

# INFORME ESTADÍSTICO ANUAL 2018

## Contenido

PRESENTACIÓN .....	4
ABREVIATURAS .....	5
PRINCIPALES DEFINICIONES .....	6
FACTORES DE CONVERSIÓN.....	9
1. CIFRAS PAÍS.....	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.....	77
7.1 Gestión Ambiental .....	78
7.2 Restauración Ambiental.....	78
7.3 Seguridad Industrial y Salud Ocupacional .....	79
7.4 Relaciones Comunitarias.....	79
8. FINANZAS .....	81
8.1. Presupuesto de Inversiones .....	82
8.2. Ejecución Presupuestaria de Inversiones de Costos y Gastos .....	83
9. TALENTO HUMANO.....	88
10. ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES.....	93

## Contenido 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 Oíl 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 Oíl # 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: Inversión en Compensación Social por Programas .....	80
Tabla 51: Inversión en Compensación Social por Provincias .....	80
Tabla 52: Ejecución Presupuestaria de Inversiones.....	82
Tabla 53: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos .....	83
Tabla 54: Costos Operativos.....	83
Tabla 55: Ejecución Presupuestaria de Inversiones por Gerencia .....	84
Tabla 56: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos por Gerencia .....	85
Tabla 57: Estado de Situación EP PETROECUADOR.....	86
Tabla 58: Estado de Resultados EP PETROECUADOR.....	87
Tabla 59: Número de personal por unidad de negocio y zona geográfica.....	90
Tabla 60: Número de personal por unidad de Negocio y género .....	91
Tabla 61: Número de personal por unidad de negocio y rango de edad .....	92
Tabla 62: Reservas mundiales de petróleo .....	95
Tabla 63: Reservas mundiales de petróleo por país .....	96
Tabla 64: Precios Varios Crudos .....	97
Tabla 65: Capacidad de refinación por países .....	98
Tabla 66: Volúmenes de crudo refinados por países .....	99

## Contenido 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
Gráfico 8: Principales proyectos de inversión social .....	79

## **PRESENTACIÓN**

Para la EP PETROECUADOR es de profunda satisfacción poner a consideración de la sociedad en general el “INFORME ESTADÍSTICO” correspondiente al año 2018. El mismo que abrevia el trabajo, esfuerzo y resultados de la gestión empresarial, mediante la consecución de proyectos en beneficio del desarrollo empresarial, enfocado al objetivo primordial del estado ecuatoriano, el buen vivir.

Las cifras presentadas son la recopilación anual del movimiento hidrocarburífero de las áreas estratégicas del negocio, aquellas que son parte de las diferentes fases de la industria como son:

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

Este documento pretende ser una fuente de conocimiento y consulta de la industria petrolera nacional, brindando al lector resultados del esfuerzo y perseverancia del talento humano presente en 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
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
SH	Secretaría de Hidrocarburos

### UNIDAD DE MEDIDA

API°	Grado API
BPD	Barriles por Día
BTU	Unidad Térmica Británica
BI	Barril
BPPD	Barriles Petróleo por Día
Gls	Galones
Kg	Kilogramos
MMBL	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 N° 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:** Normalización 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 generar riqueza y desarrollo sostenible para el Ecuador, con talento humano comprometido, gestionando rentable y eficientemente los procesos de transporte, refinación, almacenamiento y comercialización nacional e internacional de hidrocarburos, garantizando el abastecimiento interno de productos con calidad, cantidad, oportunidad, responsabilidad social y ambiental.



### 1.1 Resumen de la Actividad Hidrocarburífera

Durante el año 2018 la empresa cumplió con las metas operativas establecidas, desarrollando con eficacia sus actividades.

El Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) tiene una capacidad nominal de 360.000 BPPD, a través del cual se transportó 125.6 millones de barriles de crudo, equivalentes a 344.028 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 110.1 MMBLS de crudo Oriente y Napo, acorde a los cupos asignados por la Secretaría de Hidrocarburos.

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 58.1 MBLS, mayor en un 2,1% con relación al año anterior, debido a la operación de la Planta Parsons de RLL.

La producción de derivados a nivel nacional fue de 80.5 MMBLS, la misma que incluye mezclas en terminales e importaciones de naftas y Cutter stock que ingresan como insumos en refinerías y terminales para obtener mediante mezclas, Gasolinas y Fuel Oil.

La demanda de derivados fue de 93.2 MMBLS, abasteciendo en su totalidad el mercado interno, para lo cual fue necesario la importación de 53.1 MMBLS, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 21.7 MMBLS.

Los excedentes de Fuel Oil # 6 y # 4 se exportaron por un total de 15.4 MMBLS.

**Tabla 1: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera I**  
Año 2018

Cifras en miles de barriles

DETALLE	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
<b>CRUDO</b>													
<b>Transporte</b>	<b>15.592</b>	<b>14.610</b>	<b>15.563</b>	<b>15.219</b>	<b>15.745</b>	<b>15.416</b>	<b>16.258</b>	<b>16.153</b>	<b>15.388</b>	<b>15.862</b>	<b>15.284</b>	<b>15.644</b>	<b>186.735</b>
SOTE	10.882	9.888	10.700	10.462	10.633	10.091	10.432	10.627	10.610	10.488	10.170	10.588	<b>125.570</b>
OCP	4.710	4.722	4.863	4.757	5.112	5.325	5.826	5.527	4.779	5.374	5.114	5.055	<b>61.165</b>
<b>Cargas</b>	<b>5.366</b>	<b>4.674</b>	<b>4.987</b>	<b>4.754</b>	<b>5.055</b>	<b>4.888</b>	<b>5.061</b>	<b>4.880</b>	<b>4.846</b>	<b>4.106</b>	<b>4.721</b>	<b>4.790</b>	<b>58.128</b>
Refinería Esmeraldas	3.368	2.949	3.063	2.805	3.100	2.954	3.065	2.905	2.985	2.268	2.977	2.952	<b>35.392</b>
Refinería La Libertad	1.374	1.162	1.303	1.344	1.344	1.331	1.375	1.348	1.258	1.377	1.136	1.208	<b>15.560</b>
Refinería Shushufindi	624	564	621	605	611	603	620	626	603	462	608	630	<b>7.177</b>
<b>Exportación EP Petroecuador</b>	<b>10.191</b>	<b>6.612</b>	<b>9.760</b>	<b>7.646</b>	<b>10.229</b>	<b>9.212</b>	<b>9.565</b>	<b>9.827</b>	<b>9.550</b>	<b>9.320</b>	<b>8.841</b>	<b>9.314</b>	<b>110.068</b>
Crudo Oriente	5.479	4.794	5.881	5.529	6.189	5.191	5.522	5.784	6.186	6.268	5.122	6.188	<b>68.133</b>
Crudo Napo (a)	4.711	1.818	3.880	2.117	4.040	4.022	4.043	4.043	3.364	3.052	3.719	3.126	<b>41.935</b>
<b>DERIVADOS</b>													
<b>Producción Nacional</b> (b)	<b>6.942</b>	<b>6.457</b>	<b>6.676</b>	<b>6.328</b>	<b>6.872</b>	<b>6.715</b>	<b>7.056</b>	<b>6.774</b>	<b>6.829</b>	<b>6.417</b>	<b>6.416</b>	<b>6.988</b>	<b>80.470</b>
<b>Consumo Nacional</b>	<b>7.512</b>	<b>6.783</b>	<b>7.750</b>	<b>7.476</b>	<b>7.874</b>	<b>7.623</b>	<b>7.791</b>	<b>8.158</b>	<b>7.626</b>	<b>8.489</b>	<b>8.176</b>	<b>7.923</b>	<b>93.180</b>
<b>Transporte por Poliductos</b>	<b>7.189</b>	<b>6.672</b>	<b>7.090</b>	<b>7.139</b>	<b>7.304</b>	<b>7.099</b>	<b>7.723</b>	<b>7.681</b>	<b>7.202</b>	<b>7.781</b>	<b>7.523</b>	<b>8.012</b>	<b>88.415</b>
<b>Total Importaciones</b>	<b>4.363</b>	<b>3.463</b>	<b>3.382</b>	<b>4.694</b>	<b>5.357</b>	<b>4.362</b>	<b>4.354</b>	<b>3.827</b>	<b>4.639</b>	<b>5.572</b>	<b>4.429</b>	<b>4.642</b>	<b>53.085</b>
Importación Diesel 2	526	260	0	264	523	262	262	262	261	833	304	540	<b>4.296</b>
Importación Diesel Premium	1.055	1.032	1.035	1.602	1.609	1.353	1.355	1.058	1.386	1.682	1.367	1.420	<b>15.954</b>
Importación de Nafta RON 93	1.198	1.313	1.059	1.565	1.293	1.294	1.539	1.304	1.563	1.575	1.303	1.055	<b>16.060</b>
Importación de Nafta RON 87	259	-	259	-	264	0	0	-	-	259	263	262	<b>1.565</b>
Importación GLP	878	649	816	837	1.243	1.030	773	996	1.005	1.007	977	940	<b>11.151</b>
Importación de Cutter Stocks	440	210	213	419	425	424	416	207	424	208	214	425	<b>4.024</b>
Importación de Avgas	8	0	-	8	0	-	9	0	-	8	0	-	<b>34</b>
<b>Total Exportaciones</b>	<b>1.294</b>	<b>1.701</b>	<b>1.308</b>	<b>1.360</b>	<b>1.122</b>	<b>1.333</b>	<b>1.537</b>	<b>1.340</b>	<b>1.159</b>	<b>1.255</b>	<b>699</b>	<b>1.286</b>	<b>15.395</b>
Exportación de Fuel Oil N°6	1.294	1.320	1.308	1.360	1.122	1.333	1.168	1.340	1.159	1.255	699	1.286	<b>14.645</b>
Exportación de Fuel Oil N°4	-	381	-	0	0	0	370	-	-	-	-	-	<b>751</b>
<b>P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI</b> (c)	<b>62,87</b>	<b>59,30</b>	<b>59,85</b>	<b>63,06</b>	<b>66,48</b>	<b>65,60</b>	<b>69,76</b>	<b>64,48</b>	<b>69,69</b>	<b>70,32</b>	<b>57,21</b>	<b>48,70</b>	<b>63,20</b>
<b>P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI</b> (c)	<b>57,74</b>	<b>54,66</b>	<b>53,27</b>	<b>55,99</b>	<b>59,56</b>	<b>57,94</b>	<b>64,02</b>	<b>57,54</b>	<b>61,38</b>	<b>65,11</b>	<b>52,63</b>	<b>43,32</b>	<b>57,19</b>

**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\$/BI.

**Fuente:** Gerencias EP PETROECUADOR

**Tabla 2: Cifras Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera II**  
Año 2018

Cifras en barriles /día

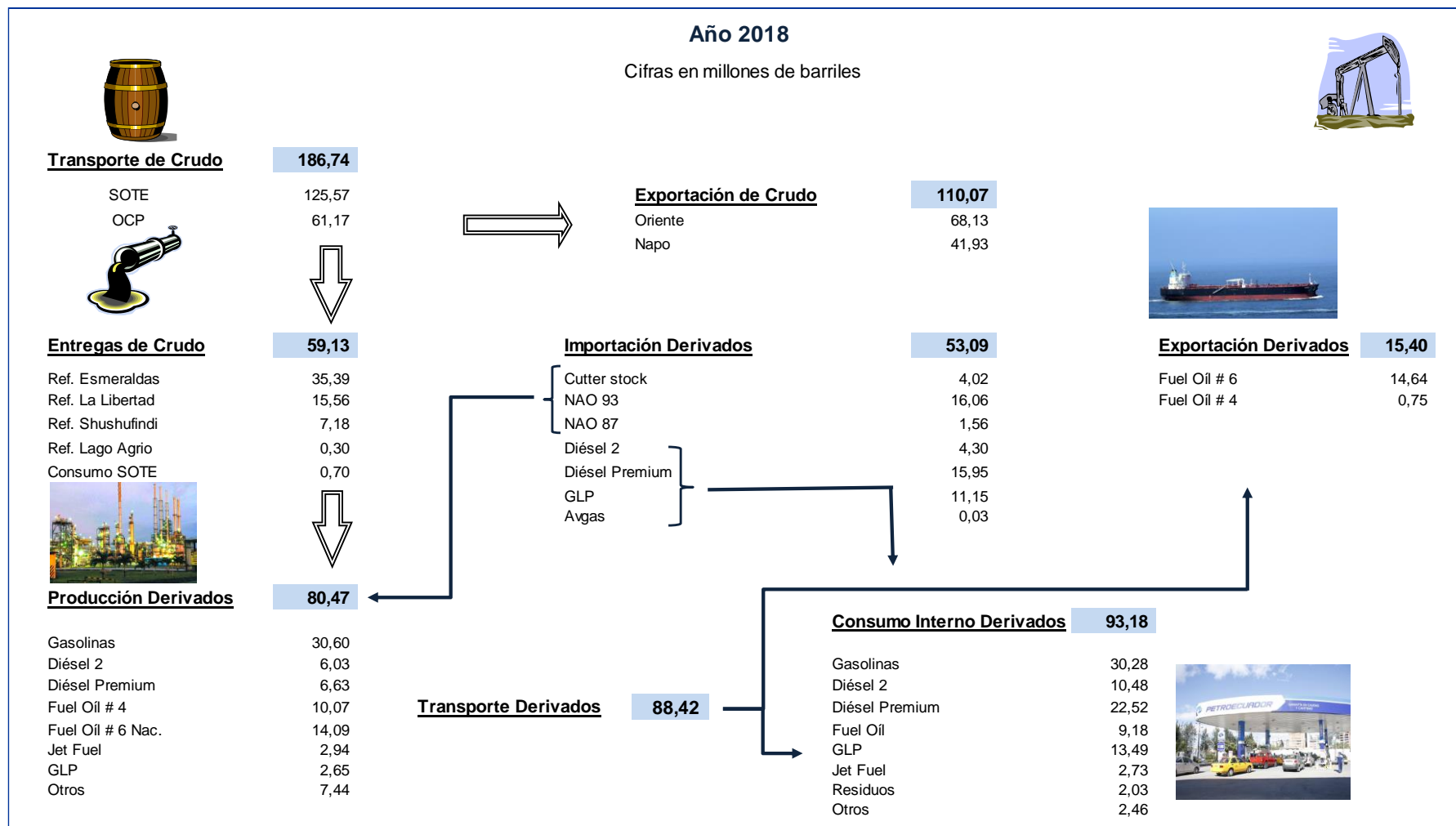
DETALLE	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Anual
<b>CRUDO</b>													
<b>Transporte</b>	<b>502.982</b>	<b>521.791</b>	<b>502.018</b>	<b>507.310</b>	<b>507.911</b>	<b>513.872</b>	<b>524.450</b>	<b>521.076</b>	<b>512.950</b>	<b>511.686</b>	<b>509.457</b>	<b>504.631</b>	<b>511.603</b>
SOTE	351.033	353.143	345.155	348.728	343.011	336.369	336.500	342.801	353.664	338.320	338.992	341.553	<b>344.028</b>
OCP	151.950	168.647	156.862	158.582	164.900	177.503	187.950	178.276	159.286	173.367	170.465	163.078	<b>167.575</b>
<b>Cargas</b>	<b>173.089</b>	<b>166.946</b>	<b>160.864</b>	<b>158.453</b>	<b>163.057</b>	<b>162.950</b>	<b>163.253</b>	<b>157.411</b>	<b>161.546</b>	<b>132.468</b>	<b>157.383</b>	<b>154.504</b>	<b>159.256</b>
Refinería Esmeraldas	108.640	105.308	98.816	93.499	100.002	98.479	98.881	93.707	99.512	73.154	99.240	95.242	<b>96.965</b>
Refinería La Libertad	44.312	41.508	42.018	44.788	43.361	44.377	44.365	43.495	41.940	44.407	37.860	38.956	<b>42.629</b>
Refinería Shushufindi	20.137	20.130	20.030	20.165	19.694	20.094	20.006	20.209	20.094	14.907	20.283	20.307	<b>19.662</b>
<b>Exportación EP Petroecuador</b>	<b>328.738</b>	<b>236.149</b>	<b>314.854</b>	<b>254.864</b>	<b>329.966</b>	<b>307.080</b>	<b>308.537</b>	<b>316.989</b>	<b>318.338</b>	<b>300.646</b>	<b>294.713</b>	<b>300.453</b>	<b>301.555</b>
Crudo Oriente	176.754	171.208	189.695	184.304	199.645	173.022	178.125	186.583	206.199	202.189	170.747	199.613	<b>186.665</b>
Crudo Napo (a)	151.984	64.941	125.158	70.560	130.321	134.059	130.412	130.406	112.139	98.457	123.967	100.840	<b>114.890</b>
<b>DERIVADOS</b>													
<b>Producción Nacional</b> (b)	<b>223.923</b>	<b>230.619</b>	<b>215.360</b>	<b>210.945</b>	<b>221.662</b>	<b>223.846</b>	<b>227.622</b>	<b>218.517</b>	<b>227.626</b>	<b>207.015</b>	<b>213.854</b>	<b>225.408</b>	<b>220.466</b>
<b>Consumo Nacional</b>	<b>242.326</b>	<b>242.264</b>	<b>250.003</b>	<b>249.186</b>	<b>253.987</b>	<b>254.096</b>	<b>251.311</b>	<b>263.162</b>	<b>254.208</b>	<b>273.831</b>	<b>272.520</b>	<b>255.579</b>	<b>255.287</b>
<b>Transporte por Poliductos</b>	<b>231.913</b>	<b>238.296</b>	<b>228.695</b>	<b>237.973</b>	<b>235.610</b>	<b>236.637</b>	<b>249.142</b>	<b>247.767</b>	<b>240.070</b>	<b>251.013</b>	<b>250.753</b>	<b>258.446</b>	<b>242.234</b>
<b>Total Importaciones</b>	<b>140.750</b>	<b>123.696</b>	<b>109.101</b>	<b>156.476</b>	<b>172.801</b>	<b>145.405</b>	<b>140.459</b>	<b>123.460</b>	<b>154.638</b>	<b>179.747</b>	<b>147.621</b>	<b>149.729</b>	<b>145.439</b>
Importación Diesel 2	16.971	9.276	0	8.785	16.873	8.736	8.451	8.438	8.714	26.862	10.147	17.405	<b>11.770</b>
Importación Diesel Premium	34.022	36.866	33.382	53.389	51.914	45.083	43.713	34.133	46.209	54.251	45.581	45.808	<b>43.710</b>
Importación de Nafta RON 93	38.629	46.878	34.166	52.181	41.706	43.146	49.644	42.067	52.096	50.806	43.421	34.026	<b>44.001</b>
Importación de Nafta RON 87	8.342	-	8.363	-	8.503	0	0	-	-	8.351	8.754	8.440	<b>4.287</b>
Importación GLP	28.317	23.185	26.330	27.887	40.110	34.317	24.951	32.130	33.500	32.479	32.569	30.328	<b>30.552</b>
Importación de Cutter Stocks	14.196	7.491	6.859	13.953	13.695	14.122	13.412	6.693	14.119	6.726	7.149	13.721	<b>11.026</b>
Importación de Avgas	273	0	-	281	0	-	287	0	-	273	0	-	<b>94</b>
<b>Total Exportaciones</b>	<b>41.747</b>	<b>60.750</b>	<b>42.192</b>	<b>45.331</b>	<b>36.189</b>	<b>44.439</b>	<b>37.663</b>	<b>43.225</b>	<b>38.647</b>	<b>40.500</b>	<b>23.293</b>	<b>41.493</b>	<b>42.179</b>
Exportación de Fuel Oil N°6	41.747	47.144	42.192	45.331	36.189	44.439	37.663	43.225	38.647	40.500	23.293	41.493	<b>40.122</b>
Exportación de Fuel Oil N°4	-	13.606	-	0	0	0	11.930	-	-	-	-	-	<b>2.057</b>

**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.

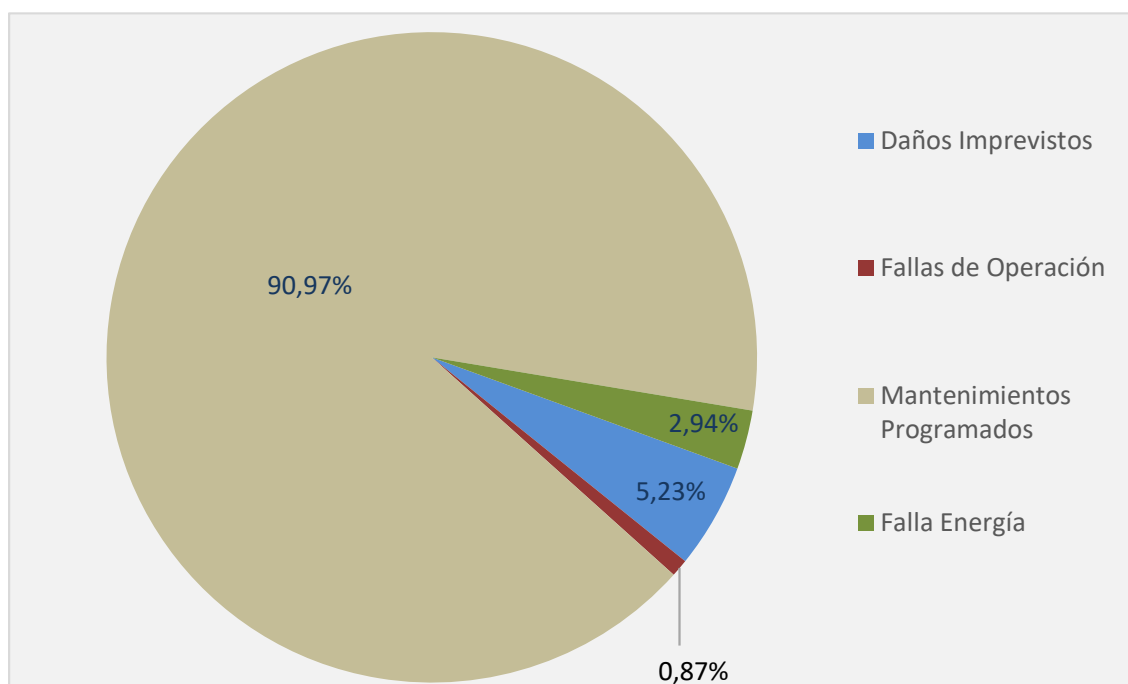


El volumen transportado de crudo por el SOTE durante el año 2018 fue de 125.6 millones de barriles de un crudo de 24,3 API promedio, disminuyéndose en un 4,2% con relación al año 2017, esto responde directamente a la producción de crudo en la Región Oriental.

Las paralizaciones de bombeo por el SOTE en el período de análisis, han totalizado 32 horas y 50 minutos, siendo mayor el tiempo paralizado por mantenimiento programado del oleoducto y el menor por fallas de comunicación como se detalla en el siguiente cuadro:

**Tabla 3: Paradas del Oleoducto Transecuatoriano  
Año 2018**

Detalle	Horas	Minutos	%
Daños Imprevistos	2	42	5,22
Fallas de Operación	-	27	0,87
Mantenimientos Programados	47	-	90,97
Falla Energía	1	31	2,94
<b>TOTAL</b>	<b>51</b>	<b>40</b>	<b>100,00</b>



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 2018 61,2 millones de barriles con un API de 17,7 de acuerdo a la Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos ARCH.

**Tabla 4: Crudo Bombeado por Oleoductos**  
Año 2018

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	24,6	10.882.016	351.033	18,2	4.710.439	151.950	<b>15.592.455</b>	<b>502.982</b>	69,8	30,2
Febrero	24,5	9.888.016	353.143	18,1	4.722.125	168.647	<b>14.610.141</b>	<b>521.791</b>	67,7	32,3
Marzo	24,6	10.699.815	345.155	17,8	4.862.728	156.862	<b>15.562.544</b>	<b>502.018</b>	68,8	31,2
Abril	24,5	10.461.843	348.728	18,2	4.757.458	158.582	<b>15.219.301</b>	<b>507.310</b>	68,7	31,3
Mayo	24,4	10.633.353	343.011	17,9	5.111.887	164.900	<b>15.745.240</b>	<b>507.911</b>	67,5	32,5
Junio	24,4	10.091.073	336.369	18,1	5.325.092	177.503	<b>15.416.165</b>	<b>513.872</b>	65,5	34,5
Julio	24,1	10.431.511	336.500	17,7	5.826.442	187.950	<b>16.257.953</b>	<b>524.450</b>	64,2	35,8
Agosto	24,0	10.626.816	342.801	17,4	5.526.554	178.276	<b>16.153.370</b>	<b>521.076</b>	65,8	34,2
Septiembre	24,1	10.609.923	353.664	17,3	4.778.571	159.286	<b>15.388.494</b>	<b>512.950</b>	68,9	31,1
Octubre	24,1	10.487.915	338.320	17,6	5.374.364	173.367	<b>15.862.279</b>	<b>511.686</b>	66,1	33,9
Noviembre	24,2	10.169.770	338.992	17,2	5.113.941	170.465	<b>15.283.710</b>	<b>509.457</b>	66,5	33,5
Diciembre	24,1	10.588.149	341.553	17,2	5.055.425	163.078	<b>15.643.575</b>	<b>504.631</b>	67,7	32,3
<b>TOTAL</b>	<b>24,3</b>	<b>125.570.200</b>	<b>344.028</b>	<b>17,7</b>	<b>61.165.026</b>	<b>167.575</b>	<b>186.735.227</b>	<b>511.603</b>	<b>67,2</b>	<b>32,8</b>
Ene - Dic 2017	24,6	131.087.722	359.144	18,1	59.890.141	164.083	190.977.862	523.227	68,6	31,4
Var.% 18/17		-4,2	-4,2		2,1	2,1	-2,2	-2,2	-2,0	4,4

**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 2018 son 126'240.840,55 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.

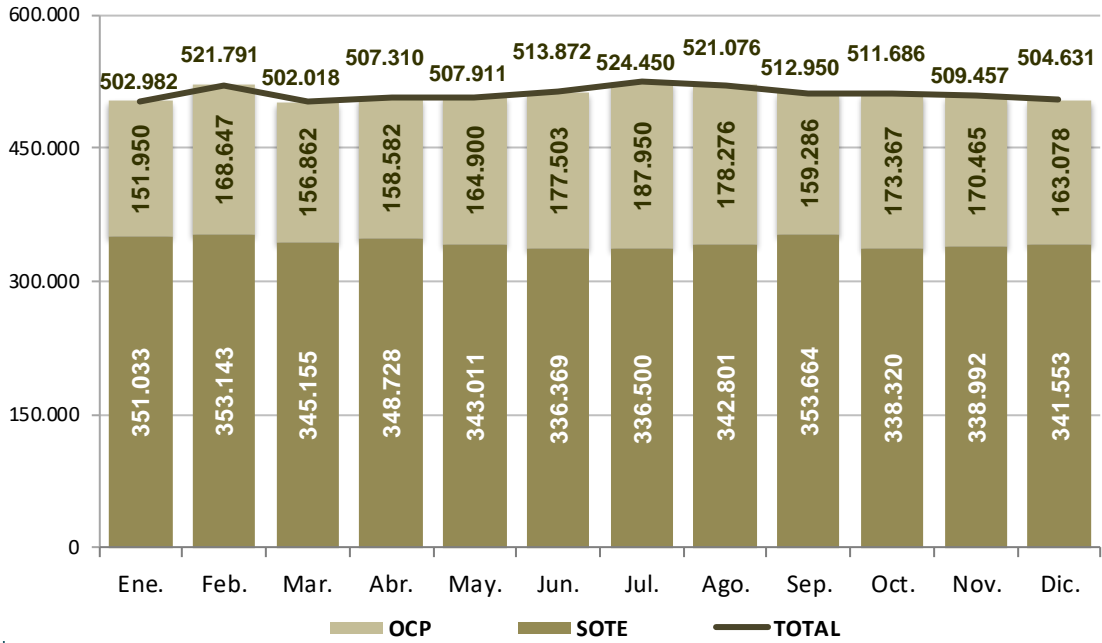
**Fuente:** Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero

Gráfico 2: Transporte de Crudo

**PROMEDIO DIARIO TRANSPORTE DE CRUDO SOTE**

Enero - Diciembre 2018

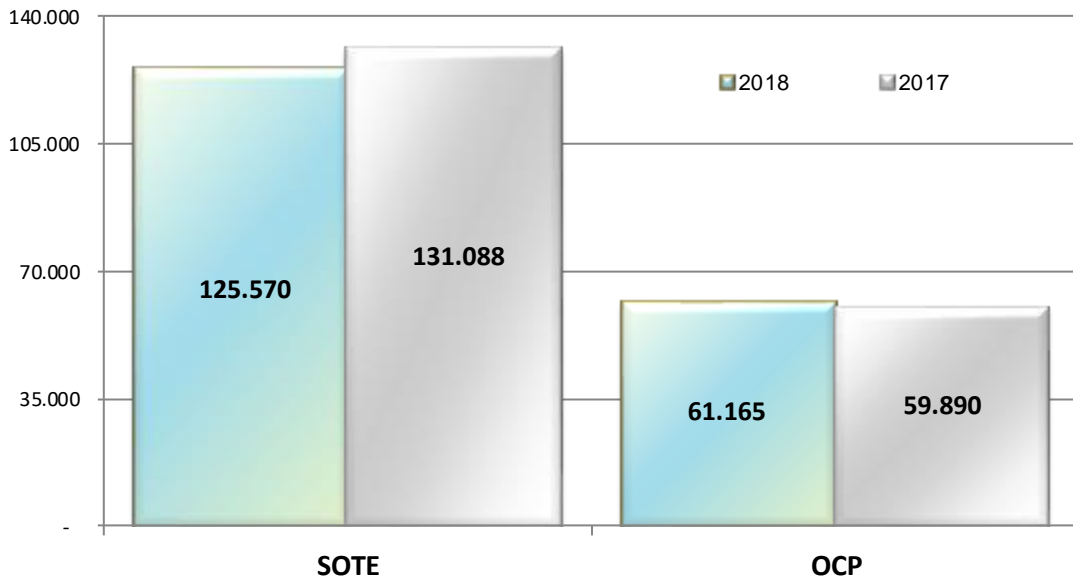
Cifras en barriles/día



**TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS**

Enero - Diciembre 2018 / 2017

Cifras en miles de barriles



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

**Tabla 5: Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo**  
Año 2018

Cifras en Barriles

Mes	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	11.933	10.694	8.696	13.377	13.065	4.202	<b>61.967</b>
Febrero	9.107	9.786	7.839	12.351	11.906	4.320	<b>55.309</b>
Marzo	10.441	10.871	8.414	12.754	12.662	3.624	<b>58.766</b>
Abril	10.255	10.562	8.244	12.897	12.558	4.418	<b>58.934</b>
Mayo	10.718	10.663	8.277	12.873	12.304	3.898	<b>58.732</b>
Junio	9.608	9.540	7.861	12.185	11.664	3.512	<b>54.371</b>
Julio	9.842	10.185	8.302	12.338	11.942	3.265	<b>55.874</b>
Agosto	9.991	10.658	8.843	13.070	12.955	4.513	<b>60.029</b>
Septiembre	10.958	9.712	9.011	12.874	12.908	4.445	<b>59.908</b>
Octubre	10.447	10.750	8.542	12.999	12.565	3.893	<b>59.197</b>
Noviembre	9.873	10.235	7.970	12.238	12.050	3.820	<b>56.186</b>
Diciembre	10.519	11.005	8.481	12.828	12.791	4.068	<b>59.692</b>
<b>TOTAL</b>	<b>123.693</b>	<b>124.661</b>	<b>100.480</b>	<b>152.784</b>	<b>149.370</b>	<b>47.977</b>	<b>698.965</b>
Ene - Dic 2017	132.576	129.878	105.786	157.628	154.280	50.545	730.693
Var % 18/17	-6,7	-4,0	-5,0	-3,1	-3,2	-5,1	-4,3

# 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:



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

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

#### 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 BPPD, en 1995 se duplicó su capacidad a 20.000 BPPD, esta planta cuenta con dos unidades de destilación atmosférica, de 10.000 BPPD, 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.

