

45 AÑOS

Al servicio del país



Informe Estadístico

1972 - 2017

Contenido

PRESENTACIÓN	5
ABREVIATURAS	7
PRINCIPALES DEFINICIONES.....	9
1. CIFRAS PAÍS	14
2. EL PETRÓLEO EN EL ECUADOR.....	19
3. TRANSPORTE DE CRUDO	32
3.1. Oleoducto Transecuadoriano (SOTE).....	32
3.2. Estaciones de Bombeo.....	34
3.3. Estaciones Reductoras de Presión	34
3.4. Terminal Marítimo de Balao	35
3.5. El Oleoducto Trasandino OTA	35
3.6. Oleoducto de Crudos Pesados OCP	35
3.7. Volumen de Crudo Transportado 2017	36
4. REFINACIÓN DE CRUDO.....	45
4.1. Refinería Estatal Esmeraldas (REE)	45
4.2. Refinería La Libertad (RLL)	46
4.3. Refinería Shushufindi	47
4.4. Actividades de Refinación 2017.....	48
4.5. Cargas de Crudo a Refinerías	48
4.6. Paros en Refinerías	50
4.7. Producción Nacional de Derivados	51
5. TRANSPORTE DE DERIVADOS.....	75
6. DESPACHOS DE DERIVADOS AL MERCADO INTERNO	91
6.1. Despachos de Derivados 2017.....	92
7. COMERCIO INTERNACIONAL	111
7.1. Comercialización Externa 2017	112
7.2. Exportación de Crudo	112
7.3. Importación de Derivados	113
7.4. Exportación de Derivados.....	114
8. GESTIÓN AMBIENTAL	139
8.1. Gestión Ambiental	139
8.2. Restauración Ambiental.....	139
8.3. Laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente.....	140

8.4. Seguridad Industrial.....	140
8.5. Relaciones Comunitarias.....	141
9. FINANZAS.....	145
9.1. Presupuesto de Inversiones	145
9.2. Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos	146
10. TALENTO HUMANO.....	153
11. PANORAMA INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO.....	158

Contenido de Tablas

Tabla 1: Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera (I)	15
Tabla 2: Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera (II)	16
Tabla 3: Perforación de Pozos	21
Tabla 4: Producción por Campos (I)	22
Tabla 5: Producción por Campos (II)	23
Tabla 6: Producción por Campos (III)	24
Tabla 7: Producción por Campos (IV)	25
Tabla 8: Producción de Crudo en Campos por Compañías (I)	26
Tabla 9: Producción de Crudo en Campos por Compañías (II)	27
Tabla 10: Producción de Crudo en Campos por Compañías (III)	28
Tabla 11: Histórico Producción de Crudo Fiscalizado Nacional	30
Tabla 12: Crudo Transportado por Oleoductos	38
Tabla 13: Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo (SOTE)	40
Tabla 14: Histórico Crudo Transportado por Oleoductos	41
Tabla 15: Histórico Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo (SOTE)	43
Tabla 16: Crudo Recibido en Refinerías y Consumo en Oleoducto.....	53
Tabla 17: Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural.....	54
Tabla 18: Materia Prima Procesada en Refinerías del País	55
Tabla 19: Producción Nacional de Derivados	57
Tabla 20: Producción de Derivados Refinería Esmeraldas	58
Tabla 21: Producción de Gasolina Súper para el Mercado Interno	59
Tabla 22: Producción de Derivados Refinería La Libertad	60
Tabla 23: Producción de Derivados Shushufindi y Lago Agrio	61
Tabla 24: Producción de Mezclas en Terminales (I)	62
Tabla 25: Producción de Mezclas en Terminales (II).....	63
Tabla 26: Preparación de Fuel Oil - Refinería Esmeraldas	64
Tabla 27: Histórico Producción Nacional de Derivados.....	65
Tabla 28: Histórico Producción de Derivados Refinería Esmeraldas.....	66
Tabla 29: Histórico Producción de Derivados Refinería La Libertad.....	68
Tabla 30: Producción de Derivados Planta Cautivo	69
Tabla 31: Histórico Producción de Derivados Refinería Shushufindi.....	70
Tabla 32: Histórico Producción de Derivados Mediante Mezclas en Terminales (I)	72
Tabla 33: Histórico Producción de Derivados Mediante Mezclas en Terminales (II) ...	73
Tabla 34: Características de Políndulos	75
Tabla 35: Volumen de Combustibles Transportados por Políndulos	77

Tabla 36: Volumen de Combustibles Transportado Poliductos: Esmeraldas–Santo Domingo / Santo Domingo–Quito / Santo Domingo–Pascuales	79
Tabla 37: Volumen de Combustibles Transportado Poliductos: Shushufindi–Quito /Quito–Ambato–Riobamba.....	80
Tabla 38: Volumen de Combustibles Transportado Poliductos: Libertad–Manta /	81
Tabla 39: Volumen de Combustibles Transportado Poliductos: Tres Bocas–Pascuales / Tres Bocas–Fuel Oíl / Pascuales–Cuenca.....	82
Tabla 40: Histórico Volúmenes de Derivados Transportados por Poliductos	83
Tabla 41: Histórico Volúmenes de Derivados Transportado por los Poliductos: Esmeraldas–Santo Domingo / Santo Domingo–Quito / Santo Domingo–Pascuales ...	85
Tabla 42: Histórico Volúmenes de Derivados Transportado por el Poliducto:	86
Tabla 43: Histórico Volúmenes de Derivados Transportado por el Poliducto: Durán–Quito.....	87
Tabla 44: Histórico Volúmenes de Derivados Transportado por el Poliducto: Quito–Ambato	87
Tabla 45: Histórico Volúmenes de Derivados Transportado por los Poliductos: Tres Bocas-Pascuales / Tres Bocas – Fuel Oíl / Libertad - Pascuales	88
Tabla 46: Histórico Volúmenes de Derivados Transportado por los Poliductos: Libertad-Manta / Monteverde –Chorrillos / Pascuales-Cuenca.....	89
Tabla 47: Demanda Nacional Sector Eléctrico	92
Tabla 48: Despachos Totales de Derivados Abastecedora	94
Tabla 49: Despachos Comercializadora EP Petroecuador.....	96
Tabla 50: Despachos Comercializadoras Privadas	97
Tabla 51: Transferencias a Estaciones de Servicio Propiedad de EP Petroecuador ...	98
Tabla 52: Despachos por Sectores	99
Tabla 53: Despachos Valorados Abastecedora	100
Tabla 54: Histórico Despachos Nacional de Derivados (I)	101
Tabla 55: Histórico Despachos Nacional de Derivados (II)	102
Tabla 56: Históricos Despacho Nacional de Derivados (III)	103
Tabla 57: Histórico Despachos Nacional de Derivados (IV)	104
Tabla 58: Histórico Despachos Nacional de Derivados (V)	105
Tabla 59: Histórico Precios de Venta a Nivel de Terminal (I)	108
Tabla 60: Histórico Precios de Venta a Nivel de Terminal (II)	109
Tabla 61: Exportación de Crudo	113
Tabla 62: Exportación Crudo Oriente y Napo.....	116
Tabla 63: Exportación de Crudo por Cuentas	118
Tabla 64: Exportación Crudo Oriente – Venta Directa.....	119
Tabla 65: Exportación Crudo Napo (I).....	120
Tabla 66: Exportación Crudo Napo (II).....	121
Tabla 67: Histórico Exportación Crudo Oriente y Napo	122
Tabla 68: Histórico Exportación de Crudo Oriente por Cuentas	124
Tabla 69: Exportación de Fuel Oíl # 6	125
Tabla 70: Exportación de Otros Derivados.....	126
Tabla 71: Resumen Exportación de Derivados	127
Tabla 72: Histórico Exportación de Fuel Oíl # 6, Residuo y Combustible Mezcla Realizada por Modalidad	128
Tabla 73: Histórico Exportación de Otros Productos Derivados del Petróleo	130
Tabla 74: Importación de GLP	131

Tabla 75: Importación de Diésel y Diésel Premium.....	132
Tabla 76: Importación de Naftas	133
Tabla 77: Importación de Otros Productos.....	134
Tabla 78: Resumen Importación de Derivados	135
Tabla 79: Histórico Importación de Productos Derivados del Petróleo	136
Tabla 80: Inversión en Compensación Social por Programas	142
Tabla 81: Inversión en Compensación Social por Provincias	143
Tabla 82: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos.....	146
Tabla 83: Costo Unitario de las Actividades de EP PETROECUADOR	146
Tabla 84: Ejecución Presupuestaria de Inversiones por Gerencia	147
Tabla 85: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos por Gerencia	148
Tabla 86: Balance General EP PETROECUADOR.....	149
Tabla 87: Estado de Resultados EP PETROECUADOR.....	150
Tabla 88: Número de personal por Género.....	154
Tabla 89: Número de Personal por Gerencia y Zona Geográfica	155
Tabla 90: Número de Personal por Edad.....	156
Tabla 91: Reservas Mundiales de Petróleo.....	159
Tabla 92: Reservas Mundiales de Petróleo por País.....	160
Tabla 93: Capacidad de Refinación por Países	161
Tabla 94: Volúmenes de Crudo Refinado por Países.....	162

Contenido de Gráficos

Gráfico 1: Movimiento Hidrocarburífero EP Petroecuador.....	17
Gráfico 2: Histórico Producción Nacional de Crudo	29
Gráfico 3: Paradas de Oleoducto Transecuadoriano	37
Gráfico 4: Transporte de Crudo	39
Gráfico 5: Histórico Transporte de Crudo por Oleoductos	42
Gráfico 6: Cargas de Crudo a Refinerías	49
Gráfico 7: Producción Nacional de Derivados	52
Gráfico 8: Cargas de Crudo a Refinerías	56
Gráfico 9: Histórico Producción de Derivados Nacional y REE	67
Gráfico 10: Histórico Producción de Derivados RLL y RSH	71
Gráfico 11: Transporte de Derivados	78
Gráfico 12: Histórico Volúmenes de Derivados Transportados por Poliductos	84
Gráfico 13: Estaciones Propias y Afiliadas a Nivel Nacional	93
Gráfico 14: Despachos Totales de Derivados	95
Gráfico 15: Histórico Despachos de Derivados (I).....	106
Gráfico 16: Histórico Despachos de Derivados (II).....	107
Gráfico 17: Importación de Derivados	114
Gráfico 18: Exportación de Derivados.....	115
Gráfico 19: Exportación Crudo Oriente y Napo	117
Gráfico 20: Histórico Precio Promedio de Exportación de Crudo	123
Gráfico 21: Histórico Exportación de Fuel Oil # 6, Residuo y Combustible Mezcla ...	129
Gráfico 22: Histórico Importación de Productos Derivados	137
Gráfico 23: Ejecución Presupuestaria de Inversiones	145
Gráfico 24: Ejecución Financiera Proyectos de Inversión EP PETROECUADOR	151
Gráfico 25: Precios Internacionales Varios Crudos	163

PRESENTACIÓN

El crecimiento y posicionamiento de las empresas a través del tiempo, solo se consigue con el compromiso de un capital humano, que aporte con todas sus competencias, para el desarrollo empresarial exitoso.

