajo. En cuanto a su importancia, esta reside en reconocer el papel clave que juegan los trabajadores en la realización de las tareas imprescindibles para el éxito de la empresa. Después de todo, mientras más capaz sea el equipo humano, las labores que se llevan a cabo dentro de una organización serán realizadas con mayor eficiencia y los objetivos que se tengan podrán cumplirse.

El área de recursos humanos es muy importante no sólo para el reclutamiento del mejor equipo, sino también para la adaptación y capacitación de los miembros de la organización. Mientras más compenetrados estén los trabajadores con los objetivos y valores de la empresa, mejor será su rendimiento. Es por ello que la gestión de recursos humanos no debe limitarse a labores administrativas, sino que debe procurar crear un clima laboral agradable que genere un sentido de pertenencia y compromiso entre todos los trabajadores.

Tabla 60: Número de personal por unidad de negocio y zona geográfica

Gerencia	ZONA	Año 2019												DICIEMBRE		Var. % 19/18
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2019	2018	
Transporte	Centro Norte	253	253	242	240	239	239	241	239	238	233	229	231	231	254	-9,06
	Oriente	233	232	226	222	220	217	217	217	215	215	214	214	214	234	-8,55
	Sur	400	399	384	372	370	368	366	365	364	361	363	364	364	403	-9,68
	Sur Occidente	184	184	176	174	172	169	168	167	166	167	167	165	165	188	-12,23
	Nor Occidente	197	197	192	191	190	181	183	183	182	182	183	181	181	195	-7,18
Subtotal		1.267	1.265	1.220	1.199	1.191	1.174	1.175	1.171	1.165	1.158	1.156	1.155	1.155	1.274	-9,34
Refinación	Centro Norte	20	17	14	13	15	14	15	16	15	17	19	20	20	21	-7,83
	Oriente	280	279	277	271	269	267	267	266	266	265	264	259	259	281	-7,83
	Sur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sur Occidente	238	236	233	230	229	228	228	228	228	227	228	225	225	245	-8,16
	Nor Occidente	691	684	676	654	642	625	617	613	611	613	609	609	609	712	-14,47
Subtotal		1.229	1.216	1.200	1.168	1.155	1.134	1.127	1.123	1.120	1.122	1.120	1.113	1.113	1.259	-11,60
Comercialización Nacional	Centro Norte	189	190	171	161	161	163	164	164	165	166	164	163	163	190	-14,21
	Oriente	52	52	52	53	53	52	52	52	52	52	51	51	51	52	-1,92
	Sur	206	205	199	194	192	192	190	191	191	194	195	193	193	210	-8,10
	Sur Occidente	39	39	38	36	37	37	37	36	36	36	36	36	36	39	-7,69
	Nor Occidente	85	85	84	83	80	79	78	78	77	77	95	95	96	85	12,94
Subtotal		571	571	544	527	523	523	521	521	521	543	541	539	539	576	-6,42
Resto	Centro Norte	712	701	616	602	593	597	602	602	604	605	609	614	614	725	-15,31
	Oriente	133	137	130	123	121	120	121	121	121	121	120	117	117	131	-10,69
	Sur	148	148	141	128	126	123	119	119	121	121	120	120	120	154	-22,08
	Sur Occidente	111	111	104	98	97	97	98	98	97	98	99	97	97	113	-14,16
	Nor Occidente	205	202	185	177	179	172	172	171	172	167	164	165	165	208	-20,67
Subtotal		1.309	1.299	1.176	1.128	1.116	1.109	1.112	1.111	1.115	1.112	1.112	1.113	1.113	1.331	-16,38
Total	Centro Norte	1.174	1.161	1.043	1.016	1.008	1.013	1.022	1.021	1.022	1.021	1.021	1.028	1.021	1.187	-13,98
	Oriente	698	700	685	669	663	656	657	656	654	653	649	641	649	699	-7,15
	Sur	754	752	724	694	688	683	675	675	676	676	678	677	678	768	-11,72
	Sur Occidente	572	570	551	538	535	531	531	529	527	528	530	523	530	586	-9,56
	Nor Occidente	1.178	1.168	1.137	1.105	1.091	1.057	1.050	1.045	1.042	1.057	1.051	1.051	1.051	1.207	-12,92
TOTAL		4.376	4.351	4.140	4.022	3.985	3.940	3.935	3.926	3.921	3.935	3.929	3.920	3.920	4.440	-11,71