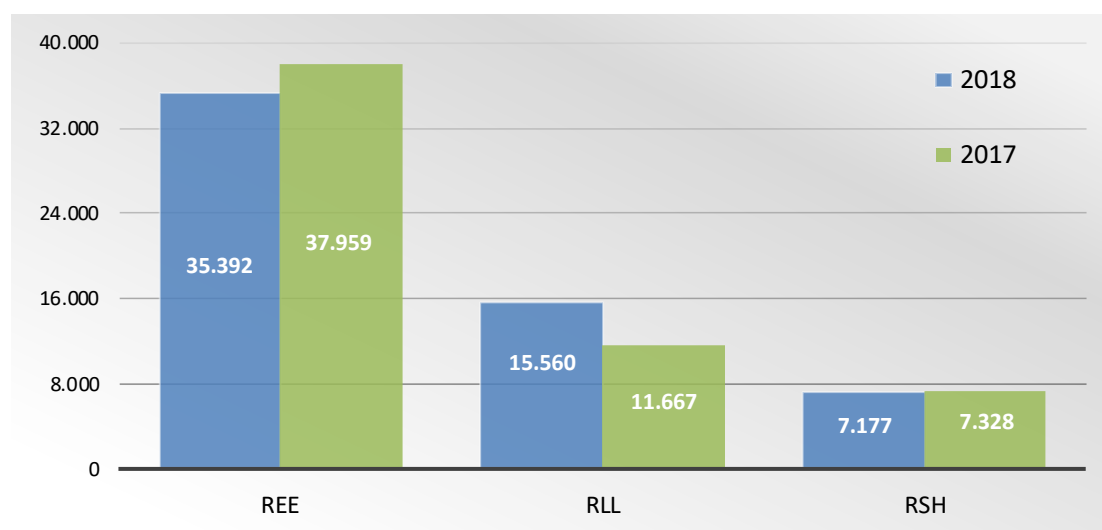
### 3.1 Cargas de crudo a refinerías

Durante el año 2016 la carga de crudo en las tres refinerías alcanzó los 55.0 millones de barriles, presentando un incremento del 24,8% con respecto al 2015, debido a que concluyó la Rehabilitación de Refinería Esmeraldas.

**Tabla 6: Cargas de crudo a Refinerías**

Cifras en miles de barriles  
Año 2018

Refinerías	2018	2017	Var %
Esmeraldas	35.392	37.959	- 6,8
La Libertad	15.560	11.667	33,4
Shushufindi	7.177	7.328	- 2,1
<b>TOTAL</b>	<b>58.128</b>	<b>56.955</b>	<b>2,1</b>



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROEQUADOR

## 3.2 Paros de refinerías

### Esmeraldas

Unidad	Días	Detalle
CRUDO 1	18,59	Variaciones de voltaje y frecuencia en el S.N.I., ocasiona salida de turbos Y-G701/2 y salida del sistema de extracción de vapor del turbo Y-G7005. Mantenimiento por rotura de tubos horno C-H1.
VACIO 1	18,43	
VISBREAKING 1	7,02	
CRUDO 2	16,80	Rotura y desprendimiento de una válvula de ¾" del circuito de agua temperada. Fuga de producto en línea de válvula de seguridad de C-V24 hacia C-V13. Alta temperatura caja de rodamientos del compresor de tiro forzado C-C5B del horno C-H2. Visbreaking fuera de servicio por falta de carga y para decoquizado de horno TV1-H1.
VACIO 2	17,63	
VISBREAKING 2	102,00	
FCC	24,43	Problemas de taponamiento del sistema de circulación de fondos F-P6. Se bypasea la carga debido a la caída de presión en F-PIC 015, presión de gas combustible de las tomas de los instrumentos del reactor.
CCR	33,20	Paro programado para mantenimiento, reemplazo de termosking en tubos de horno P1-H01. Arrastre de hidrocarburo líquido en sistema de gas combustible. mantenimiento en válvula U1-LV15 por asiento dañado
HDT	32,85	
HDS	50,01	
UNIDAD S	45,58	Rotura en línea de entrada de gas a la mufla S-H1A cambio de válvula de toma de indicador de flujo de carga S-FI1 taponamiento del sistema, llegando hasta 0.48 KG/CM2.
Paro total de REE por falla eléctrica, debido a la interrupción de energía por la línea G6 proveniente de TERMOESMERALDAS II.		

### La Libertad

Unidad	Días	Detalle
PARSONS	15,57	Fuga de crudo en tubo de zona del horno PH1B, se suspende operación para trabajos de mantenimiento. Rotura en el intercambiador P-E1B

UNIVERSAL	6,00	Sincronización de generador 4. Falta de almacenamiento- aguaje mal tiempo despacho de fuel oil.
CAUTIVO	17,42	Paro para mantenimiento del horno.

### Shushufindi

Unidad	Días	Detalle
CRUDO 1	20,54	Mantenimiento correctivo de fuga de gasolina en la bajante del domo de la torre R1. Paro de mantenimiento programado
CRUDO 2	0,70	Falla eléctrica.
PLANTA DE GAS	14,22	Mantenimiento planificado.

### 3.3 Producción Nacional de Derivados

En la producción nacional de derivados se toma las siguientes premisas:

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 2018 la producción nacional de derivados fue de 80.5 millones de barriles, presentando con un incremento de 3,5% en comparación con el año 2017, esta variación se debe principalmente a la operación de la Planta Parsons de RLL.

**Tabla 7: Producción Nacional de Derivados**  
Cifras en miles de barriles  
Año 2018

Detalle	2018	2017	Var %
Ref. Esmeraldas	34.882	35.084	- 0,6
Ref. Libertad	13.594	10.341	31,5
Ref. Shushufindi	7.612	7.741	- 1,7
Mezclas en Terminales	19.822	19.480	1,8
Disponibilidad de G. Super	4.560	5.073	-10,1
<b>TOTAL</b>	<b>80.470</b>	<b>77.719</b>	<b>3,5</b>

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

**Tabla 8: Crudo Recibido en Refinerías y Consumo en Oleoducto**  
Año 2018

Cifras en barriles netos						
Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	3.353.307	1.373.666	624.234	8.555	61.967	<b>5.421.728</b>
Febrero	2.938.175	1.162.221	562.709	25.308	55.309	<b>4.743.722</b>
Marzo	3.046.444	1.302.558	618.178	27.741	58.766	<b>5.053.687</b>
Abril	2.789.334	1.343.646	603.002	24.263	58.934	<b>4.819.179</b>
Mayo	3.075.275	1.344.203	609.255	28.694	58.732	<b>5.116.159</b>
Junio	2.935.676	1.331.312	601.589	27.807	54.371	<b>4.950.754</b>
Julio	3.050.177	1.375.322	619.042	27.268	55.874	<b>5.127.683</b>
Agosto	2.895.465	1.348.347	624.634	28.877	60.029	<b>4.957.352</b>
Septiembre	2.972.726	1.258.197	602.367	27.365	59.908	<b>4.920.563</b>
Octubre	2.254.957	1.376.621	459.130	21.154	59.197	<b>4.171.059</b>
Noviembre	2.966.563	1.135.803	607.293	27.911	56.186	<b>4.793.757</b>
Diciembre	2.939.696	1.207.623	627.506	26.143	59.692	<b>4.860.660</b>
<b>TOTAL</b>	<b>35.217.795</b>	<b>15.559.519</b>	<b>7.158.939</b>	<b>301.085</b>	<b>698.965</b>	<b>58.936.302</b>
Ene - Dic 2017	37.780.317	11.381.776	7.315.742	238.256	730.693	<b>57.446.784</b>
Var % 18/17	-6,78	36,71	-2,14	26,37	-4,34	2,59

**Tabla 9: Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural**  
Año 2018

Cifras en barriles					
<b>Mes</b>	<b>Producción de Crudo Reducido</b>	<b>Crudo Reducido a Llenaderas</b>	<b>Crudo Reducido Inyectado al SOTE</b>	<b>Producción de Gasolina Natural</b>	<b>Gasolina Natural a Tanques Ref. Shushufindi</b>
Enero	306.507	19.024	269.473	60.119	58.447
Febrero	277.923	22.381	274.341	62.388	63.693
Marzo	295.870	70.053	218.946	62.256	61.144
Abril	281.334	35.362	238.198	58.034	59.268
Mayo	304.117	59.757	256.027	62.935	58.598
Junio	293.381	49.013	240.017	20.971	22.665
Julio	304.679	51.700	250.591	54.429	57.261
Agosto	307.283	50.581	262.181	57.855	57.548
Septiembre	297.194	49.686	252.972	54.840	54.029
Octubre	194.457	105.638	70.707	61.108	61.212
Noviembre	254.110	71.172	196.887	58.957	59.363
Diciembre	289.708	30.452	256.843	58.103	58.252
<b>TOTAL</b>	<b>3.406.564</b>	<b>614.819</b>	<b>2.787.183</b>	<b>671.994</b>	<b>671.480</b>
Ene - Dic 2017	3.520.646	455.110	3.076.195	668.759	675.363
Var % 18/17	-3,24	35,09	-9,40	0,48	-0,57

**Tabla 10: Materia Prima Procesada en Refinerías del País  
Año 2018**

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	3.353.307	14.538	3.367.844	108.640	26,38	1.373.666	-	1.373.666	44.312	26,00	624.234	-	624.234	20.137	25,41	5.365.744	173.089	8.503	537
Febrero	24,70	2.938.175	10.449	2.948.624	105.308	26,30	1.162.221	-	1.162.221	41.508	26,00	562.709	927	563.636	20.130	25,25	4.674.481	166.946	25.363	515
Marzo	24,70	3.046.444	16.854	3.063.298	98.816	26,28	1.302.558	-	1.302.558	42.018	26,00	618.178	2.739	620.916	20.030	25,27	4.986.772	160.864	27.685	552
Abril	24,80	2.789.334	15.641	2.804.975	93.499	26,35	1.343.646	-	1.343.646	44.788	25,80	603.002	1.961	604.963	20.165	25,37	4.753.584	158.453	24.289	499
Mayo	25,00	3.075.275	24.785	3.100.060	100.002	26,40	1.344.203	-	1.344.203	43.361	25,90	609.255	1.246	610.501	19.694	25,48	5.054.764	163.057	28.673	540
Junio	25,00	2.935.676	18.688	2.954.364	98.479	26,27	1.331.312	-	1.331.312	44.377	26,00	601.589	1.232	602.821	20.094	25,47	4.888.497	162.950	28.673	250
Julio	24,80	3.050.177	15.138	3.065.316	98.881	26,22	1.375.322	-	1.375.322	44.365	26,40	619.042	1.152	620.194	20.006	25,38	5.060.832	163.253	27.120	485
Agosto	24,70	2.895.465	9.442	2.904.907	93.707	26,20	1.348.347	-	1.348.347	43.495	26,70	624.634	1.849	626.483	20.209	25,37	4.879.737	157.411	28.852	508
Septiembre	24,90	2.972.726	12.646	2.985.372	99.512	26,20	1.258.197	-	1.258.197	41.940	25,80	602.367	445	602.811	20.094	25,35	4.846.380	161.546	27.585	478
Octubre	24,60	2.254.957	12.805	2.267.761	73.154	26,03	1.376.621	-	1.376.621	44.407	25,90	459.130	2.980	462.110	14.907	25,22	4.106.493	132.468	20.758	514
Noviembre	24,50	2.966.563	10.629	2.977.192	99.240	26,10	1.135.803	-	1.135.803	37.860	27,50	607.293	1.189	608.482	20.283	25,27	4.721.477	157.383	27.970	486
Diciembre	24,40	2.939.696	12.804	2.952.500	95.242	26,10	1.207.623	-	1.207.623	38.956	27,70	627.506	1.999	629.505	20.307	25,26	4.789.627	154.504	25.981	480
<b>T O T A L</b>	<b>24,76</b>	<b>35.217.795</b>	<b>174.418</b>	<b>35.392.212</b>	<b>96.965</b>	<b>26,24</b>	<b>15.559.519</b>	<b>-</b>	<b>15.559.519</b>	<b>42.629</b>	<b>26,32</b>	<b>7.158.939</b>	<b>17.718</b>	<b>7.176.656</b>	<b>19.662</b>	<b>25,35</b>	<b>58.128.388</b>	<b>159.256</b>	<b>301.452</b>	<b>5.845</b>
Ene - Dic 2017	25,27	37.780.317	179.036	37.959.354	103.998	26,43	11.665.370	1.934	11.667.304	31.965	26,19	7.315.742	12.244	7.327.986	20.077	25,63	56.954.644	156.040	203.327	6.040
Var % 18/17		-6,78	-2,58	-6,76	-6,76		33,38		33,36	33,36		-2,14	44,71	-2,07	-2,07		2,06	2,06	48,26	-3,24

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 2018												Enero - Diciembre		Var. % 18/17
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2018	2017	
<b>SUBTOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopaís)</b>	<b>2.539.959</b>	<b>2.341.877</b>	<b>2.451.808</b>	<b>2.360.343</b>	<b>2.487.186</b>	<b>2.585.570</b>	<b>2.696.762</b>	<b>2.660.447</b>	<b>2.642.847</b>	<b>2.564.201</b>	<b>2.501.997</b>	<b>2.771.460</b>	<b>30.604.458</b>	<b>29.058.529</b>	<b>5,3%</b>
Súper (b)	438.360	403.373	424.984	344.762	360.778	485.685	469.237	403.245	478.338	197.610	253.031	301.043	<b>4.560.446</b>	<b>5.072.303</b>	-10,1%
Extra	1.030.421	965.535	932.279	965.391	1.012.625	1.004.364	1.113.559	1.079.852	1.030.875	1.143.335	1.051.966	1.176.059	<b>12.506.260</b>	<b>13.372.743</b>	-6,5%
ECOPAÍS (extra con etanol)	1.071.179	972.968	1.094.545	1.050.191	1.113.783	1.095.520	1.113.967	1.177.351	1.133.635	1.223.256	1.197.000	1.294.358	<b>13.537.752</b>	<b>10.613.483</b>	27,6%
Diésel 1	9.377	15.383	18.453	16.220	14.948	19.359	13.867	22.969	12.078	15.525	19.008	23.899	<b>201.087</b>	<b>146.423</b>	37,3%
Diésel 2	490.113	435.650	589.850	666.865	651.198	447.560	479.970	511.746	604.609	391.536	353.342	405.455	<b>6.027.894</b>	<b>6.051.944</b>	-0,4%
Diésel Premium	590.044	699.229	401.361	285.928	606.526	538.709	655.725	549.972	395.859	588.916	656.532	661.379	<b>6.630.180</b>	<b>7.030.117</b>	-5,7%
Fuel Oil #4	819.880	895.757	779.055	814.455	810.435	1.043.804	834.194	822.760	772.794	849.755	891.596	739.225	<b>10.073.711</b>	<b>8.249.838</b>	22,1%
Fuel Oil #6 Nacional	148.103	108.376	160.238	105.399	91.652	92.437	51.601	114.665	107.818	182.986	147.294	104.568	<b>1.415.138</b>	<b>1.469.210</b>	-3,7%
Fuel Oil #6 exportación (c)	1.403.763	1.049.508	1.295.947	1.273.906	1.252.021	1.022.382	1.311.466	1.111.208	1.297.175	988.700	828.179	1.260.042	<b>14.094.294</b>	<b>13.686.134</b>	3,0%
Residuo (Crudo Reducido) (d)	306.507	277.923	295.870	281.334	304.117	293.381	304.679	307.283	297.194	194.457	254.110	289.708	<b>3.406.564</b>	<b>3.520.646</b>	-3,2%
Jet A-1	189.859	252.295	265.101	175.813	282.761	315.199	268.343	216.067	248.299	173.437	289.504	266.988	<b>2.943.666</b>	<b>3.095.590</b>	-4,9%
GLP	250.337	225.464	236.112	201.708	181.454	168.817	234.935	235.486	230.953	223.783	244.066	220.045	<b>2.653.160</b>	<b>2.921.062</b>	-9,2%
Spray Oil (aceite agrícola)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Solventes (Rub. S 1M.T.)	15.400	12.567	14.444	11.881	15.042	13.852	12.726	13.749	15.929	17.081	7.544	17.676	<b>167.891</b>	<b>154.768</b>	8,5%
Asfaltos AP3-RC250	103.584	70.950	94.296	59.564	97.339	95.995	109.665	120.819	132.074	150.009	140.216	154.953	<b>1.329.466</b>	<b>1.493.128</b>	-11,0%
Absorver Oil	-	-	-	-	-	-	456	-	-	-	-	-	<b>456</b>	<b>716</b>	-36,3%
Nafta Excedente (e)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Pesca Artesanal (f)	74.687	72.362	73.620	74.919	76.832	78.330	81.897	86.861	71.161	77.090	82.236	72.239	<b>922.235</b>	<b>841.044</b>	9,7%
Nafta Sector Eléctrico (g)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL PRODUCTOS (h)</b>	<b>6.941.615</b>	<b>6.457.342</b>	<b>6.676.154</b>	<b>6.328.336</b>	<b>6.871.511</b>	<b>6.715.395</b>	<b>7.056.287</b>	<b>6.774.033</b>	<b>6.828.789</b>	<b>6.417.476</b>	<b>6.415.624</b>	<b>6.987.637</b>	<b>80.470.198</b>	<b>77.719.151</b>	<b>3,5%</b>
Azufre Kilos	330.760	340.890	254.320	188.310	297.980	336.110	409.970	276.320	184.800	296.890	179.590	427.590	3.523.530	269.610	
<b>PRODUCCION EN REFINERÍAS</b>	<b>6.313.319</b>	<b>5.772.699</b>	<b>5.771.044</b>	<b>5.555.382</b>	<b>5.985.979</b>	<b>5.966.778</b>	<b>6.188.806</b>	<b>5.834.254</b>	<b>5.870.186</b>	<b>5.438.914</b>	<b>5.552.839</b>	<b>5.955.595</b>	<b>70.205.794</b>	<b>67.693.826</b>	<b>3,7%</b>

**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) A partir del año 2012 se registra la oferta nacional de G. Súper disponible, sumando la zona norte, mezcla terminal Pascuales, y producción de RLL.
- c) Incluye un volumen de 4'000.607 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente 10'400.919 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 reinyecta al Oleoducto como Crudo Reducido, para exportación.
- e) Consta el remanente de la producción de nafta del 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 2018

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	Ecopais	SUBTOTAL														
Enero	843.364	326.424	45.309	1.215.097	-	57.536	590.044	-	128.803	1.403.763	160.551	140.410	103.584	28.056	198.267	4.026.111	330.760	2.984.481
Febrero	683.013	300.560	43.219	1.026.792	11.822	71.723	699.229	198.917	89.580	1.049.508	201.161	123.149	70.950	34.239	101.033	3.678.102	340.890	2.882.234
Marzo	533.307	274.999	48.387	856.694	2.211	193.590	401.361	-	125.979	1.295.947	204.111	125.596	94.296	33.279	160.382	3.493.444	254.320	2.797.544
Abril	402.206	382.505	44.464	829.176	8.226	274.380	285.928	-	68.487	1.273.906	138.190	98.028	59.564	33.434	219.852	3.289.171	188.310	2.658.886
Mayo	511.046	417.530	46.462	975.038	12.148	222.683	606.526	-	73.875	1.252.021	249.402	69.370	97.339	31.752	106.915	3.697.070	297.980	3.066.960
Junio	687.415	333.814	45.712	1.066.940	-	55.817	538.709	240.266	67.475	1.022.382	255.291	126.607	95.995	37.292	181.061	3.687.835	336.110	2.819.360
Julio	649.409	390.000	48.274	1.087.684	3.150	89.110	655.725	-	32.963	1.311.466	205.120	134.925	109.665	36.010	174.569	3.840.388	409.970	3.013.260
Agosto	545.659	414.511	56.414	1.016.584	-	90.967	549.972	-	89.198	1.111.208	179.673	129.944	120.819	40.052	140.047	3.468.465	276.320	2.782.758
Septiembre	502.939	482.900	48.747	1.034.586	25.413	228.918	395.859	-	82.749	1.297.175	194.439	137.725	132.074	32.474	97.559	3.658.970	184.800	3.033.060
Octubre	214.752	753.401	52.148	1.020.302	-	38.964	588.916	-	122.987	988.700	113.313	120.945	150.009	30.331	48.588	3.223.055	296.890	2.959.715
Noviembre	478.731	464.321	49.016	992.069	6.422	-	656.532	198.757	89.946	828.179	232.423	143.102	140.216	38.272	167.825	3.493.742	179.590	2.840.764
Diciembre	541.612	458.800	53.026	1.053.438	5.451	2.151	661.379	-	78.657	1.260.042	228.197	115.338	154.953	30.367	185.282	3.775.254	427.590	3.042.909
<b>TOTAL (a)</b>	<b>6.593.454</b>	<b>4.999.767</b>	<b>581.179</b>	<b>12.174.400</b>	<b>74.842</b>	<b>1.325.840</b>	<b>6.630.180</b>	<b>637.940</b>	<b>1.050.698</b>	<b>14.094.294</b>	<b>2.361.870</b>	<b>1.465.138</b>	<b>1.329.466</b>	<b>405.558</b>	<b>1.781.379</b>	<b>43.331.606</b>	<b>3.523.530</b>	<b>34.881.931</b>
Ene - Dic 2017	6.637.945	3.413.692	483.906	10.535.542	102.109	1.578.188	7.030.117	1.235.621	1.160.666	13.686.134	2.943.649	1.697.416	1.493.128	361.096	3.041.768	44.865.434	269.610	35.083.612
Var.% 18/17	-0,7	46,5	20,1	15,6	-26,7	-16,0	-5,7	-48	-9,5	3,0	-19,8	-13,7	-11,0	12,3	-41,4	-3,4		-0,6

**Notas:**

- a) No se consideran consumos internos.
- b) Este producto se despacha una parte como gasolina súper y otra parte se envía como materia prima a Terminales
- c) No incluye importación de este derivado
- d) Incluye un volumen de 4'000.607 bbl. Cutter Stock importado empleado como diluyente y 10'400.919 bbl. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
- e) 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 2018

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	843.364	9.825	39.497	179.278	228.600	206.532	3.228	438.360	386.564
Febrero	683.013	6.114	19.915	165.437	191.467	201.811	10.096	403.373	368.219
Marzo	533.307	8.860	34.062	166.455	209.376	208.531	7.077	424.984	410.416
Abril	402.206	5.538	31.220	112.577	149.335	186.975	8.452	344.762	384.267
Mayo	511.046	6.384	12.744	126.723	145.851	209.142	5.785	360.778	404.684
Junio	687.415	5.677	38.628	175.039	219.344	261.059	5.283	485.685	389.925
Julio	649.409	5.712	61.676	192.657	260.045	201.139	8.053	469.237	398.220
Agosto	545.659	9.562	33.196	132.033	174.791	219.083	9.371	403.245	422.847
Septiembre	502.939	4.313	43.069	188.718	236.100	233.222	9.016	478.338	265.194
Octubre	214.752	4.487	-	100.636	105.123	89.314	3.173	197.610	282.132
Noviembre	478.731	3.895	22.411	99.750	126.056	123.115	3.860	253.031	257.363
Diciembre	541.612	4.625	8.366	101.910	114.901	179.419	6.724	301.043	265.711
<b>TOTAL (a)</b>	<b>6.593.454</b>	<b>74.991</b>	<b>344.785</b>	<b>1.741.212</b>	<b>2.160.988</b>	<b>2.319.340</b>	<b>80.117</b>	<b>4.560.446</b>	<b>4.235.541</b>
Ene - Dic 2017	6.637.945	128.008	265.309	2.155.957	2.549.274	2.449.664	73.365	5.072.303	4.573.020
Var. % 18/17	-0,67	-41,42	29,96	-19,24	-15,23	-5,32	9,20	-10,09	-7,38

**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 2018

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	3.278	3.228	40.573	126.603	9.377	247.502	819.880	29.308	2.536	15.400	-	177.998	1.475.684	1.167.855
Febrero	6.529	10.096	36.328	166.297	15.383	194.735	696.840	51.134	640	12.567	-	154.542	1.345.091	1.014.156
Marzo	9.026	7.077	42.619	137.501	16.878	218.612	779.055	60.990	111	14.444	-	171.308	1.457.621	1.141.735
Abril	5.033	8.452	40.328	153.055	16.220	220.586	814.455	37.624	2.921	11.881	-	171.750	1.482.306	1.149.049
Mayo	10.532	5.785	41.745	123.142	14.948	253.632	810.435	33.359	2.786	15.042	-	171.764	1.483.169	1.182.479
Junio	8.717	5.283	37.156	232.193	16.709	223.436	803.538	59.908	2.511	13.852	-	187.991	1.591.293	1.165.826
Julio	8.807	8.053	37.568	169.955	13.867	208.604	834.194	63.222	1.938	12.726	456	181.369	1.540.759	1.181.382
Agosto	5.386	9.371	44.476	190.414	22.969	241.612	822.760	36.394	3.011	13.749	-	162.663	1.552.804	1.190.356
Septiembre	10.078	9.016	37.018	196.109	12.078	200.272	772.794	53.861	2.595	15.929	-	132.050	1.441.798	1.104.623
Octubre	5.175	3.173	42.853	231.204	15.525	216.298	849.755	60.124	2.282	17.081	-	120.346	1.563.816	1.209.093
Noviembre	10.077	3.860	42.507	168.317	16.683	170.896	692.840	57.081	2.079	7.544	-	100.122	1.272.006	999.707
Diciembre	10.031	6.724	45.630	167.518	23.899	209.487	739.225	38.791	2.631	17.676	-	104.432	1.366.044	1.087.370
<b>TOTAL (a)</b>	<b>92.669</b>	<b>80.117</b>	<b>488.800</b>	<b>2.062.307</b>	<b>194.536</b>	<b>2.605.672</b>	<b>9.435.770</b>	<b>581.796</b>	<b>26.041</b>	<b>167.891</b>	<b>456</b>	<b>1.836.336</b>	<b>17.572.391</b>	<b>13.593.631</b>
Ene - Dic 2017	92.130	73.365	471.731	1.639.176	140.197	2.312.839	7.014.217	141.893	12.991	154.768	716	1.263.390	13.317.414	10.341.484
Var. % 18/17	0,6	9,2	3,6	25,8	38,8	12,7	34,5	310,0	100,4	8,5	-36,3	45,3	32,0	31,4

**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 2018

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	43.404	-	185.075	-	107.391	19.301	306.507	91.398	58.447	811.524	661.679	Enero	-	1.617	1.112	4.726	7.454
Febrero	40.361	-	169.192	-	101.675	18.795	277.923	77.867	63.693	749.506	607.946	Febrero	1.318	5.542	2.414	13.209	22.483
Marzo	51.652	1.575	177.648	-	110.404	34.260	295.870	87.425	61.144	819.979	671.410	Marzo	1.116	6.305	1.543	14.181	23.145
Abril	45.930	-	171.898	-	100.759	36.912	281.334	87.804	59.268	783.905	636.833	Abril	498	5.498	1.033	12.723	19.753
Mayo	52.576	-	174.883	-	109.298	17.777	304.117	88.491	58.598	805.740	658.651	Mayo	995	6.614	1.453	14.537	23.599
Junio	37.015	2.651	168.307	-	39.699	24.963	293.381	98.969	22.665	687.650	566.015	Junio	687	6.678	983	14.323	22.670
Julio	58.669	-	182.256	-	98.072	18.638	304.679	88.084	57.261	807.660	662.314	Julio	362	5.892	2.158	14.187	22.599
Agosto	51.339	-	179.167	-	102.532	25.467	307.283	89.648	57.548	812.984	665.788	Agosto	1.093	6.527	3.102	14.798	25.520
Septiembre	48.727	-	175.419	-	90.633	25.069	297.194	78.347	54.029	769.418	637.042	Septiembre	767	6.428	1.832	14.296	23.323
Octubre	52.007	-	136.274	-	100.556	59.999	194.457	47.539	61.212	652.044	543.293	Octubre	534	5.029	1.886	10.916	18.365
Noviembre	43.174	2.325	182.446	-	98.886	57.348	254.110	89.440	59.363	787.091	638.288	Noviembre	580	6.855	2.489	14.578	24.503
Diciembre	51.651	-	193.816	-	102.077	25.911	289.708	92.882	58.252	814.297	663.162	Diciembre	771	6.676	2.348	13.168	22.963
<b>TOTAL</b>	<b>576.505</b>	<b>6.551</b>	<b>2.096.382</b>	<b>-</b>	<b>1.161.981</b>	<b>364.440</b>	<b>3.406.564</b>	<b>1.017.895</b>	<b>671.481</b>	<b>9.301.797</b>	<b>7.612.422</b>	<b>TOTAL</b>	<b>8.722</b>	<b>69.661</b>	<b>22.353</b>	<b>155.642</b>	<b>256.378</b>
Ene - Dic 2017	524.275	6.227	2.160.918	10.048	1.210.655	308.544	3.520.646	1.100.906	668.759	9.510.977	7.741.312	Ene - Dic 2017	5.702	43.340	18.170	114.761	181.973
Var. % 18/17	10,0	5,2	-3,0		-4,0	18,1	-3,2	-7,5	0,4	-2,2	-1,7	Var. % 18/17	53,0	60,7	23,0	35,6	40,9

**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 421.032 bis. 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 Beaterío para mezclas.