Este es el caso de la Empresa Pública De Hidrocarburos EP PETROECUADOR, cuyo personal es el motor que ha impulsado a la empresa a ubicarse como principal generadora de recursos y una de las mejores del País.

Desde las primeras acciones para obtener el primer barril de petróleo de la Amazonia, su transporte, la exportación de crudo, refinación, y su eventual comercialización de derivados en el País, ha sido una constante y fructífera labor que, acompañada de los cambios tecnológicos, han permitido un desempeño de alta eficiencia en la Organización, con el paso del tiempo.

Los diferentes modelos de gestión empresarial desde CEPE, las Filiales, y hoy la Empresa Pública Petróleos del Ecuador han sido claves en un entorno cambiante como es el mercado global petrolero, que reta a las empresas a generar nuevas estrategias para su posicionamiento.

Ciertamente, falta mucho por hacer todavía; sin embargo, el personal está listo para brindar su contribución y aporte en todas las facetas de la industria, con la finalidad de engrandecer cada vez más a la EP Petroecuador.

Es de profunda satisfacción presentar el “INFORME ESTADISTICO DE LA INDUSTRIA HIDROCARBURIFERA ECUATORIANA 1972-2017”, como una fuente de conocimiento y consulta hidrocarburífera que refleja un trabajo continuo durante estos 45 años, que nos permite mirar al pasado y proyectarnos al futuro, con el compromiso de trabajo y transparencia, orientado al principal objetivo, generar mejores días para todos los ecuatorianos.

**GERENTE GENERAL
EP PETROECUADOR**

INTRODUCCIÓN

La ratificación de la existencia de petróleo en el Ecuador se dio en 1911 con la perforación del primer pozo Ancón # 1 en la Península de Santa Elena y más tarde en 1967, con la perforación del pozo Lago Agrio # 1 en la amazonía.

En 1972 se crea la Corporación Estatal Petrolera Ecuatoriana (CEPE), para encargarse de todas las fases de la industria hidrocarburífera, generando empleo, desarrollando inversiones y siendo desde esta década la base del presupuesto del estado.

El 26 de septiembre 1989 se crea la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador (PETROECUADOR), con sus empresas filiales PETROPRODUCCIÓN, PETROINDUSTRIAL y PETROCOMERCIAL, la cual implementa un nuevo modelo empresarial, con la finalidad de mejorar la administración de los recursos petroleros estatales. PETROECUADOR, amplió su capacidad de operación de las refinerías, el almacenamiento de petróleo y derivados, tanto en plantas como en terminales, además incursionó en la venta de gasolinas al construir la primera gasolinera propia.

En abril del 2010 dentro del proceso de reordenamiento jurídico del país y en pos de fortalecer las áreas estratégicas de su economía, se crea la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador, EP PETROECUADOR, mediante Decreto Ejecutivo # 315, con el mismo objetivo y responsabilidad de su antecesora de velar por la gestión del sector hidrocarburífero.

El 2 de enero del 2013 mediante Decreto Ejecutivo # 1351-A EP PETROECUADOR se reestructura, asumiendo las actividades de refinación, transporte, almacenamiento y comercialización de hidrocarburos, mientras que las fases de exploración y explotación de hidrocarburos son traspasadas a la Empresa Pública Petroamazonas; por tal motivo este informe cuenta con las estadísticas de exploración y producción de crudo hasta el año 2012.

ABREVIATURAS

INSTITUCIONES

ARCH	Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero
ARPEL	Organización Latinoamericana de Energía Sector Petróleo, Gas y Biocombustibles
CENACE	Centro Nacional de Regulación y Control de Hidrocarburos
D.A.	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	Asociación Regional de Empresas del
Part.	Participación
Pres. Serv.	Prestación de Servicios
REE	Refinería Estatal Esmeraldas
RLL	Refinería La Libertad
RSH	Refinería Shushufindi
SOTE	Sistema de Oleoducto Transecuadoriano
SH	Secretaría de Hidrocarburos

UNIDAD DE MEDIDA

API°	Grado API
BPDO	Bariles día de operación
BTU	Unidad de Energía
BI	Barril
Bls/d	Bariles / día
Gls	Galones
Kg	Kilogramos
MMBLS	Millones de Barriles
MMBTU	Millones de BTU
MMPC	Millones de Pies Cúbicos
Oct	Octanaje
P.P.P.	Precio Promedio Ponderado
Prom	Promedio
RON	Número de Octano
cSt	Centistokes
Tm	Tonelada métrica
US\$/BI	Dólares por Barril
VGO	Gasolina al Vacío

VARIOS

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

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 traspase de hidrocarburos de un buque tanque de gran capacidad y el transporte respectivo con destino a terminales.

API Gravity.- Gravedad del petróleo, determinada a 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°Farenheit. (15,5°C.)

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

Bariles día operación (BPDO).- Es el número de barriles producidos o procesados dividido para 350 días, se considera dentro de estos un factor de seguridad en la 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 se 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.

Crudos Marcadores.- Son los producidos y vendidos en una región determinada. Tales como: WTI, Brent, ANS, Dubái, Omán, Maya, Tapis. Se caracterizan por su alta "líquidez" y sus precios son establecidos por el mercado (oferta / demanda).

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

Fuel Oil # 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 petróleo crudo y que de ser explotados producen gas natural y líquido, en relación menor al 100.000 pies cúbicos normales por barril normal, según mediciones hechas en la superficie en condiciones atmosféricas.

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 CIF.- 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.

Precios Teóricos 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 como 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	
1 BI = 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)	
Diésel 1	7,670476
Diésel 2	7,378440
Galones Americanos	3,7853
Metros Cúbicos	6,2898
Toneladas	11,65
TM a GLS (se multiplica por)	
Diésel 1	322,159992
Diésel 2	309,894480
Galones Americanos	Litros
Metros Cúbicos	Bariles
Toneladas	Bariles
Fuente:	Gerencia de Comercialización Nacional



Cifras País



1. CIFRAS PAÍS



Durante el año 2017 la empresa pública de hidrocarburos del Ecuador EP PETROECUADOR, en cumplimiento de su misión de “*Gestionar eficientemente los procesos de transporte, refinación, almacenamiento y comercialización nacional e internacional de hidrocarburos, garantizando el abastecimiento interno de productos con calidad, de manera segura, oportuna y sustentable*”; realizó las siguientes actividades:

Transportó por el Sistema de Oleoducto Transecuadoriano 131.1 MMBLS de crudo provenientes de los bloques operados por PETROAMAZONAS EP y Compañías Privadas, que representa un promedio de 359.144 Bls/d.

De la producción de crudo, 57.0 MMBLS se destinó para cargas a las refinerías y 116.3 MMBLS a exportación de crudo Oriente y Napo.

La producción nacional de derivados fue de 77.7 MMBLS, la misma que incluye importaciones de naftas y cutter stock, así como también las mezclas de gasolinas en terminales.

Por medio de la red de poliductos se transportó un volumen de 85.0 MMBLS de derivados, para ser comercializados a nivel nacional abasteciendo la demanda interna que fue de 86.6 MMBLS de derivados.

Una vez abastecida la demanda de derivados, se exportó un volumen de 15.4 MMBLS de excedentes de fuel oil # 4 y 6.

En todos los procesos de la industria hidrocarburífera, EP PETROECUADOR cumple con la responsabilidad social, ambiental y de seguridad industrial, en todas las áreas de influencia.

Tabla 1: Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera (I)

Año 2017

Cifras en Barriles

DETALLE	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	
CRUDO														
Transporte	16.079	14.580	16.035	14.996	15.908	16.224	16.586	16.256	15.871	16.587	15.705	16.151	190.978	
SOTE	11.037	9.981	11.126	10.350	10.957	11.006	11.272	11.031	11.031	11.353	10.855	11.090	131.088	
OCP	5.042	4.599	4.909	4.646	4.952	5.218	5.314	5.225	4.840	5.235	4.850	5.062	59.890	
Cargas	4.586	3.901	4.373	3.006	4.962	4.944	5.382	5.292	4.999	5.230	4.956	5.324	56.955	
Refinería Esmeraldas	3.422	3.066	3.226	1.859	3.378	3.142	3.384	3.324	3.237	3.375	3.204	3.341	37.959	
Refinería La Libertad	536	268	524	534	986	1.195	1.367	1.349	1.159	1.235	1.151	1.365	11.667	
Refinería Shushufindi	629	567	622	613	598	607	631	618	603	620	601	618	7.328	
Exportación EP Petroecuador	10.397	10.022	10.090	10.288	10.046	9.495	10.112	9.026	10.123	9.347	8.952	8.435	116.333	
Crudo Oriente	6.433	6.449	6.495	7.170	6.083	6.436	6.452	5.425	6.031	5.798	5.640	6.756	75.169	
Crudo Napo	(a)	3.964	3.573	3.595	3.118	3.963	3.059	3.660	3.601	4.092	3.549	3.312	1.679	41.164
DERIVADOS														
Producción Naci	(b)	6.177	5.707	6.229	5.122	6.589	6.472	6.640	7.167	6.763	7.060	6.732	7.060	77.719
Consumo Nacional		7.071	6.238	7.017	6.558	7.279	7.092	7.331	7.414	7.361	7.708	7.516	7.975	86.560
Transporte por Poliductos		7.067	6.408	6.656	6.684	7.182	7.092	7.076	7.475	7.197	7.579	7.150	7.427	84.993
Total Importaciones		4.495	3.494	3.839	3.324	4.653	3.938	4.091	4.224	4.560	4.373	3.853	4.150	48.993
Importación Diesel 2		1.000	-	259	264	487	264	221	260	518	263	264	-	3.800
Importación Diesel Premium		1.044	790	1.005	1.035	1.620	1.165	1.214	992	1.266	1.048	1.323	1.560	14.060
Importación de Nafta RON 93		1.047	776	1.038	526	1.301	1.296	1.254	1.286	1.033	1.234	971	1.052	12.814
Importación de Nafta RON 87		527	510	254	515	-	-	-	513	514	244	225	261	3.562
Importación GLP		667	962	859	772	815	1.003	979	745	1.010	937	842	853	10.442
Importación de Cutter Stocks		211	448	423	211	422	211	423	421	219	647	220	425	4.281
Importación de Avgas		-	8	-	-	8	-	-	8	-	-	8	-	33
Total Exportaciones		901	931	969	1.207	1.144	1.445	1.463	1.459	1.717	1.311	1.671	1.223	15.440
Exportación de Fuel Oil N°6		901	931	969	1.207	964	1.077	1.278	1.273	1.366	1.125	1.492	1.223	13.805
Exportación Nafta de Bajo Octano		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportación de Fuel Oil N°4		-	-	-	-	180	368	185	186	351	186	179	-	1.635
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI (c)		46,71	45,89	44,45	45,48	42,40	41,51	42,74	44,32	48,51	52,32	56,12	58,41	47,35
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI (c)		42,05	42,19	40,07	43,24	40,22	38,32	37,79	41,56	44,43	47,99	52,32	52,05	43,09
Notas:														
a) Incluye crudo reducido														
b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas														
c) (P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/Bl. Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión														
Fuente:	Gerencias EP PETROECUADOR													