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

Tabla 61: Número de personal por unidad de Negocio y género

Gerencia	Género	Año 2019												DICIEMBRE		Var. % 19/18
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2019	2018	
Transporte	Masculino	1.174	1.172	1.137	1.117	1.109	1.092	1.091	1.088	1.081	1.072	1.066	1.064	1.064	1.184	-10,14
	Femenino	93	93	83	82	82	82	84	83	84	86	90	91	91	90	1,11
Subtotal		1.267	1.265	1.220	1.199	1.191	1.174	1.175	1.171	1.165	1.158	1.156	1.155	1.155	1.274	-9,34
Refinación	Masculino	1.140	1.128	1.115	1.089	1.075	1.058	1.052	1.047	1.044	1.044	1.041	1.034	1.034	1.169	-11,55
	Femenino	89	88	85	79	80	76	75	76	76	78	79	79	79	90	-12,22
Subtotal		1.229	1.216	1.200	1.168	1.155	1.134	1.127	1.123	1.120	1.122	1.120	1.113	1.113	1.259	-11,60
Comercialización Nacional	Masculino	412	413	395	386	382	382	379	378	377	397	396	395	395	414	-4,59
	Femenino	159	158	149	141	141	141	142	143	144	146	145	144	144	162	-11,11
Subtotal		571	571	544	527	523	523	521	521	521	543	541	539	539	576	-6,42
Resto	Masculino	820	812	747	719	711	705	705	702	704	703	701	695	695	834	-16,67
	Femenino	489	487	429	409	405	404	407	409	411	409	411	418	418	497	-15,90
Subtotal		1.309	1.299	1.176	1.128	1.116	1.109	1.112	1.111	1.115	1.112	1.112	1.113	1.113	1.331	-16,38
Total	Masculino	3.546	3.525	3.394	3.311	3.277	3.237	3.227	3.215	3.206	3.216	3.204	3.188	3.204	3.609	-11,22
	Femenino	830	826	746	711	708	703	708	711	715	719	725	732	725	838	-13,48
TOTAL		4.376	4.351	4.140	4.022	3.985	3.940	3.935	3.926	3.921	3.935	3.929	3.920	3.920	4.440	-11,71

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

Tabla 62: Número de personal por unidad

Gerencia	Rango	Año 2018												DICIEMBRE		Var. % 18/17
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2018	2017	
Transporte	20-29 años	78	75	70	69	65	62	62	61	59	58	53	51	51	69	-26,09
	30-39 años	402	402	393	391	389	387	385	377	379	374	381	382	382	402	-4,98
	40-49 años	317	318	313	311	305	302	305	310	309	314	310	308	308	320	-3,75
	50-59 años	381	377	364	351	349	347	346	345	339	335	335	337	337	376	-10,37
	Más de 60 años	89	93	80	77	83	76	77	78	79	77	77	77	77	107	-28,04
Subtotal		1.287	1.285	1.220	1.199	1.191	1.174	1.176	1.171	1.166	1.168	1.168	1.166	1.274	-9,34	
Refinación	20-29 años	85	85	81	80	74	69	68	64	64	70	70	67	67	82	-18,29
	30-39 años	411	404	401	398	401	393	387	391	387	387	389	389	389	420	-7,38
	40-49 años	311	311	310	302	296	296	296	294	293	291	292	290	290	323	-10,22
	50-59 años	367	364	357	343	340	331	331	330	331	330	327	325	325	370	-12,16
	Más de 60 años	55	52	51	45	44	45	45	44	45	44	42	42	42	64	-34,38
Subtotal		1.229	1.218	1.200	1.188	1.165	1.184	1.127	1.128	1.120	1.122	1.120	1.113	1.269	-11,80	
Comercialización Nacional	20-29 años	117	113	105	103	98	93	91	88	86	91	92	90	90	108	-16,67
	30-39 años	273	273	263	256	254	256	255	238	257	270	269	268	268	273	-1,83
	40-49 años	116	121	114	111	112	115	115	116	118	123	124	124	128	128	-3,13
	50-59 años	55	55	53	51	53	52	53	53	54	53	50	51	51	57	-10,53
	Más de 60 años	10	9	9	6	6	7	7	6	6	6	6	6	6	10	-40,00
Subtotal		571	571	544	527	523	523	521	521	521	548	541	539	578	-8,42	
Resto	20-29 años	52	45	39	38	33	37	37	40	39	38	39	38	38	45	-15,56
	30-39 años	459	461	430	419	409	405	398	394	394	389	386	389	389	459	-15,25
	40-49 años	403	399	374	357	360	356	365	367	370	374	376	378	378	421	-10,21
	50-59 años	332	330	281	268	268	270	271	268	270	268	267	268	268	341	-21,41
	Más de 60 años	63	64	52	46	46	41	41	42	42	43	44	40	40	65	-38,46
Subtotal		1.309	1.299	1.178	1.128	1.116	1.109	1.112	1.111	1.116	1.112	1.112	1.113	1.331	-16,38	
Total	20-29 años	332	318	295	290	270	261	258	253	248	257	254	246	246	308	-20,13
	30-39 años	1.545	1.540	1.487	1.464	1.453	1.441	1.425	1.420	1.417	1.420	1.425	1.428	1.428	1.547	-7,69
	40-49 años	1.147	1.149	1.111	1.081	1.073	1.069	1.081	1.087	1.090	1.102	1.102	1.100	1.100	1.195	-7,95
	50-59 años	1.135	1.126	1.055	1.013	1.010	1.000	1.001	996	994	986	979	981	981	1.148	-14,55
	Más de 60 años	217	218	192	174	179	169	170	170	172	170	169	165	165	249	-33,73
TOTAL		4.376	4.351	4.140	4.022	3.985	3.940	3.935	3.926	3.921	3.935	3.929	3.920	4.440	-11,71	