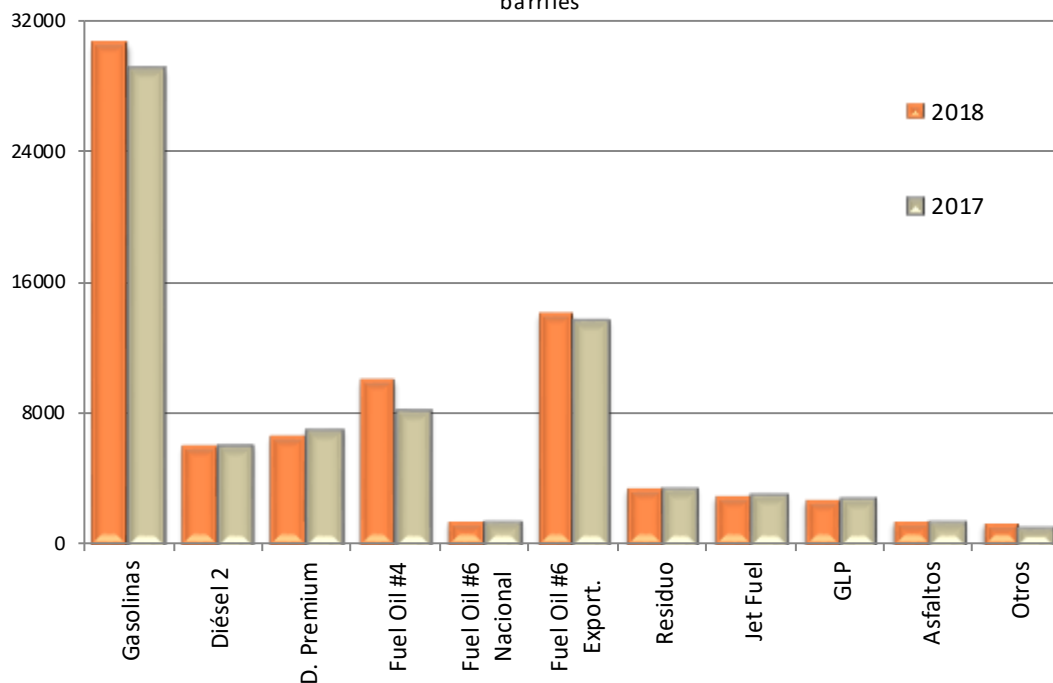
**Fuente:** Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR y PETROAMAZONAS EP

**Gráfico 3: Producción de Derivados**

**PRODUCCIÓN DE DERIVADOS POR PRODUCTOS**

**Período: Enero - Diciembre 2018/2017**

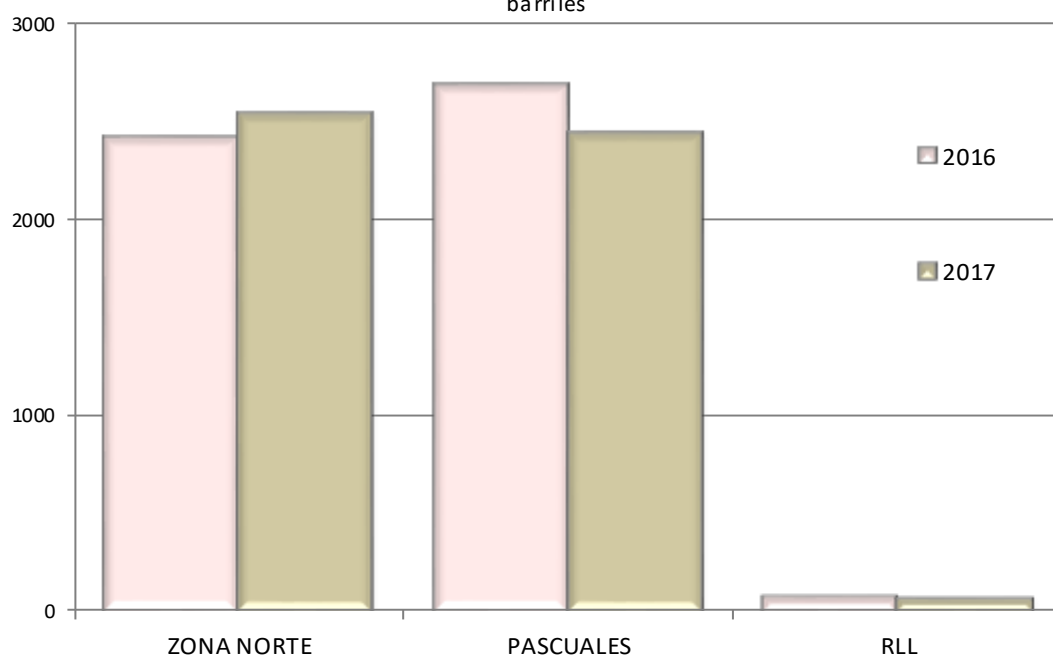
Cifras en miles de  
barriles



**OFERTA NACIONAL DE GASOLINA SÚPER**

**Período: Enero - Diciembre 2018/2017**

Cifras en miles de  
barriles



**Fuente:** Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

**Tabla 16: Producción de Derivados Mediante Mezclas en Terminales**  
**Año 2018**  
 Cifras en barriles

Mes	TERMINAL PASCUALES													TERMINAL BEATERIO			TOTAL MEZCLA GASOLINA EXTRA		TERMINAL LIBERTAD		
	GASOLINA EXTRA						SUBTOTAL	GASOLINA SÚPER						TOTAL	GASOLINA EXTRA		SUBTOTAL	PESCA ARTESANAL			
	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra	Premezcla	Destilado	Extra a otras mezclas		Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra / Nafta 87	Premezcla	Destilado	Súper a otras mezclas		Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano		Nafta Bajo Octano	Aceite	TOTAL	
Enero	-	-	-	-	-	-	-	4.415	313.222	-	2.838	277	114.219	206.532	158.306	499.008	657.314	1.078.010	45.784	846	46.630
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	15.914	260.556	-	-	418	75.077	201.811	166.992	451.094	618.086	889.091	37.433	691	38.124
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	10.341	247.243	-	729	369	50.151	208.531	157.312	439.290	596.602	1.065.272	39.603	738	40.341
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	306.814	-	-	660	120.499	186.975	141.940	389.982	531.922	1.071.626	40.728	757	41.485
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	270.642	4.185	-	416	66.102	209.142	144.671	387.316	531.987	1.025.288	44.257	822	45.079
Junio	-	59	-	50.714	-	-	50.773	-	386.722	2.562	-	781	129.005	261.059	143.247	430.798	574.045	693.650	40.286	752	41.038
Julio	-	-	-	52.226	-	-	52.226	-	390.692	-	-	694	190.248	201.139	158.677	445.179	603.856	1.126.802	45.048	839	45.887
Agosto	-	-	-	7.446	-	-	7.446	1.652	301.105	-	-	845	84.519	219.083	158.454	442.716	601.170	1.054.641	45.955	854	46.809
Septiembre	-	-	-	10.246	-	7.896	2.350	-	407.622	3.231	-	811	178.441	233.222	138.028	348.791	486.819	1.029.610	37.989	699	38.688
Octubre	-	-	-	3.719	-	-	3.719	-	295.028	-	2.204	368	208.287	89.314	98.019	231.014	329.033	1.018.085	45.903	855	46.759
Noviembre	-	-	-	22.215	-	-	22.215	-	273.137	-	5.278	421	155.721	123.115	150.852	361.326	512.179	952.757	43.163	801	43.964
Diciembre	-	-	-	28.426	-	-	28.426	628	436.119	-	-	1.630	258.958	179.419	176.101	451.051	627.151	944.051	41.108	765	41.873
<b>TOTAL</b>	-	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	11.948.881	507.258	9.418	516.676
Ene - Dic 2017	487.000	743.079	766.883	353.958	1.786	564.003	1.788.703	81.595	3.788.655	80.794	-	5.980	1.507.360	2.449.664	1.878.855	5.675.088	7.553.943	12.783.598	471.346	8.603	479.948
Var % 18/17		-100,0		-50,6		-98,6	-90,7	-59,6	2,6	-87,6		28,6	8,2	-5,3	-4,6	-14,1	-11,7	-6,5	7,6	9,5	7,7

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR

**Tabla 17: Producción de Gasolina Ecopaís Mediante Mezclas en Terminales**  
Año 2018

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA ECOPAÍS															TOTAL MEZCLA GASOLINA ECOPAÍS	TOTAL MEZCLAS	TOTAL MEZCLAS PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (a)
	PASCUALES			LA TOMA-LOJA (a)			BARBASQUILLO-MANTA (c)			CUENCA (d)			LATRONCAL (d)					
	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL	Premezcla	Etanol	SUBTOTAL			
Enero	472.140	17.589	<b>489.729</b>	64.875	2.417	<b>67.292</b>	138.640	5.929	<b>144.569</b>	150.391	5.635	<b>156.026</b>	123.077	4.604	<b>127.680</b>	985.297	1.895.773	1.689.241
Febrero	418.903	15.579	<b>434.482</b>	58.909	2.194	<b>61.103</b>	128.208	5.480	<b>133.687</b>	140.051	5.251	<b>145.302</b>	114.560	4.287	<b>118.847</b>	893.421	1.751.442	1.549.631
Marzo	472.928	17.622	<b>490.549</b>	65.829	2.436	<b>68.265</b>	140.352	6.001	<b>146.353</b>	157.770	5.919	<b>163.689</b>	129.826	4.855	<b>134.682</b>	1.003.539	1.849.012	1.640.482
Abril	464.501	17.310	<b>481.811</b>	61.774	2.300	<b>64.075</b>	133.891	5.704	<b>139.595</b>	146.349	5.499	<b>151.849</b>	123.449	4.620	<b>128.070</b>	965.399	1.725.781	1.538.806
Mayo	493.384	18.361	<b>511.745</b>	65.338	2.433	<b>67.772</b>	142.676	6.083	<b>148.759</b>	156.531	5.889	<b>162.420</b>	130.021	4.859	<b>134.881</b>	1.025.577	1.811.785	1.602.643
Junio	493.556	18.473	<b>512.029</b>	64.996	2.519	<b>67.515</b>	142.161	5.927	<b>148.088</b>	153.776	5.962	<b>159.739</b>	120.587	4.695	<b>125.282</b>	1.012.653	1.939.567	1.678.509
Julio	509.957	10.366	<b>520.323</b>	65.755	2.733	<b>68.488</b>	147.052	6.088	<b>153.140</b>	144.837	3.245	<b>148.083</b>	134.288	3.803	<b>138.091</b>	1.028.125	1.931.233	1.730.094
Agosto	528.549	10.753	<b>539.302</b>	72.904	3.030	<b>75.934</b>	158.925	6.559	<b>165.484</b>	157.566	3.245	<b>160.811</b>	132.224	2.705	<b>134.929</b>	1.076.461	1.950.968	1.731.885
Septiembre	519.058	10.562	<b>529.619</b>	67.509	2.806	<b>70.315</b>	150.240	6.228	<b>156.467</b>	155.825	3.206	<b>159.031</b>	129.778	2.660	<b>132.437</b>	1.047.870	1.808.949	1.575.727
Octubre	558.141	9.508	<b>567.649</b>	72.150	1.344	<b>73.493</b>	167.000	4.596	<b>171.595</b>	171.303	3.008	<b>174.312</b>	138.830	2.375	<b>141.205</b>	1.128.255	1.597.079	1.507.766
Noviembre	547.729	8.325	<b>556.054</b>	71.008	1.074	<b>72.082</b>	165.162	3.311	<b>168.474</b>	166.268	2.546	<b>168.814</b>	137.945	2.107	<b>140.053</b>	1.105.476	1.806.949	1.683.834
Diciembre	601.595	9.142	<b>610.736</b>	73.974	1.111	<b>75.086</b>	174.803	3.506	<b>178.309</b>	176.640	2.715	<b>179.355</b>	149.929	2.287	<b>152.216</b>	1.195.702	2.072.570	1.893.152
<b>TOTAL</b>	<b>6.080.441</b>	<b>163.588</b>	<b>6.244.029</b>	<b>805.022</b>	<b>26.398</b>	<b>831.421</b>	<b>1.789.111</b>	<b>65.410</b>	<b>1.854.521</b>	<b>1.877.308</b>	<b>52.122</b>	<b>1.929.430</b>	<b>1.564.515</b>	<b>43.858</b>	<b>1.608.372</b>	<b>12.467.773</b>	<b>22.141.109</b>	<b>19.821.769</b>
Ene - Dic 2017	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 % 18/17	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 Ecopaís en el Terminal La Toma.
- c) A partir de enero del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopaís en el Terminal Barbasquillo.
- d) A partir de julio del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopaís en los Terminales Cuenca y La Troncal.
- e) Cifras de Premezcla, Etanol y Ecopaís son referenciales de los volúmenes de ACCULLOAD, constantes en el acta ARCH "Movimiento mensual de combustible ecopaís en terminales de la EP PETROECUADOR".

**Fuente:** Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR

**Tabla 18: Preparación de Fuel Oil Refinería Esmeraldas**  
Año 2018

Cifras en barriles

Mes	Fuel Oil # 4			Fuel Oil # 6 Nacional			Fuel Oil # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero	-	-	-	128.803	-	<b>128.803</b>	1.149.579	254.184	<b>1.403.763</b>
Febrero	144.829	54.088	<b>198.917</b>	89.580	-	<b>89.580</b>	738.080	311.427	<b>1.049.508</b>
Marzo	-	-	-	117.431	8.547	<b>125.979</b>	903.126	392.821	<b>1.295.947</b>
Abril	-	-	-	68.487	-	<b>68.487</b>	929.602	344.304	<b>1.273.906</b>
Mayo	108.706	-	<b>108.706</b>	73.875	-	<b>73.875</b>	850.086	401.935	<b>1.252.021</b>
Junio	184.093	56.174	<b>240.266</b>	67.475	-	<b>67.475</b>	684.821	337.560	<b>1.022.382</b>
Julio	-	-	-	32.963	-	<b>32.963</b>	947.691	363.775	<b>1.311.466</b>
Agosto	-	-	-	89.198	-	<b>89.198</b>	868.277	242.931	<b>1.111.208</b>
Septiembre	-	-	-	80.984	1.764	<b>82.749</b>	896.405	400.770	<b>1.297.175</b>
Octubre	-	-	-	158.231	-	<b>158.231</b>	989.390	306.541	<b>1.295.931</b>
Noviembre	198.757	-	<b>198.757</b>	89.946	-	<b>89.946</b>	583.527	244.652	<b>828.179</b>
Diciembre	-	-	-	78.657	-	<b>78.657</b>	860.334	399.708	<b>1.260.042</b>
<b>TOTAL</b>	<b>636.385</b>	<b>110.262</b>	<b>746.646</b>	<b>1.075.630</b>	<b>10.312</b>	<b>1.085.942</b>	<b>10.400.919</b>	<b>4.000.607</b>	<b>14.401.526</b>
Ene - Dic 2017	1.050.636	297.319	<b>1.347.955</b>	1.055.092	105.574	1.160.666	9.886.347	3.646.915	13.533.263
Var % 18/17	-39,4	-62,9	-44,6	1,9	-90,2	-6,4	5,2	9,7	6,4

Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR

# TRANSPORTE 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, diésel, Jet Fuel, Fuel Oil y GLP, desde las refinерías y terminales marítimos, hasta los centros operativos de despacho de producto; la red de poliductos tiene las siguientes características:

**Tabla 19: Características de Poliductos**  
Año 2018

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 2018 un volumen de 88,4 millones de barriles de derivados, con un incremento del 4,0% con respecto al año 2017; 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 2018**  
 Cifras en barriles

<b>Poliductos</b> <b>Mes</b>	<b>Quito Ambato Riobamba</b>	<b>Esmeraldas Sto. Domingo</b>	<b>Sto. Domingo Beaterio</b>	<b>Sto. Domingo Pascuales</b>	<b>Shushufindi Quito</b>	<b>Tres Bocas Pascuales</b>	<b>Tres Bocas Fuel Oil</b>	<b>Libertad Manta</b>	<b>Libertad Pascuales</b>	<b>Monteverde Chorrillos</b>	<b>Pascuales Cuenca (b)</b>	<b>TOTAL (a)</b>
Enero	438.536	2.044.621	1.574.131	12.196	236.652	1.612.321	220.638	299.676	705.235	799.887	831.752	<b>7.189.318</b>
Febrero	394.395	1.834.079	1.464.952	21.091	229.944	1.624.018	242.243	265.126	575.154	747.221	760.098	<b>6.672.278</b>
Marzo	439.478	2.019.477	1.595.673	4.315	244.484	1.390.778	309.528	307.656	692.005	864.817	821.315	<b>7.089.537</b>
Abril	431.353	2.009.718	1.545.437	31.624	223.364	1.565.304	307.551	298.570	649.120	857.890	796.316	<b>7.139.186</b>
Mayo	385.437	1.933.019	1.474.571	23.716	234.067	1.642.530	217.011	311.641	766.459	969.628	844.110	<b>7.303.901</b>
Junio	369.029	2.008.682	1.576.859	-	149.624	1.612.185	236.927	297.719	773.527	849.529	801.897	<b>7.099.118</b>
Julio	435.410	2.353.775	1.755.898	75.459	221.826	1.811.851	172.161	315.809	740.716	925.146	746.703	<b>7.723.396</b>
Agosto	440.991	2.290.122	1.617.045	108.766	228.867	1.813.316	172.854	309.312	755.729	919.001	750.591	<b>7.680.783</b>
Septiembre	427.845	2.097.785	1.598.170	28.344	199.536	1.547.357	218.133	299.897	697.427	912.022	802.108	<b>7.202.110</b>
Octubre	438.793	2.366.852	1.787.133	47.000	194.598	1.672.181	262.388	308.981	759.734	928.755	849.130	<b>7.781.411</b>
Noviembre	428.815	2.233.582	1.660.331	74.749	225.135	1.583.208	313.375	307.166	730.304	834.512	866.480	<b>7.522.578</b>
Diciembre	437.486	2.331.323	1.690.055	86.704	233.471	1.959.039	219.894	338.489	733.489	894.588	864.032	<b>8.011.812</b>
<b>TOTAL</b>	<b>5.067.568</b>	<b>25.523.034</b>	<b>19.340.254</b>	<b>513.964</b>	<b>2.621.569</b>	<b>19.834.087</b>	<b>2.892.702</b>	<b>3.660.042</b>	<b>8.578.897</b>	<b>10.502.995</b>	<b>9.734.532</b>	<b>88.415.428</b>
Ene- Dic 2017	4.985.273	24.077.474	18.539.975	477.636	2.783.038	18.970.916	3.362.487	3.636.988	8.016.982	9.733.098	9.426.751	<b>84.993.007</b>
Var % 18/17	1,7	6,0	4,3	7,6	-5,8	4,5	-14,0	0,6	7,0	7,9	3,3	4,0

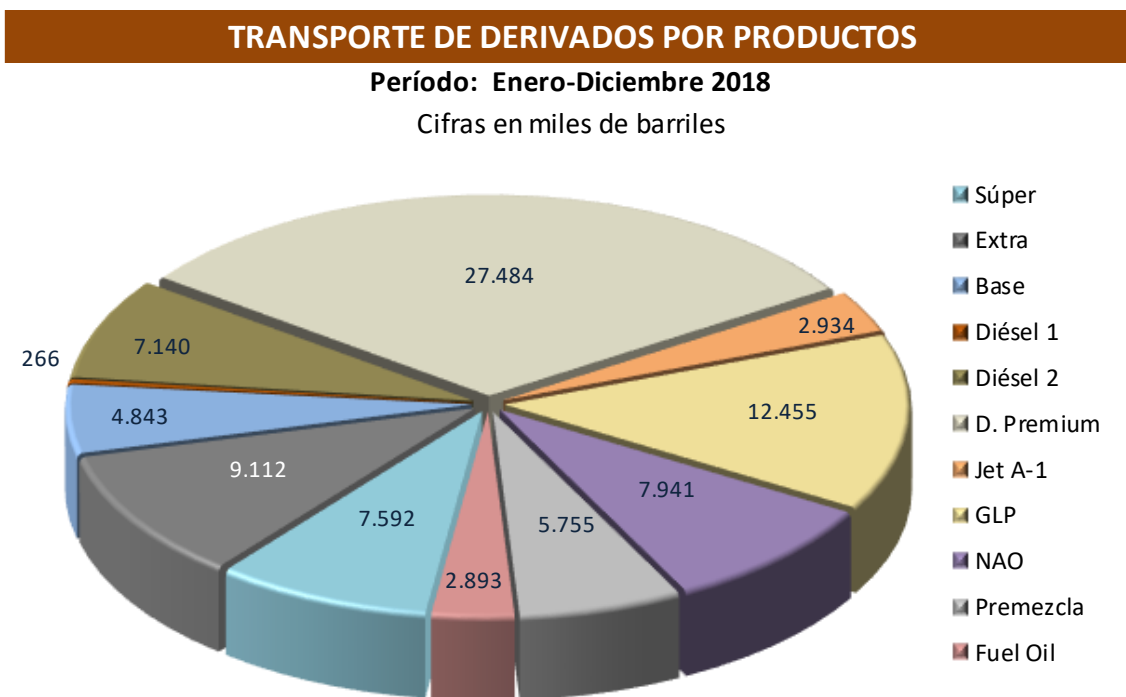
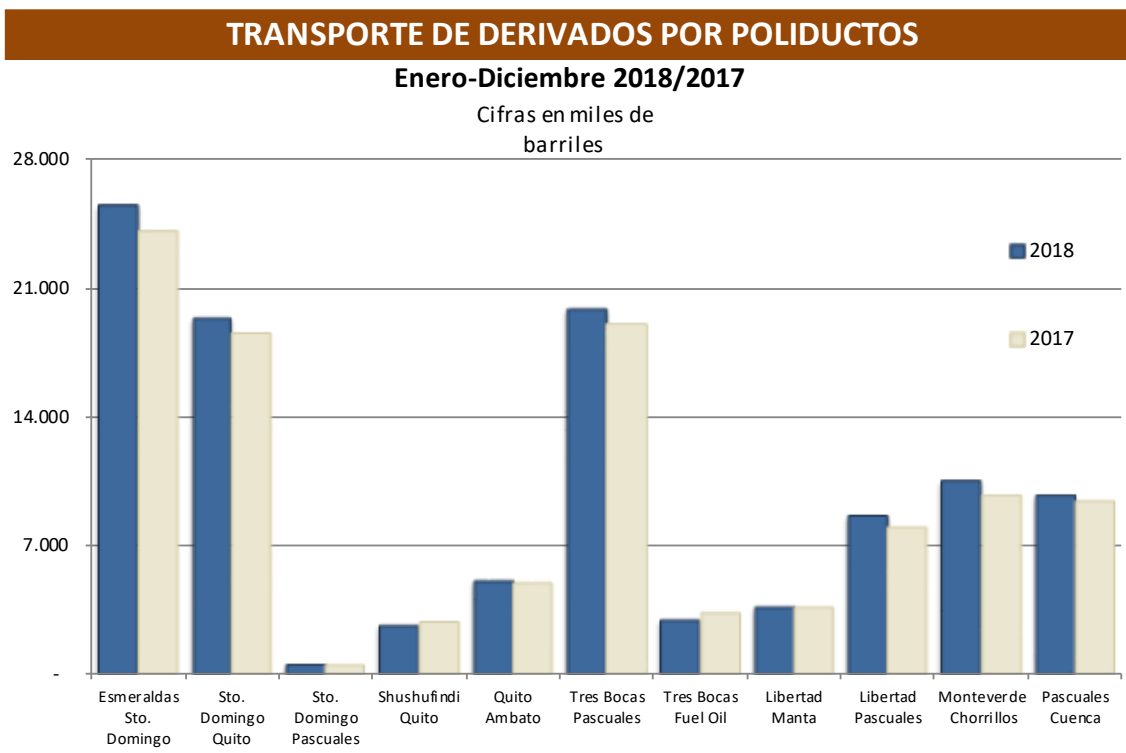
**Notas:**

- 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**



**Fuente:** Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

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

**Año 2018**

**Cifras en barriles**

Mes	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra				
<b>ESMERALDAS - STO. DOMINGO</b>						
Enero	583.603	294.847	165.164	848.640	152.366	<b>2.044.621</b>
Febrero	643.829	315.591	102.089	631.258	141.312	<b>1.834.079</b>
Marzo	689.822	318.739	171.589	743.934	95.394	<b>2.019.477</b>
Abril	543.293	401.983	157.567	766.203	140.672	<b>2.009.718</b>
Mayo	496.015	341.999	161.672	761.675	171.658	<b>1.933.019</b>
Junio	579.720	343.212	168.738	783.848	133.164	<b>2.008.682</b>
Julio	724.356	389.052	155.927	857.842	226.598	<b>2.353.775</b>
Agosto	640.881	394.364	199.729	845.915	209.233	<b>2.290.122</b>
Septiembre	495.980	491.360	190.412	785.376	134.657	<b>2.097.785</b>
Octubre	307.858	742.265	220.975	909.479	186.275	<b>2.366.852</b>
Noviembre	521.934	476.643	212.163	844.415	178.427	<b>2.233.582</b>
Diciembre	597.769	424.767	200.180	891.233	217.375	<b>2.331.323</b>
<b>TOTAL</b>	<b>6.825.060</b>	<b>4.934.822</b>	<b>2.106.205</b>	<b>9.669.819</b>	<b>1.987.129</b>	<b>25.523.034</b>
<b>STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)</b>						
Enero	655.536	148.686	126.893	539.890	103.126	<b>1.574.131</b>
Febrero	607.688	134.848	127.243	474.477	120.696	<b>1.464.952</b>
Marzo	600.647	137.593	157.696	576.068	123.669	<b>1.595.673</b>
Abril	502.558	222.740	120.214	591.397	108.527	<b>1.545.437</b>
Mayo	504.631	180.265	104.729	534.369	150.576	<b>1.474.571</b>
Junio	605.849	165.296	132.587	567.717	105.410	<b>1.576.859</b>
Julio	646.219	202.409	139.328	623.773	144.169	<b>1.755.898</b>
Agosto	601.050	200.266	109.636	568.004	138.089	<b>1.617.045</b>
Septiembre	434.310	271.889	127.492	635.302	129.177	<b>1.598.170</b>
Octubre	357.160	576.073	145.738	595.637	112.525	<b>1.787.133</b>
Noviembre	491.812	283.589	130.908	645.135	108.886	<b>1.660.331</b>
Diciembre	564.567	210.061	127.013	642.653	145.762	<b>1.690.055</b>
<b>TOTAL</b>	<b>6.572.027</b>	<b>2.733.715</b>	<b>1.549.477</b>	<b>6.994.421</b>	<b>1.490.614</b>	<b>19.340.254</b>
<b>STO. DOMINGO - PASCUALES</b>						
Enero	-	-	-	-	12.196	<b>12.196</b>
Febrero	-	-	-	-	21.091	<b>21.091</b>
Marzo	-	-	-	-	4.315	<b>4.315</b>
Abril	-	-	-	-	31.624	<b>31.624</b>
Mayo	-	-	-	-	23.716	<b>23.716</b>
Junio	-	-	-	-	-	<b>-</b>
Julio	-	-	-	-	75.459	<b>75.459</b>
Agosto	-	-	-	5.219	103.548	<b>108.766</b>
Septiembre	-	-	-	10.190	18.154	<b>28.344</b>
Octubre	-	-	-	27.819	19.181	<b>47.000</b>
Noviembre	-	-	-	-	74.749	<b>74.749</b>
Diciembre	-	-	-	5.168	81.537	<b>86.704</b>
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>48.395</b>	<b>465.569</b>	<b>513.964</b>

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

**Tabla 22: Volumen Transportado Poliductos: Shushufindi – Quito / Quito – Ambato – Riobamba  
Año 2018**

Cifras en Barriles

Mes	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra	Base						
<b>SHUSHUFINDI - QUITO</b>									
Enero	-	-	151.298	238	1.492	-	-	83.624	<b>236.652</b>
Febrero	-	-	145.509	263	1.535	-	-	82.637	<b>229.944</b>
Marzo	-	-	151.914	232	1.553	-	-	90.785	<b>244.484</b>
Abril	-	-	142.515	244	1.605	-	-	79.001	<b>223.364</b>
Mayo	-	-	152.374	225	1.506	-	-	79.962	<b>234.067</b>
Junio	-	-	115.069	707	3.021	-	-	30.827	<b>149.624</b>
Julio	-	-	149.851	251	1.532	-	-	70.193	<b>221.826</b>
Agosto	-	-	143.111	218	1.599	-	-	83.939	<b>228.867</b>
Septiembre	-	-	134.586	260	1.573	-	-	63.117	<b>199.536</b>
Octubre	-	-	111.031	258	1.527	-	-	81.782	<b>194.598</b>
Noviembre	-	-	148.169	229	1.500	-	-	75.237	<b>225.135</b>
Diciembre	-	-	149.737	289	1.529	-	-	81.916	<b>233.471</b>
<b>TOTAL</b>	-	-	<b>1.695.165</b>	<b>3.413</b>	<b>19.973</b>	-	-	<b>903.019</b>	<b>2.621.569</b>
<b>QUITO - AMBATO - RIOBAMBA</b>									
Enero	27.124	240.997	-	-	12.724	157.176	515	-	<b>438.536</b>
Febrero	25.052	218.175	-	-	12.548	138.102	518	-	<b>394.395</b>
Marzo	27.666	242.478	-	-	21.849	146.912	573	-	<b>439.478</b>
Abril	23.865	233.370	-	-	15.335	158.210	573	-	<b>431.353</b>
Mayo	18.535	220.299	-	-	14.948	131.102	553	-	<b>385.437</b>
Junio	20.379	185.923	-	-	14.138	147.963	626	-	<b>369.029</b>
Julio	24.614	222.991	-	-	18.711	168.430	663	-	<b>435.410</b>
Agosto	26.765	235.076	-	-	15.452	162.888	810	-	<b>440.991</b>
Septiembre	14.689	248.557	-	-	19.324	144.506	768	-	<b>427.845</b>
Octubre	9.443	236.079	-	-	20.687	171.924	661	-	<b>438.793</b>
Noviembre	13.812	238.076	-	-	16.145	160.244	538	-	<b>428.815</b>
Diciembre	7.771	243.499	-	-	16.979	168.614	624	-	<b>437.486</b>
<b>TOTAL</b>	<b>239.714</b>	<b>2.765.521</b>	-	-	<b>198.839</b>	<b>1.856.071</b>	<b>7.422</b>	-	<b>5.067.568</b>