Tabla 2: Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera (II)

Año 2017

Cifras en Barriles/Día

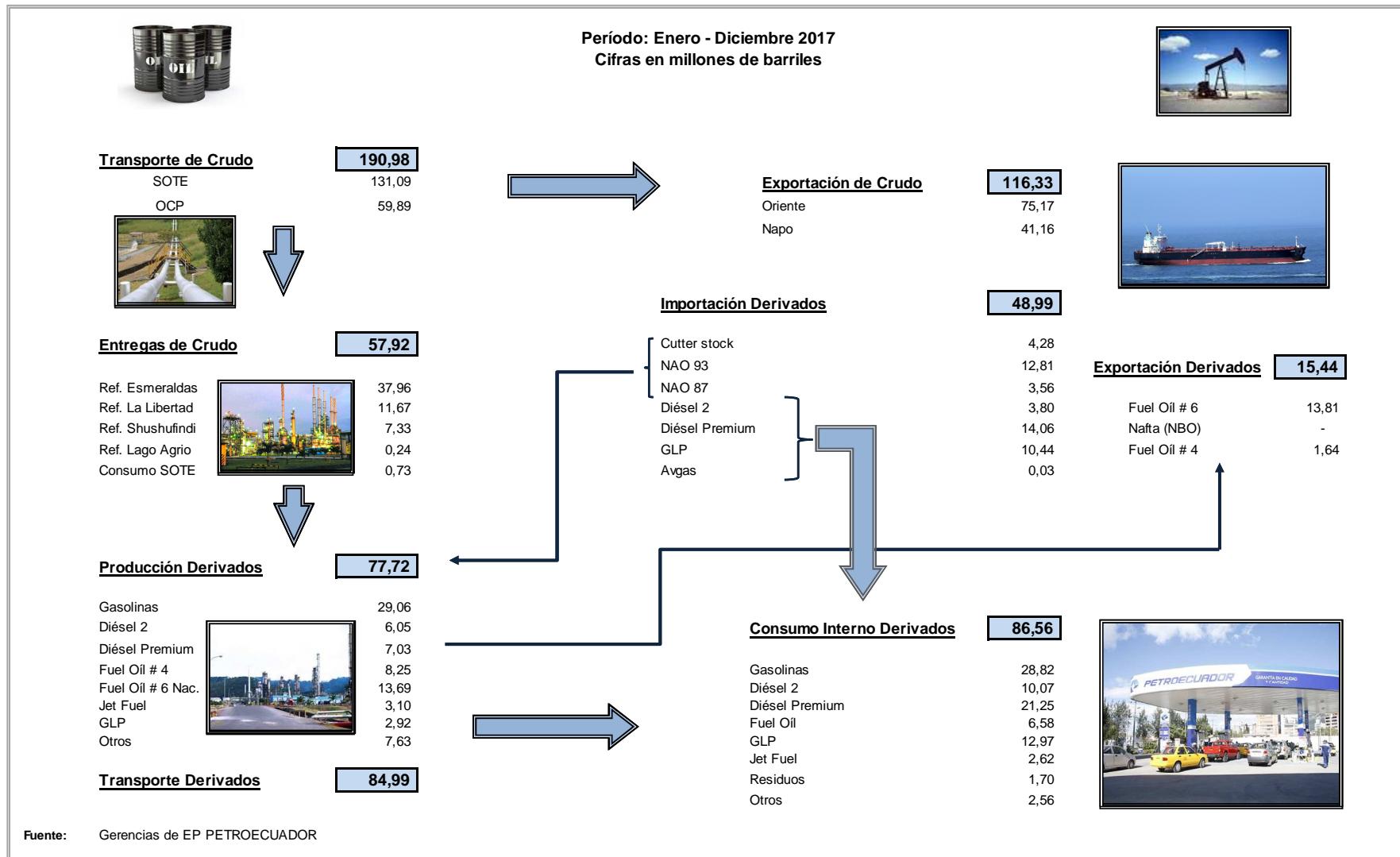
DETALLE	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total	
CRUDO														
Transporte	518.666	520.721	517.266	499.864	513.167	540.796	535.031	524.380	529.028	535.080	523.486	521.005	523.227	
SOTE	356.033	356.468	358.903	344.989	353.437	366.874	363.616	355.836	367.709	366.217	361.820	357.726	359.144	
OCP	162.632	164.253	158.363	154.875	159.730	173.922	171.415	168.544	161.319	168.862	161.666	163.279	164.083	
Cargas	147.945	139.313	141.064	100.200	160.059	164.806	173.613	170.702	166.622	168.702	165.213	171.743	156.040	
Refinería Esmeraldas	110.372	109.507	104.077	61.974	108.968	104.740	109.175	107.240	107.887	108.869	106.805	107.783	103.998	
Refinería La Libertad	17.288	9.555	16.909	17.786	31.795	39.822	44.095	43.523	38.632	39.827	38.367	44.031	31.965	
Refinería Shushufindi	20.285	20.251	20.078	20.440	19.296	20.244	20.343	19.940	20.102	20.006	20.041	19.929	20.077	
Exportación EP Petroecuador	335.396	357.934	325.480	342.920	324.060	316.495	326.203	291.162	337.428	301.529	298.397	272.082	318.719	
Crudo Oriente	207.520	230.332	209.501	238.985	196.231	214.535	208.137	175.008	201.028	187.045	188.013	217.929	205.941	
Crudo Napo	(a)	127.876	127.602	115.979	103.935	127.829	101.960	118.066	116.154	136.400	114.484	110.383	54.153	112.778
DERIVADOS														
Producción Naci	(b)	199.268	203.819	200.949	170.749	212.538	215.732	214.185	231.205	225.440	227.739	224.407	227.741	212.929
Consumo Nacional		228.099	222.771	226.348	218.588	234.796	236.400	236.496	239.174	245.383	248.635	250.544	257.255	237.151
Transporte por Poliductos		227.965	228.857	214.718	222.792	231.676	236.392	228.274	241.125	239.904	244.489	238.335	239.569	232.858
Total Importaciones		145.001	124.780	123.824	110.785	150.100	131.282	131.977	136.267	151.986	141.065	128.422	133.872	134.228
Importación Diesel 2		32.259	-	8.345	8.803	15.695	8.795	7.114	8.403	17.277	8.492	8.798	-	10.410
Importación Diesel Premium		33.673	28.201	32.407	34.506	52.243	38.845	39.159	31.986	42.198	33.808	44.095	50.313	38.521
Importación de Nafta RON 93		33.771	27.726	33.488	17.530	41.982	43.185	40.467	41.475	34.424	39.815	32.378	33.920	35.108
Importación de Nafta RON 87		16.991	18.214	8.202	17.183	-	-	-	16.535	17.148	7.860	7.487	8.408	9.760
Importación GLP		21.514	34.367	27.725	25.720	26.286	33.421	31.595	24.021	33.652	30.214	28.054	27.508	28.609
Importación de Cutter Stocks		6.793	15.990	13.658	7.043	13.621	7.036	13.643	13.573	7.288	20.876	7.329	13.723	11.729
Importación de Avgas		-	281	-	-	273	-	-	273	-	-	281	-	91
Total Exportaciones		29.049	33.261	31.258	40.234	36.894	35.883	41.220	41.077	45.541	36.276	49.736	39.446	42.302
Exportación de Fuel Oil N°6		29.049	33.261	31.258	40.234	31.093	35.883	41.220	41.077	45.541	36.276	49.736	39.446	37.822
Exportación Nafta de Bajo Octano		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportación de Fuel Oil N°4		-	-	-	-	5.801	12.280	5.976	5.989	11.689	6.007	5.966	-	4.480

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

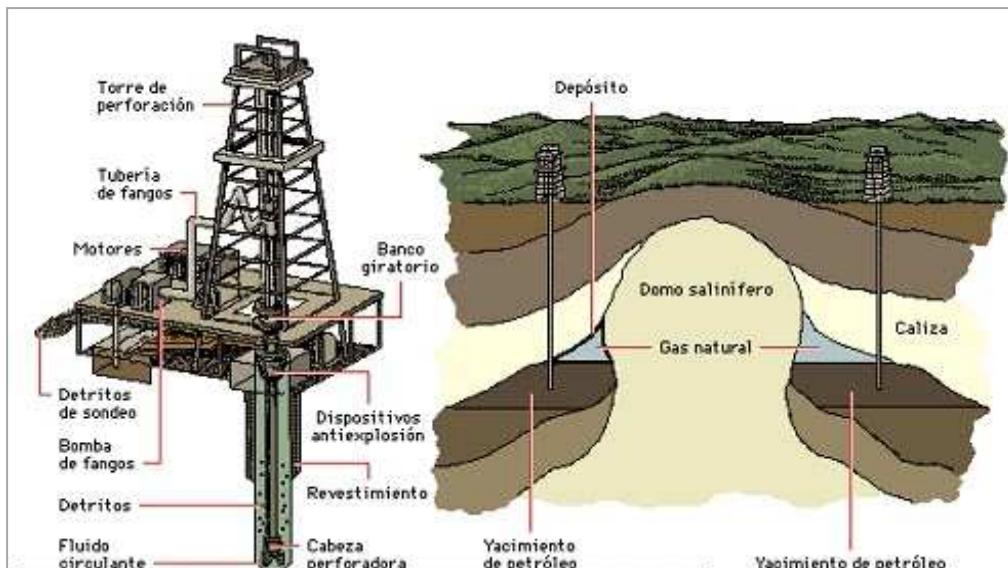




Exploración y Producción



2. EL PETRÓLEO EN EL ECUADOR



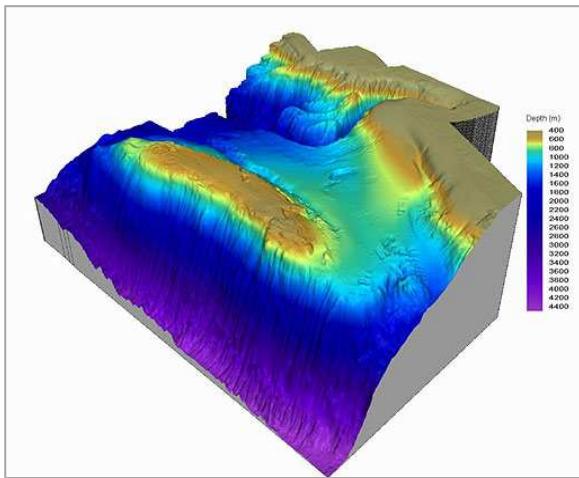
La exploración petrolera en el Ecuador tuvo su inicio en la Región Litoral, con el descubrimiento de importantes cantidades de reservas petroleras, comprobadas con la perforación del pozo exploratorio Ancón – 1 en el año 1911, el cual arrojó un crudo de 32 °API, desde esta fecha inicia la explotación de petróleo en el Ecuador. En la década del 40 Shell exploró en la cuenca oriental y perforó varios pozos exploratorios como: Macuma-1, Cangaime-1, Oglan-1, Tiputini-1.