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP/PE/INTEC/CIAD/CI

ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES



10. ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES



El petróleo sigue siendo hoy la principal fuente de energía que hace funcionar el mundo en el que vivimos, y hasta que las energías renovables no logren sustituir el llamado oro negro, seguiremos dependiendo de él.

En 2018, de hecho, consumimos más petróleo que ningún otro año, según datos de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), el consumo diario a nivel global fue de 98,82 millones de barriles, y la tendencia es que siga subiendo según estimaciones de la misma organización.

Dada su alta relevancia como materia prima, la venta del petróleo y sus productos derivados constituyen una **pieza fundamental para la política exterior y comercial** a nivel global, por eso los Estados que poseen en su subsuelo este bienpreciado tienen una situación privilegiada que, sin embargo, no siempre se traduce en mayor riqueza para sus arcas.

Venezuela es, por excelencia, el país con las mayores reservas de petróleo del mundo. Tiene hasta 309.000 millones de barriles de petróleo, de acuerdo información estadística de la Central de Inteligencia de Estados Unidos (CIA), El segundo es Arabia Saudita, con una reserva de crudo de 266.005 millones de barriles y el tercero Canadá con 169.000 millones de barriles en provisiones.

Pero tener oro negro no siempre es sinónimo de riqueza, uno de los ejemplos más claros es la propia Venezuela, que ocupa el primer puesto de países con mayores reservas, pero está sumida en una crisis económica que ha hecho que, hasta 3,4 millones de venezolanos, según datos de Naciones Unidas, abandonen su país.

Canadá es otro ejemplo de país con importantes reservas de arenas petrolíferas pero cuyo coste de extracción es muy elevado porque su crudo es también mayoritariamente pesado. Otros países tienen otro tipo de restricciones a la hora de producir petróleo: altas tasas impositivas, como en el caso de Brasil y Estados Unidos.

Todo esto añade montos al costo de producción y extraer un barril de crudo en Brasil cuesta casi cuatro veces más que en Arabia Saudita, por ejemplo, donde la mayor parte de su petróleo es líquido y más fácil de comercializar; el costo de producir un barril de crudo en el reino saudita es de menos de US\$ 9 según datos de la OPEP, mientras que, en Venezuela y Brasil, según la misma fuente, es de US\$27,62 y US\$ 34,99 respectivamente.