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

**Tabla 23: Volumen Transportado Poliductos: Libertad – Manta / Libertad – Pascuales / Monteverde – Chorrillos**  
Año 2018

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
<b>LIBERTAD - MANTA</b>										
Enero	-	-	-	133.993	2.428	45.954	117.301	-	-	299.676
Febrero	-	-	-	125.361	2.297	40.205	97.263	-	-	265.126
Marzo	-	-	-	140.969	2.113	53.407	111.168	-	-	307.656
Abril	-	-	-	145.382	2.420	52.576	98.192	-	-	298.570
Mayo	-	-	-	134.738	2.644	59.405	114.854	-	-	311.641
Junio	-	-	-	126.495	2.212	55.980	113.032	-	-	297.719
Julio	-	-	-	153.557	2.314	40.036	119.902	-	-	315.809
Agosto	-	-	-	145.930	2.732	44.268	116.382	-	-	309.312
Septiembre	-	-	-	158.171	3.072	45.066	93.588	-	-	299.897
Octubre	-	-	-	171.279	2.849	49.294	85.560	-	-	308.981
Noviembre	-	-	-	164.544	2.779	40.212	99.631	-	-	307.166
Diciembre	-	-	-	170.770	2.647	63.532	101.540	-	-	338.489
<b>TOTAL</b>	-	-	-	<b>1.771.190</b>	<b>30.506</b>	<b>589.934</b>	<b>1.268.412</b>	-	-	<b>3.660.042</b>
<b>LIBERTAD - PASCUALES</b>										
Enero	230.120	-	9.169	-	10.359	239.345	192.952	23.290	-	705.235
Febrero	100.618	10.098	-	-	14.667	183.003	207.945	58.824	-	575.154
Marzo	121.669	53.364	92.748	-	12.080	181.006	168.674	62.464	-	692.005
Abril	135.118	-	121.682	-	15.980	177.801	160.025	38.514	-	649.120
Mayo	148.509	-	156.938	20.039	14.141	225.504	172.282	29.046	-	766.459
Junio	202.538	-	80.117	81.405	11.843	119.061	217.201	61.362	-	773.527
Julio	148.680	-	83.081	37.095	14.504	265.816	130.686	60.855	-	740.716
Agosto	223.810	-	91.720	45.128	15.298	197.831	140.637	41.305	-	755.729
Septiembre	193.744	-	75.336	43.643	9.049	179.069	150.645	45.942	-	697.427
Octubre	115.492	-	141.658	66.666	19.109	185.102	163.262	68.445	-	759.734
Noviembre	57.869	-	72.974	-	12.453	263.206	272.904	50.897	-	730.304
Diciembre	56.569	-	146.797	-	15.258	229.725	241.667	43.474	-	733.489
<b>TOTAL</b>	<b>1.734.737</b>	<b>63.462</b>	<b>1.072.219</b>	<b>293.976</b>	<b>164.739</b>	<b>2.446.468</b>	<b>2.218.878</b>	<b>584.418</b>	-	<b>8.578.897</b>
<b>MONTEVERDE - CHORRILLOS</b>										
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	799.887	799.887
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	747.221	747.221
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	864.817	864.817
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	857.890	857.890
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	969.628	969.628
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	849.529	849.529
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	925.146	925.146
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	919.001	919.001
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	912.022	912.022
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	928.755	928.755
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	834.512	834.512
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	894.588	894.588
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>10.502.995</b>	<b>10.502.995</b>

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

**Tabla 24: Volumen Transportado Poliductos: Tres Bocas – Pascuales / Tres Bocas – Fuel Oil / Pascuales – Cuenca**  
Año 2018

Cifras en barriles

Producto Mes	Gasolina Base	Gasolina Extra/ Import.	Nafta Alto Octano	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
<b>TRES BOCAS - PASCUALES</b>											
Enero	181.600	69.793	631.945	-	2.008	104.030	566.494	-	56.451	-	1.612.321
Febrero	71.183	119.946	578.912	-	1.927	150.606	641.201	-	60.243	-	1.624.018
Marzo	213.704	152.139	516.390	-	1.376	-	467.180	-	39.989	-	1.390.778
Abril	40.020	-	549.517	-	1.544	124.003	840.350	-	9.869	-	1.565.304
Mayo	91.340	160.088	483.631	-	1.796	189.119	656.773	-	59.783	-	1.642.530
Junio	-	61.423	674.446	-	1.958	168.490	645.926	-	59.942	-	1.612.185
Julio	167.057	-	725.360	-	2.076	69.940	847.418	-	-	-	1.811.851
Agosto	99.856	-	722.157	-	2.308	146.680	823.966	-	18.349	-	1.813.316
Septiembre	50.104	-	665.034	-	1.741	121.650	678.270	-	30.558	-	1.547.357
Octubre	141.504	144.041	437.953	-	1.328	146.482	800.874	-	-	-	1.672.181
Noviembre	135.035	378.839	331.969	-	1.627	120.308	615.430	-	-	-	1.583.208
Diciembre	221.908	262.121	551.047	-	7.423	141.510	755.128	-	19.902	-	1.959.039
<b>TOTAL</b>	<b>1.413.310</b>	<b>1.348.390</b>	<b>6.868.361</b>	<b>-</b>	<b>27.114</b>	<b>1.482.817</b>	<b>8.339.009</b>	<b>-</b>	<b>355.086</b>	<b>-</b>	<b>19.834.087</b>
<b>TRES BOCAS - FUEL OIL</b>											
Enero	-	-	-	-	-	-	-	220.638	-	-	220.638
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	242.243	-	-	242.243
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	309.528	-	-	309.528
Abril	-	-	-	-	-	-	-	307.551	-	-	307.551
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	217.011	-	-	217.011
Junio	-	-	-	-	-	-	-	236.927	-	-	236.927
Julio	-	-	-	-	-	-	-	172.161	-	-	172.161
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	172.854	-	-	172.854
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	218.133	-	-	218.133
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	262.388	-	-	262.388
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	313.375	-	-	313.375
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	219.894	-	-	219.894
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.892.702</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.892.702</b>
<b>PASCUALES - CUENCA</b>											
Enero	54.604	-	-	312.336	3.209	21.780	311.199	-	-	128.624	831.752
Febrero	44.968	-	-	288.468	3.731	24.909	321.451	-	-	76.572	760.098
Marzo	49.395	-	-	306.900	3.697	26.441	323.226	-	-	111.657	821.315
Abril	40.277	-	-	288.206	3.292	28.057	314.754	-	-	121.730	796.316
Mayo	48.122	-	-	287.716	3.534	23.214	373.571	-	-	107.952	844.110
Junio	45.207	-	-	284.687	3.760	15.911	335.311	-	-	117.021	801.897
Julio	43.922	-	-	269.744	2.632	25.041	358.043	-	-	47.321	746.703
Agosto	57.022	-	-	318.648	4.149	27.231	343.540	-	-	-	750.591
Septiembre	35.980	-	-	330.667	3.881	25.059	363.932	-	-	42.589	802.108
Octubre	28.520	-	-	312.691	2.974	25.447	360.880	-	-	118.618	849.130
Noviembre	49.093	-	-	306.537	2.318	34.888	356.569	-	-	117.075	866.480
Diciembre	30.115	-	-	383.371	2.727	18.014	369.530	-	-	60.275	864.032
<b>TOTAL</b>	<b>527.225</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.689.971</b>	<b>39.903</b>	<b>295.992</b>	<b>4.132.007</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.049.435</b>	<b>9.734.532</b>

Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR



# COMERCIO INTERNO

## 5. COMERCIO INTERNO

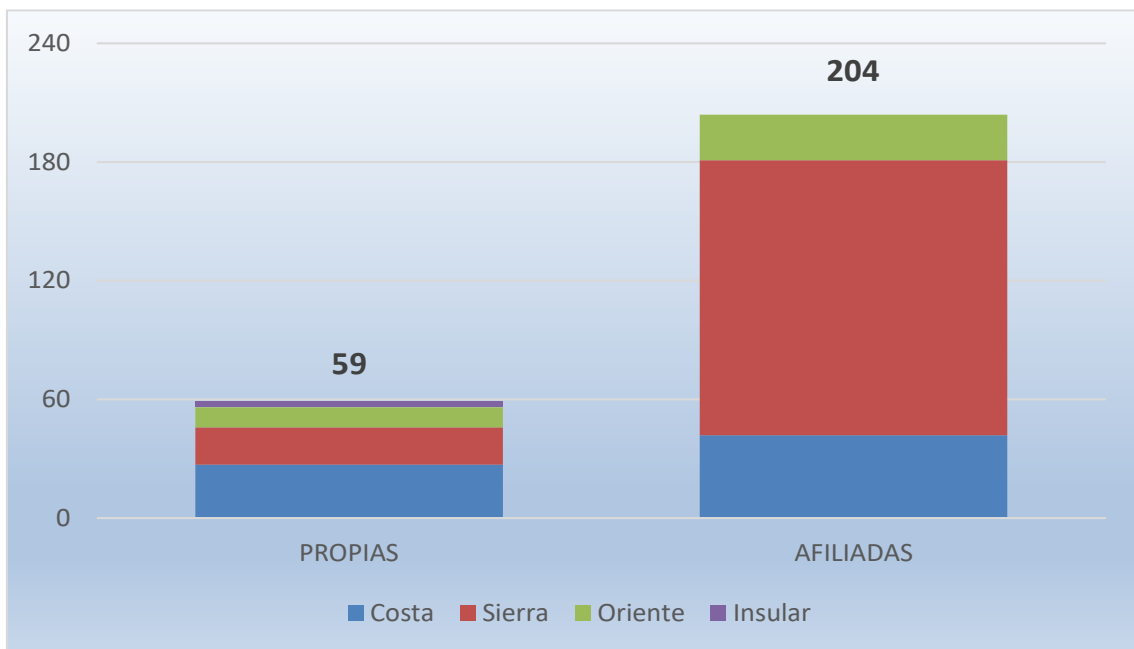


La Gerencia de Comercialización Nacional es encargada de Comercializar derivados de petróleo con procesos altamente tecnificados a fin de satisfacer la demanda nacional, con estándares de cantidad, calidad, seguridad, oportunidad y responsabilidad, respetando a las personas y al ambiente

Durante el año 2018 la demanda de derivados fue de 93.2 millones de barriles de derivados mayor en 7,7 % con respecto al año 2017, debido principalmente al incremento en los sectores automotriz, doméstico, naviero y eléctrico, manteniendo abastecido el mercado interno al 100%, al igual que los requerimientos solicitados por la CENACE para Generación Eléctrica – Térmica.

Para el despacho de combustibles, se cuenta con 46 estaciones de servicio propias y 13 depósitos de pesca artesanal, así como 204 estaciones afiliadas que se distribuyen de la siguiente manera:

**Gráfico 5: Estaciones Propias y Afiliadas a Nivel Nacional**  
Diciembre 2018



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional

**Tabla 25: Despachos Totales de Derivados Abastecedora**

Cifras en barriles

Producto	Año 2018												Enero - Diciembre		Var % 18/17
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2018	2017	
<b>GASOLINAS:</b>	2.443.961	2.267.848	2.543.831	2.417.769	2.552.956	2.502.997	2.531.257	2.659.224	2.445.073	2.631.716	2.544.933	2.743.270	30.284.833	28.819.098	5,09
Súper	386.564	368.219	410.416	384.267	404.684	389.925	398.220	422.847	265.194	282.132	257.363	276.155	4.245.984	4.573.020	-7,15
Extra	986.236	926.627	1.038.842	983.306	1.034.490	1.017.518	1.019.068	1.059.010	1.046.268	1.126.326	1.090.605	1.172.780	12.501.076	13.633.293	-8,30
Ecopais	1.071.161	973.002	1.094.573	1.050.196	1.113.782	1.095.553	1.113.969	1.177.368	1.133.611	1.223.257	1.196.966	1.294.335	13.537.773	10.612.785	27,56
<b>ABSORVER</b>	-	-	-	236	-	-	236	-	-	-	-	-	-	472	-
<b>DIÉSEL 1:</b>	1.817	1.226	1.606	1.076	1.111	1.948	875	1.322	1.182	2.193	1.958	2.006	18.319	20.066	-8,71
Terrestre - Industrial	1.817	1.226	1.606	1.076	1.111	1.948	875	1.322	1.182	2.193	1.958	2.006	18.319	20.066	-8,71
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>DIÉSEL 2:</b>	857.335	721.668	836.883	887.318	944.326	853.940	853.402	906.694	875.453	926.339	964.277	853.485	10.481.121	10.073.902	4,04
Industrial - Otros	603.425	553.285	625.826	601.140	645.978	659.172	687.790	697.708	697.517	803.949	726.854	747.616	8.050.258	7.469.164	7,78
Eléctrico	28.434	24.932	42.910	91.849	67.847	25.637	15.292	15.070	12.498	46.187	159.039	26.283	555.979	448.795	23,88
Marino	225.475	143.451	168.147	194.330	230.500	169.132	150.321	193.916	165.438	76.204	78.384	79.587	1.874.884	2.155.943	-13,04
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	1.824.743	1.592.363	1.829.206	1.749.639	1.866.336	1.888.646	1.915.201	1.996.749	1.892.027	2.052.370	1.952.964	1.955.719	22.515.961	21.245.238	5,98
<b>FUEL OIL # 4:</b>	707.785	718.339	782.119	798.094	774.979	694.934	769.304	771.559	691.856	914.351	913.640	646.160	9.183.120	6.578.256	39,60
Nacional - Industrial	183.206	167.121	180.354	171.521	150.778	143.995	147.827	150.187	130.967	148.387	133.243	118.086	1.825.671	2.147.385	-14,98
Eléctrico	241.418	264.566	307.566	337.062	231.687	193.991	191.526	195.227	201.574	366.674	423.378	193.923	3.148.592	2.213.616	42,24
Marino	283.161	286.652	294.199	289.512	392.514	356.948	429.950	426.145	359.316	399.290	357.018	334.152	4.208.857	2.217.255	89,82
<b>ASFALTO:</b>	106.429	70.316	84.753	81.692	95.790	81.163	112.154	135.039	119.895	158.880	141.369	140.052	1.327.531	1.505.208	-11,80
AP-20	96.056	64.906	78.000	77.005	74.685	87.569	105.130	124.470	109.267	145.766	130.507	130.083	1.223.446	1.387.862	-11,85
RC-250	10.373	5.409	6.752	4.687	6.478	8.221	7.025	10.568	10.627	13.114	10.862	9.969	104.086	117.345	-11,30
<b>SOLVENTES:</b>	14.627	11.021	13.918	12.943	14.029	14.338	13.625	13.417	13.366	17.989	9.650	13.350	162.272	157.483	3,04
Mineral Turpentine	5.627	5.994	5.552	4.932	5.407	5.090	5.451	5.230	6.214	6.720	3.160	5.817	65.194	63.049	3,40
Rubber Solvent	9.000	5.026	8.366	8.011	8.621	9.248	8.174	8.187	7.152	11.269	6.489	7.534	97.078	94.434	2,80
<b>GLP</b>	1.079.551	973.017	1.126.259	1.087.266	1.161.768	1.125.508	1.166.448	1.184.965	1.139.105	1.176.780	1.128.299	1.143.999	13.492.965	12.968.166	4,05
<b>JET A-1</b>	223.693	223.907	223.530	225.063	238.374	230.986	236.327	237.536	220.662	231.442	218.822	215.464	2.725.805	2.618.080	4,11
Nacional	57.123	52.942	59.743	57.829	59.298	59.349	59.534	58.607	54.024	55.843	56.227	57.523	688.040	656.359	4,83
Internacional	166.570	170.965	163.787	167.235	179.076	171.638	176.793	178.928	166.638	175.598	162.596	157.942	2.037.766	1.961.721	3,88
<b>AVGAS</b>	3.955	2.919	3.242	4.103	3.341	2.637	2.139	2.770	2.742	3.310	2.307	3.105	36.570	35.211	3,86
Nacional	3.916	2.885	3.199	4.070	3.284	2.602	2.103	2.721	2.724	3.274	2.283	3.073	36.133	34.944	3,40
Internacional	39	34	43	33	57	35	36	50	18	36	24	31	436	267	63,56
<b>PESCA ARTESANAL</b>	79.357	72.021	71.557	73.249	80.763	73.415	81.729	85.238	70.514	81.433	76.725	72.154	918.157	838.910	9,45
<b>RESIDUO:</b>	168.864	128.747	233.184	137.645	154.446	137.751	107.939	163.503	154.369	291.963	220.651	134.177	2.033.237	1.699.887	19,61
Industrial	2.686	1.343	448	2.686	41.181	35.362	37.824	36.705	37.824	35.138	22.829	19.038	273.062	37.824	621,93
Eléctrico	166.179	127.404	232.736	134.959	113.265	102.389	70.115	126.798	116.545	256.824	197.822	115.139	1.760.175	1.662.063	5,90
<b>TOTAL NACIONAL (a)</b>	<b>7.512.116</b>	<b>6.783.392</b>	<b>7.750.086</b>	<b>7.476.093</b>	<b>7.873.591</b>	<b>7.622.890</b>	<b>7.790.636</b>	<b>8.158.016</b>	<b>7.626.243</b>	<b>8.488.765</b>	<b>8.175.594</b>	<b>7.922.941</b>	<b>93.180.362</b>	<b>86.559.977</b>	<b>7,65</b>
AZUFRE ( Kg)	360.130	339.590	150.310	256.920	259.870	187.380	306.260	445.890	273.720	277.310	327.130	277.540	3.462.050	239.030	
GAS NATURAL (MMBTU)	1.221.521	960.912	1.015.416	911.451	906.506	865.121	850.235	806.618	767.184	803.768	737.945	667.795	10.514.472	14.255.352	-26,24
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	139.630	120.474	127.112	133.171	149.343	125.270	141.792	161.339	144.189	138.202	140.687	132.297	1.653.506	1.755.324	-5,80
LUBRICANTES (Gls) (b)	89.390	248.480	207.459	213.878	219.969	185.219	186.651	215.030	165.000	212.845	209.662	211.835	2.365.416	2.590.793	-8,70

**Notas:**

- a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.
- b) Incluye un volumen de 797.664 Gls. que se despachan a Esmeraldas y Libertad

**Fuente:** Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

Suma 1+2+3

**Tabla 26: Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR**

Cifras en barriles

Producto	Año 2018												Enero - Diciembre		Var % 18/17
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2018	2017	
<b>GASOLINAS:</b>	517.521	486.405	540.445	507.698	531.187	520.566	521.914	549.622	509.332	545.335	517.050	561.750	6.308.824	6.285.081	0,38
Súper	82.424	80.389	88.261	80.433	84.148	80.958	81.932	88.359	56.442	59.919	50.431	54.584	888.280	1.045.744	-15,06
Extra	327.288	307.396	341.044	322.007	335.820	330.385	327.232	339.345	337.455	360.739	343.838	375.465	4.048.013	4.113.056	-1,58
Ecopais	107.809	98.620	111.140	105.258	111.220	109.223	112.750	121.918	115.435	124.677	122.781	131.700	1.372.531	1.126.282	21,86
<b>ABSORVER</b>	-	-	-	236	-	-	236	-	-	-	-	-	472	472	-
<b>DIÉSEL 1:</b>	261	189	332	120	142	331	118	284	214	283	142	308	2.723	4.292	-36,56
Terrestre - Industrial	261	189	332	120	142	331	118	284	214	283	142	308	2.723	4.292	-36,56
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>DIÉSEL 2:</b>	345.708	316.882	375.663	397.157	410.737	345.923	358.577	360.352	351.815	382.440	482.002	351.166	4.478.422	4.384.441	2,14
Industrial - Otros	269.012	250.388	291.319	268.625	281.312	289.514	299.305	303.835	299.956	317.165	304.291	307.473	3.482.194	3.436.559	1,33
Eléctrico	27.218	23.854	41.460	90.584	66.534	24.549	14.199	13.739	10.596	44.640	157.564	24.404	539.340	435.115	23,95
Marino	49.479	42.640	42.885	37.948	62.891	31.859	45.074	42.778	41.262	20.634	20.147	19.289	456.887	512.767	-10,90
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	365.832	332.132	373.518	354.764	372.264	372.947	372.893	388.517	367.007	399.889	376.824	377.494	4.454.081	4.286.056	3,92
<b>FUEL OIL # 4:</b>	255.649	268.330	335.595	379.753	242.443	208.333	211.475	210.540	221.431	380.507	435.567	210.701	3.360.324	2.407.200	39,59
Nacional - Industrial	4.072	3.764	3.924	4.323	4.413	4.334	4.268	5.104	4.180	3.925	4.400	3.372	50.078	48.352	3,57
Eléctrico	241.418	264.566	307.566	337.062	231.687	193.991	191.526	195.227	201.574	366.674	423.378	193.923	3.148.592	2.213.616	42,24
Marino	10.159	-	24.105	38.368	6.343	10.009	15.681	10.209	15.677	9.908	7.789	13.406	161.654	145.232	-
<b>ASFALTO:</b>	7.045	7.922	10.542	8.890	9.242	9.066	11.069	8.325	7.113	7.658	9.396	10.754	107.023	67.386	58,82
AP-20	5.383	6.828	8.033	8.003	7.531	7.418	9.976	6.374	5.566	5.690	6.920	8.062	85.786	44.394	93,24
RC-250	1.662	1.094	2.509	887	1.711	1.648	1.093	1.951	1.547	1.968	2.476	2.692	21.237	22.993	-7,63
<b>SOLVENTES:</b>	4.303	3.796	3.800	3.494	3.428	3.554	3.747	3.845	3.517	3.957	2.637	3.111	43.189	41.387	4,35
Mineral Turpentine	2.872	3.128	2.711	2.418	2.398	2.191	2.690	2.940	2.788	2.310	1.840	2.065	30.352	27.689	9,62
Rubber Solvent	1.431	668	1.089	1.076	1.031	1.363	1.057	904	729	1.647	797	1.046	12.837	13.698	-6,29
<b>GLP</b>	3.315	2.741	3.108	2.991	10.956	2.703	2.534	2.390	2.575	2.631	2.533	2.390	41.307	39.419	4,79
<b>JET A-1</b>	223.693	223.907	223.530	225.063	238.374	230.986	236.327	237.536	220.662	231.442	218.822	215.464	2.725.805	2.618.080	4,11
Nacional	57.123	52.942	59.743	57.829	59.298	59.349	59.534	58.607	54.024	55.843	56.227	57.523	688.040	656.359	4,83
Internacional	166.570	170.965	163.787	167.235	179.076	171.638	176.793	178.928	166.638	175.598	162.596	157.942	2.037.766	1.961.721	3,88
<b>AVGAS</b>	3.955	2.919	3.242	4.103	3.341	2.637	2.139	2.770	2.742	3.310	2.307	3.105	36.570	35.211	3,86
Nacional	3.916	2.885	3.199	4.070	3.284	2.602	2.103	2.721	2.724	3.274	2.283	3.073	36.133	34.944	3,40
Internacional	39	34	43	33	57	35	36	50	18	36	24	31	436	267	63,56
<b>PESCA ARTESANAL</b>	34.369	31.847	34.420	32.908	36.075	32.554	37.622	36.518	29.447	33.135	30.924	32.867	402.688	346.589	16,19
<b>RESIDUO:</b>	146.484	110.618	205.207	108.997	92.451	80.641	47.287	103.298	94.611	210.496	160.670	90.072	1.450.832	1.420.103	2,16
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eléctrico	146.484	110.618	205.207	108.997	92.451	80.641	47.287	103.298	94.611	210.496	160.670	90.072	1.450.832	1.420.103	2,16
<b>TOTAL NACIONAL (a)</b>	<b>1.908.134</b>	<b>1.787.691</b>	<b>2.109.402</b>	<b>2.026.174</b>	<b>1.950.639</b>	<b>1.810.242</b>	<b>1.805.937</b>	<b>1.903.996</b>	<b>1.810.466</b>	<b>2.201.082</b>	<b>2.238.874</b>	<b>1.859.621</b>	<b>23.412.259</b>	<b>21.935.715</b>	<b>6,73</b>
AZUFRE (Kg)	360.130	339.590	150.310	256.920	259.870	187.380	306.260	445.890	273.720	277.310	327.130	277.540	3.462.050	239.030	-
GAS NATURAL (MMBTU)	1.221.521	960.912	1.015.416	911.451	906.506	865.121	850.235	806.618	767.184	803.768	737.945	667.795	10.514.472	14.255.352	-26,24
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	139.630	120.474	127.112	133.171	149.343	125.270	141.792	161.339	144.189	138.202	140.687	132.297	1.653.506	1.755.324	-5,80
LUBRICANTES (Gls) (b)	89.390	248.480	207.459	213.878	219.969	185.219	186.651	215.030	165.000	212.845	209.662	211.835	2.365.416	2.590.793	-8,70

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 2018												Enero - Diciembre		Var % 18/17	
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2018	2017		
<b>GASOLINAS:</b>	1.826.608	1.691.632	1.901.815	1.811.621	1.920.355	1.881.842	1.906.590	2.001.880	1.834.961	1.982.931	1.928.609	2.078.237	22.767.081	21.305.312	6,86	
Súper	298.606	282.397	316.598	298.960	315.413	303.628	311.082	328.390	205.442	219.259	204.320	218.569	3.302.664	3.409.168	-3,12	
Extra	612.641	578.709	650.825	615.184	652.216	640.584	644.066	670.929	660.903	715.023	698.435	747.217	7.886.731	8.810.155	-10,48	
Ecopais	915.361	830.527	934.393	897.478	952.726	937.630	951.442	1.002.562	968.617	1.048.649	1.025.853	1.112.451	11.577.687	9.085.989	27,42	
<b>ABSORVER</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>DIÉSEL 1:</b>	1.556	1.037	1.275	956	969	1.616	756	1.038	968	1.910	1.817	1.698	15.596	15.774	-1,13	
Terrestre - Industrial	1.556	1.037	1.275	956	969	1.616	756	1.038	968	1.910	1.817	1.698	15.596	15.774	-1,13	
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>DIÉSEL 2:</b>	491.627	385.971	441.113	470.461	511.815	487.474	472.355	524.165	502.822	521.676	463.547	482.265	5.755.292	5.481.305	5,00	
Industrial	314.414	284.082	314.401	312.814	342.892	349.114	366.014	371.696	376.745	464.560	403.835	420.089	4.320.656	3.824.448	12,97	
Eléctrico	1.217	1.079	1.450	1.265	1.313	1.088	1.093	1.331	1.902	1.547	1.475	1.879	16.639	13.680	21,63	
Marino	175.996	100.811	125.263	156.382	167.609	137.272	105.247	151.138	124.175	55.569	58.237	60.297	1.417.997	1.643.176	-13,70	
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	1.380.755	1.187.142	1.375.622	1.316.679	1.413.289	1.433.429	1.457.371	1.521.492	1.441.872	1.563.823	1.490.731	1.489.807	17.072.012	15.994.501	6,74	
<b>FUEL OIL # 4:</b>	452.135	450.009	446.524	418.342	532.536	486.600	557.829	561.019	470.425	533.844	478.072	435.460	5.822.795	4.171.057	39,60	
Industrial	179.133	163.357	176.430	167.198	146.364	139.661	143.560	145.083	126.786	144.462	128.843	114.714	1.775.593	2.099.033	-15,41	
Eléctrico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Marino Internacional	273.002	286.652	270.094	251.144	386.172	346.939	414.270	415.936	343.639	389.382	349.229	320.745	4.047.203	2.072.023	-	
<b>ASFALTO:</b>	99.384	62.394	74.210	72.802	71.921	86.724	101.085	126.713	112.781	151.222	131.973	129.298	1.220.508	1.437.821	-15,11	
AC-20	90.673	58.078	69.967	69.002	67.154	80.151	95.154	118.096	103.701	140.076	123.587	122.021	1.137.660	1.343.469	-15,32	
RC-250	8.711	4.316	4.243	3.800	4.767	6.573	5.932	8.617	9.080	11.146	8.386	7.277	82.848	94.353	-12,19	
<b>SOLVENTES:</b>	10.323	7.225	10.118	9.449	10.600	10.785	9.878	9.572	9.849	14.032	7.013	10.240	119.083	116.097	2,57	
Mineral Turpentine	2.754	2.866	2.840	2.514	3.010	2.899	2.761	2.290	3.426	4.410	1.321	3.752	34.842	35.361	-1,47	
Rubber Solvent	7.569	4.359	7.277	6.935	7.591	7.886	7.117	7.282	6.423	9.622	5.692	6.488	84.241	80.736	4,34	
<b>GLP</b>	1.067.714	963.661	1.113.566	1.075.861	1.143.127	1.114.756	1.154.816	1.174.047	1.128.333	1.166.207	1.118.056	1.131.988	13.352.133	12.818.909	4,16	
<b>PESCA ARTESANAL</b>	23.559	18.860	14.096	20.243	21.713	19.301	18.144	22.789	19.253	23.348	21.470	17.749	240.526	248.213	-3,10	
<b>RESIDUO:</b>	22.381	18.129	27.976	28.648	61.995	57.110	60.652	60.205	59.757	81.467	59.981	44.105	582.405	279.783	108,16	
Industrial	2.686	1.343	448	2.686	41.181	35.362	37.824	37.824	36.704,76	37.824	35.138	22.829	19.038	273.062	37.824	621,93
Eléctrico	19.695	16.786	27.529	25.962	20.814	21.748	22.829	23.500,00	21.933	46.329	37.152	25.067	309.343	241.960	27,85	
<b>TOTAL</b>	<b>5.376.044</b>	<b>4.786.059</b>	<b>5.406.316</b>	<b>5.225.061</b>	<b>5.688.320</b>	<b>5.579.637</b>	<b>5.739.477</b>	<b>6.002.921</b>	<b>5.581.023</b>	<b>6.040.460</b>	<b>5.701.268</b>	<b>5.820.846</b>	<b>66.947.432</b>	<b>61.868.771</b>	<b>8,21</b>	