Por los años sesenta el País ingresa en una intensa campaña de búsqueda de hidrocarburos en la Cuenca Oriental Ecuatoriana, encontrándose grandes cantidades de reservas petroleras, la perforación del primer pozo exploratorio Vuano–1, definió la existencia de crudo pesado. El 29 de marzo de 1967 con la perforación del pozo exploratorio Lago Agrio-1, que llegó a una profundidad de 10.171 pies, arrojó 2.610 barriles diarios de petróleo de crudo liviano; las reservas petroleras encontradas han sido explotadas desde los años 70 hasta la fecha.

En julio de 1982, las pruebas de producción en el Golfo de Guayaquil en el campo Amistad, dieron resultados positivos con la producción de 240 barriles diarios de petróleo de 34 °API.

En la cuenca Oriental se descubrieron campos gigantes en trampas mixtas estructural-estratigráficas con crudos livianos en promedio de 28° API y campos menores con crudos medianos y pesados, su producción proviene de rocas de edad Cretácica localizadas a 3 Km. de profundidad, cuyas reservas probadas iniciales alcanzan los 8.032,2 millones de barriles. En la Península de Santa Elena existe una producción marginal de crudo de excelente calidad y en el Golfo de Guayaquil existen importantes volúmenes de reservas de gas.

Con la información sísmica en principio 2D, se obtuvieron una infinidad de mapas estructurales del subsuelo, correspondientes a los distintos niveles geológicos en los que se encuentran los reservorios hidrocarburíferos, que mostraron la presencia de los campos petroleros que fueron descubiertos año tras año, para lo cual fue necesario que el área responsable de estos trabajos y con la información disponible, recomiende la perforación de pozos exploratorios.



el 75% de acciones y CEPE el 25%.

Personal ecuatoriano a mediados de 1975 finaliza con éxito la primera perforación del pozo exploratoria 18-B Fanny en el Oriente, luego de un mes de pruebas arrojó una producción diaria de 2.066 barriles.

En 1976 adquiere el remanente de las acciones y activos de la Gulf, y CEPE se convierte, desde enero de 1977, en el socio mayoritario del Consorcio Texaco-Gulf, con el 62,5% de acciones. Uno de los mayores éxitos de CEPE en sus inicios, constituyó el descubrimiento, desarrollo e incorporación de ocho nuevos campos a la producción de crudo, que en un principio aportaron con 35 mil barriles diarios.

Los trabajos de exploración y explotación se iniciaron en la Amazonía, en un área asignada por el Estado para su operación directa de 1.6 millones de hectáreas, la que luego fue reducida a menos del 50%. En esta época también operaban el Consorcio Texaco-Gulf, las empresas Cayman, OKC y en la zona Litoral la empresa Anglo.

Una de las tareas más importantes que ha venido realizando desde su creación la ex CEPE, posteriormente, Gerencia de Exploración y Producción, desde el año 1972 ha sido la exploración petrolera con miras al descubrimiento de estructuras petrolíferas.

La Empresa Estatal orgullosamente integrada por profesionales ecuatorianos, ha sido la que mayor actividad exploratoria ha ejecutado, es así que se realizaron importantes campañas sísmicas exploratorias, tanto en la cuenca oriental como en el litoral ecuatoriano.

La actividad de exploración se desarrolla en la Amazonía, en el Litoral, costa adentro (on shore) y costa afuera (off shore). La estatal petrolera realizó sus primeras exploraciones en 1975 en el Litoral y en 1976 en la Región Amazónica.

Dentro de las actividades de exploración y explotación se destacan, en su primera etapa, la compra de acciones de la Gulf, en 1974, que da paso a la conformación del Consorcio CEPE-TEXACO-GULF, en que las empresas norteamericanas mantienen

Tabla 3: Perforación de Pozos

Período: 1982-2012

Año	EMPRESA	EXPLORATORIOS	DESARROLLO	AVANZADA	INYECTOR	DIRECCIONAL	HORIZONTALES	VERTICALES	TOTAL
1982	CEPE	3	7	10	-	-	-	-	20
1983	CEPE	5	8	9	-	-	-	-	22
	CEPE-TEXACO	-	9	-	-	-	-	-	9
1984	CEPE	3	8	3	-	-	-	-	14
	CEPE-TEXACO	1	7	-	-	-	-	-	8
1985	CEPE	1	8	3	-	-	-	-	12
	CEPE-TEXACO	1	12	-	-	-	-	-	13
1986	CEPE	-	18	-	-	-	-	-	18
	CEPE-TEXACO	1	10	1	-	-	-	-	12
1987	CEPE	2	9	2	-	-	-	-	13
	CEPE-TEXACO	-	11	-	-	-	-	-	11
1988	CEPE	1	6	7	-	-	-	-	14
	CEPE-TEXACO	-	6	-	-	-	-	-	6
1989	PETROECUADOR	-	16	3	-	-	-	-	19
1990 (b)	PETROECUADOR	3	21	3	-	-	-	-	27
	PETROECUADOR-TEXACO	-	7	-	-	-	-	-	7
1991	PETROECUADOR	3	21	-	-	-	-	-	24
	PETROECUADOR-TEXACO	1	18	1	-	-	-	-	20
1992	PETROPRODUCCIÓN	1	18	-	-	-	-	-	19
	PETROAMAZONAS	2	14	7	-	-	-	-	23
1993	PETROPRODUCCIÓN	4	35	4	-	-	-	-	43
1994	PETROPRODUCCIÓN	3	33	7	-	-	-	-	43
1995	PETROPRODUCCIÓN	4	26	3	2	-	-	-	35
1996	PETROPRODUCCIÓN	-	13	3	1	1	-	-	18
1997	PETROPRODUCCIÓN	1	13	-	-	-	-	-	14
1998	PETROPRODUCCIÓN	-	5	1	-	-	-	-	6
1999	PETROPRODUCCIÓN	-	7	2	-	-	-	-	9
2000	PETROPRODUCCIÓN	-	10	-	-	-	-	-	10
2001	PETROPRODUCCIÓN	-	8	1	-	-	-	3	12
2002	PETROPRODUCCIÓN	-	14	-	-	-	1	3	18
2003	PETROPRODUCCIÓN	-	7	-	-	-	-	-	7
2004	PETROPRODUCCIÓN	1	22	-	1	-	-	-	24
2005	PETROPRODUCCIÓN	1	11	-	-	11	-	-	23
2006	PETROPRODUCCIÓN	-	9	-	2	12	-	-	23
2007	PETROPRODUCCIÓN	1	1	-	-	7	3	-	12
2008	PETROPRODUCCIÓN	1	2	-	4	52	-	-	59
2009	EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	-	-	-	9	56	1	-	66
2010	EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	-	-	-	4	48	1	-	53
2011	EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	3	-	1	3	36	-	-	43
2012	EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	-	1	-	10	75	2	-	88

RÍO NAPO (d)

Año	EMPRESA	EXPLORATORIOS	DESARROLLO	AVANZADA	INYECTOR	DIRECCIONAL	HORIZONTALES	VERTICALES	TOTAL
2010	RIO NAPO	-	-	-	-	9	-	-	9
2011	RIO NAPO	-	-	-	-	19	-	-	19
2012	RIO NAPO	-	-	-	-	44	2	5	51

Notas: a) No se cuenta con información disponible de años anteriores
 b) No existe desglose de tipo de pozos
 c) Incluye 3 pozos a cargo de Alianzas Operativas en el año 2002; 2 pozos en el año 2003; 7 pozos en el 2004; 1 pozo en el 2005 y 2 pozos en el 2006
 d) A partir del año 2010, se crea la Empresa Río Napo

Fuente: Estadísticas de Planificación, Gerencia de Exploración y Petroproducción (Ex-Petroproducción), Río Napo

Tabla 4: Producción por Campos (I)

Período: 1972-1983

Cifras en Miles de Barriles

CAMPOS	(a)	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983
PETROECUADOR (Ex-Texaco)		27.434	75.199	63.678	57.921	67.594	66.313	72.203	77.518	72.739	74.849	74.452	76.652
- Lago Agrio		6.130	15.026	12.653	9.060	8.568	8.455	8.422	8.524	5.977	4.425	4.177	4.462
- Sacha		15.561	32.246	21.062	16.599	19.600	20.861	21.612	21.649	21.247	22.173	22.097	22.376
- Shushufindi		5.744	27.928	27.350	26.474	31.587	29.933	35.250	35.983	34.133	34.282	34.094	34.789
- Aguarico		-	-	2.613	3.116	3.484	3.227	3.423	3.930	3.320	3.451	3.402	3.471
- Auca		-	-	-	2.673	4.353	3.837	3.401	4.891	5.671	5.712	6.000	6.221
- Auca Sur		-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	161	154
- Atacapi		-	-	-	-	-	-	-	3	1.520	1.482	1.671	1.534
- Parahuacu		-	-	-	-	-	-	-	93	1.021	863	825	810
- Yuca		-	-	-	-	-	-	-	-	46	2.028	1.686	1.535
- Yuca Sur		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61	176
- Yulebra		-	-	-	-	-	-	-	-	-	125	227	282
- Culebra		-	-	-	-	-	-	-	-	-	124	204	312
- Cononaco		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	170
- Dureno		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Guanta		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Anaconda		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Palanda		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Pindo		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Auca Este		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Limoncocha 80%		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Armadillo		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Ocano		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Puma - Pacay		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Rumiyacu		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23
PETROECUADOR		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.465	8.019
- Shuara		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	465	2.456
- Shushuqui		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	494	2.699
- Secoya		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	506	2.863
- Pichincha		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Tetete		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Cuyabeno		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Sansahuan		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Berméjo		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Charapa		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Tiguino		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Pucuna		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Paraíso		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- V.H.R.		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Singue		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Frontera		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Tapi		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Coca/Payamino		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Conga		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Peña Blanca		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Biguno		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Huachito		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PENINSULA		1.144	1.022	937	831	769	689	632	546	550	511	519	278
- Ancón		930	830	773	671	628	552	502	421	424	391	410	203
- Zona Norte		78	79	75	68	68	65	62	55	58	57	54	42
- Cautivo		136	113	89	92	73	72	68	70	68	63	55	32
TOTAL PETROECUADOR		28.578	76.221	64.616	58.753	68.362	67.002	72.835	78.064	73.288	75.361	76.436	84.948
Total Cías. Prest. Servicios		-	-	-	-	-	-	-	791	1.197	1.476	1.415	1.241
TOTAL NACIONAL		28.578	76.221	64.616	58.753	68.362	67.002	73.626	79.261	74.764	76.775	77.678	86.322
Producción Promedio/Día		78	209	177	161	187	182	202	214	204	210	211	237

Nota: a) Datos de las 06 hrs. del 1 de enero del año siguiente

Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, MRNNR

Pasan...