Tabla 63: Reservas mundiales de petróleo

Cifras en MMBL

REGIÓN	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
NORTE AMÉRICA	25.007	27.412	30.666	34.820	37.652	40.514	36.672	37.191	43.727	49.076	57.919
AMÉRICA LATINA	248.091	334.008	335.795	336.957	340.516	341.190	342.326	336.981	335.970	337.038	337.368
EUROPA DEL ESTE Y EURASIA	116.556	117.310	117.314	119.881	119.874	119.863	119.860	119.856	119.841	119.837	119.812
EUROPA OCCIDENTAL	13.305	12.302	12.443	12.929	12.559	11.803	12.905	12.214	12.419	13.067	13.500
MEDIO ORIENTE	752.410	794.595	797.155	799.132	802.958	802.512	802.848	807.730	804.639	803.184	847.745
AFRICA	124.048	126.023	125.741	128.491	128.793	127.952	128.574	128.875	127.677	126.972	126.388
ASIA Y PACÍFICO	45.823	47.437	47.477	47.701	47.928	48.265	47.491	47.876	47.793	47.854	48.004
TOTAL	1.325.240	1.459.087	1.466.591	1.479.911	1.490.279	1.492.099	1.490.676	1.490.722	1.492.066	1.497.028	1.550.736

FUENTE: Informe Estadístico OPEP 2020.