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

\*2

**Tabla 28: Transferencias de Despachos**  
Cifras en barriles

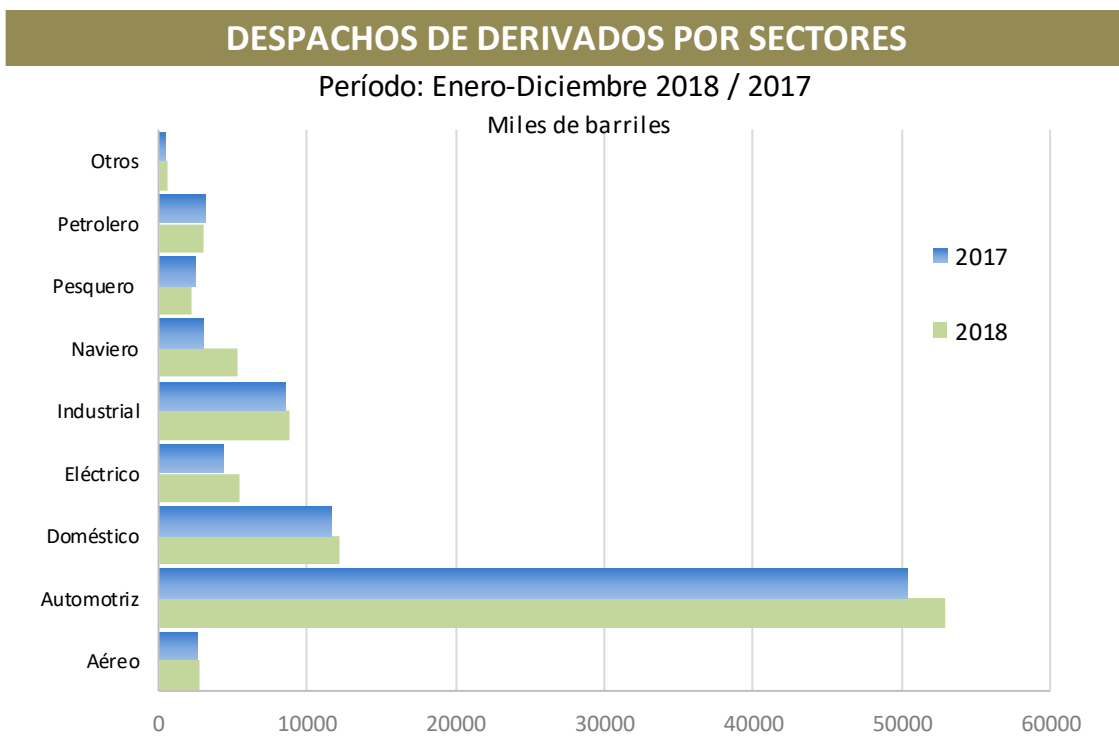
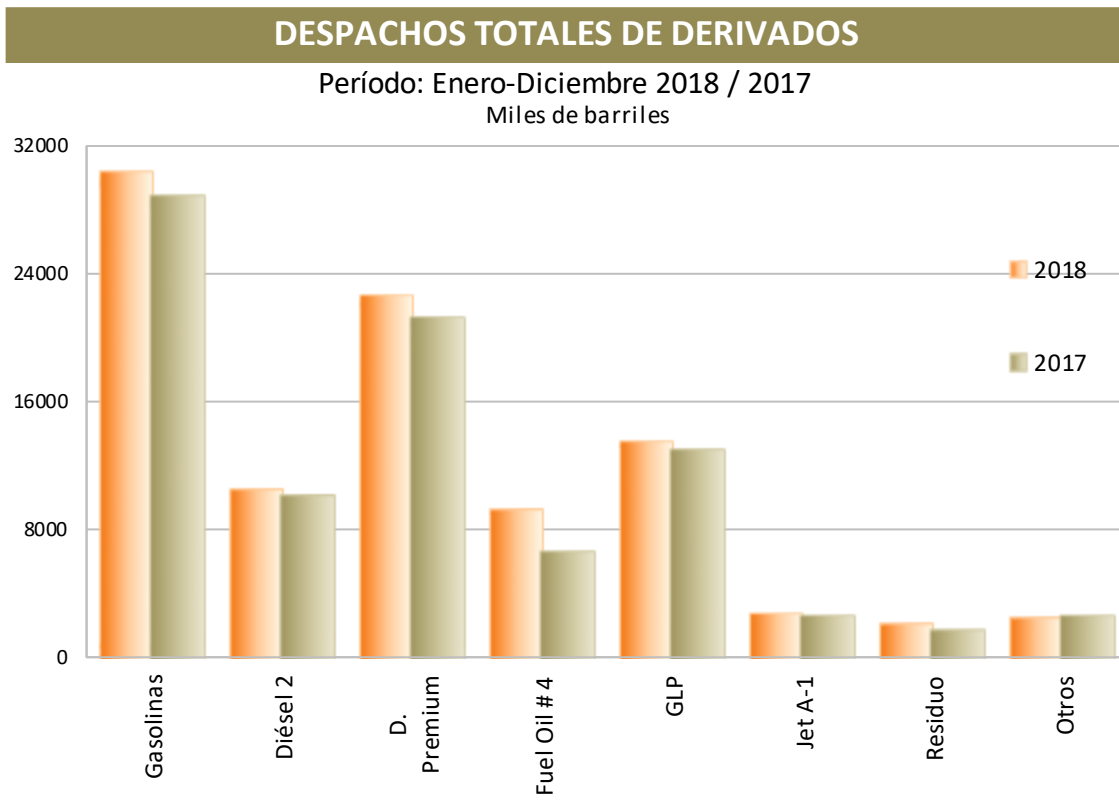
Producto	Año 2018												Enero - Diciembre		Var % 18/17	
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2018	2017		
<b>GASOLINAS:</b>	99.832	89.810	101.571	98.449	101.414	100.589	102.753	107.722	100.780	103.449	99.274	103.283	1.208.928	1.228.705	-1,61	
Súper	5.534	5.432	5.557	4.874	5.123	5.339	5.205	6.098	3.310	2.953	2.612	3.002	55.041	118.108	-53,40	
Extra	46.307	40.522	46.973	46.115	46.455	46.550	47.771	48.736	47.910	50.564	48.331	50.098	566.331	710.083	-20,24	
Ecopaís	47.991	43.856	49.040	47.460	49.836	48.701	49.777	52.888	49.560	49.931	48.332	50.183	587.556	400.514	46,70	
<b>DIÉSEL 2</b>	20.000	18.814	20.106	19.701	21.774	20.544	22.470	22.177	20.816	22.223	18.728	20.054	247.407	208.157	18,86	
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	78.155	73.089	80.065	78.196	80.783	82.270	84.937	86.740	83.148	88.659	85.409	88.418	989.868	964.681	2,61	
<b>GLP</b>	8.522	6.615	9.585	8.413,51	7.685	8.048	9.098	8.528	8.197	7.943	7.710	9.181	99.525	109.839	-9,39	
<b>PESCA ARTESANAL</b>	21.429	21.314	23.041	20.098	22.975	21.561	25.963	25.932	21.814	24.950	24.331	21.537	274.944	244.109	12,63	
<b>TOTAL</b>	(a)	227.938	209.642	234.368	224.858	234.631	233.012	245.221	251.099	234.754	247.223	235.452	242.473	2.820.671	2.755.490	2,37

**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



**Fuente:** Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.







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

Período: del 26 al 31 de diciembre del 2018		
Cifras en US\$		
PRODUCTO	UNIDAD DE MEDIDA	PRECIO EN TERMINAL (Incluye el 12% IVA)
<b>DECRETOS EJECUTIVOS No. 799 Y 352</b>		
<b>SECTOR PETROLERO MINERO</b>		
Absorver Petrolero	Galones	2,500683
Diesel 1 Petrolero	Galones	2,500683
Diesel 2 Petrolero	Galones	2,500683
Diesel Premium Petrolero	Galones	2,605035
Fuel Oil Petrolero	Galones	1,173072
Gasolina Extra Petrolero	Galones	2,366614
Extra con Etanol Petrolero	Galones	2,464660
Gasolina Súper Petrolero	Galones	2,538366
<b>SECTOR INDUSTRIAL</b>		
Diésel 1 Industrial	Galones	2,500683
Diésel 2 Industrial	Galones	2,500683
Diésel Premium Industrial	Galones	2,605004
Extra Industrial	Galones	2,366614
Extra con Etanol Industrial	Galones	2,464660
Súper Industrial	Galones	2,538366
Fuel Oil No. 6 Industrial	Galones	1,393305
Fuel Oil Liviano	Galones	1,173072
Gas Licuado de petróleo (GLP)	kilogramos	0,883499
Residuo Cementero	Galones	1,066234
Residuo Industrial	Galones	1,066234
<b>SECTOR NAVIERO</b>		
Diésel Premium Marino	Galones	2,605035
Diésel Premium Turista	Galones	2,605035
Diésel 2 Marino	Galones	2,500683
Diésel 2 Nacional	Galones	2,500683
Gasolina Extra	Galones	2,366614
Extra Etanol Marino	Galones	2,464660
<b>RESOLUCIÓN No. 004-002-DIRECTORIO-ARCH-2015</b>		
<b>PRECIOS DE LA COMERCIALIZADORA EP PETROECUADOR (SECTOR AÉREO)</b>		
Avgas Internacional	Galones	5,897027
Avgas Nacional	Galones	2,700320
Jet Fuel	Galones	2,350709
<b>SECTOR USO PARTICULAR Y PESCA DEPORTIVA</b>		
Diésel 2 Internacional	Galones	2,500683
Diésel Premium Internacional	Galones	2,605035
Extra con Etanol Internacional	Galones	2,366614
Extra Internacional	Galones	2,366614
Súper Internacional	Galones	2,538366
<b>DECRETOS EJECUTIVOS No. 388, 799, 352 Y 619</b>		
Crudo Reducido Eléctrico 5.000 S.R.	Galones	0,423434
Diésel 2 Pesquero	Galones	1,012704
Diésel 2 Camaronero	Galones	1,180704
Diésel 2 Atunero	Galones	1,180704
Diésel 2 Eléctrico	Galones	0,900704
Diésel 2 (Transp. Terrestre Público y Comercial)	Galones	0,900704
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 26 al 31 de diciembre del 2018		
Cifras en US\$		
PRODUCTO	UNIDAD DE MEDIDA	PRECIO EN TERMINAL (Incluye el 12% IVA)
<b>DECRETOS EJECUTIVOS No. 388, 799, 352 Y 619</b>		
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 Comercial	Galones	1,309168
Gasolina Extra con Etanol Automotriz	Galones	1,679000
Gasolina Extra con Etanol Comercial	Galones	1,309168
Gasolina Extra Camaronero	Galones	1,309168
Gasolina Extra con Etanol Camaronero	Galones	1,309168
Gasolina Extra Pesquero	Galones	1,309168
Gasolina Extra con Etanol Pesquero	Galones	1,309168
Gasolina Pesca Artesanal	Galones	0,799120
Gasolina Súper Automotriz	Galones	2,589134
Mineral Tupertine	Galones	2,099459
Rubber Solvent	Galones	2,069349
Spray Oil	Galones	1,030000
Cementos Asfálticos No Obra Pública	Kilogramos	0,390320
Asfaltos Industriales No Obra Pública	Kilogramos	0,390320
Cementos Asfálticos Obra Pública	Kilogramos	0,298480
Asfaltos Industriales Obra Pública	Kilogramos	0,298480
<b>DECRETO EJECUTIVOS No. 799 Y 619</b>		
<b>TRANSPORTE DE CARGA PESADA CON PLACA INTERNACIONAL</b>		
Diésel Prem. Transporte de Carga Pesada Placa Internacional	Galones	2,742035
Diésel 2 Transporte de Carga Pesada Placa Internacional	Galones	2,637683
Diésel Premium Particular	Galones	2,742035
Diésel 2 Particular	Galones	2,637683
Diésel 2 Cuantía Doméstica	Galones	2,367683
Diésel Premium Cuantía Doméstica	Galones	2,742035
<b>DECRETO EJECUTIVOS No. 388, 799 Y 352</b>		
<b>SECTOR NAVIERO INTERNACIONAL</b>		
Fuel Oil No. 4	Galones	1,227371
Fuel Oil 5000	Toneladas	339,159489
Fuel Oil 4900	Toneladas	339,941226
Fuel Oil 4800	Toneladas	340,670848
Fuel Oil 4700	Toneladas	341,452586
Fuel Oil 4600	Toneladas	342,182207
Fuel Oil 4500	Toneladas	342,963945
Fuel Oil 4400	Toneladas	343,745683
Fuel Oil 4300	Toneladas	344,475304
Fuel Oil 4200	Toneladas	345,309158
Fuel Oil 4100	Toneladas	346,455706
Fuel Oil 4000	Toneladas	347,498023
Fuel Oil 3900	Toneladas	348,595456
Fuel Oil 3800	Toneladas	349,634772
Fuel Oil 3700	Toneladas	350,677089
Fuel Oil 3600	Toneladas	351,979985
Fuel Oil 3500	Toneladas	353,439229
MDO 1 (Marine Gasoil)	Toneladas	781,510002
MDO 2 (Marine Gasoil)	Toneladas	781,510002

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 2018, la exportación total de crudo fue de 110.1 millones de barriles, con un decremento del 5,4% con respecto al año 2017, como se detalla a continuación:

**Tabla 33: Exportación de Crudo**  
Cifras en miles de barriles  
Año 2018

Crudo Oriente	
Venta Directa	48.675
Regalías Producción	19.458
<b>Subtotal</b>	<b>68.133</b>
Crudo Napo	
Bloque 12 – 15 Pañacocha - Limoncocha	5.735
Regalías Petroamazonas EP	8.466
SH Estado Andes Petroleum Bloque 62 - 63	3.722
SH Estado Bloque 14 - 17	1.050
SH Estado Bloque 16 y Tivacuno 67	2.490
Petroamazonas EP Bloque 31 Apaika - Nenke	1.852
Petroamazonas Kamana Services S. A. Edén Yuturi	2.179
Petroamazonas EP ITT	16.274
Petroamazonas Pañaturi - Indillana	167
<b>Subtotal</b>	<b>41.934</b>
<b>TOTAL</b>	<b>110.068</b>

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

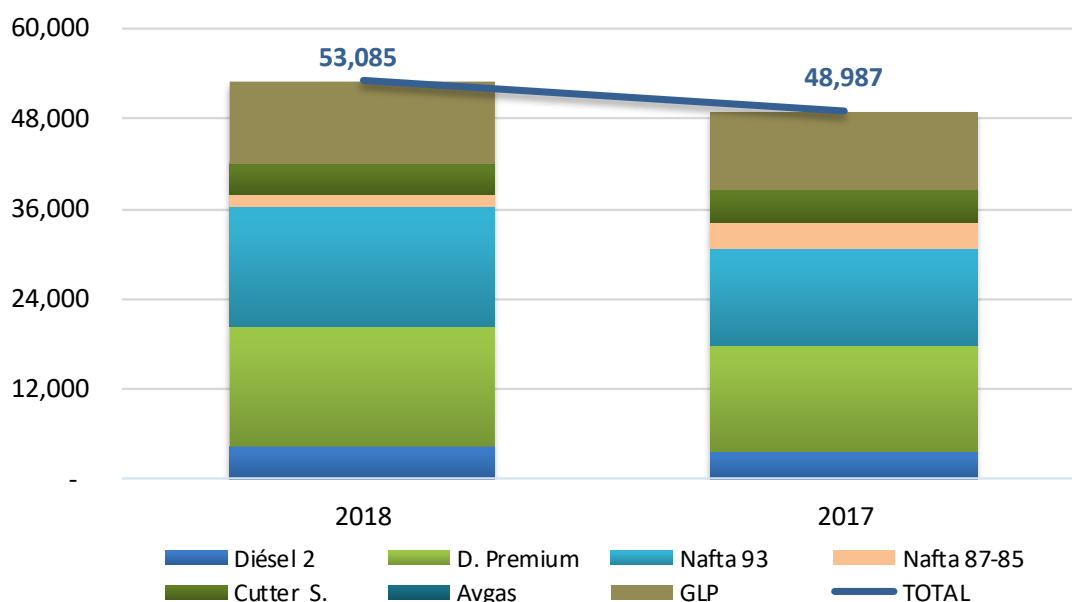
Las exportaciones de crudo realizadas por EP PETROECUADOR generaron ingresos para el Estado por US\$ 6.704 millones, los mismos que comparándolos con el período 2017 nos determina un incremento de 25,7%; debido al precio promedio de US\$ 60,91 por barril, mayor al precio promedio del año anterior que fue de US\$ 45,84 por barril.

## 6.2. Importación de Derivados

EP PETROECUADOR en el 2018 realizó importaciones por un volumen de 53.1 millones de barriles de derivados, obteniéndose un incremento del 8,4% comparado con el año 2017; 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 2018

Productos	2018	2017	Var %
Diésel 2	4.296	3.800	13,07
Diésel Premium	15.954	14.060	13,47
Nafta Ron 93	16.060	12.814	25,33
Nafta Ron 87	1.565	3.562	-56,08
Cutter Stock	4.024	4.281	9,48
Avgas	34	33	2,94
GLP	11.152	10.437	6,85
<b>TOTAL</b>	<b>53.085</b>	<b>48.987</b>	<b>8,37</b>



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional – EP PETROECUADOR

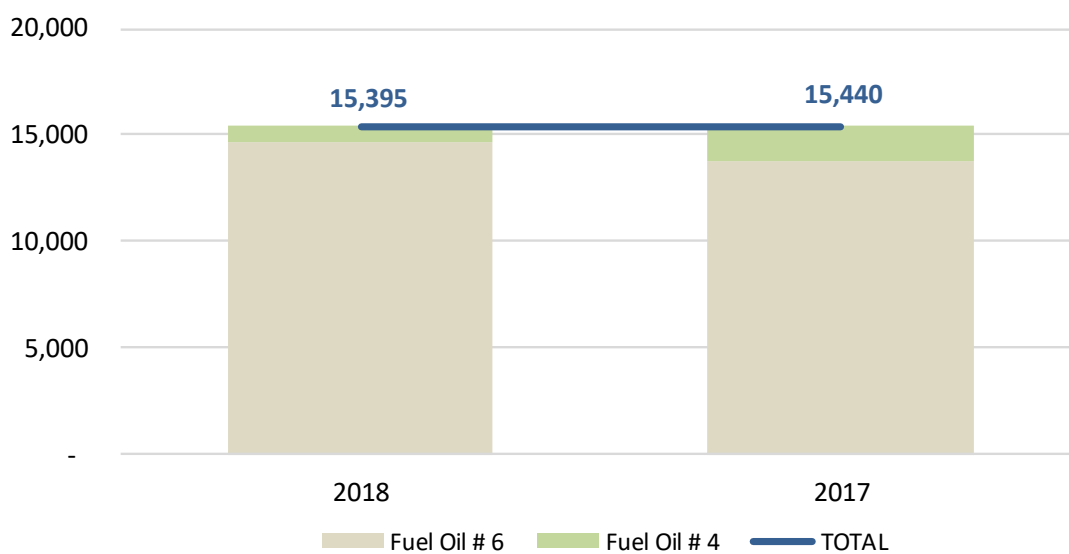
### 6.3. Exportación de Derivados

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

Durante el año 2018, una vez satisfecha la demanda interna de derivados, la empresa procedió a exportar un volumen de 15.4 millones de barriles de derivados, volumen menor en 0,3% con respecto al 2017.

**Tabla 35: Exportación de Derivados**  
Cifras en miles de barriles  
Año 2018

Productos	2018	2017	Var %
Fuel Oil # 6	14.645	13.805	6,08
Fuel Oil # 4	750	1.635	-54,08
<b>TOTAL</b>	<b>15.395</b>	<b>15.440</b>	<b>-0,29</b>



**Fuente:** Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

**Tabla 36: Exportación Total Crudo Oriente y Napo**  
Año 2018

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	5.479.386	62,90	344.641.988,85	4.711.497	57,80	272.307.726,42	<b>10.190.883</b>	<b>60,54</b>	<b>616.949.715,27</b>
Febrero	4.793.833	59,36	284.541.731,28	1.818.345	54,72	99.507.684,41	<b>6.612.178</b>	<b>58,08</b>	<b>384.049.415,69</b>
Marzo	5.880.558	59,94	352.485.094,67	3.879.913	53,38	207.118.939,16	<b>9.760.471</b>	<b>57,33</b>	<b>559.604.033,83</b>
Abril	5.529.108	63,19	349.410.865,66	2.116.802	56,17	118.894.897,70	<b>7.645.910</b>	<b>61,25</b>	<b>468.305.763,36</b>
Mayo	6.188.992	66,78	413.272.461,88	4.039.947	59,98	242.300.538,79	<b>10.228.939</b>	<b>64,09</b>	<b>655.573.000,67</b>
Junio	5.190.653	65,79	341.493.243,69	4.021.758	58,65	235.871.553,44	<b>9.212.411</b>	<b>62,67</b>	<b>577.364.797,13</b>
Julio	5.521.860	70,23	387.790.595,36	4.042.780	64,50	260.749.268,85	<b>9.564.640</b>	<b>67,81</b>	<b>648.539.864,21</b>
Agosto	5.784.077	64,57	373.460.070,37	4.042.583	57,76	233.498.197,42	<b>9.826.659</b>	<b>61,77</b>	<b>606.958.267,80</b>
Septiembre	6.185.983	69,48	429.813.446,57	3.364.158	62,06	208.780.565,01	<b>9.550.141</b>	<b>66,87</b>	<b>638.594.011,59</b>
Octubre	6.267.872	70,87	444.228.496,62	3.052.162	65,46	199.796.793,61	<b>9.320.034</b>	<b>69,10</b>	<b>644.025.290,23</b>
Noviembre	5.122.397	57,21	293.028.315,33	3.719.006	52,92	196.802.102,37	<b>8.841.403</b>	<b>55,40</b>	<b>489.830.417,70</b>
Diciembre	6.187.995	48,70	301.359.996,15	3.126.042	43,32	135.428.510,63	<b>9.314.037</b>	<b>46,90</b>	<b>436.788.506,78</b>
<b>TOTAL (a)</b>	<b>68.132.713</b>	<b>63,34</b>	<b>4.315.526.306,45</b>	<b>41.934.993</b>	<b>57,50</b>	<b>2.411.056.777,81</b>	<b>110.067.706</b>	<b>61,11</b>	<b>6.726.583.084,26</b>
Ene-Dic 2017	75.168.603	47,17	3.545.634.926,16	41.164.014	42,79	1.761.373.835,33	116.332.617	45,62	5.307.008.761,49
Var.% 18/17	-9,36	34,28	21,71	1,87	34,37	36,89	-5,39	33,96	26,75

**Nota:**

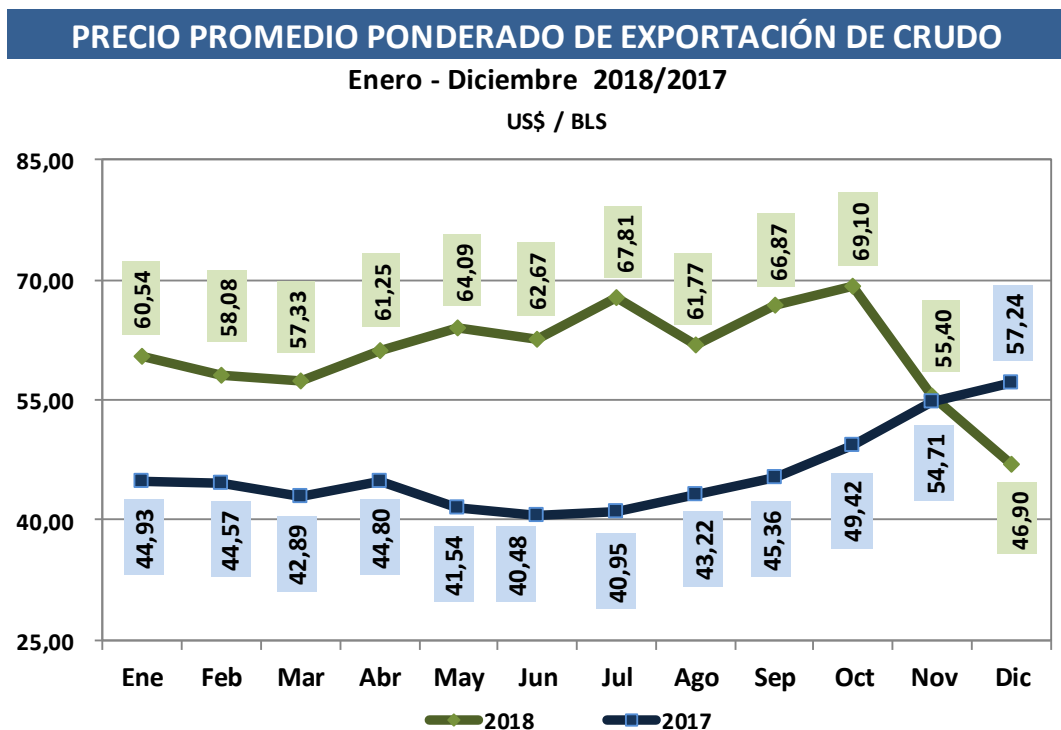
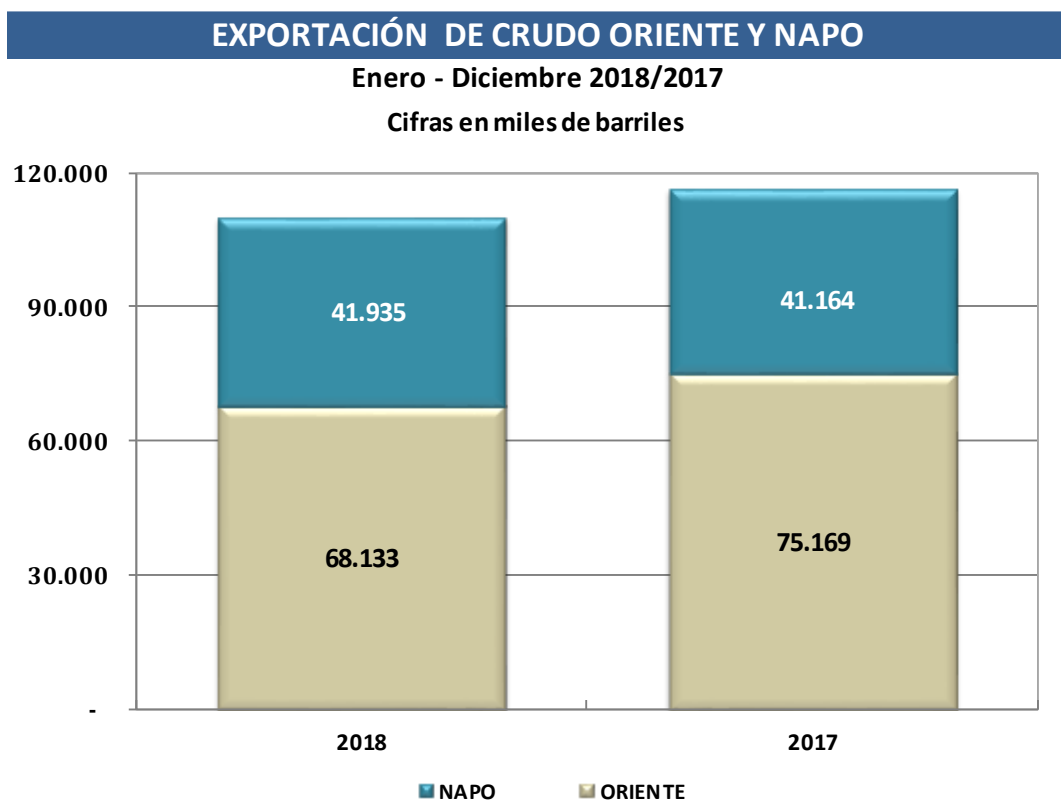
a) Los volúmenes v valores corresponden a los B/L (conocimiento de embarque)