Tabla 5: Producción por Campos (II)

Periodo: 1984-1995

Cifras en Miles de Barriles

Vienen...

CAMPOS	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
PETROECUADOR (Ex-Texaco)	81.410	85.982	84.440	49.720	86.546	79.663	79.264	81.082	83.443	86.212	85.897	79.630
- Lago Agrio	4.430	4.160	2.967	1.722	3.628	3.067	2.811	2.930	2.889	3.024	2.659	2.269
- Sacha	23.170	22.609	22.209	12.620	24.241	23.101	23.471	23.442	23.750	23.305	21.745	20.696
- Shushufindi	35.560	38.131	39.822	24.542	38.232	35.068	34.812	36.248	36.064	37.373	35.304	32.170
- Aguarico	3.142	2.824	2.276	1.204	1.815	1.576	1.642	571	527	556	663	847
- Auca	6.368	6.361	6.081	3.224	6.219	5.744	5.632	6.220	6.680	7.061	8.113	7.620
- Auca Sur	256	288	358	182	267	220	203	210	192	205	213	185
- Atacapi	1.486	1.005	709	341	589	540	503	378	376	331	313	291
- Parahuacu	733	744	363	294	475	584	552	434	489	406	348	265
- Yuca	1.612	1.483	1.372	712	1.266	1.084	1.313	1.275	1.307	1.396	1.932	1.692
- Yuca Sur	132	111	105	25	126	116	91	64	59	107	171	209
- Yulebra	276	400	529	352	756	628	683	1.006	999	897	851	1.005
- Culebra	365	301	250	143	428	412	462	508	546	497	489	
- Cononaco	3.671	7.295	6.608	2.956	5.297	4.636	4.556	5.465	6.224	5.879	6.029	5.559
- Dureno	87	229	213	139	262	243	255	221	193	203	155	170
- Guanta	-	-	580	1.265	2.945	2.644	2.278	2.038	1.957	2.215	2.271	1.798
- Anaconda	-	-	-	-	-	-	-	36	376	556	728	459
- Palanda	-	-	-	-	-	-	-	25	384	620	505	348
- Pindo	-	-	-	-	-	-	-	10	326	747	788	720
- Auca Este	-	-	-	-	-	-	-	-	105	140	136	95
- Rumiyacu	123	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Charapa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	36	-	-
- Tiguiño	-	-	-	-	-	-	-	-	-	210	-	-
- Limoncocha 80% (a)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	335	2.299	2.663
- Puma - Pacay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64	177	79
- Armadillo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Ocano	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
PETROECUADOR	11.563	14.416	18.887	12.398	21.242	19.593	22.970	25.155	30.809	31.103	33.474	33.727
- Shuara	2.649	2.952	2.907	2.359	3.517	2.878	3.529	3.638	4.043	3.507	3.277	2.648
- Shushuqui	2.515	2.066	2.395	1.663	2.468	1.529	1.553	1.461	2.163	2.342	2.326	1.822
- Secoya	3.986	4.695	6.790	4.644	7.855	7.087	6.983	7.292	7.825	7.628	6.987	7.967
- Pichinchá	-	-	-	-	1.023	2.122	2.742	3.051	4.025	4.397	4.770	4.601
- Tetete	329	704	1.610	964	1.353	999	1.168	1.267	1.585	1.330	1.261	1.158
- Cuyabeno	1.328	2.151	2.335	1.506	2.435	2.324	2.391	2.212	1.860	2.046	2.045	2.437
- Sansahuaní	370	708	856	415	754	549	580	538	895	848	816	847
- Berméjico	178	1.010	1.876	788	1.726	1.999	2.266	2.016	1.842	1.883	1.644	1.585
- Charapa	209	131	119	60	111	106	99	101	99	55	82	72
- Tiguiño	-	-	-	-	-	-	807	519	452	277	459	516
- Pucuna	-	-	-	-	-	-	837	976	1.106	1.494	1.831	1.721
- Chanangüe	-	-	-	-	-	-	16	40	5	-	-	-
- Paraíso	-	-	-	-	-	-	-	530	895	1.184	1.122	1.186
- V.H.R.	-	-	-	-	-	-	-	999	1.639	1.681	1.653	1.533
- Singue	-	-	-	-	-	-	-	133	117	66	51	36
- Frontera	-	-	-	-	-	-	-	232	500	613	1.679	1.385
- Tapi	-	-	-	-	-	-	-	151	712	426	554	626
- Coca/Payamino 54% (b)	-	-	-	-	-	-	-	-	1.046	1.327	2.758	3.129
- Conga	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160	292
- Peña Blanca	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54
- Biguno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41
- Huachito	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70
PENINSULA	417	438	412	370	362	326	344	338	328	310	305	283
- Ancón	311	329	311	276	267	239	235	235	227	214	208	186
- Zona Norte	52	54	52	52	49	46	61	61	62	60	58	55
- Cautivo	54	56	49	42	45	41	48	41	38	36	39	42
TOTAL PETROECUADOR	93.390	100.836	103.740	62.487	108.150	99.581	102.579	106.575	114.580	117.624	119.676	113.640
Total Compañías	1.525	1.578	1.845	1.271	2.385	2.214	1.865	2.154	2.592	7.815	18.416	27.515
TOTAL NACIONAL	94.915	102.415	105.585	63.758	110.535	101.796	104.444	108.729	117.171	125.439	138.092	141.155
Producción Promedio/Día	256	280	291	173	303	279	286	297	318	339	379	392

Notas:
a) Apartir de 1993 la producción de Limoncocha, el 80% es de PETROECUADOR y el 20% a la Compañía Occidental.
b) Hasta 1993 el 65% de la producción de este campo fue de PETROECUADOR, en 1994 bajó al 54%, la diferencia era para la Compañía Occidental.

Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, MRNNR

Pasan...

Tabla 6: Producción por Campos (III)

Período: 1996-2005
Cifras en Miles de Barriles

Vienen...

CAMPOS	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
PETROECUADOR (Ex-Texaco)	77.899	74.303	70.515	64.341	61.116	60.494	57.226	55.121	54.508	55.892
- Lago Agrio	2.043	1.954	1.815	2.151	1.768	2.010	2.052	2.058	2.088	1.888
- Sacha	20.255	19.330	18.733	17.271	15.916	16.540	15.836	14.603	14.509	14.953
- Shushufindi	30.987	29.216	26.653	26.208	26.017	23.810	21.267	19.633	19.200	18.310
- Aguarico	896	771	775	729	685	524	496	464	447	509
- Auca	7.340	6.290	6.310	5.982	5.214	6.119	5.677	5.862	5.564	5.618
- Auca Sur	125	351	291	257	256	263	250	182	272	584
- Atacapi	293	613	1.163	1.383	1.706	1.997	1.507	1.298	2.144	3.464
- Parahuacu	190	437	788	593	463	481	548	523	468	660
- Yuca	2.618	2.631	2.309	1.901	1.862	2.016	2.422	2.455	2.062	1.756
- Yuca Sur (d)	187	177	148	68	-	-	-	-	-	-
- Yulebra	1.566	1.645	1.625	1.423	1.484	1.349	1.292	1.145	1.019	996
- Culebra	764	890	935	903	1.000	1.041	1.002	1.055	952	934
- Coronaco	4.580	4.125	3.598	2.719	3.186	2.777	2.988	3.876	3.762	4.044
- Dureno	109	23	72	-	-	-	-	-	-	-
- Guanta	1.670	1.649	1.684	1.201	1.234	1.283	1.601	1.553	1.483	1.644
- Anaconda	268	167	151	285	328	285	290	415	538	531
- Palanda (d)	197	338	260	67	-	-	-	-	-	-
- Pindo (d)	747	712	678	157	-	-	-	-	-	-
- Auca Este	150	123	54	-	-	-	-	-	-	-
- Limoncocha 80% (d)	2.907	2.799	2.323	999	-	-	-	-	-	-
- Armadillo	-	63	150	43	-	-	-	-	-	-
- Ocano	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Puma - Pacay	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PETROECUADOR	33.990	32.398	30.885	23.398	24.785	24.399	25.419	20.865	18.807	16.251
- Shuara	3.297	2.330	1.999	985	997	590	811	779	800	825
- Shushuqui	1.221	1.523	1.750	1.420	1.433	1.482	1.489	1.441	1.224	1.295
- Secoya	7.807	8.217	7.337	6.288	6.791	6.207	5.734	5.119	3.763	2.917
- Pichincha	5.245	4.433	4.008	4.071	4.196	4.277	4.136	3.391	2.743	2.267
- Tetete	1.094	971	960	926	855	728	1.092	899	1.210	771
- Cuyabeno	2.804	3.322	3.602	3.170	3.270	3.061	2.875	3.181	3.030	2.591
- Sansahuarí	862	1.418	1.291	965	846	744	932	827	854	713
- Bermejo (a)	1.326	1.408	1.588	860	-	-	-	-	-	-
- Charapa (a)	72	74	66	54	1	-	-	-	-	-
- Tiguino (a)	381	432	557	484	77	-	-	-	-	-
- Pucuna	1.694	1.311	1.152	930	962	831	716	756	614	617
- Paraíso (c)	1.196	983	965	677	542	1.308	1.516	-	-	-
- V.H.R.	1.491	1.795	1.400	1.040	1.238	1.443	2.353	2.199	2.542	2.112
- Singue	33	43	-	-	-	-	-	-	-	-
- Frontera	1.294	1.119	1.183	874	686	777	854	577	461	339
- Tapi	501	333	163	156	20	-	-	-	6	458
- Coca/Payamino 54% (b)	3.138	2.388	2.270	-	1.699	1.993	1.876	1.472	1.303	1.165
- Conga	225	138	100	19	74	78	57	38	88	16
- Peña Blanca	50	8	-	-	-	-	-	-	-	-
- Biguno (c)	26	16	79	85	77	65	59	-	-	-
- Huachito (c)	235	137	101	79	102	54	38	-	-	-
- Mauro Dávalos (Ex-I) (c)	-	-	313	314	920	760	737	-	-	-
- Rumiyacu	-	-	-	-	-	-	142	187	169	165
PENINSULA (d)	322	-								
- Ancón	215	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Zona Norte	62	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Cautivo	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PETROECUADOR	112.211	106.701	101.400	87.738	85.902	84.894	82.645	75.986	73.315	72.143
Total Compañías	28.258	35.007	35.678	46.750	60.279	62.575	60.331	77.553	119.201	122.026
TOTAL NACIONAL	140.469	141.708	137.078	134.489	146.180	147.468	142.976	153.539	192.517	194.169
Producción Promedio/Día	384	388	375	375	398	405	391	419	525	530