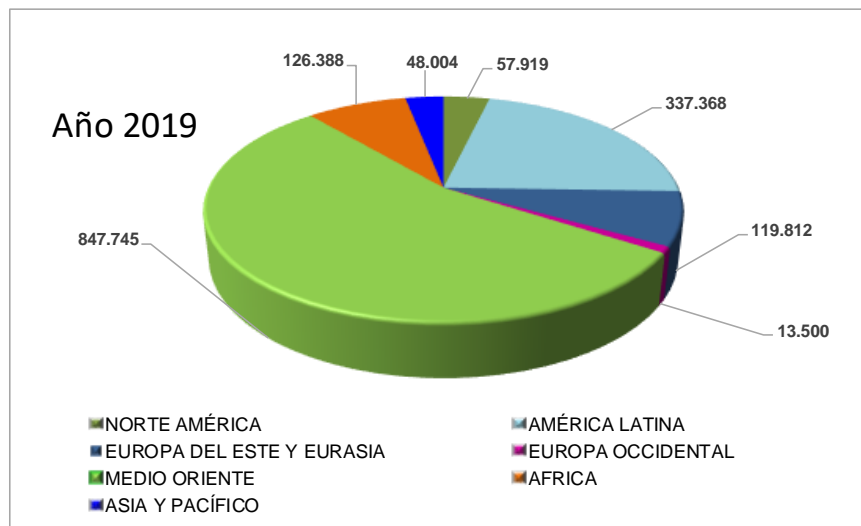


Tabla 64: Reservas mundiales de petróleo por país

Cifras en MMBL

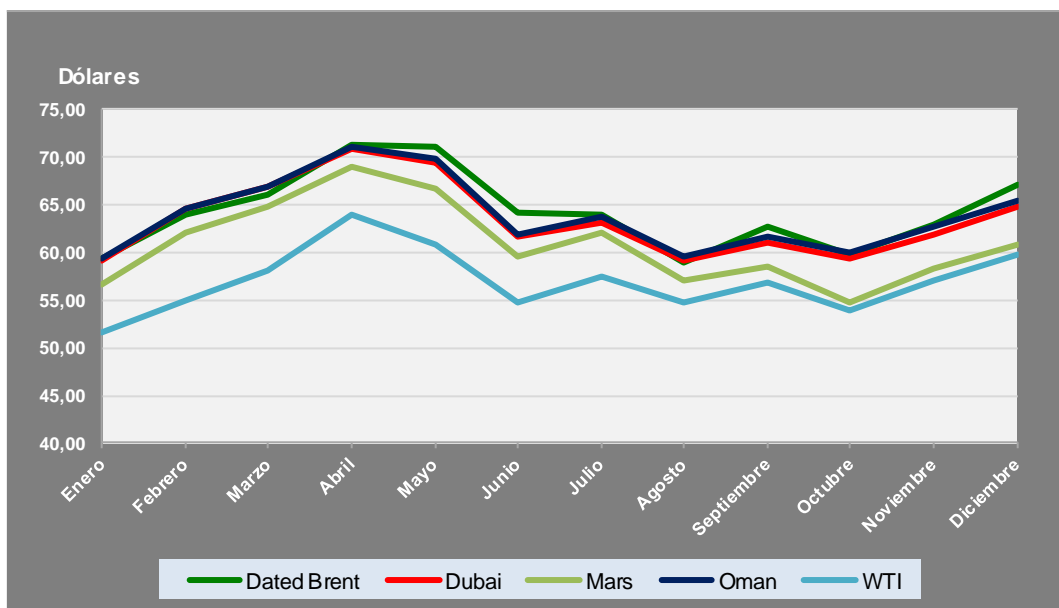
REGIÓN	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Norte América	27.412	30.666	34.820	37.652	40.514	36.672	37.191	43.727	49.076	57.919
Canada	4.145	4.122	4.291	4.281	4.129	4.354	4.418	4.567	5.252	5.282
Estados Unidos	23.267	26.544	30.529	33.371	36.385	32.318	32.773	39.160	43.824	52.637
América Latina	334.008	335.795	336.957	340.516	341.190	342.326	336.981	335.970	337.038	337.368
Argentina	2.505	2.505	2.805	2.820	2.354	2.380	2.185	2.162	2.017	2.389
Brasil	11.985	12.841	13.154	15.050	15.544	16.184	13.000	12.634	12.835	13.239
Colombia	1.360	1.900	2.200	2.377	2.445	2.308	2.002	1.665	1.782	1.960
Ecuador	7.206	8.235	8.235	8.832	8.273	8.273	8.273	8.273	8.273	8.273
México	11.691	10.161	10.025	10.073	9.812	9.711	7.142	6.537	6.427	5.786
Venezuela	296.501	297.571	297.735	298.350	299.953	300.878	302.250	302.809	303.806	303.806
Otros	2.760	2.582	2.803	3.014	2.809	2.592	2.129	1.890	1.898	1.915
Europa del Este y Eurasia	117.310	117.314	119.881	119.874	119.863	119.860	119.856	119.841	119.837	119.812
Azerbaiyán	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000
Bielorrusia	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198
Kazajistán	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000
Rusia	77.403	77.403	80.000	80.000	80.000	80.000	80.000	80.000	80.000	80.000
Turkmenistán	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Ucrania	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395
Uzbekistán	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594
Otros	1.120	1.124	1.094	1.087	1.076	1.073	1.069	1.054	1.050	1.025
Europa Occidental	12.302	12.443	12.929	12.559	11.803	12.905	12.214	12.419	13.067	13.500
Dinamarca	812	900	805	805	611	511	491	439	428	441
Noruega	6.804	6.883	7.495	7.047	6.539	8.005	7.601	7.918	8.645	8.817
Reino Unido	2.800	2.800	2.800	2.979	2.982	2.755	2.564	2.500	2.500	2.700
Otros	1.886	1.860	1.829	1.727	1.670	1.635	1.558	1.562	1.494	1.542
Medio Oriente	794.595	797.155	799.132	802.958	802.512	802.848	807.730	804.639	803.184	847.745