**Fuente:**

Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR



Gráfico 7: Exportación de Crudo



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

**Tabla 37: Exportación de Crudo por Cuentas**  
Año 2018

Mes	Venta Directa			Regalías Producción (a)			TOTAL		
	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	5.072.790	62,89	319.040.033,86	406.596	62,97	25.601.954,99	<b>5.479.386</b>	<b>62,90</b>	<b>344.641.988,85</b>
Febrero	3.907.924	59,34	231.883.466,60	885.909	59,44	52.658.264,69	<b>4.793.833</b>	<b>59,36</b>	<b>284.541.731,28</b>
Marzo	4.768.264	59,95	285.843.542,35	1.112.294	59,91	66.641.552,32	<b>5.880.558</b>	<b>59,94</b>	<b>352.485.094,67</b>
Abril	4.815.168	63,30	304.793.217,42	713.940	62,49	44.617.648,24	<b>5.529.108</b>	<b>63,19</b>	<b>349.410.865,66</b>
Mayo	3.498.241	66,78	233.595.848,65	2.690.751	66,78	179.676.613,24	<b>6.188.992</b>	<b>66,78</b>	<b>413.272.461,88</b>
Junio	3.083.370	65,41	201.685.625,60	2.107.282	66,34	139.807.618,09	<b>5.190.653</b>	<b>65,79</b>	<b>341.493.243,69</b>
Julio	2.974.808	70,33	209.231.135,02	2.547.053	70,10	178.559.460,34	<b>5.521.860</b>	<b>70,23</b>	<b>387.790.595,36</b>
Agosto	3.557.294	65,42	232.730.559,66	2.226.783	63,20	140.729.510,72	<b>5.784.077</b>	<b>64,57</b>	<b>373.460.070,37</b>
Septiembre	4.732.587	69,14	327.202.101,28	1.453.395	70,60	102.611.345,29	<b>6.185.983</b>	<b>69,48</b>	<b>429.813.446,57</b>
Octubre	5.156.611	71,70	369.716.796,05	1.111.261	67,05	74.511.700,57	<b>6.267.872</b>	<b>70,87</b>	<b>444.228.496,62</b>
Noviembre	3.752.437	57,01	213.922.318,76	1.369.960	57,74	79.105.996,57	<b>5.122.397</b>	<b>57,21</b>	<b>293.028.315,33</b>
Diciembre	3.697.959	50,47	186.620.690,58	2.490.036	46,08	114.739.305,57	<b>6.187.995</b>	<b>48,70</b>	<b>301.359.996,15</b>
<b>TOTAL</b>	<b>49.017.454</b>	<b>63,57</b>	<b>3.116.265.335,82</b>	<b>19.115.259</b>	<b>62,74</b>	<b>1.199.260.970,63</b>	<b>68.132.713</b>	<b>63,34</b>	<b>4.315.526.306,45</b>
Ene-Dic 2017	55.776.154	47,37	2.641.874.937,32	19.392.449	46,60	903.759.988,83	75.168.603	47,17	3.545.634.926,16
Var.% 18/17	-12,12	34,22	17,96	-1,43	34,62	32,70	-9,36	34,28	21,71

**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 2018												Enero - Diciembre		Var % 18/17
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2018	2017	
Petroamazonas EP Activo Bloque 18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	199.864	-
Petroamazonas EP Activo Bloque 7	500.000	200.000	100.000	100.000	-	-	-	-	-	-	-	99.154	999.154	3.358.842	-70,25
Petroamazonas EP Activo Libertador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.948.508	-
Petroamazonas EP Bloque 21	100.000	66.667	62.179	49.267	-	-	-	-	-	-	-	-	278.112	542.080	-48,70
Petroamazonas EP Provisión Servicios Específicos Integrados Consorcio Shushufindi S.A. (Oriente-SOTE)	785.777	717.725	1.831.957	1.458.002	1.878.989	2.000.000	1.470.419	2.048.073	2.183.817	2.300.000	1.496.700	500.000	18.671.461	11.018.425	69,46
Petroamazonas EP Provisión Servicios Específicos Integrados Pardaliservices S.A. (Oriente-SOTE)	141.043	100.000	200.000	133.333	133.333	-	60.000	60.000	322.018	124.703	98.985	-	1.373.416	1.372.830	0,04
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Río Napo Sacha (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
S. H. Estado AGIP OIL Bloque 10	342.000	-	310.240	26.000	300.000	-	280.000	-	80.000	300.000	-	-	1.638.240	1.430.027	14,56
S. H. Estado Consorcio Pegaso Puma Bloque 45	-	-	10.016	6.244	3.865	5.979	14.000	6.437	-	28.464	-	32.946	107.951	108.828	-0,81
S. H. Estado Petrosud Petroriva Pindo Bloque 65	-	116.000	-	111.000	-	193.448	-	71.000	-	67.000	3.612	133.800	695.860	645.037	7,88
S. H. Estado Pacífpetrol Gustavo Galindo Peninsula Bloque 2	-	-	-	21.335	-	17.398	12.451	5.117	-	27.869	-	-	84.170	112.700	-25,31
S. H. Estado Consorcio Palanda Yuca Sur Bloque 64	-	23.532	-	33.000	-	29.000	-	-	20.000	33.791	-	24.762	164.085	274.770	-40,28
S. H. Estado Petrobell Tiguino Bloque 66	-	75.000	-	74.000	-	-	45.000	54.000	-	67.600	-	89.600	405.200	422.277	-4,04
S. H. Estado Tecpecuador Bermejo Bloque 49	-	65.000	41.637	63.000	5.500	62.546	30.000	23.000	22.952	67.800	-	71.400	452.834	704.265	-35,70
S. H. Estado Sipetrol Mauro Dávalos Bloque 46 (Incluye: Incremental e Incremental 1)	237.660	440.000	521.426	274.000	430.554	232.000	342.000	389.000	665.000	301.000	340.900	424.463	4.598.003	3.239.633	41,93
S. H. Estado Sipetrol Paraiso, Biguno, Huachito. Inchi Bloque 47	174.286	114.000	127.381	247.000	103.000	174.000	150.402	170.767	90.000	265.000	89.200	219.000	1.924.036	2.246.572	-14,36
S. H. Estado Consorcio DJC Singue Bloque 53	81.763	56.000	71.465	95.700	76.000	152.000	99.800	88.300	85.000	79.000	47.841	90.200	1.023.069	1.256.722	-18,59
S. H. Estado Orion Eno Ron Bloque 54	179.801	-	264.567	110.000	129.000	152.000	254.000	189.000	170.959	140.000	122.500	89.880	1.801.707	1.766.785	1,98
S.H. Estado Consorcio Interpec Ocano Peña Blanca Bloque 52	63.156	69.000	64.993	53.000	58.000	65.000	70.000	51.600	50.841	49.800	106.400	26.775	728.565	966.283	-24,60
Petroamazonas EP Producción Bloque 1 (Pacoa) Restitución Crudo Peninsular	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.584	-	-	4.584	19.806	-
Petroamazonas EP Pucuna	-	80.000	40.000	60.000	80.000	-	29.736	-	-	-	-	-	289.736	169.722	70,71
Petroamazonas EP Activo Auca (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	166.667	-
Petroamazonas EP Activo Lago Agrío (Oriente-SOTE)	100.000	50.000	42.404	131.979	-	-	-	-	-	-	-	100.000	424.383	1.584.310	-73,21
Petroamazonas EP Activo Cuyabeno (Oriente-SOTE)	300.000	100.000	200.000	300.000	-	-	-	-	-	-	42.784	200.000	1.142.784	3.650.169	-68,69
Petroamazonas EP Serv. Petrol. IGAPo Lago Agrío (Oriente-SOTE)	42.843	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42.843	572.472	-92,52
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Serv. Petrol. IGAPo Palo Azul (Oriente-SOTE)	142.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	142.000	1.063.106	-86,64
Petroamazonas EP Serv. Petrol. IGAPo Pacuna (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroamazonas EP Activo Indillana Bloque 15 (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	500.000	800.000	500.000	1.800.000	-	-
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Shaya Bloque 61 (Oriente-SOTE)	785.649	650.000	280.000	800.000	300.000	-	-	120.000	500.000	500.000	300.000	495.978	4.731.628	11.122.994	-57,46
Petroamazonas EP Serv. Petrol. IGAPo Pacuna (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroamazonas EP Activo SACHA (Oriente-SOTE)	1.096.811	985.000	600.000	666.667	-	-	100.000	150.000	442.000	300.000	300.000	600.000	5.240.478	5.806.362	-9,75
S. H. Estado Consorcio Palanda Yuca Sur SAMI+Boque 64	-	-	-	1.640	-	-	17.000	31.000	-	-	3.515	-	53.155	6.100	-
Petroecuador Crudo Reducido (Napo-OCP)	-	-	-	-	-	-	-	100.000	100.000	-	-	-	200.000	-	-
<b>TOTAL VENTA DIRECTA</b>	<b>5.072.790</b>	<b>3.907.924</b>	<b>4.768.264</b>	<b>4.815.168</b>	<b>3.498.241</b>	<b>3.083.370</b>	<b>2.974.808</b>	<b>3.557.294</b>	<b>4.732.587</b>	<b>5.156.611</b>	<b>3.752.437</b>	<b>3.697.959</b>	<b>49.017.454</b>	<b>55.776.154</b>	<b>-12,12</b>

Nota: Información provisional sujeta a revisión

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 2018

MESES	Petroamazonas EP Bloque 12 Y 15-Pañacocha-Limoncocha			Regalías Petroamazonas EP			SH Estado Andes Petroleum Bloque 62 y 63			SH Estado Bloque 14 Y 17			SH Estado Bloque 16 y Tivacuno 67			Petroamazonas EP Bloque 31 Apaika-Nenke			SUBTOTAL 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	346.000	58,38	20.199.402,34	935.484	57,20	53.506.344,01	200.000	58,78	11.755.215,60	-	-	-	200.000	58,78	11.755.215,60	263.346	57,77	15.212.951,11	1.944.831	57,81	112.429.128,66
Febrero	300.000	54,82	16.444.619,10	334.345	54,70	18.287.163,06	300.000	54,61	16.381.855,20	-	-	-	-	-	-	42.000	54,82	2.302.246,67	976.345	54,71	53.415.884,04
Marzo	76.069	53,76	4.089.288,52	99.336	53,07	5.271.680,89	544.158	52,51	28.574.414,73	253.289	52,69	13.346.657,09	964.394	53,40	51.497.296,15	486.667	53,67	26.119.451,98	2.423.913	53,18	128.898.789,36
Abril	888.367	57,16	50.781.614,96	101.856	57,59	5.866.123,14	188.579	54,07	10.195.699,62	35.000	57,30	2.005.360,07	-	-	-	300.000	58,15	17.444.300,70	1.513.802	57,00	86.293.098,49
Mayo	623.571	62,44	38.936.035,25	1.293.005	58,48	75.619.200,39	358.000	61,27	21.934.357,91	130.642	61,21	7.996.529,00	136.000	60,74	8.260.320,13	200.000	62,34	12.468.558,80	2.741.217	60,27	165.215.001,48
Junio	816.337	60,29	49.217.947,07	1.425.897	57,07	81.369.830,74	300.000	58,30	17.491.012,80	87.403	58,37	5.101.419,49	-	-	-	200.000	57,92	11.756.312,60	2.829.637	58,29	164.936.522,70
Julio	457.400	63,16	28.887.719,69	1.701.034	65,51	111.439.514,75	400.000	62,87	25.148.633,28	175.800	64,51	11.340.213,30	300.000	67,33	20.198.424,60	60.000	63,62	3.817.144,14	3.094.234	64,91	200.831.649,76
Agosto	-	-	-	1.360.884	58,01	78.949.035,02	300.000	55,45	16.636.341,90	113.242	54,35	6.154.583,35	-	-	-	43.000	57,89	2.489.245,19	1.817.126	57,36	104.229.205,47
Septiembre	997.000	62,13	61.944.778,23	239.329	60,43	14.462.937,40	240.000	64,66	15.517.242,72	36.000	62,49	2.249.790,88	270.000	62,49	16.873.431,57	100.000	64,66	6.465.517,80	1.882.329	62,43	117.513.698,60
Octubre	-	-	-	974.644	67,60	65.887.416,25	360.000	65,97	23.750.399,88	149.769	66,39	9.942.573,17	-	-	-	-	-	-	1.484.413	67,08	99.580.389,29
Noviembre	-	-	-	552	58,01	32.009,50	296.000	53,74	15.908.426,46	68.713	52,62	3.615.730,20	370.000	53,34	19.735.949,63	114.742	46,85	5.375.204,15	850.006	52,55	44.667.319,94
Diciembre	1.230.532	42,90	52.787.789,73	-	-	-	235.411	45,83	10.788.846,63	-	-	-	250.000	45,60	11.401.058,00	42.099	39,48	1.661.884,95	1.758.042	43,59	76.639.579,31
<b>TOTAL</b>	<b>5.735.277</b>	<b>56,37</b>	<b>323.289.194,88</b>	<b>8.466.366</b>	<b>60,32</b>	<b>510.691.255,16</b>	<b>3.722.147</b>	<b>57,52</b>	<b>214.082.446,73</b>	<b>1.049.858</b>	<b>58,82</b>	<b>61.752.856,54</b>	<b>2.490.394</b>	<b>56,10</b>	<b>139.721.695,68</b>	<b>1.851.853</b>	<b>56,76</b>	<b>105.112.818,09</b>	<b>41.934.993</b>	<b>57,19</b>	<b>2.398.118.516,39</b>
Ene-Dic 2017	10.948.691	41,42	453.478.949,23	2.955.120	45,15	133.431.710,80	4.209.257	43,39	182.654.131,40	1.195.075	42,40	50.673.572,80	2.708.507	42,80	115.921.002,42	2.857.776	44,37	126.810.055	24.874.426	42,73	1.062.969.422,03
Var.% 18/17	-47,62	36,09	-28,71	186,50	33,59	282,74	-11,57	32,55	17,21	-12,15	38,72	21,86	-8,05	31,09	20,53	-35,20	27,92	-17,11	68,59	33,82	125,61

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

**Tabla 40: Exportación Crudo Napo II**  
Año 2018

MESES	EP Petroecuador Crudo Reducido			Petroamazonas EP Kamana Services S.A. Edén Yuturi			Petroamazonas EP Activo Yananquincha			Petroamazonas EP 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	-	-	-	400.000	58,30	23.319.793,80	-	-	-	2.200.000	57,57	126.661.984,10	166.667	59,38	9.896.819,86	2.766.667	57,79	159.878.597,76	4.711.497	57,80	272.307.726,42
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	842.000	54,74	46.091.800,37	-	-	-	842.000	54,74	46.091.800,37	1.818.345	54,72	99.507.684,41
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.456.000	53,72	78.220.149,80	-	-	-	1.456.000	53,72	78.220.149,80	3.879.913	53,38	207.118.939,16
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	603.000	54,07	32.601.799,21	-	-	-	603.000	54,07	32.601.799,21	2.116.802	56,17	118.894.897,70
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.298.729	59,35	77.085.537,31	-	-	-	1.298.729	59,35	77.085.537,31	4.039.947	59,98	242.300.538,79
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.192.121	58,75	70.935.030,74	-	-	-	1.192.121	59,50	70.935.030,74	4.021.758	58,65	235.871.553,44
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	948.545	63,17	59.917.619,09	-	-	-	948.545	63,17	59.917.619,09	4.042.780	64,50	260.749.268,85
Agosto	-	-	-	875.457	58,11	50.872.686,76	-	-	-	1.350.000	58,07	78.396.305,20	-	-	-	2.225.457	58,09	129.268.991,96	4.042.583	57,76	233.498.197,42
Septiembre	-	-	-	3.000	64,66	193.965,53	-	-	-	1.478.829	61,58	91.072.900,88	-	-	-	1.481.829	61,59	91.266.866,42	3.364.158	62,06	208.780.565,01
Octubre	-	-	-	600.000	62,20	37.320.608,10	-	-	-	967.749	64,99	62.895.796,21	-	-	-	1.567.749	63,92	100.216.404,31	3.052.162	65,46	199.796.793,61
Noviembre	-	-	-	300.000	47,78	14.334.269,40	-	-	-	2.569.000	53,64	137.800.513,03	-	-	-	2.869.000	53,03	152.134.782,43	3.719.006	52,92	196.802.102,37
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.368.000	42,97	58.788.931,32	-	-	-	1.368.000	42,97	58.788.931,32	3.126.042	43,32	135.428.510,63
<b>TOTAL</b>	-	-	-	2.178.457	57,86	126.041.323,59	-	-	-	16.273.974	56,56	920.468.367,27	166.667	59,38	9.896.819,86	18.619.097	56,74	1.056.406.510,73	41.934.993	57,50	2.411.056.777,81
Ene-Dic 2017	2.092.429	41,05	85.890.099,86	3.651.877	46,49	169.767.524,76	2.037.484	40,75	83.033.884	8.011.532	42,33	339.088.675,77	496.266	41,56	20.624.229	16.289.588	42,87	698.404.413,30	41.164.014	42,79	1.761.373.835,33
Var.% 18/17				-40,35	24,46	-25,76				103,13	33,63	171,45	-66	42,88	-52,01	14,30	32,34	51,26	1,87	34,37	36,89

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

**Tabla 41: Exportación de Fuel Oil # 6**

MESES	Año 2017 (a)			Año 2018			VARIACIÓN % 18/17		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	900.514	43,07	38.788.399,93	1.294.167	54,40	70.401.198,68	43,71	26,29	81,50
Febrero	931.314	43,33	40.357.053,21	1.320.045	51,15	67.514.660,78	41,74	18,03	67,29
Marzo	969.001	39,67	38.444.799,76	1.307.953	51,84	67.808.701,88	34,98	30,67	76,38
Abril	1.207.006	40,83	49.280.838,71	1.359.938	56,28	76.537.627,29	12,67	37,84	55,31
Mayo	963.879	40,17	38.717.587,81	1.121.846	62,56	70.186.021,20	16,39	55,75	81,28
Junio	1.076.503	38,97	41.947.241,16	1.333.179	62,67	83.544.971,63	23,84	60,82	99,17
Julio	1.277.814	41,87	53.498.982,02	1.167.561	64,56	75.378.327,43	-8,63	54,20	40,90
Agosto	1.273.380	43,37	55.222.569,72	1.339.981	62,03	83.122.238,10	5,23	43,04	50,52
Septiembre	1.366.229	46,21	63.140.004,59	1.159.402	65,34	75.753.330,76	-15,14	41,38	19,98
Octubre	1.124.560	46,72	52.544.432,85	1.255.493	66,68	83.711.026,31	11,64	42,70	59,31
Noviembre	1.492.085	52,82	78.815.671,53	698.783	59,93	41.880.556,24	-53,17	13,46	-46,86
Diciembre	1.222.811	52,29	63.942.516,28	1.286.282	50,50	64.959.529,95	5,19	-3,42	1,59
<b>TOTAL</b>	<b>13.805.094</b>	<b>44,53</b>	<b>614.700.097,57</b>	<b>14.644.629</b>	<b>58,78</b>	<b>860.798.190,25</b>	<b>6,08</b>	<b>32,01</b>	<b>40,04</b>

**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 42: Exportación de Otros Productos Derivados**

MESES	2017			2018			VARIACIÓN % 18/17		
	Volumen Bis	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>FUEL OÍL # 4</b>	<b>1.635.024</b>	<b>45,27</b>	<b>74.019.490,48</b>	<b>750.811</b>	<b>59,60</b>	<b>44.750.371,24</b>	<b>-54,08</b>	<b>31,66</b>	<b>-39,54</b>
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febrero	-	-	-	380.966	54,03	20.584.163,56	-	-	-
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mayo	179.841	44,32	7.969.833,76	-	-	-	-	-	-
Junio	368.404	40,50	14.921.635,71	-	-	-	-	-	-
Julio	185.245	43,61	8.078.185,33	369.845	65,34	24.166.207,68	99,65	49,84	199,15
Agosto	185.670	44,96	8.348.109,83	-	-	-	-	-	-
Septiembre	350.684	47,38	16.616.764,43	-	-	-	-	-	-
Octubre	186.209	46,09	8.582.005,46	-	-	-	-	-	-
Noviembre	178.970	53,10	9.502.955,96	-	-	-	-	-	-
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>1.635.024</b>	<b>45,27</b>	<b>74.019.490,48</b>	<b>750.811</b>	<b>59,60</b>	<b>44.750.371,24</b>	<b>-54,08</b>	<b>31,66</b>	<b>-39,54</b>

**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 2017			Año 2018 (b)			VARIACIÓN 18/17		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (a)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (a)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	666.926	41,65	27.776.663,00	877.842	50,57	44.395.257,12	31,63	21,43	59,83
Febrero	962.288	50,43	48.524.460,85	649.176	46,57	30.232.568,54	-32,54	-7,65	-37,70
Marzo	859.460	50,16	43.113.718,88	816.233	44,34	36.192.872,22	-5,03	-11,61	-16,05
Abril	771.605	43,15	33.293.091,88	836.610	42,56	35.603.164,65	8,42	-1,37	6,94
Mayo	814.879	38,26	31.174.052,18	1.243.408	47,01	58.446.469,67	52,59	22,87	87,48
Junio	1.002.624	37,07	37.168.341,00	1.029.515	47,78	49.189.400,01	2,68	28,89	32,34
Julio	979.534	38,33	37.542.613,85	773.487	49,29	38.123.452,21	-21,04	28,60	1,55
Agosto	744.662	42,97	31.996.318,70	996.027	51,82	51.610.327,58	33,76	20,59	61,30
Septiembre	1.009.743	46,78	47.235.952,96	1.005.007	53,76	54.031.198,52	-0,47	14,92	14,39
Octubre	936.627	50,10	46.927.978,73	1.006.851	53,18	53.544.489,72	7,50	6,14	14,10
Noviembre	835.335	50,05	41.804.862,14	977.076	44,31	43.297.529,73	16,97	-11,45	3,57
Diciembre	852.747	51,67	44.058.338,15	940.171	38,37	36.074.736,71	10,25	-25,73	-18,12
<b>TOTAL (b)</b>	<b>10.436.429</b>	<b>45,09</b>	<b>470.616.392,32</b>	<b>11.151.403</b>	<b>47,59</b>	<b>530.741.466,68</b>	<b>6,85</b>	<b>5,55</b>	<b>12,78</b>
<b>TOTAL TM.</b>	<b>895.831</b>	<b>525,34</b>	<b>470.616.392,32</b>	<b>957.202</b>	<b>554,47</b>	<b>530.741.466,68</b>	<b>6,85</b>	<b>5,55</b>	<b>12,78</b>

**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) Cifras Enero-Diciembre 2018 definitivas, de acuerdo a los Fax FC 0006-AST-ADU-2018-05-02; FC 00010-AST-ADU-2018-07-25; FC 0016-AST-ADU-2018-12-27 y FC 0003-AST-ADU-2019-02-15.

**Fuente:** Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



**Tabla 44: Importación de Diésel 2 y Diésel Premium**

Productos	(a)	Año 2017			Año 2018			VARIACIÓN % 18/17		
		Volumen Bis	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bis	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>DIÉSEL OÍL</b>	<b>(c)</b>	<b>3.799.681</b>	<b>57,40</b>	<b>218.110.782,62</b>	<b>4.296.192</b>	<b>90,21</b>	<b>387.547.981,88</b>	<b>13,07</b>	<b>57,15</b>	<b>77,68</b>
Enero		1.000.026	36,30	36.305.722,10	526.097	83,42	43.888.417,23	-47,39	129,78	20,89
Febrero		-	-	-	259.727	86,73	22.526.221,61	-	-	-
Marzo		258.685	66,93	17.312.945,21	-	-	-	-	-	-
Abril		264.097	64,08	16.923.621,24	263.548	83,97	22.130.684,05	-0,21	31,04	30,77
Mayo		486.549	61,61	29.976.668,37	523.054	90,91	47.552.170,02	7,50	47,56	58,63
Junio		263.841	63,52	16.760.156,01	262.087	88,21	23.117.406,77	-0,66	38,85	37,93
Julio			64,35	14.191.199,04	261.981	90,42	23.689.208,22	18,80	40,51	66,93
Agosto		260.490	58,50	15.239.282,33	261.572	89,16	23.321.519,95	0,42	52,40	53,04
Septiembre		518.299	67,52	34.993.765,07	261.426	95,02	24.840.233,03	-49,56	40,73	-29,02
Octubre		263.241	66,15	17.412.823,60	832.733	98,60	82.111.555,02	216,34	49,07	371,56
Noviembre		263.931	71,97	18.994.599,65	304.422	97,06	29.547.794,22	15,34	34,87	55,56
Diciembre		-	-	-	539.545	83,08	44.822.771,76	-	-	-
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>(c)</b>	<b>14.060.197</b>	<b>70,11</b>	<b>985.788.865,99</b>	<b>15.954.051</b>	<b>90,91</b>	<b>1.450.387.419,22</b>	<b>13,47</b>	<b>29,66</b>	<b>47,13</b>
Enero		1.043.868	68,42	71.422.088,81	1.054.668	83,44	88.000.042,60	1,03	21,95	23,21
Febrero		789.625	67,93	53.635.450,84	1.032.247	82,85	85.522.207,24	30,73	21,97	59,45
Marzo		1.004.621	67,31	67.623.137,22	1.034.855	82,44	85.310.212,81	3,01	22,47	26,16
Abril		1.035.173	67,94	70.332.892,89	1.601.671	86,40	138.390.217,20	54,72	27,17	96,76
Mayo		1.619.521	65,77	106.517.895,34	1.609.326	94,49	152.058.352,17	-0,63	43,66	42,75
Junio		1.165.364	63,73	74.270.908,45	1.352.501	93,73	126.771.589,19	16,06	47,07	70,69
Julio		1.213.923	63,38	76.938.718,68	1.355.105	93,02	126.058.501,03	11,63	46,77	63,84
Agosto		991.574	68,07	67.491.632,05	1.058.131	91,59	96.918.649,47	6,71	34,57	43,60
Septiembre		1.265.939	74,88	94.798.681,25	1.386.278	95,23	132.021.551,93	9,51	27,18	39,27
Octubre		1.048.042	74,29	77.855.743,11	1.681.767	101,57	170.813.394,22	60,47	36,72	119,40
Noviembre		1.322.843	77,19	102.105.680,64	1.367.440	96,63	132.142.215,40	3,37	25,20	29,42
Diciembre		1.559.704	78,73	122.796.036,71	1.420.063	81,95	116.380.485,96	-8,95	4,10	-5,22

**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) Cifras Enero-Diciembre 2018 definitivas, de acuerdo a los Fax FC 0006-AST-ADU-2018-05-02; FC 00010-AST-ADU-2018-07-25; FC 0016-AST-ADU-2018-12-27 y F

**Fuente:** Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 45: Importación de Nafta

Productos	(a)	Año 2017			Año 2018			VARIACIÓN % 18/17		
		Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>NAFTA RON 93</b>	<b>(c)</b>	<b>12.814.273</b>	<b>72,52</b>	<b>929.326.742,63</b>	<b>16.060.304</b>	<b>88,45</b>	<b>1.420.474.109,89</b>	<b>25,33</b>	<b>21,96</b>	<b>52,85</b>
Enero		1.046.894	73,37	76.805.887,15	1.197.514	82,09	98.304.110,94	14,39	11,89	27,99
Febrero		776.331	70,69	54.882.403,99	1.312.591	85,04	111.622.542,80	69,08	20,29	103,38
Marzo		1.038.116	68,75	71.365.955,00	1.059.135	82,50	87.383.077,54	2,02	20,01	22,44
Abril		525.887	74,25	39.044.767,92	1.565.427	87,91	137.617.285,21	197,67	18,40	252,46
Mayo		1.301.451	70,33	91.530.893,83	1.292.893	93,92	121.432.389,60	-0,66	33,55	32,67
Junio		1.295.558	68,34	88.533.736,61	1.294.393	93,21	120.647.122,49	-0,09	36,40	36,27
Julio		1.254.470	65,94	82.720.734,61	1.538.970	91,43	140.709.254,38	22,68	38,66	70,10
Agosto		1.285.711	70,07	90.089.902,85	1.304.062	91,65	119.518.188,53	1,43	30,80	32,67
Septiembre		1.032.730	80,85	83.500.832,39	1.562.879	91,25	142.619.937,14	51,33	12,86	70,80
Octubre		1.234.268	76,37	94.259.055,77	1.574.990	95,10	149.789.172,48	27,61	24,53	58,91
Noviembre		971.339	78,06	75.827.126,62	1.302.640	84,84	110.514.440,42	34,11	8,68	45,75
Diciembre		1.051.516	76,81	80.765.445,89	1.054.809	76,14	80.316.588,36	0,31	-0,87	-0,56
<b>NAFTA RON 87-85</b>	<b>(c)</b>	<b>3.562.403</b>	<b>72,15</b>	<b>257.026.058,15</b>	<b>1.564.574</b>	<b>78,99</b>	<b>123.583.436,90</b>	<b>-56,08</b>	<b>9,48</b>	<b>-51,92</b>
Enero		526.720	71,28	37.544.277,46	258.594	80,29	20.762.758,81	-50,90	12,64	-44,70
Febrero		509.980	67,81	34.580.874,02	-	-	-	-	-	-
Marzo		254.270	68,12	17.321.654,32	259.259	75,39	19.545.778,85	1,96	10,67	12,84
Abril		515.481	72,47	37.356.496,63	0	0,00	0,00	-	-	-
Mayo		-	-	-	263.599	88	23.310.133	-	-	-
Junio		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Julio		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto		512.597	68,88	35.307.522,39	0	0,00	0,00	-	-	-
Septiembre		514.433	80,41	41.366.858,84	0	0,00	0,00	-	-	-
Octubre		243.667	71,19	17.346.496,14	258.867	85,20	22.054.215,19	6,24	19,67	27,14
Noviembre		224.617	76,92	17.277.178,87	262.605	80,54	21.151.372,25	16,91	4,71	22,42
Diciembre		260.639	72,61	18.924.699,48	261.650	64,05	16.759.178,45	0,39	-11,79	-11,44

**Nota:** Información Provisional, sujeta a revisión

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) Cifras Enero-Diciembre 2018 definitivas, de acuerdo a los Fax FC 0006-AST-ADU-2018-05-02; FC 00010-AST-ADU-2018-07-25; FC 0016-AST-ADU-2018-12-27 y F