Notas:
a) Pasaron a ser "Campos Marginales" a partir del agosto de 1999, los siguientes campos: Bermejo, Pindo, Palanda-Yuca Sur, Charapa y Tiguino.
b) En julio de 1999 los campos Limoncocha y Coca Payamino pasan a la modalidad de "Participación"
c) Campos que pasan a ser operados por SIFPEC ENAP desde el 1^{er} de enero del 2003
d) En 1996 los campos de la Península fueron entregados a la ESPOL, que opera con la compañía CGC

Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, MRNNR

Pasan...

Tabla 7: Producción por Campos (IV)

Período: 2006-2012
Cifras en Miles de Barriles

Vienen...

CAMPOS		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
SUB-TOTAL EP PETROECUADOR	(e)	68.630	62.156	62.397	63.577	49.646	55.281	58.244
- Lago Agrio		1.497	1.339	1.377	1.429	1.370	1.136	1.367
- Sacha		16.163	15.896	16.602	14.925	-	-	-
- Shushufindi		17.361	15.748	15.508	16.344	16.255	14.224	14.578
- Drago	(i)	-	-	-	-	-	2.842	2.865
- Condorazo		-	-	-	-	-	28	13
- Cobra		-	-	-	-	-	132	150
- Aguarico		506	452	416	518	596	1.750	2.449
- Auca y Auca Sur		7.084	6.109	6.145	6.761	7.272	10.235	11.696
- Atacapi		2.444	1.563	1.433	1.197	1.016	1.707	1.465
- Parahuacu		586	674	862	1.206	1.146	1.219	923
- Yuca		1.647	1.380	1.601	1.792	1.740	1.636	1.235
- Yulebra		989	860	718	785	1.223	1.170	1.114
- Culebra		934	846	837	842	1.186	971	1.279
- Coronaco		3.344	2.557	2.473	2.104	1.997	2.401	2.262
- Guanta		1.580	1.434	1.413	1.768	1.865	1.367	1.330
- Anaconda		244	249	339	407	239	227	633
- Shuara		824	892	940	733	732	714	480
- Shushuqui		966	691	713	684	681	810	847
- Secoya		2.882	2.318	2.242	1.966	2.030	1.486	1.612
- Pichincha		1.649	1.650	1.399	1.515	1.076	1.257	1.168
- Tetete		686	546	606	610	588	596	512
- Araza	(h)	-	-	-	-	-	84	34
- Cuyabeno		2.873	2.930	2.886	2.776	3.976	3.780	4.037
- Sansahuari		757	781	769	672	433	628	1.113
- Pucuna	(b)	642	631	177	-	-	736	838
- V.H.R.		2.378	2.020	2.253	3.060	2.882	3.018	2.926
- Frontera		219	190	247	211	145	126	329
- Tapi		265	270	306	165	146	132	143
- Rumiyacu		111	129	135	134	139	135	186
- Tipishca-Huaico-Blanca-Vinita (Bloque 27) (c)		-	-	-	976	911	732	660
BLOQUE 1		-	-	-	-	3	21	19,787
- Pacoa	(j)	-	-	-	-	3	21	20
SUBSIDIARIA RIO NAPO		-	-	-	3.006	18.495	18.075	21.114
- Sacha	(d)	-	-	-	3.006	18.495	18.075	21.114
SUBTOTAL (RIO NAPO+BLQ.1)		-	-	-	3.006	18.498	18.096	21.133
TOTAL EP PETROECUADOR		68.630	62.156,290	62.397	66.584	68.144	73.377	79.377
PETROAMAZONAS EP (EX-BLOQUE 15)		22.292	32.183	34.749	36.183	42.175	57.219	54.285
- Bloq 15: Conc/Ind/Ita/Jiv/Lag/Pak S/Limonc/EdYuturi/Yanaquin/ (a)		22.292	32.183	34.749	36.183	15.470	15.178	14.404
- Pañacocha		-	-	-	-	1.350	5.948	4.625
- Eden Yuturi		-	-	-	-	19.831	17.010	14.673
- Bloque 7-21 y Coca Payamino (f)		-	-	-	-	4.831	12.463	14.417
- Bloque 18 (Pata) y Palo Azul (g)		-	-	-	-	693	6.619	6.166
EP PETROECUADOR + BLOQUE 15		90.922	94.340	97.146	102.767	110.319	130.596	133.662
Total Compañías		105.025	92.330	87.634	74.854	67.128	52.025	50.659
TOTAL NACIONAL		195.948	186.669	184.780	177.620	177.447	182.621	184.321
Producción Promedio/Día		534	511	505	485	484	542	556
Notas:	a)	Incluye bloque 15 que a partir de mayo del 2006 pasó a ser operado por PETROPRODUCCIÓN por caducidad entre el Estado y la Compañía Occidental						
	b)	Campo Pucuna pasa a ser Campo Marginal en el mes de Abril/08						
	c)	El Bloque 27 pasa a ser operado por Petroproducción debido a la finalización del Contrato de Participación entre City Oriente y El Estado						
	d)	El Campo Sacha pasa a ser operado por Rio Napo a partir del 3° de noviembre del 2009						
	e)	A partir del 6 de Abril del 2010 por decreto ejecutivo Petróecuador pasó a ser EP Petróecuador y Petroamazonas pasó a ser Petroamazonas EP						
	f)	A partir del 16 de Agosto del 2010 con resolución 039 de la Secretaría de Hidrocarburos, los bloques 7-21 y Coca Payamino pasan a ser operados por Petroamazonas EP						
	g)	A partir del 25 de Noviembre del 2010 con resolución 285 de la Secretaría de Hidrocarburos, el Bloque 18 y el campo Palo Azul pasan a ser operados por Petroamazonas						
	h)	Se registra la producción del campo Araza del área Libertador a partir del 10 de enero del 2011						
	i)	Se registra la producción del campo Drago-Condorazo del área Shushufindi a partir del 20 de enero del 2011						
	j)	Se registra la producción del campo Pacoa a partir de abril del 2011, la misma que no es considerada en el POA aprobado 2011, por lo que no se considera en el cumplimiento de la meta de producción de la Gerencia de Exploración y Producción						
Fuente:		Secretaría de Hidrocarburos, MRNRR						

Tabla 8: Producción de Crudo en Campos por Compañías (I)

Período: 1978-1995

Cifras en Miles de Barriles

CAMPOS Y COMPAÑÍAS	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	1992	1993	1994	1995
PRESTACIÓN DE SERVICIOS	791	1.197	1.476	1.415	1.241	1.375	1.525	1.578	1.845	1.271	2.385	2.214	1.865	2.154	2.592	7.815	18.416	27.515
PETECU-CITY	791	1.197	1.476	1.415	1.241	1.375	1.525	1.578	1.845	1.271	2.385	2.214	1.865	1.799	1.879	1.764	1.630	1.549
- Mariann	277	302	447	393	350	360	407	374	371	225	405	383	329	322	299	355	343	288
- Fanny 18-b	498	825	905	927	829	867	1.015	1.092	1.357	969	1.870	1.710	1.436	1.374	1.483	1.315	1.199	1.179
- Tarapoa	16	67	122	95	62	148	103	112	117	78	110	122	101	103	97	94	88	82
- Joan	-	3	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ORYX	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	354	563	1.504	3.236	4.621
- Coca Payamino 46% (b)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	354	563	1.130	2.349	2.666
- Gacela	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	374	882	1.515
- Lobo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	440	-
OCCIDENTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.014	7.923	8.798
- Limoncoha 20% (c)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84	575	666
- Jivino-Laguna	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.930	7.349	8.132
ELF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	316	824	1.157
- Sunke/Wanke	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	316	808	1.059
- Shiripuno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16	98	-
PENÍNSULA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ESPOL- CGC	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Ancón	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Zona Norte	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Cautivo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRIPETROL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	150	216	250
- Pacoa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	150	216	269
BRASPETRO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Hormiguero (d)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
MAXUS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.552	11.122
- Tivacuno	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.526	2.918
- Boqui-Capiron	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.914	5.996
- Bloque 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	112	2.208
TOTAL COMPAÑIAS (a)	791	1.197	1.476	1.415	1.241	1.375	1.525	1.578	1.845	1.271	2.385	2.214	1.865	2.154	2.592	7.815	18.416	27.515
Producción Prom./Día	2	3	4	4	3	4	4	4	5	3	7	6	5	6	7	21	51	75

Notas:

- a) Datos desde las 06 hrs. del 1 de enero del año hasta las 06 hrs. del 1 de enero de año siguiente.
La producción de las compañías de 1972/1976 fue: 2.828/Mbls. de Anglo, 461/Mbls. de Cautivo, 126799/Mbls. Gulf y 9/Mbls de Adobe (2 años).
b) El 65 % de la producción de este campo perteneció a PETROECUADOR hasta 1993. A partir de 1994 el porcentaje es de 54%.
c) A partir de 1993 la producción de Limoncoha corresponde el 80% a PETROECUADOR y el 20% a Occidental.

d) El campo Hormiguero de Braspetro es operado por la Cía ELF.

Fuentes:

Secretaría de Hidrocarburos, MRNNR

Pasan...

Tabla 9: Producción de Crudo en Campos por Compañías (II)
Período: 1996-2006
Cifras en Miles de Barriles

Vienen...