Irán	151.170	154.580	157.300	157.800	157.530	158.400	157.200	155.600	155.600	208.600
Iraq	143.100	141.350	140.300	144.211	143.069	142.503	148.766	147.223	145.019	145.019
Kuwait	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500
Omán	5.500	5.500	5.500	4.974	5.151	5.306	5.373	5.373	5.373	5.373
Qatar	25.382	25.382	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244
Arabia Saudita	264.516	265.405	265.850	265.789	266.578	266.455	266.208	266.260	267.026	258.600
Siría	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Emiratos Arabes Unidos	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800
Otros	3.128	3.138	3.138	3.139	3.140	3.140	3.139	3.139	3.122	3.109
África	126.023	125.741	128.491	128.793	127.952	128.574	128.875	127.677	126.972	126.388
Algeria	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200
Angola	9.055	9.055	9.055	9.011	8.423	9.524	9.523	8.384	8.160	7.783
Congo	2.000	2.000	2.000	2.673	2.867	2.982	2.982	2.982	2.982	2.882
Egypt	4.400	4.300	4.200	3.900	3.681	3.473	3.384	3.325	3.325	3.300
Equatorial Guinea	1.705	1.705	1.705	1.705	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
Gabon	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
Libya	47.097	48.014	48.472	48.363	48.363	48.363	48.363	48.363	48.363	48.363
Nigeria	37.200	36.247	37.139	37.071	37.448	37.062	37.453	37.453	36.972	36.890
Sudan	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
Others	5.366	5.220	6.720	6.870	6.870	6.870	6.870	6.870	6.870	6.870
Asia y Pacífico	47.437	47.477	47.701	47.928	48.265	47.491	47.876	47.793	47.854	48.004
Australia	3.831	3.873	3.922	3.957	3.982	3.982	3.985	3.985	3.996	3.996
Brunei	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
China	23.268	23.747	24.428	24.376	24.649	25.132	25.620	25.627	25.927	26.154
India	5.883	5.704	5.720	5.711	5.743	4.786	4.622	4.495	4.423	4.423
Indonesia	3.990	3.640	3.291	3.303	3.303	3.230	3.230	3.310	3.170	3.150
Malasia	3.739	3.739	3.668	3.750	3.750	3.600	3.600	3.600	3.600	3.600
Vietnam	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400
Otros	1.226	1.274	1.172	1.331	1.338	1.261	1.319	1.276	1.238	1.181
TOTAL MUNDIAL	1.459.087	1.466.591	1.479.911	1.490.279	1.492.099	1.490.676	1.490.722	1.492.066	1.497.028	1.550.736