**Fuente:** Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

**Tabla 46: Importación de Otros Productos**

Productos	(a)	Año 2017			Año 2018			VARIACIÓN % 18/17		
		Volumen BIs	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen BIs	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>CUTTER STOCK</b>	<b>(c,d)</b>	<b>4.281.129</b>	<b>63,43</b>	<b>271.540.095</b>	<b>4.024.410</b>	<b>82,21</b>	<b>330.848.613,47</b>	<b>-6,00</b>	<b>29,61</b>	<b>21,84</b>
Enero		210.585	64,12	13.502.067,36	440.076	75,95	33.425.057,88	108,98	18,46	147,56
Febrero		447.728	63,85	28.588.912,78	209.752	76,79	16.106.583,10	-53,15	20,26	-43,66
Marzo		423.396	62,39	26.413.621,28	212.637	71,07	15.112.974,10	-49,78	13,93	-42,78
Abril		211.301	60,24	12.729.478,57	418.597	78,76	32.969.764,65	98,10	30,74	159,00
Mayo		422.237	60,45	25.524.431,83	424.550	84,62	35.924.431,53	0,55	39,98	40,75
Junio		211.078	56,23	11.868.773,79	423.663	84,82	35.934.874,95	100,71	50,85	202,77
Julio		422.942	55,64	23.534.265,05	415.778	85,40	35.507.898,34	-1,69	53,48	50,88
Agosto		420.771	60,80	25.581.785,90	207.477	88,67	18.397.918,88	-50,69	45,85	-28,08
Septiembre		218.637	66,58	14.557.679,29	423.557	90,43	38.301.635,37	93,73	35,81	163,10
Octubre		647.159	66,16	42.817.591,59	208.500	93,32	19.456.923,14	-67,78	41,05	-54,56
Noviembre		219.875	71,75	15.775.204,78	214.458	90,78	19.468.396,71	-2,46	26,53	23,41
Diciembre		425.420	72,04	30.646.282,84	425.366	71,10	30.242.154,82	-0,01	-1,31	-1,32
<b>AVGAS</b>	<b>(d)</b>	<b>33.251</b>	<b>145,45</b>	<b>4.836.150</b>	<b>34.230</b>	<b>178,09</b>	<b>6.095.996,33</b>	<b>2,94</b>	<b>22,44</b>	<b>26,05</b>
Enero		-	-	-	8.456	149,38	1.263.116,13	-	-	-
Febrero		7.876	148,22	1.167.333,93	-	-	-	-	-	-
Marzo		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Abril		-	-	-	8.417	160,18	1.348.209,95	-	-	-
Mayo		8.472	143,44	1.215.171,44	-	-	-	-	-	-
Junio		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Julio		-	-	-	8.905	202,34	1.801.788,09	-	-	-
Agosto		8.466	142,71	1.208.140,02	-	-	-	-	-	-
Septiembre		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Octubre		-	-	-	8.452	199,10	1.682.882,16	-	-	-
Noviembre		8.437	147,62	1.245.504,95	-	-	-	-	-	-
Diciembre		-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Nota:**

**Información Provisional, sujeta a revisión**

- 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) Cifras Enero-Diciembre definitivas, de acuerdo a los Fax FC 0006-AST-ADU-2018-05-02; FC 00010-AST-ADU-2018-07-25; FC 0016-AST-ADU-2018-12-27 y FC 0003-AST-ADU-201

**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 18/17 %
														2018	2017	
Diésel 2	Bls.	526.097	259.727	-	263.548	523.054	262.087	261.981	261.572	261.426	832.733	304.422	539.545	4.296.192	3.799.681	13,07
	US\$	43.888.417	22.526.222	-	22.130.684	47.552.170	23.117.407	23.689.208	23.321.520	24.840.233	82.111.555	29.547.794	44.822.772	387.547.982	218.110.783	77,68
	P.P.P.	83,42	86,73	-	83,97	90,91	88,21	90,42	89,16	95,02	98,60	97,06	83,08	90,21	57,40	57,15
Diésel Premium	Bls.	1.054.668	1.032.247	1.034.855	1.601.671	1.609.326	1.352.501	1.355.105	1.058.131	1.386.278	1.681.767	1.367.440	1.420.063	15.954.051	14.060.197	13,47
	US\$	88.000.043	85.522.207	85.310.213	138.390.217	152.058.352	126.771.589	126.058.501	96.918.649	132.021.552	170.813.394	132.142.215	116.380.486	1.450.387.419	985.788.866	47,13
	P.P.P.	83,44	82,85	82,44	86,40	94,49	93,73	93,02	91,59	95,23	101,57	96,63	81,95	90,91	70,11	29,66
Nafta Ron 93	Bls.	1.197.514	1.312.591	1.059.135	1.565.427	1.292.893	1.294.393	1.538.970	1.304.062	1.562.879	1.574.990	1.302.640	1.054.809	16.060.304	12.814.273	25,33
	US\$	98.304.111	111.622.543	87.383.078	137.617.285	121.432.390	120.647.122	140.709.254	119.518.189	142.619.937	149.789.172	110.514.440	80.316.588	1.420.474.110	929.326.743	52,85
	P.P.P.	82,09	85,04	82,50	87,91	93,92	93,21	91,43	91,65	91,25	95,10	84,84	76,14	88,45	72,52	21,96
Nafta Ron 87-85	Bls.	258.594	-	259.259	-	263.599	-	-	-	-	258.867	262.605	261.650	1.564.574	3.562.403	-56,08
	US\$	20.762.759	-	19.545.779	-	23.310.133	-	-	-	-	22.054.215	21.151.372	16.759.178	123.583.437	257.026.058	-51,92
	P.P.P.	80,29	-	75,39	-	88,43	-	-	-	-	85,20	80,54	64,05	78,99	72,15	9,48
Cutter Stock	Bls.	440.076	209.752	212.637	418.597	424.550	423.663	415.778	207.477	423.557	208.500	214.458	425.366	4.024.410	4.281.129	-6,00
	US\$	33.425.058	16.106.583	15.112.974	32.969.765	35.924.432	35.934.875	35.507.898	18.397.919	38.301.635	19.456.923	19.468.397	30.242.155	330.848.613	271.540.095	21,84
	P.P.P.	75,95	76,79	71,07	78,76	84,62	84,82	85,40	88,67	90,43	93,32	90,78	71,10	82,21	63,43	29,61
AVGAS	Bls.	8.456	-	-	8.417	-	-	8.905	-	-	8.452	-	-	34.230	33.251	2,94
	US\$	1.263.116	-	-	1.348.210	-	-	1.801.788	-	-	1.682.882	-	-	6.095.996	4.836.150	26,05
	P.P.P.	149,38	-	-	160,18	-	-	202,34	-	-	199,10	-	-	178,09	145,45	22,44
GLP	Bls.	877.842	649.176	816.233	836.610	1.243.408	1.029.515	773.487	996.027	1.005.007	1.006.851	977.076	940.171	11.151.403	10.436.429	6,85
	US\$	44.395.257	30.232.569	36.192.872	35.603.165	58.446.470	49.189.400	38.123.452	51.610.328	54.031.199	53.544.490	43.297.530	36.074.737	530.741.467	470.616.392	12,78
	P.P.P.	50,57	46,57	44,34	42,56	47,01	47,78	49,29	51,82	53,76	53,18	44,31	38,37	47,59	45,09	5,55
TOTAL IMPORTACIONES	Bls.	4.363.245	3.463.494	3.382.120	4.694.269	5.356.830	4.362.160	4.354.225	3.827.269	4.639.148	5.572.160	4.428.641	4.641.604	53.085.165	48.987.364	8,37
	US\$	330.038.761	266.010.123	243.544.916	368.059.326	438.723.946	355.660.393	365.890.102	309.766.604	391.814.556	499.452.632	356.121.749	324.595.916	4.249.679.024	3.137.245.087	35,46

Nota: a) Cifras Enero-Diciembre 2018 definitivas, de acuerdo a los Fax FC 0006-AST-ADU-2018-05-02; FC 00010-AST-ADU-2018-07-25; FC 0016-AST-ADU-2018-12-27 y FC 0003-AST-ADU-2019-02-15.

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 18/17 %
														2018	2017	
Fuel Oil # 6	Bls.	1.294.167	1.320.045	1.307.953	1.359.938	1.121.846	1.333.179	1.167.561	1.339.981	1.159.402	1.255.493	698.783	1.286.282	14.644.629	13.805.094	6,08
	US\$	70.401.199	67.514.661	67.808.702	76.537.627	70.186.021	83.544.972	75.378.327	83.122.238	75.753.331	83.711.026	41.880.556	64.959.530	860.798.190	614.700.098	40,04
	P.P.P.	54,40	51,15	51,84	56,28	62,56	62,67	64,56	62,03	65,34	66,68	59,93	50,50	58,78	44,53	32,01
Fuel Oil # 4	Bls.	-	380.966	-	-	-	-	369.845	-	-	-	-	-	750.811	1.635.024	-54,08
	US\$	-	20.584.164	-	-	-	-	24.166.208	-	-	-	-	-	44.750.371	74.019.490	-39,54
	P.P.P.	-	54,03	-	-	-	-	65,34	-	-	-	-	-	59,60	45,27	31,66
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	1.294.167	1.701.011	1.307.953	1.359.938	1.121.846	1.333.179	1.537.406	1.339.981	1.159.402	1.255.493	698.783	1.286.282	15.395.441	15.440.118	-0,29
	US\$	70.401.199	88.098.824	67.808.702	76.537.627	70.186.021	83.544.972	99.544.535	83.122.238	75.753.331	83.711.026	41.880.556	64.959.530	905.548.561	688.719.588	31,48

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

# SEGURIDAD SALUD AMBIENTE

## 7. SEGURIDAD SALUD Y AMBIENTE

La EP PETROECUADOR desarrolla sus actividades con el firme compromiso de respeto a la naturaleza y a la normativa ambiental, así como también, de prevención y vigilancia de enfermedades ocupacionales; protección integral del personal, bienes e instalaciones de la Empresa, todo ello con el fin de contribuir al eficiente desarrollo de las operaciones hidrocarburíferas y en beneficio del país.

### 7.1 Gestión Ambiental

El Departamento de Gestión Ambiental y Laboratorio durante el período enero – diciembre 2018 realizó las Auditorías Ambientales y Actualización de Planes de Manejo Ambiental de 44 instalaciones de las 42 programadas para el año 2018; cuya periodicidad así lo requería y de este modo dar cumplimiento a la legislación ambiental vigente.

Además, se incrementó el alcance de acreditación de parámetros del laboratorio bajo norma ISO 17025 en parámetros como: cromo en aguas, sulfatos en aguas y TPH en aguas en rango bajo.

### 7.2 Restauración 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 2018, el volumen de material (suelo, sedimento, lodo y afines) proveniente de las fuentes de contaminación eliminadas de operaciones hidrocarburíferas fue de 67.355,40 m<sup>3</sup>, en 146 lotes.

**Tabla 49: Remediación Ambiental**

Indicador	Resultado
Volumen de metros cúbicos de suelo remediado	67.355,40 m <sup>3</sup>
Monto del presupuesto destinado a restauración ambiental	5.52 MM
Volumen de agua tratada dentro del tratamiento de residuos oleosos	14.593,55 bls.
Volumen de hidrocarburos recuperados en el tratamiento de residuos oleosos	1.443,51 bls.
Fuentes de contaminación remediadas, avaladas por la autoridad ambiental	31 %

Fuente: Subgerencia de Seguridad, Salud y Ambiente

### 7.3 Seguridad Industrial y Salud Ocupacional

La empresa durante el año 2018 impulsó varias actividades para mejorar la seguridad e integridad de sus trabajadores; entre las principales se pueden mencionar la implementación de la sistematización de los procesos de entrega de ropa de trabajo y calzado de seguridad; la emisión de un reporte de gestión de levantamiento de acciones correctivas, preventivas y de mejora originadas de auditorías, inspecciones e incidentes; implementación de programas de vigilancia de protección y promoción de la salud para la mitigación de enfermedades ocupacionales y Enfermedades Crónicas no Transmisibles

Además, se efectuó en el año un total de 3601 listas de chequeos de vigilancia epidemiológica para prevenir enfermedades de sus trabajadores y; así como también se realizaron capacitaciones a nivel nacional en primeros auxilios, enfermedades crónicas no transmisibles, riesgos psicosociales y prevención de alcohol y drogas.

### 7.4 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.

Cabe señalar que, para la ejecución de proyectos de compensación social, se han observado las siguientes razones estratégicas: licencia social en áreas aledañas a infraestructura institucional, licencia social para la construcción y operación de nuevos proyectos, cumplimiento con la normativa legal vigente.

**Gráfico 8: Principales proyectos de inversión social**



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

Durante el periodo enero - diciembre de 2018 se invirtió USD 16.901.458,10 en proyectos de compensación social, beneficiando a 242.249 habitantes de las áreas de influencia; a continuación, se presenta la distribución de los proyectos:



**Tabla 50: Inversión en Compensación Social por Programas**

<b>Programas</b>	<b>US\$</b>
Infraestructura Comunitaria	1.165.044,17
Infraestructura Vial	9.954.854,36
Agua Potable	3.522.355,67
Proyectos Productivos	1.261.218,36
Riego	883.759,37
Alcantarillado	97.726,17
Infraestructura Educativa	16.500
<b>TOTAL</b>	<b>16.901.458,10</b>

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

**Tabla 51: Inversión en Compensación Social por Provincias**

<b>Provincias</b>	<b>US\$</b>
Esmeraldas	8.887.865,08
Cañar	2.428.065,84
Santa Elena	2.159.058,54
Orellana	1.404.858,59
Sucumbíos	1.018.480,04
Guayas	891.408,84
Chimborazo	97.726,17
Santo Domingo de los Tsáchilas	13.995,00
<b>TOTAL</b>	<b>16.901.458,10</b>

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

# FINANZAS

## 8. FINANZAS

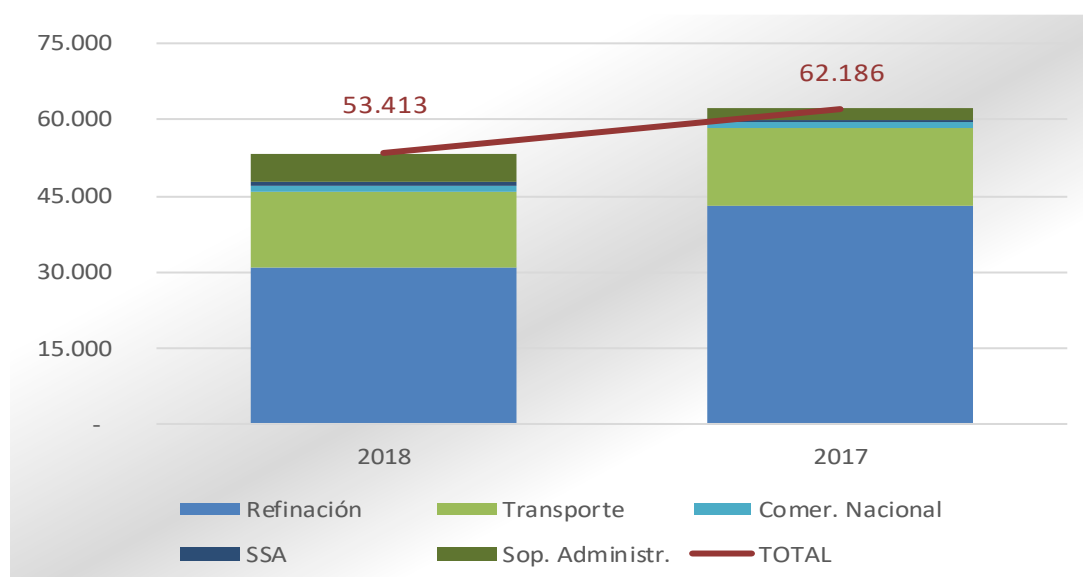
De acuerdo a lo que dispone el Código Orgánico de Planificación y Finanzas Públicas, en el Art. 121, 122 y la Normativa Presupuestaria emitida por el Ministerio de Finanzas, en los numerales 2.6.1 y 2.6.2, se presenta las cifras financieras de la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador – EP PETROECUADOR, correspondiente al período 01 de enero al 31 de diciembre del 2018; 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 53.4 millones de dólares, monto inferior en 14,1% en comparación al año 2017.

**Tabla 52: Ejecución Presupuestaria de Inversiones**  
Cifras en miles de dólares

Detalle	2018	2017	Var. %
Refinación	30.801	42.964	-22,3
Transporte	15.003	15.296	-1,9
Comercialización Nacional	1.051	1.376	-23,6
Seguridad, Salud y Ambiente	971	556	280,0
Soporte Administrativo	5.587	2.296	143,4
<b>TOTAL</b>	<b>53.413</b>	<b>62.186</b>	<b>-14,1</b>



**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 796.6 millones de dólares, que representan un decremento del 14,2% con relación al año anterior.

**Tabla 53: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos**  
Cifras en miles de dólares

Gerencias	2018	2017	Var. %
Refinación	119.420	211.458	-43,5
Transporte	162.810	156.966	3,7
Comercialización Nacional	179.227	168.656	6,2
Comercia Internacional	83.196	96.113	-13,4
Seguridad, Salud y Ambiente	16.766	14.388	16,5
Soporte Administrativo	161.537	179.431	-10,0
Logística y Abastecimiento	73.638	102.218	-28,0
<b>TOTAL</b>	<b>796.594</b>	<b>929.230</b>	<b>-14,2</b>

Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto - EP PETROECUADOR

A continuación, se detalla los costos unitarios del año 2018 por actividades operativas:

**Tabla 54: Costos Operativos**  
Año 2018

Detalle	US\$/BBL
Costo de Refinación	6,297
Costo de Comercialización Interna de Derivados	2,259
Costo de Comercialización Externa de Derivados	2,256
Costo de Importaciones	80,294
Costo de Cabotaje de Crudo y Derivados	1,576
Costo de Transporte de Crudo	1,036
Costo de Transporte y Almacenamiento de Derivados	2.496
Costo de Comercialización Externa de Crudo	0,018

Nota: Costo unitario incluye Gastos Administrativos

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

**Tabla 55: Ejecución Presupuestaria de Inversiones por Gerencia**

Cifras en dólares

Gerencia /Subgerencia	Año 2018												Enero - Diciembre		Var % 18/17
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2018	2017	
Refinación	9.054	274.529	1.611.177	4.850.991	11.842.846	1.034.508	436.719	483.471	738.160	2.568.113	5.117.012	1.834.805	30.801.385	42.964.099	-28,31
Transporte	203.723	483.739	796.494	310.705	667.838	3.285.681	891.784	1.258.997	966.489	1.702.868	2.683.570	1.751.393	15.003.280	15.295.732	-1,91
Comercialización Nacional	-	19.650	178.354	-	54.147	18.378	50.941	17.382	62.000	297.420	-	352.568	1.050.841	1.375.525	-23,60
Seguridad, Salud y Ambiente	-	-	-	219.632	53.282	-	-	-	-	22.107	8.730	667.434	971.185	255.574	280,00
Soporte Administrativo	-	5.109	304.219	2.172.249	18.050	264.057	32.422	3.614	579.122	641.246	860.914	705.580	5.586.581	2.295.457	143,38
<b>TOTAL</b>	<b>212.777</b>	<b>783.027</b>	<b>2.890.245</b>	<b>7.553.577</b>	<b>12.636.162</b>	<b>4.602.624</b>	<b>1.411.866</b>	<b>1.763.464</b>	<b>2.345.771</b>	<b>5.231.753</b>	<b>8.670.227</b>	<b>5.311.780</b>	<b>53.413.272</b>	<b>62.186.387</b>	<b>-14,11</b>

**Nota:** Presupuesto codificado al 31 de DICIEMBRE de 2018.

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

**Tabla 56: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos por Gerencia**

Cifras en dólares

Gerencia /Subgerencia	Año 2018												Enero-Diciembre		Var. % 18/17
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2018	2017	
Refinación	5.583.529,92	11.566.085,94	4.602.021,58	17.608.560,68	6.620.432,23	15.632.038,70	8.802.012,73	9.560.123,36	8.896.013,66	8.747.118,22	7.929.550,12	13.872.655,67	119.420.142,81	211.457.964,26	-43,53
Transporte	14.468.016,13	15.897.861,59	10.223.445,77	16.818.900,73	13.636.497,62	13.183.328,35	11.376.607,52	15.322.943,03	9.477.954,19	11.460.571,46	18.494.503,74	12.448.920,26	162.809.550,39	156.965.467,50	3,72
Comercialización Nacional	15.890.537,53	12.465.994,03	14.072.738,30	14.550.906,11	15.048.293,67	13.732.182,31	14.710.119,87	14.371.283,78	14.087.351,35	16.558.417,98	17.732.401,52	16.007.235,13	179.227.461,58	168.655.483,03	6,27
Comercio Internacional	4.057.545,39	4.488.050,21	11.323.973,10	7.507.597,48	7.825.903,00	6.325.221,40	7.245.051,10	6.899.457,81	4.167.428,25	9.547.058,22	4.209.074,80	9.599.152,10	83.195.512,86	96.113.492,71	-13,44
Seguridad, Salud y Ambiente	866.815,21	1.622.398,39	3.334.482,37	1.292.645,87	893.110,50	1.269.158,49	1.074.926,24	1.022.534,85	939.509,70	905.345,77	1.151.376,44	2.393.297,72	16.765.601,55	14.388.287,80	16,52
Soporte Administrativo	5.574.156,99	11.523.100,52	13.692.174,15	15.668.791,71	8.620.562,61	19.435.484,74	6.045.206,22	10.587.552,02	11.917.115,92	12.324.113,04	12.198.805,49	33.950.192,59	161.537.256,00	179.431.276,79	-9,97
Logística y Abastecimiento	2.696.306,75	6.642.198,31	5.642.206,60	6.442.201,77	5.601.347,02	5.185.995,06	7.947.124,41	4.768.641,21	4.433.176,30	7.633.144,16	6.490.496,09	10.155.142,60	73.637.980,28	102.218.141,51	-27,96
<b>TOTAL</b>	<b>49.136.907,92</b>	<b>64.205.688,99</b>	<b>62.891.041,87</b>	<b>79.889.604,35</b>	<b>58.246.146,65</b>	<b>74.763.409,05</b>	<b>57.201.048,09</b>	<b>62.532.536,06</b>	<b>53.918.549,37</b>	<b>67.175.768,85</b>	<b>68.206.208,20</b>	<b>98.426.596,07</b>	<b>796.593.505,47</b>	<b>929.230.113,60</b>	<b>-14,27</b>

**Notas:** Presupuesto codificado al 31 de DICIEMBRE de 2018.

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

**Tabla 57: Estado de Situación EP PETROECUADOR**

**EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR- EP PETROECUADOR**  
**Estado de Situación**  
**Al 31 de diciembre de 2018 y 2017**  
**Expresado en miles de Dólares de los Estados Unidos de América – US \$**

	Nota	2018	2017
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo	7	238 073	539 859
Cuentas comerciales por cobrar, neto	8	2 246 125	2 150 307
Inventarios, neto	9	677 821	632 792
Otros activos	10	97 347	130 309
<b>Total activos corrientes</b>		<b>3 259 366</b>	<b>3 453 267</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Propiedades, planta y equipo	11	4 433 828	4 854 904
Inversiones en asociadas y negocios conjuntos	12	4 286	240 569
Otros activos financieros de largo plazo	13	1 004 773	2 456 519
Otros activos de largo plazo	14	411 990	577 495
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>5 854 877</b>	<b>8 129 487</b>
<b>Total activos</b>		<b>9 114 243</b>	<b>11 582 754</b>
<b>Pasivos corrientes</b>			
Préstamos y financiaciones	15	744 668	53 686
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	16	1 293 494	869 581
Provisiones	17	373 271	1 049 675
Provisiones por beneficios a empleados	18	36 272	30 530
Pasivos por impuestos corrientes	19	80 482	78 139
Otros pasivos	20	127 122	- 19 568
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>2 655 309</b>	<b>2 062 043</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>			
Préstamos y financiaciones de largo plazo	15	391 626	1 655 326
Provisiones por beneficios a empleados de largo plazo	18	181 680	
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>573 306</b>	<b>1 655 326</b>
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>3 228 615</b>	<b>3 717 369</b>
Capital pagado	20	3 012 780	3 012 755
Resultados acumulados		7 443 603	5 832 879
Otras partidas patrimoniales		- 7 661 594	- 2 538 492
Utilidad (pérdida) neta del periodo		3 090 839	1 558 243
<b>Total patrimonio</b>		<b>5 885 628</b>	<b>7 865 385</b>
<b>Total pasivos y patrimonio</b>		<b>9 114 243</b>	<b>11 582 754</b>

  
MBA Pablo A. Flores  
**Gerente General**

  
CPA Pedro Cruz  
**Jefe Corporativo de Gestión Contable**




  
MBA Arturo Salvador  
**Subgerente de Finanzas**

  
CPA Rocio Galapaqui  
**Jefe de Contabilidad**









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

**Tabla 58: Estado de Resultados EP PETROECUADOR**

EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR- EP PETROECUADOR			
Estado de movimiento del Patrimonio			
Por los períodos terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017			
Expresado en miles de Dólares de los Estados Unidos de América – US \$			
	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Ingresos por ventas	22	11 646 563	9 516 164
Costo de ventas		- 8 517 145	- 7 884 512
<b>Utilidad bruta</b>		<b>3 129 418</b>	<b>1 631 652</b>
Gastos de administración	23	- 93 949	- 111 805
Otros ingresos operacionales, neto	24	75 118	45 205
<b>Resultado de la operación</b>		<b>3 110 586</b>	<b>1 565 052</b>
Resultado financiero, neto			
Gastos financieros	25	- 20 077	- 7 153
Ganancia (pérdida) por diferencia en cambio		- 70	
		<b>- 20 147</b>	<b>- 7 153</b>
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos		399	344
<b>Utilidad (pérdida) neta del periodo</b>		<b><u>3 090 839</u></b>	<b><u>1 558 243</u></b>

 MBA Pablo A. Flores Gerente General		 MBA Arturo Salvador Subgerente de Finanzas	
 CPA Pedro Cruz Jefe Corporativo de Gestión Contable		 CPA Rocío Calpaqui Jefe de Contabilidad	

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



# TALENTO HUMANO

## 9. TALENTO HUMANO

La Gestión de los Recursos Humanos ha venido avanzando en la misma medida en que lo ha hecho el conocimiento y las nuevas tecnologías de la información inmersas en el actual proceso globalizador del aparato económico mundial. Desde este contexto, la actividad que conlleva la Gestión de los Recursos Humanos, se encuentra enmarcada en un esfuerzo colectivo a los fines de lograr agenciar objetivos estratégicos tales como: confianza, compromiso, creatividad, inventiva y solidaridad en pocas palabras en intangibles humanos.



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 59: Número de personal por unidad de negocio y zona geográfica

Gerencia	ZONA	Año 2018												DICIEMBRE		Var. % 18/17
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2018	2017	
Transporte	Centro Norte	272	272	265	263	267	265	265	256	255	256	255	254	254	278	-8,63
	Oriente	226	226	228	238	238	238	236	234	235	235	234	234	234	228	2,63
	Sur	405	401	401	401	398	404	406	404	404	405	405	403	403	407	-0,98
	Sur Occidente	182	180	180	185	184	184	186	187	188	188	188	188	188	183	2,73
	Nor Occidente	204	205	202	201	205	202	202	201	200	199	198	195	195	204	-4,41
<b>Subtotal</b>		<b>1.289</b>	<b>1.284</b>	<b>1.276</b>	<b>1.288</b>	<b>1.292</b>	<b>1.293</b>	<b>1.295</b>	<b>1.282</b>	<b>1.282</b>	<b>1.283</b>	<b>1.280</b>	<b>1.274</b>	<b>1.274</b>	<b>1.300</b>	<b>-2,00</b>
Refinación	Centro Norte	18	18	16	17	17	18	18	19	18	18	20	21	21	18	-0,35
	Oriente	283	283	283	283	282	282	282	282	281	281	281	281	281	282	-
	Sur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sur Occidente	244	242	241	241	241	241	240	240	239	246	245	245	245	245	0,00
	Nor Occidente	689	690	710	727	727	724	724	719	718	718	713	712	712	692	2,89
<b>Subtotal</b>		<b>1.234</b>	<b>1.233</b>	<b>1.250</b>	<b>1.268</b>	<b>1.267</b>	<b>1.265</b>	<b>1.264</b>	<b>1.260</b>	<b>1.256</b>	<b>1.263</b>	<b>1.259</b>	<b>1.259</b>	<b>1.259</b>	<b>1.237</b>	<b>1,78</b>
Comercialización Nacional	Centro Norte	179	177	177	188	190	188	188	190	187	189	189	190	190	184	3,26
	Oriente	49	49	49	49	49	49	50	50	51	51	52	52	52	51	1,96
	Sur	206	203	202	202	200	202	202	205	206	207	209	210	210	206	1,94
	Sur Occidente	43	43	43	43	43	43	43	42	40	39	39	39	39	43	-9,30
	Nor Occidente	81	81	81	78	78	80	86	87	87	86	85	85	85	80	6,25
<b>Subtotal</b>		<b>558</b>	<b>553</b>	<b>552</b>	<b>560</b>	<b>560</b>	<b>562</b>	<b>569</b>	<b>574</b>	<b>571</b>	<b>572</b>	<b>574</b>	<b>576</b>	<b>564</b>	<b>2,13</b>	
Resto	Centro Norte	724	723	721	727	722	720	720	726	720	716	723	725	725	726	-0,14
	Oriente	131	131	137	137	135	134	135	132	131	132	132	131	131	132	-0,76
	Sur	155	153	152	153	151	153	154	156	155	154	154	154	154	158	-2,53
	Sur Occidente	119	121	119	119	119	118	119	118	118	114	114	113	113	119	-5,04
	Nor Occidente	212	214	214	211	209	208	208	207	208	207	211	208	208	209	-0,48
<b>Subtotal</b>		<b>1.341</b>	<b>1.342</b>	<b>1.343</b>	<b>1.347</b>	<b>1.336</b>	<b>1.333</b>	<b>1.336</b>	<b>1.339</b>	<b>1.332</b>	<b>1.323</b>	<b>1.334</b>	<b>1.331</b>	<b>1.344</b>	<b>-0,97</b>	
<b>Total</b>	Centro Norte	1.193	1.190	1.179	1.195	1.196	1.191	1.191	1.191	1.180	1.179	1.187	1.190	1.190	1.206	-1,33
	Oriente	689	689	697	707	704	703	703	698	698	699	699	698	698	693	0,72
	Sur	766	757	755	756	749	759	762	765	765	766	768	767	767	771	-0,52
	Sur Occidente	588	586	583	588	587	586	588	587	585	587	586	585	585	590	-0,85
	Nor Occidente	1.186	1.190	1.207	1.217	1.219	1.214	1.220	1.214	1.213	1.210	1.207	1.200	1.200	1.185	1,27
<b>TOTAL</b>		<b>4.422</b>	<b>4.412</b>	<b>4.421</b>	<b>4.463</b>	<b>4.455</b>	<b>4.453</b>	<b>4.464</b>	<b>4.455</b>	<b>4.441</b>	<b>4.441</b>	<b>4.447</b>	<b>4.440</b>	<b>4.440</b>	<b>4.445</b>	<b>-0,11</b>