CAMPOS Y COMPAÑÍAS	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
PRESTACION DE SERVICIOS	26.162	12.503	10.454	6.869	10.787	12.961	11.376	13.362	15.544	17.479	14.678
KEER Mc.GEE (Ex-ORYX)	(a)	5.672	5.030	4.122	3.136	-	-	-	-	-	-
- Coca/Payamino 46%		2.673	2.035	1.934	1.538	-	-	-	-	-	-
- Gacela-Mono/Lobo-Jaguar, blq. 7		2.999	2.995	2.188	1.598	-	-	-	-	-	-
OCCIDENTAL	(b)	7.584	6.253	5.299	250	-	-	-	-	-	-
- Limoncocha 20%		727	700	581	250	-	-	-	-	-	-
- Blq.15 Jivino/Laguna		6.857	5.553	4.718	-	-	-	-	-	-	-
YPF-REPSOL (Ex-Maxus)	(c)	11.682	-	-	-	-	-	-	-	-	-
VINTAGE (Ex-ELF) Blq 14	(d)	1.224	1.221	1.034	1.337	-	-	-	-	-	-
VINTAGE (Ex-Brapetro) Blq 17	(d)	-	-	-	177	-	-	-	-	-	-
AGIP OIL (Ex-Arco),Blq 10, Villano	-	-	-	-	1.970	10.787	12.961	11.376	11.099	11.411	10.510
SIPEC (EX-SIPETROL, EX-ENAP)	-	-	-	-	-	-	-	2.263	4.133	6.969	6.349
- Mauro Dávalos		-	-	-	-	-	-	888	2.432	4.810	4.429
- Paraiso		-	-	-	-	-	-	1.242	1.547	1.857	1.605
- Biguno		-	-	-	-	-	-	53	46	52	90
- Huachito		-	-	-	-	-	-	80	107	249	225
PARTICIPACIÓN	2.096	20.440	23.660	37.345	43.957	42.655	40.512	55.696	95.510	96.101	81.538
YPF-REPSOL (Ex-Maxus)	(c)	-	16.143	16.088	15.208	13.934	11.330	9.700	11.451	18.117	18.710
- Bogui-Capirón		-	3.710	3.374	2.428	2.065	2.174	2.336	1.651	2.346	2.075
- Bloque 16: Amo, Daimi, Ginta, Iro, Dabo,Wati		-	12.433	12.713	12.780	11.869	9.156	7.364	9.800	15.771	16.635
AEC (EX-ANDES PETROLEUM)	(i)	1.946	4.212	7.502	13.321	14.377	14.127	13.983	15.917	21.553	19.873
- Fanny 18 B		1.293	3.416	5.113	6.392	6.643	5.658	4.392	5.009	6.087	5.459
- Mariann, Mariann 4A		542	653	458	247	800	1.582	810	523	637	517
- Dorine, Shirley, San José, Sonia, Chorongo,Alice, Mahogany, Tarapoa Sur		110	143	1.932	6.681	6.933	6.887	8.782	10.385	14.829	13.898
CITY ORIENTE- Tipishca, Huaico 1, Blanca, Vinita, Blq. 27	-	-	-	18	535	524	558	413	344	827	1.435
OCCIDENTAL	(b)	-	-	-	8.215	10.175	10.789	10.678	19.304	38.215	36.570
- Limoncocha		-	-	-	1.509	3.155	2.615	2.272	1.623	2.467	3.177
- Jiv-Lag-Nap-Ind-Yanaq, Blq. 15		-	-	-	6.706	7.020	8.174	7.902	7.048	8.620	7.726
- Eden Yuturi		-	-	-	-	-	-	503	10.633	27.128	25.554
- Paka Norte y Paka Sur		-	-	-	-	-	-	-	-	114	21
ENCAN (EX-VINTAGE)	(h)	-	-	-	-	1.902	2.151	1.945	1.890	2.466	3.136
- (Ex-ELF) Blq 14, Kupi, Sunka, Wanke, Nantu		-	-	-	-	1.471	1.625	1.326	914	1.111	1.128
- (Ex-Brapetro) Blq 17, Hormiguero, Hormiguero Sur		-	-	-	-	431	526	619	975	1.355	2.008
TRIPETROL	150	85	51	-	-	-	-	-	-	-	-
CANADA GRANDE - Pacoa	-	-	-	2	63	57	50	50	44	44	54
PERENCO (Keer Mc. Gee; Ex-Oryx)	(a)(g)	-	-	-	-	2.892	3.412	3.218	2.929	7.790	6.913
- Coca, Payamino 46%		-	-	-	-	1.447	1.698	1.598	1.254	1.110	993
- Gacela, Mono, Lobo, Jaguar, Oso, blq. 7		-	-	-	-	1.445	1.715	1.620	1.639	1.871	1.903
- Yuralpa		-	-	-	-	-	-	36	4.809	4.018	5.782
CNPC (EX-LUMBAQUI) - Cristal, Rubi, Mascarey	-	-	-	-	-	85	131	31	6	-	2
CAYMAN Blq 18	-	-	-	-	3	12	108	494	3.812	6.498	9.409
- Pata		-	-	-	3	5	67	30	55	67	115
- Palo Azul		-	-	-	-	7	41	464	3.757	6.431	9.294
SERVICIOS ESPECÍFICOS	-	2.063	1.564	2.536	5.534	6.959	8.444	8.495	8.148	8.447	8.809
YPF-REPSOL - Tivacuno	-	1.569	1.165	1.298	1.021	937	537	430	485	542	606
CONSORCIO ESPOL-CGC	(e)	-	494	400	444	461	419	411	533	678	748
CAMPOS MARGINALES	(f)	-	-	-	795	4.053	5.602	7.496	7.532	6.986	7.157
- Tecpecuador: Bermejo Norte, Bermejo Sur, El Rayo		-	-	-	550	2.213	2.422	2.490	2.568	2.598	3.078
- Petroleos Sudamericanos: Pindo		-	-	-	138	711	1.469	1.408	1.295	1.218	1.403
- Petrolamer S.A: Charapa		-	-	-	127	5	-	-	-	-	-
- Petroleos Sudamericanos: Palanda, Yuca Sur, Primavera		-	-	-	107	504	474	856	1.579	1.490	1.299
- Petrobell: Tigüino		-	-	-	-	499	1.232	2.741	2.090	1.680	1.684
TOTAL COMPAÑIAS	28.258	35.007	35.678	46.750	60.279	62.575	60.331	77.553	119.201	122.026	105.025
Producción Prom./Día	78	96	98	128	167	180	173	216	330	337	288
Notas:	a) A partir de octubre/99 Oryx pasó a ser Keer Mc. Gee y, en el año 2000 pasa a ser de "Participación" b) A partir de julio/99 la Compañía Occidental cambian su contrato al de "Participación" c) A Finales/98 Maxus pasa ser YPF y cambia su contrato a "Participación", en el 2000 se incorpora la Cia. Repsol YPF d) A partir de agosto/99 la Compañía Elf cambia su contratos a "Participación", al igual que Hormigero de Brapetro que es operado por Elf, en octubre/99 pasa ser Vintage e) En junio/96 los campos de la Península son entregados a la Politécnica del Litoral y los opera la Cia CGC f) Pasaron a ser "Campos Marginales" los siguientes campos: Bermejo, Pindo Charapa, Palanda-Yuca Sur y Tigüino toda la producción se registra en la compañía operadora g) La Cia. KEER Mc.GEE pasó a ser PERENCO desde mayo del 2002 en lo que se refiere a "Participación" h) VINTAGE cambia su razón social, a ENCAN ECUADOR en el 2003 y en el 2006 a PETROORIENTAL i) En en el año 2006 AEC Ecuador pasa a ser ANDES PETROLEUM										
Fuente :	Secretaría de Hidrocarburos, MRNNR										

Pasan...

Tabla 10: Producción de Crudo en Campos por Compañías (III)

Período: 2007-2012
Cifras en Miles de Barriles

Vienen...