FUENTE: Informe Estadístico OPEP 2020.

Tabla 65: Precios Varios Crudos

Cifras en US\$ / B1

Mes	Dated Brent	Dubai	Mars	Oman	WTI
Enero	59,45	59,07	56,61	59,32	51,51
Febrero	64,03	64,57	61,99	64,67	54,94
Marzo	66,11	66,92	64,84	66,95	58,13
Abril	71,25	70,94	68,99	71,12	63,87
Mayo	71,11	69,37	66,78	69,76	60,83
Junio	64,09	61,75	59,47	61,80	54,67
Julio	64,03	63,24	62,04	63,72	57,51
Agosto	58,99	59,10	57,11	59,66	54,83
Septiembre	62,76	61,11	58,47	61,64	56,94
Octubre	59,71	59,36	54,79	60,04	53,97
Noviembre	63,01	61,96	58,22	62,77	57,15
Diciembre	67,02	64,88	60,83	65,35	59,79



Fuente: Comercio Internacional de la EP PETROECUADOR-Informativo S&P Global Platts

Tabla 66: Capacidad de refinación por países

Cifras x 1 000 BPD

REGIÓN	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Norte América	19.650	19.327	19.839	19.854	19.818	20.246	20.555	20.607	20.673	20.753
Canada	1.913	2.005	2.015	1.929	1.929	1.931	1.934	1.966	1.972	2.046
Estados Unidos	17.736	17.322	17.824	17.925	17.889	18.315	18.621	18.641	18.701	18.707
América Latina	8.382	8.626	8.587	8.484	8.517	8.588	8.541	8.499	8.499	8.499
Argentina	625	625	657	657	657	657	657	631	631	631
Brasil	1.992	2.014	2.004	2.097	2.238	2.281	2.289	2.289	2.289	2.289
Colombia	336	336	336	336	336	421	421	415	415	415
Ecuador	188	188	188	191	191	191	191	188	188	188
México	1.463	1.606	1.606	1.606	1.522	1.522	1.522	1.522	1.522	1.522
Curacao	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
Trinidad & Tobago	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
Venezuela	1.868	1.872	1.872	1.855	1.891	1.891	1.891	1.891	1.891	1.891
Otros	1.425	1.500	1.439	1.258	1.198	1.141	1.086	1.078	1.078	1.078
Europa del Este y Eurasia	9.233	9.402	9.161	9.769	9.928	9.904	9.735	9.924	10.095	10.190
Azerbaiyán	399	399	399	399	399	259	120	120	120	120
Bielorrusia	460	460	460	460	460	460	460	498	505	505
Kazajistán	330	330	330	350	350	350	350	350	424	435
Polonia	560	580	582	582	582	581	581	581	581	581
Rumania	247	229	214	235	228	239	256	256	256	256
Rusia	5.563	5.721	5.816	6.279	6.407	6.513	6.583	6.587	6.675	6.728
Ucrania	474	474	248	262	240	240	240	240	240	240
Otros	1.200	1.210	1.112	1.202	1.262	1.262	1.144	1.291	1.293	1.324
Europa Occidental	14.620	14.548	13.943	13.512	13.229	13.382	13.367	13.515	13.439	13.601
Bélgica	787	788	753	776	776	776	776	776	776	776
Francia	1.702	1.610	1.513	1.508	1.406	1.406	1.406	1.335	1.252	1.252
Alemania	2.091	2.077	2.097	2.061	2.077	2.049	2.051	2.051	2.051	2.051
Italia	2.396	2.276	2.098	1.861	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900	1.900
Holanda	1.274	1.276	1.274	1.274	1.274	1.293	1.293	1.293	1.293	1.293
España	1.421	1.542	1.546	1.546	1.546	1.562	1.562	1.562	1.562	1.562
Reino Unido	1.757	1.787	1.526	1.498	1.337	1.337	1.227	1.227	1.233	1.238
Otros	3.191	3.191	3.136	2.987	2.912	3.058	3.152	3.371	3.371	3.529
Medio Oriente	7.654	7.652	7.608	8.004	8.613	9.030	9.406	8.882	9.163	9.299
Iran	1.715	1.715	1.715	1.715	1.781	1.781	1.901	1.901	2.141	2.201
Iraq	810	810	820	830	900	900	900	594	726	762
Kuwait	936	936	936	936	936	936	936	786	736	736
Qatar	283	283	283	283	283	283	429	430	430	430
Arabia Saudita	2.109	2.107	2.107	2.512	2.934	2.934	2.934	2.921	2.856	2.896
Emiratos Arabes Unidos	675	675	675	707	707	1.124	1.124	1.124	1.124	1.124
Otros	1.126	1.126	1.072	1.021	1.072	1.182	1.182	1.126	1.150	1.150
África	3.547	3.534	3.504	3.595	3.595	3.557	3.557	3.628	3.634	3.638
Algeria ³	592	592	592	651	651	651	651	651	657	657
Angola	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Congo, Republic of the	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Egypt	810	810	810	810	810	810	810	810	810	814
South Africa	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
Gabon	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Libya	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Nigeria	445	445	446	446	446	446	446	446	446	446
Others	675	662	631	663	663	625	625	696	696	696
Asia y Pacífico	29.430	30.441	31.404	31.743	32.114	32.017	32.619	33.579	34.070	35.003
Australia	740	742	663	662	536	443	452	455	462	462
China	11.604	12.296	12.962	13.394	13.791	14.006	14.377	14.609	15.052	15.627
India	3.703	3.795	4.279	4.319	4.319	4.307	4.620	4.706	4.752	4.796
Indonesia	1.099	1.099	1.099	1.099	1.099	1.111	1.111	1.158	1.172	1.172
Japón	4.291	4.274	4.254	4.123	3.749	3.721	3.600	3.526	3.499	3.499
Korea del Sur	2.774	2.864	2.878	2.878	3.123	3.123	3.246	3.354	3.354	3.354
Singapor	1.427	1.427	1.422	1.414	1.514	1.514	1.514	1.514	1.514	1.514
Otros	3.792	3.943	3.848	3.854	3.982	3.793	3.699	4.257	4.265	4.579
TOTAL MUNDIAL	92.515	93.530	94.046	94.960	95.814	96.725	97.780	98.633	99.572	100.982

Fuente: Informe Estadístico OPEP 2020.