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

**Tabla 60: Número de personal por unidad de Negocio y género**

Gerencia	Género	Año 2018												DICIEMBRE		Var. % 18/17
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2018	2017	
Transporte	Masculino	1.201	1.196	1.187	1.198	1.202	1.203	1.205	1.192	1.192	1.193	1.189	1.184	1.184	1.211	-2,23
	Femenino	88	88	89	90	90	90	90	90	90	90	91	90	90	89	1,12
Subtotal		1.289	1.284	1.276	1.288	1.292	1.293	1.295	1.282	1.282	1.283	1.280	1.274	1.274	1.300	-2,00
Refinación	Masculino	1.142	1.141	1.158	1.177	1.176	1.173	1.172	1.168	1.165	1.171	1.169	1.169	1.169	1.146	2,01
	Femenino	92	92	92	91	91	92	92	92	91	92	90	90	90	91	-1,10
Subtotal		1.234	1.233	1.250	1.268	1.267	1.265	1.264	1.260	1.256	1.263	1.259	1.259	1.259	1.237	1,78
Comercialización Nacional	Masculino	400	395	394	400	401	403	410	413	412	413	414	414	414	405	2,22
	Femenino	158	158	158	160	159	159	159	161	159	159	160	162	162	159	1,89
Subtotal		558	553	552	560	560	562	569	574	571	572	574	576	576	564	2,13
Resto	Masculino	838	838	838	840	833	831	832	837	834	831	837	834	834	839	-0,60
	Femenino	503	504	505	507	503	502	504	502	498	492	497	497	497	505	-1,58
Subtotal		1.341	1.342	1.343	1.347	1.336	1.333	1.336	1.339	1.332	1.323	1.334	1.331	1.331	1.344	-0,97
Total	Masculino	3.581	3.570	3.577	3.615	3.612	3.610	3.619	3.610	3.603	3.608	3.609	3.601	3.601	3.584	0,47
	Femenino	841	842	844	848	843	843	845	845	838	833	838	839	839	850	-1,29
TOTAL		4.422	4.412	4.421	4.463	4.455	4.453	4.464	4.455	4.441	4.441	4.447	4.440	4.440	4.445	-0,11

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

Tabla 61: Número de personal por unidad de negocio y rango de edad

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	67	67	66	69	71	72	72	71	71	72	72	69	69	103	-33,01
	30 - 39 años	391	390	387	395	398	403	407	401	401	403	403	402	402	408	-1,47
	40 - 49 años	320	320	318	318	319	319	319	319	320	320	320	320	320	318	0,63
	50 - 59 años	377	378	377	378	379	378	378	378	378	377	377	376	376	377	-0,27
	Mas de 60 años	134	129	128	128	125	121	119	113	112	111	108	107	107	94	13,83
<b>Subtotal</b>		<b>1.289</b>	<b>1.284</b>	<b>1.276</b>	<b>1.288</b>	<b>1.292</b>	<b>1.293</b>	<b>1.295</b>	<b>1.282</b>	<b>1.282</b>	<b>1.283</b>	<b>1.280</b>	<b>1.274</b>	<b>1.274</b>	<b>1.300</b>	<b>-2,00</b>
Refinación	20 - 29 años	59	61	70	80	80	80	80	79	79	82	82	82	82	102	-19,61
	30 - 39 años	394	397	409	416	415	416	416	417	418	422	419	420	420	402	4,48
	40 - 49 años	325	325	325	325	325	325	325	323	323	323	323	323	323	316	2,22
	50 - 59 años	374	373	372	373	373	373	372	371	369	369	371	370	370	372	-0,54
	Mas de 60 años	82	77	74	74	74	71	71	70	67	67	64	64	64	45	42,22
<b>Subtotal</b>		<b>1.234</b>	<b>1.233</b>	<b>1.250</b>	<b>1.268</b>	<b>1.267</b>	<b>1.265</b>	<b>1.264</b>	<b>1.260</b>	<b>1.256</b>	<b>1.263</b>	<b>1.259</b>	<b>1.259</b>	<b>1.259</b>	<b>1.237</b>	<b>1,78</b>
Comercializacion Nacional	20 - 29 años	98	99	100	104	104	104	106	107	107	108	108	108	108	143	-24,48
	30 - 39 años	262	258	258	264	265	266	269	271	270	271	272	273	273	243	12,35
	40 - 49 años	129	128	127	125	125	126	128	130	129	127	128	128	128	114	12,28
	50 - 59 años	59	59	58	58	58	58	58	58	57	57	56	57	57	55	3,64
	Mas de 60 años	10	9	9	9	8	8	8	8	8	9	10	10	10	9	11,11
<b>Subtotal</b>		<b>558</b>	<b>553</b>	<b>552</b>	<b>560</b>	<b>560</b>	<b>562</b>	<b>569</b>	<b>574</b>	<b>571</b>	<b>572</b>	<b>574</b>	<b>576</b>	<b>576</b>	<b>564</b>	<b>2,13</b>
Resto	20 - 29 años	43	44	46	44	46	47	45	46	46	45	46	45	45	95	-52,63
	30 - 39 años	434	432	434	439	433	435	441	447	445	444	453	459	459	458	0,22
	40 - 49 años	424	424	425	426	425	423	424	425	424	422	424	421	421	397	6,05
	50 - 59 años	356	358	355	358	352	351	351	350	348	345	344	341	341	332	2,71
	Mas de 60 años	84	84	83	80	80	77	75	71	69	67	67	65	65	62	4,84
<b>Subtotal</b>		<b>1.341</b>	<b>1.342</b>	<b>1.343</b>	<b>1.347</b>	<b>1.336</b>	<b>1.333</b>	<b>1.336</b>	<b>1.339</b>	<b>1.332</b>	<b>1.323</b>	<b>1.334</b>	<b>1.331</b>	<b>1.331</b>	<b>1.344</b>	<b>-0,97</b>
Total	20 - 29 años	267	271	282	297	301	303	303	303	303	307	308	304	304	443	-31,38
	30 - 39 años	1.481	1.477	1.488	1.514	1.511	1.520	1.533	1.536	1.534	1.540	1.547	1.554	1.554	1.511	2,85
	40 - 49 años	1.198	1.197	1.195	1.194	1.194	1.193	1.196	1.197	1.196	1.192	1.195	1.192	1.192	1.145	4,10
	50 - 59 años	1.166	1.168	1.162	1.167	1.162	1.160	1.159	1.157	1.152	1.148	1.148	1.144	1.144	1.136	0,70
	Mas de 60 años	310	299	294	291	287	277	273	262	256	254	249	246	246	210	17,14
<b>TOTAL</b>		<b>4.422</b>	<b>4.412</b>	<b>4.421</b>	<b>4.463</b>	<b>4.455</b>	<b>4.453</b>	<b>4.464</b>	<b>4.455</b>	<b>4.441</b>	<b>4.441</b>	<b>4.447</b>	<b>4.440</b>	<b>4.440</b>	<b>4.445</b>	<b>-0,11</b>

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

# 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 bien preciado 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.

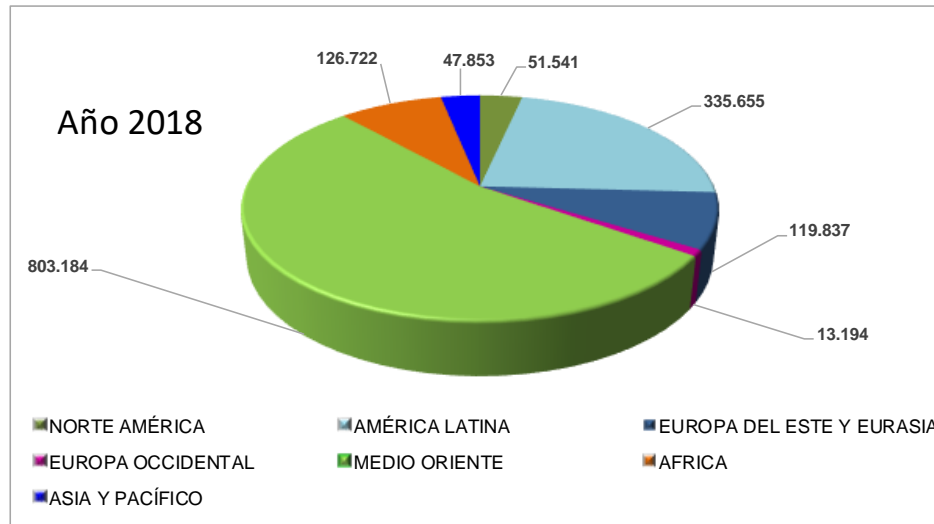
Todo esto añade montos al costo de producción y extraer un barril de crudo en Brasil cuesta casi cuatro veces más que en Arabia Saudita, por ejemplo, donde la mayor parte de su petróleo es líquido y más fácil de comercializar; el costo de producir un barril de crudo en el reino saudita es de menos de 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 62: Reservas mundiales de petróleo**

Cifras en MMBL

REGIÓN	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
NORTE AMÉRICA	23.933	25.007	27.469	30.625	34.661	37.664	40.669	36.450	37.130	43.581	51.541
AMÉRICA LATINA	209.307	248.091	334.008	335.795	336.957	340.516	341.190	342.326	336.981	336.210	335.655
EUROPA DEL ESTE Y EURASIA	115.795	116.556	117.310	117.314	119.881	119.874	119.863	119.860	119.856	119.841	119.837
EUROPA OCCIDENTAL	14.318	13.305	12.576	12.443	12.929	12.559	11.803	12.905	12.214	12.419	13.194
MEDIO ORIENTE	752.258	752.410	794.596	797.155	799.132	802.958	802.512	802.848	807.730	804.639	803.184
AFRICA	123.724	124.048	126.023	125.741	128.491	128.793	127.952	128.574	128.875	127.677	126.722
ASIA Y PACÍFICO	47.838	45.823	47.437	47.477	47.701	47.928	48.265	47.491	47.876	47.793	47.853
<b>TOTAL</b>	<b>1.287.173</b>	<b>1.325.240</b>	<b>1.459.419</b>	<b>1.466.550</b>	<b>1.479.752</b>	<b>1.490.291</b>	<b>1.492.254</b>	<b>1.490.454</b>	<b>1.490.661</b>	<b>1.492.160</b>	<b>1.497.986</b>

FUENTE: Informe Estadístico OPEP 2019.





**Tabla 63: Reservas mundiales de petróleo por país**

Cifras en MMBL

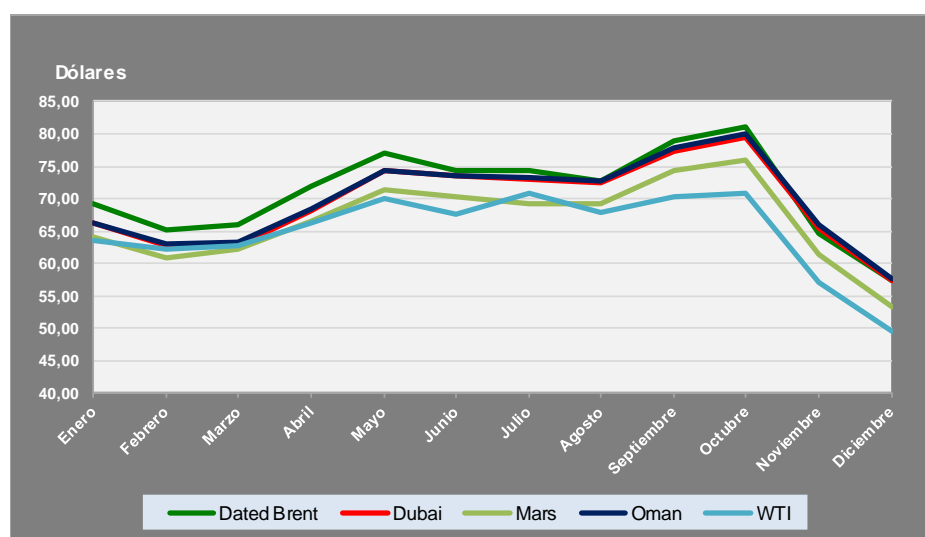
REGIÓN	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Norte América</b>	<b>25.007</b>	<b>27.469</b>	<b>30.625</b>	<b>34.661</b>	<b>37.664</b>	<b>40.669</b>	<b>36.450</b>	<b>37.130</b>	<b>43.581</b>	<b>51.541</b>
Canada	4.325	4.202	4.081	4.132	4.293	4.284	4.132	4.357	4.421	4.421
Estados Unidos	20.682	23.267	26.544	30.529	33.371	36.385	32.318	32.773	39.160	47.120
<b>América Latina</b>	<b>248.091</b>	<b>334.008</b>	<b>335.795</b>	<b>336.957</b>	<b>340.516</b>	<b>341.190</b>	<b>342.326</b>	<b>336.981</b>	<b>336.210</b>	<b>335.655</b>
Argentina	2.520	2.505	2.505	2.805	2.820	2.354	2.380	2.185	2.162	2.017
Brasil	11.899	11.985	12.841	13.154	15.050	15.544	16.184	13.000	12.634	12.835
Colombia	1.362	1.360	1.900	2.200	2.377	2.445	2.308	2.002	1.665	1.782
Ecuador	6.511	7.206	8.235	8.235	8.832	8.273	8.273	8.273	8.273	8.273
México	11.866	11.691	10.161	10.025	10.073	9.812	9.711	7.142	6.537	5.807
Venezuela	211.173	296.501	297.571	297.735	298.350	299.953	300.878	302.250	302.809	302.809
Otros	2.760	2.760	2.582	2.803	3.014	2.809	2.592	2.129	2.130	2.132
<b>Europa del Este y Eurasia</b>	<b>116.556</b>	<b>117.310</b>	<b>117.314</b>	<b>119.881</b>	<b>119.874</b>	<b>119.863</b>	<b>119.860</b>	<b>119.856</b>	<b>119.841</b>	<b>119.837</b>
Azerbaiján	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	76.650	77.403	77.403	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	1.119	1.120	1.124	1.094	1.087	1.076	1.073	1.069	1.054	1.050
<b>Europa Occidental</b>	<b>13.305</b>	<b>12.576</b>	<b>12.443</b>	<b>12.929</b>	<b>12.559</b>	<b>11.803</b>	<b>12.905</b>	<b>12.214</b>	<b>12.419</b>	<b>13.194</b>
Dinamarca	1.060	812	900	805	805	611	511	491	439	428
Noruega	7.078	7.078	6.883	7.495	7.047	6.539	8.005	7.601	7.918	8.754
Reino Unido	3.100	2.800	2.800	2.800	2.979	2.982	2.755	2.564	2.500	2.500
Otros	2.067	1.886	1.860	1.829	1.727	1.670	1.635	1.558	1.562	1.512
<b>Medio Oriente</b>	<b>752.410</b>	<b>794.596</b>	<b>797.155</b>	<b>799.132</b>	<b>802.958</b>	<b>802.512</b>	<b>802.848</b>	<b>807.730</b>	<b>804.639</b>	<b>803.184</b>
Irán	137.010	151.170	154.580	157.300	157.800	157.530	158.400	157.200	155.600	155.600
Iraq	115.000	143.100	141.350	140.300	144.211	143.069	142.503	148.766	147.223	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	5.500	4.974	5.151	5.306	5.373	5.373	5.373
Qatar	25.382	25.382	25.382	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244
Arabia Saudita	264.590	264.516	265.405	265.850	265.789	266.578	266.455	266.208	266.260	267.026
Siría	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Emiratos Árabes Unidos	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800
Otros	3.128	3.128	3.138	3.138	3.139	3.140	3.140	3.139	3.139	3.122
<b>África</b>	<b>124.048</b>	<b>126.023</b>	<b>125.741</b>	<b>128.491</b>	<b>128.793</b>	<b>127.952</b>	<b>128.574</b>	<b>128.875</b>	<b>127.677</b>	<b>126.722</b>
Algeria	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200
Angola	9.500	9.055	9.055	9.055	9.011	8.423	9.524	9.523	8.384	8.160
Congo	2.000	2.000	2.000	2.000	2.673	2.867	2.982	2.982	2.982	2.982
Egypt	4.300	4.400	4.300	4.200	3.900	3.681	3.473	3.384	3.325	3.075
Equatorial Guinea	1.705	1.705	1.705	1.705	1.705	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	46.422	47.097	48.014	48.472	48.363	48.363	48.363	48.363	48.363	48.363
Nigeria	37.200	37.200	36.247	37.139	37.071	37.448	37.062	37.453	37.453	36.972
Sudan	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
Others	3.721	5.366	5.220	6.720	6.870	6.870	6.870	6.870	6.870	6.870
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>45.823</b>	<b>47.437</b>	<b>47.477</b>	<b>47.701</b>	<b>47.928</b>	<b>48.265</b>	<b>47.491</b>	<b>47.876</b>	<b>47.793</b>	<b>47.853</b>
Australia	4.061	3.831	3.873	3.922	3.957	3.982	3.982	3.985	3.985	3.995
Brunei	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
China	21.618	23.268	23.747	24.428	24.376	24.649	25.132	25.620	25.627	25.927
India	5.823	5.883	5.704	5.720	5.711	5.743	4.786	4.622	4.495	4.423
Indonesia	3.990	3.990	3.640	3.291	3.303	3.303	3.230	3.230	3.310	3.170
Malasia	3.572	3.739	3.739	3.668	3.750	3.750	3.600	3.600	3.600	3.600
Vietnam	4.500	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400
Otros	1.159	1.226	1.274	1.172	1.331	1.338	1.261	1.319	1.276	1.238
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>1.325.240</b>	<b>1.459.419</b>	<b>1.466.550</b>	<b>1.479.752</b>	<b>1.490.291</b>	<b>1.492.254</b>	<b>1.490.454</b>	<b>1.490.661</b>	<b>1.492.160</b>	<b>1.497.986</b>

FUENTE: Informe Estadístico OPEP 2019.

**Tabla 64: Precios Varios Crudos**

Cifras en US\$ / B1

Mes	Dated Brent	Dubai	Mars	Oman	WTI
Enero	69,18	66,19	64,12	66,32	63,67
Febrero	65,19	62,72	60,94	63,05	62,17
Marzo	65,89	62,73	62,10	63,24	62,77
Abril	71,79	68,26	66,52	68,27	66,32
Mayo	76,92	74,40	71,38	74,45	69,99
Junio	74,32	73,58	70,39	73,64	67,65
Julio	74,34	73,11	69,12	73,21	70,86
Agosto	72,61	72,48	69,32	72,64	67,99
Septiembre	78,85	77,24	74,40	77,85	70,24
Octubre	81,15	79,38	75,85	80,04	70,75
Noviembre	64,73	65,55	61,28	65,85	56,98
Diciembre	57,38	57,31	53,38	57,57	49,51



Fuente: Comercio Internacional de la EP PETROECUADOR

**Tabla 65: Capacidad de refinación por países**

Cifras x 1 000 BPD

REGIÓN	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Norte América</b>	<b>19.650</b>	<b>19.327</b>	<b>19.839</b>	<b>19.854</b>	<b>19.818</b>	<b>20.246</b>	<b>20.555</b>	<b>20.607</b>	<b>20.673</b>
Canada	1.913	2.005	2.015	1.929	1.929	1.931	1.934	1.966	1.972
Estados Unidos	17.736	17.322	17.824	17.925	17.889	18.315	18.621	18.641	18.701
<b>América Latina</b>	<b>8.382</b>	<b>8.626</b>	<b>8.587</b>	<b>8.484</b>	<b>8.517</b>	<b>8.588</b>	<b>8.541</b>	<b>8.499</b>	<b>8.499</b>
Argentina	625	625	657	657	657	657	657	631	631
Brasil	1.992	2.014	2.004	2.097	2.238	2.281	2.289	2.289	2.289
Colombia	336	336	336	336	336	421	421	415	415
Ecuador	188	188	188	191	191	191	191	188	188
México	1.463	1.606	1.606	1.606	1.522	1.522	1.522	1.522	1.522
Curacao	320	320	320	320	320	320	320	320	320
Trinidad & Tobago	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
Otros	1.425	1.500	1.439	1.258	1.198	1.141	1.086	1.078	1.078
<b>Europa del Este y Eurasia</b>	<b>9.233</b>	<b>9.402</b>	<b>9.161</b>	<b>9.769</b>	<b>9.928</b>	<b>9.904</b>	<b>9.735</b>	<b>9.924</b>	<b>10.095</b>
Azerbaiyán	399	399	399	399	399	259	120	120	120
Bielorusia	460	460	460	460	460	460	460	498	505
Kazajistán	330	330	330	350	350	350	350	350	424
Polonia	560	580	582	582	582	581	581	581	581
Rumania	247	229	214	235	228	239	256	256	256
Rusia	5.563	5.721	5.816	6.279	6.407	6.513	6.583	6.587	6.675
Ucrania	474	474	248	262	240	240	240	240	240
Otros	1.200	1.210	1.112	1.202	1.262	1.262	1.144	1.291	1.293
<b>Europa Occidental</b>	<b>14.620</b>	<b>14.548</b>	<b>13.943</b>	<b>13.512</b>	<b>13.229</b>	<b>13.382</b>	<b>13.367</b>	<b>13.515</b>	<b>13.439</b>
Bélgica	787	788	753	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
Alemania	2.091	2.077	2.097	2.061	2.077	2.049	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
Holanda	1.274	1.276	1.274	1.274	1.274	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
Reino Unido	1.757	1.787	1.526	1.498	1.337	1.337	1.227	1.227	1.233
Otros	3.191	3.191	3.136	2.987	2.912	3.058	3.152	3.371	3.371
<b>Medio Oriente</b>	<b>7.654</b>	<b>7.652</b>	<b>7.608</b>	<b>8.004</b>	<b>8.613</b>	<b>9.030</b>	<b>9.406</b>	<b>8.882</b>	<b>9.100</b>
Iran	1.715	1.715	1.715	1.715	1.781	1.781	1.901	1.901	2.141
Iraq	810	810	820	830	900	900	900	594	663
Kuwait	936	936	936	936	936	936	936	786	736
Qatar	283	283	283	283	283	283	429	430	430
Arabia Saudita	2.109	2.107	2.107	2.512	2.934	2.934	2.934	2.921	2.856
Emiratos Arabes Unidos	675	675	675	707	707	1.124	1.124	1.124	1.124
Otros	1.126	1.126	1.072	1.021	1.072	1.072	1.182	1.126	1.150
<b>Africa</b>	<b>3.547</b>	<b>3.534</b>	<b>3.504</b>	<b>3.595</b>	<b>3.595</b>	<b>3.557</b>	<b>3.557</b>	<b>3.628</b>	<b>3.634</b>
Algeria <sup>3</sup>	592	592	592	651	651	651	651	651	657
Angola	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Congo, Republic of the	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Egypt	810	810	810	810	810	810	810	810	810
South Africa	520	520	520	520	520	520	520	520	520
Gabon	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Libya	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Nigeria	445	445	446	446	446	446	446	446	446
Others	675	662	631	663	663	625	625	696	696
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>29.430</b>	<b>30.441</b>	<b>31.404</b>	<b>31.743</b>	<b>32.114</b>	<b>32.017</b>	<b>32.619</b>	<b>33.579</b>	<b>34.070</b>
Australia	740	742	663	662	536	443	452	455	462
China	11.604	12.296	12.962	13.394	13.791	14.006	14.377	14.609	15.052
India	3.703	3.795	4.279	4.319	4.319	4.307	4.620	4.706	4.752
Indonesia	1.099	1.099	1.099	1.099	1.099	1.111	1.111	1.158	1.172
Japón	4.291	4.274	4.254	4.123	3.749	3.721	3.600	3.526	3.499
Korea del Sur	2.774	2.864	2.878	2.878	3.123	3.123	3.246	3.354	3.354
Singapor	1.427	1.427	1.422	1.414	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
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>92.515</b>	<b>93.530</b>	<b>94.046</b>	<b>94.960</b>	<b>95.814</b>	<b>96.725</b>	<b>97.780</b>	<b>98.633</b>	<b>99.509</b>

Fuente: Informe Estadístico OPEP 2019.

**Tabla 66: Volúmenes de crudo refinados por países**

Cifras x 1 000 BPD

REGIÓN	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Norte América</b>	<b>16.476</b>	<b>16.982</b>	<b>17.094</b>	<b>17.240</b>	<b>17.523</b>	<b>17.957</b>	<b>18.230</b>	<b>18.334</b>	<b>18.745</b>	<b>19.163</b>
Canada	1.817	1.809	1.813	1.868	1.806	1.804	1.802	1.821	1.861	1.847
Estados Unidos	14.659	15.173	15.281	15.372	15.718	16.152	16.427	16.513	16.884	17.315
<b>América Latina</b>	<b>6.492</b>	<b>6.570</b>	<b>6.674</b>	<b>6.617</b>	<b>6.906</b>	<b>6.778</b>	<b>6.502</b>	<b>6.038</b>	<b>5.708</b>	<b>5.374</b>
Argentina	532	531	515	529	523	519	536	481	492	467
Brasil	1.781	1.795	1.880	1.849	1.982	2.095	1.967	1.800	1.677	1.650
Colombia	302	298	298	297	289	245	244	337	346	345
Ecuador	156	126	157	153	140	124	119	151	156	170
México	1.294	1.358	1.309	1.333	1.362	1.300	1.195	1.026	839	666
Curacao	192	88	168	169	174	194	182	160	155	165
Trinidad & Tobago	152	127	137	108	127	83	128	151	147	149
Venezuela	1.225	1.418	1.442	1.375	1.438	1.406	1.279	1.083	956	842
Otros	859	829	770	801	871	813	853	850	940	920
<b>Europa del Este y Eurasia</b>	<b>7.494</b>	<b>7.782</b>	<b>8.044</b>	<b>8.163</b>	<b>8.171</b>	<b>8.473</b>	<b>8.420</b>	<b>8.258</b>	<b>8.344</b>	<b>8.592</b>
Azerbaián	121	127	130	126	135	136	132	114	113	116
Bielorrusia	434	325	404	428	418	432	426	375	367	368
Kazajistán	235	277	285	286	292	316	313	316	302	374
Polonia	432	501	526	551	514	514	550	548	545	551
Rumania	247	201	199	188	194	216	213	234	231	231
Rusia	4.765	5.032	5.191	5.435	5.449	5.770	5.638	5.578	5.592	5.720
Ucrania	255	183	185	95	77	59	32	30	48	34
Otros	1.004	1.136	1.124	1.054	1.093	1.031	1.117	1.065	1.146	1.197
<b>Europa Occidental</b>	<b>12.214</b>	<b>12.871</b>	<b>12.538</b>	<b>12.309</b>	<b>11.877</b>	<b>11.719</b>	<b>12.103</b>	<b>12.055</b>	<b>12.346</b>	<b>12.273</b>
Bélgica	648	740	669	709	656	720	712	677	713	689
Francia	1.449	1.514	1.518	1.289	1.237	1.238	1.238	1.247	1.257	1.187
Alemania	2.026	1.983	1.972	1.979	1.950	1.968	1.942	1.947	1.941	1.958
Italia	1.614	1.834	1.749	1.653	1.466	1.370	1.522	1.511	1.548	1.490
Holanda	1.104	1.207	1.209	1.198	1.167	1.183	1.226	1.226	1.226	1.238
España	1.057	1.162	1.143	1.233	1.208	1.215	1.297	1.295	1.321	1.358
Reino Unido	1.440	1.521	1.546	1.421	1.358	1.261	1.268	1.163	1.160	1.165
Otros	2.876	2.910	2.733	2.827	2.835	2.765	2.898	2.989	3.180	3.187
<b>Medio Oriente</b>	<b>5.999</b>	<b>6.195</b>	<b>6.289</b>	<b>6.428</b>	<b>6.549</b>	<b>6.712</b>	<b>7.057</b>	<b>7.382</b>	<b>7.567</b>	<b>7.827</b>
Irán	1.319	1.513	1.552	1.619	1.655	1.651	1.649	1.646	1.689	1.705
Iraq	417	527	550	586	602	495	415	448	536	609
Kuwait	869	883	843	878	864	872	866	826	679	681
Qatar	157	274	273	274	259	261	253	280	379	368
Arabia Saudita	1.817	1.744	1.827	1.726	1.577	1.997	2.181	2.459	2.601	2.642
Emiratos Arabes Unidos	492	571	635	638	650	637	919	1.048	1.067	1.142
Otros	927	685	609	707	942	800	774	675	616	680
<b>África</b>	<b>2.389</b>	<b>2.644</b>	<b>2.436</b>	<b>2.410</b>	<b>2.346</b>	<b>2.405</b>	<b>2.324</b>	<b>2.291</b>	<b>2.367</b>	<b>2.342</b>
Algeria	475	567	566	499	518	628	629	624	630	644
Angola	45	36	41	39	33	32	52	44	54	55
Egipto	11	13	12	17	18	17	15	16	16	16
Sur Africa	598	544	534	533	487	514	527	502	506	517
Gabon	412	487	495	501	489	502	496	461	494	439
Libia	19	19	19	19	19	19	19	19	16	16
	330	352	126	152	140	96	86	80	78	78
Nigeria	46	73	73	85	95	59	24	52	64	38
Otros	453	552	569	566	547	538	476	494	510	540
<b>Asia y Pacífico</b>	<b>22.572</b>	<b>24.331</b>	<b>24.657</b>	<b>25.623</b>	<b>26.520</b>	<b>26.051</b>	<b>26.898</b>	<b>27.822</b>	<b>28.494</b>	<b>29.367</b>
Australia	577	614	680	642	622	514	427	428	438	434
China	7.652	8.415	8.931	9.233	9.594	9.963	10.439	10.774	11.354	12.033
India	3.641	3.673	3.874	4.085	4.239	4.252	4.333	4.684	4.732	4.832
Indonesia	900	966	969	982	985	838	846	877	892	1.000
Japón	3.736	4.126	3.838	3.794	3.855	3.546	3.578	3.479	3.395	3.271
Korea del Sur	2.297	2.499	2.652	2.736	2.638	2.692	2.953	3.103	3.215	3.248
Singapor	1.188	1.232	1.159	1.238	1.277	1.262	1.210	1.240	1.265	1.181
Otros	2.580	2.808	2.554	2.913	3.309	2.983	3.112	3.236	3.204	3.368
<b>TOTAL MUNDIAL</b>	<b>73.637</b>	<b>77.375</b>	<b>77.732</b>	<b>78.791</b>	<b>79.892</b>	<b>80.096</b>	<b>81.535</b>	<b>82.180</b>	<b>83.572</b>	<b>84.938</b>

FUENTE: Informe Estadístico OPEP 2019.