Tabla 67: Volúmenes de crudo refinados por países

Cifras x 1 000 BPD

REGIÓN	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Norte América	16.982	17.094	17.240	17.523	17.957	18.230	18.334	18.745	19.163	19.169
Canada	1.809	1.813	1.868	1.806	1.804	1.802	1.821	1.861	1.847	2.193
Estados Unidos	15.173	15.281	15.372	15.718	16.152	16.427	16.513	16.884	17.315	16.976
América Latina	6.567	6.671	6.614	6.903	6.776	6.499	6.034	5.659	5.167	4.915
Argentina	531	515	529	523	519	536	481	492	467	473
Brasil	1.795	1.880	1.849	1.982	2.095	1.967	1.800	1.677	1.650	1.678
Colombia	298	298	297	289	245	244	337	346	345	354
Ecuador	126	157	153	140	124	119	151	156	170	143
México	1.358	1.308	1.333	1.362	1.300	1.195	1.026	839	666	671
Curacao	88	168	169	174	194	182	162	139	33	29
Trinidad & Tobago	127	137	108	127	83	128	151	135	96	5
Venezuela	1.418	1.442	1.375	1.438	1.406	1.279	1.083	956	842	781
Otros	826	767	799	868	810	850	844	919	898	781
Europa del Este y Eurasia	7.782	8.044	8.160	8.171	8.473	8.436	8.276	8.395	8.675	8.674
Azerbaiyán	127	130	126	135	136	132	114	113	116	130
Bielorrusia	325	404	428	418	432	426	375	367	368	360
Kazajistán	277	285	286	292	316	313	316	302	411	388
Polonia	501	526	551	514	514	550	548	545	551	583
Rumania	201	199	188	194	216	213	234	231	237	249
Rusia	5.032	5.191	5.435	5.449	5.770	5.638	5.578	5.592	5.720	5.701
Ucrania	183	185	95	77	59	32	30	48	34	33
Otros	1.136	1.124	1.051	1.093	1.031	1.132	1.084	1.197	1.237	1.229
Europa Occidental	12.900	12.566	12.338	11.903	11.746	12.131	12.085	12.380	12.294	12.205
Bélgica	740	669	709	656	720	712	677	713	689	712
Francia	1.514	1.518	1.289	1.237	1.238	1.238	1.247	1.257	1.187	1.089
Alemania	1.983	1.972	1.979	1.950	1.968	1.942	1.947	1.941	1.959	1.937
Italia	1.834	1.748	1.653	1.466	1.370	1.522	1.511	1.548	1.490	1.467
Holanda	1.207	1.209	1.198	1.167	1.183	1.226	1.226	1.226	1.235	1.261
España	1.162	1.143	1.233	1.208	1.215	1.297	1.295	1.321	1.358	1.315
Reino Unido	1.521	1.546	1.421	1.358	1.261	1.268	1.163	1.160	1.165	1.215
Otros	2.939	2.760	2.855	2.861	2.791	2.925	3.019	3.214	3.211	3.210
Medio Oriente	6.556	6.700	6.863	6.745	6.883	7.238	7.598	7.795	7.987	7.769
Irán	1.513	1.552	1.619	1.655	1.651	1.649	1.646	1.689	1.705	1.718
Iraq	527	550	586	602	495	415	448	536	609	639
Kuwait	883	843	878	864	872	866	826	679	681	660
Qatar	274	273	274	259	261	253	280	379	368	365
Arabia Saudita	1.744	1.827	1.726	1.577	1.997	2.181	2.459	2.601	2.642	2.484
Emiratos Arabes Unidos	571	635	637	650	635	918	1.100	1.091	1.065	1.037
Otros	1.046	1.020	1.142	1.138	972	956	839	820	917	866
África	2.644	2.436	2.410	2.346	2.405	2.324	2.294	2.389	2.454	2.432
Algeria	567	566	499	518	628	629	624	630	644	660
Angola	36	41	39	33	32	52	44	54	55	54
Egipto	13	12	17	18	17	15	16	17	18	17
Sur Africa	544	534	533	487	514	527	502	506	517	559
Gabon	487	495	501	489	502	496	461	494	528	493
Libia	19	19	19	19	19	19	19	16	16	14
	352	126	152	140	96	86	83	99	98	90
Nigeria	73	73	85	95	59	24	52	64	38	9
Otros	552	569	566	547	538	476	494	510	541	538
Asia y Pacífico	24.516	24.788	25.786	26.673	26.247	27.077	28.013	28.648	29.651	30.618
Australia	667	686	667	627	571	466	466	452	517	500
China	8.415	8.931	9.233	9.594	9.963	10.439	10.774	11.354	12.033	12.978
India	3.718	3.921	4.136	4.291	4.304	4.386	4.741	4.790	4.891	5.030
Indonesia	966	969	982	985	838	846	877	892	1.050	1.010
Japón	4.126	3.838	3.794	3.855	3.546	3.578	3.479	3.395	3.273	3.233
Korea del Sur	2.499	2.652	2.736	2.638	2.692	2.953	3.103	3.215	3.248	3.334
Singapor	1.232	1.159	1.238	1.277	1.262	1.210	1.240	1.265	1.181	1.175
Otros	2.894	2.633	3.000	3.405	3.070	3.199	3.333	3.285	3.459	3.357
TOTAL MUNDIAL	77.947	78.299	79.411	80.265	80.487	81.935	82.635	84.011	85.391	85.782

FUENTE: Informe Estadístico OPEP 2020.