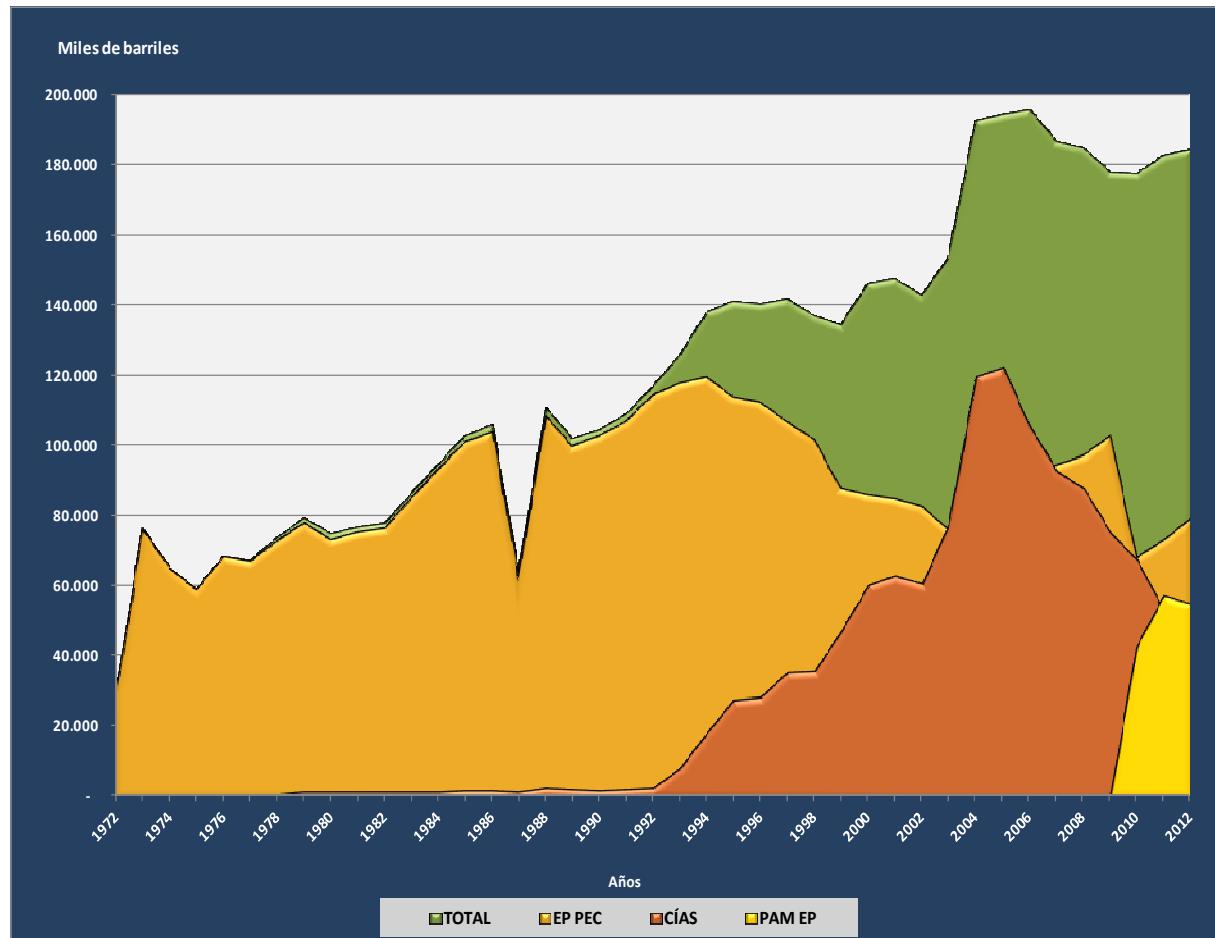
CAMPOS Y COMPAÑÍAS	2007	2008	2009	2010	2011	2012
PRESTACION DE SERVICIOS	15.475	15.393	12.912	11.785	52.025	50.659
AGIP OIL: Blq 10 Villano(Ex-Arco)	9.336	9.232	7.487	6.818	6.130	5.528
SIPEC (ENAP)	-	-	-	-	4.551	5.104
- Mauro Dávalos, Paraíso, Biguno, Huachito	-	-	-	-	4.551	5.104
REPSOL - YPF	-	-	-	-	16.872	15.927
- Bogui-Capirón, Bloque 16, TIVACUNO	-	-	-	-	16.872	15.927
ANDES PETROLEUM (EX AEC)	-	-	-	-	13.277	12.550
- Fanny 18 B, Mariann 4A, Tarapoa	-	-	-	-	13.277	12.550
PETROORIENTAL (EX ENCAN ECUADOR)	-	-	-	-	4.778	4.912
- Bloque 14 Y 17	-	-	-	-	4.778	4.912
PACIFIC PETROL (EX- Espol)	-	-	-	-	473	454
EX-CAMPOS MARGINALES	-	-	-	-	5.943	6.185
- Tecpecuador: Bermejo	-	-	-	-	1.436	1.321
- Petrosud: Pindo, Palanda, Yuca Sur, Primavera	-	-	-	-	2.571	2.856
- Petrobell : Tigüino	-	-	-	-	1.522	1.342
- Suelopetrol: Pucuna	-	-	-	-	46	-
- Pegaso: Puma Oriente	-	-	-	-	369	667
SIPETROL (ENAP)	6.139	6.161	5.425	4.967	-	-
- Mauro Dávalos	4.793	5.000	4.418	4.077	-	-
- Paraíso	1.138	985	867	762	-	-
- Biguno	95	82	67	56	-	-
- Huachito	113	93	73	72	-	-
PARTICIPACIÓN	66.265	61.286	52.167	45.363	-	-
REPSOL - YPF	20.671	16.424	13.988	14.617	-	-
- Bogui-Capirón	1.588	1.394	1.270	1.120	-	-
- Bloque 16: Amo, Dabo, Daimi, Ginta, Iro, Wati	19.083	15.030	12.718	13.497	-	-
ANDES PETROLEUM (Ex. AEC)	16.602	16.017	14.046	14.015	-	-
- Fanny 18 B	5.884	6.564	6.142	5.981	-	-
- Mariann ,Mariann 4A	740	1.371	1.333	1.849	-	-
- Alice, Chorongo, Dorine, Mahogany, Shirley, Sonia	9.978	8.082	6.571	6.185	-	-
CITY ORIENTE: Blanca, Tipishca, Huaico, Vinita (Bloque 27) (a)	1.205	1.042	-	-	-	-
PETROORIENTAL (Ex. Encan)	5.801	5.738	5.373	5.101	-	-
- Bloque 14: Kupi, Sunka, Wanke, Nantu	2.181	2.090	2.018	2.037	-	-
- Bloque 17: Hormiguero, Hormiguero Sur	3.620	3.648	3.355	3.064	-	-
CANADA GRANDE: Pacoa	39	35	28	23	-	-
PERENCO	11.067	10.146	8.007	4.734	-	-
- Coca/Payamino	1.913	1.954	1.634	851	-	-
- Bloque 7: Gacela, Jaguar, Lobo, Mono,Oso	4.041	3.824	2.840	2.181	-	-
- Yuralpa	5.112	4.368	3.533	1.702	-	-
CNPC Bloque 11	-	-	-	-	-	-
ECUADORTLC Blq 18 (Ex-Cayman)	10.881	11.885	10.725	6.873	-	-
- Pata	66	124	440	423	-	-
- Pata Azul	10.815	11.762	10.285	6.450	-	-
SERVICIOS ESPECÍFICOS	10.590	10.954	9.774	9.980	-	-
REPSOL - YPF: Tivacuno, Tivacuno Suroeste	2.745	3.310	2.368	1.748	-	-
PACIFIC PETROL (EXESPOL)	592	534	505	488	-	-
CAMPOS MARGINALES	7.253	7.110	6.902	7.744	-	-
- Tecpecuador: Bermejo Norte, Bermejo Sur, El Rayo	2.392	2.065	1.743	1.608	-	-
- Petrolamerec S.A: Pindo	1.674	1.791	1.746	2.372	-	-
- Petrolamerec S.A: Palanda, Yuca Sur, Primavera	1.272	1.082	982	906	-	-
- Petrobell: Tigüino	1.915	1.731	1.581	1.697	-	-
- Amazonas: Pucuna	b)	-	441	809	803	-
- Puma Oriente	-	-	-	40	358	-
TOTAL COMPAÑÍAS	92.330	87.634	74.854	67.128	52.025	50.659
Producción Prom./Día	252	239	205	184	142	138
Notas:	a) El Bloque 27 pasa a ser operado por Petroproducción debido a la finalización del Contrato de Participación entre City Oriente y El Estado, a partir de agosto/2008 b) Distribución de las Compañías Privadas de acuerdo con los nuevos contratos. Datos de Cías Privadas referenciales					
Fuente :	Secretaría de Hidrocarburos, MRNNR					

Gráfico 2: Histórico Producción Nacional de Crudo

Período: 1972-2012

Cifras en Miles de Barriles

Años	EP PEC	PAM EP	CÍAS	TOTAL
1972	28.578	-	-	28.578
1973	76.221	-	-	76.221
1974	64.616	-	-	64.616
1975	58.753	-	-	58.753
1976	68.362	-	-	68.362
1977	67.002	-	-	67.002
1978	72.835	-	791	73.626
1979	78.064	-	1.197	79.261
1980	73.288	-	1.476	74.764
1981	75.361	-	1.415	76.776
1982	76.436	-	1.241	77.677
1983	84.967	-	1.375	86.342
1984	93.390	-	1.525	94.915
1985	100.836	-	1.578	102.414
1986	103.740	-	1.845	105.585
1987	62.487	-	1.271	63.758
1988	108.150	-	2.385	110.535
1989	99.581	-	2.214	101.795
1990	102.579	-	1.865	104.444
1991	106.575	-	2.154	108.729
1992	114.180	-	2.592	116.772
1993	117.624	-	7.815	125.439
1994	119.676	-	18.416	138.092
1995	113.640	-	27.515	141.155
1996	112.211	-	28.258	140.469
1997	106.701	-	35.007	141.708
1998	101.400	-	35.678	137.078
1999	87.738	-	46.750	134.488
2000	85.902	-	60.279	146.181
2001	84.894	-	62.575	147.469
2002	82.645	-	60.331	142.976
2003	75.986	-	77.553	153.539
2004	73.315	-	119.201	192.516
2005	72.143	-	122.026	194.169
2006	90.922	-	105.025	195.947
2007	94.340	-	92.340	186.680
2008	97.146	-	87.634	184.780
2009	102.767	-	74.854	177.621
2010	68.144	42.175	67.128	177.447
2011	73.377	57.219	52.025	182.621
2012	79.377	54.285	50.659	184.321



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos, MRNNR

Tabla 11: Histórico Producción de Crudo Fiscalizado Nacional

Período: 1972-2012

Cifras en Miles de Barriles

AÑOS	EP PETROECUADOR + ESTADO																				PETROBELL	CONSORCIO PEGASO	SUBTOTAL EP PEC + ESTADO			
	CONSORCIO TEXACO	RIESGO SOLO	ANDES PETROLEUM (Ex-AEC)	EP PEC (Ex-Petrooriente)	BLOQUE 15	PERENCO Coca-Payamino	PEÑÍNSULA	OCCIDENTAL Limoncocha 80%	REPSOL YPF (Ex.Maxus)	CANADA GRANDE	CAMPOS MARGINALES	PETRO ORIENTAL (Ex-Ercan)	CITY ORIENTE	ECUADOR TLC	CPNC Inter. (Ex-Lumbaqui)	SIPEC (ENAP) Par.Big.Hua.M.D.	AGIP OIL	BLOQUE 27	RÍO NAPO	PETRÓLEOS DEL PACÍFICO	TECPETROL	PETROSUD-PETRORIVA (Pindó)	PETROSUD-PETRORIVA (Palanda / Yuca Sur)			
1972	-	-	-	-	-	-	-	199	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	199		
1973	-	-	-	-	-	-	-	173	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	173		
1974	6.817	-	-	-	-	-	-	150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.967		
1975	14.526	-	-	-	-	-	-	128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.654		
1976	16.913	-	-	-	-	-	-	710	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.623		
1977	41.306	-	-	-	-	-	-	689	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41.995		
1978	45.295	-	178	-	-	-	-	632	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.105		
1979	47.853	-	292	-	-	-	-	546	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48.691		
1980	45.470	-	315	-	-	-	-	550	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.335		
1981	46.937	-	325	-	-	-	-	512	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47.774		
1982	46.230	-	289	1.350	-	-	-	519	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48.388		
1983	48.069	-	303	8.004	-	-	-	277	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56.653		
1984	50.182	-	354	11.641	-	-	-	417	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	62.594		
1985	53.651	-	384	14.552	-	-	-	438	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	69.025		
1986	53.389	-	475	19.311	-	-	-	412	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73.587		
1987	30.844	-	338	12.427	-	-	-	369	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43.978		
1988	54.502	-	653	21.338	-	-	-	362	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76.855		
1989	49.664	-	595	19.652	-	-	-	326	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70.237		
1990	49.389	317	499	22.975	-	-	-	344	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73.524		
1991	47.825	4.737	484	24.987	-	-	646	338	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	79.017		
1992	66.786	4.731	520	29.838	-	1.044	328	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	103.247		
1993	-	-	460	114.386	-	1.583	310	336	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	117.075		
1994	-	-	420	111.667	-	2.829	304	2.291	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	117.511		
1995	-	-	589	105.171	-	3.133	283	2.660	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111.836		
1996	-	-	843	103.596	-	3.140	116	2.906	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110.601		
1997	-	-	1.264	99.310	-	2.389	-	2.801	3.094	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	108.868		
1998	-	-	1.940	90.697	-	2.272	-	2.321	3.280	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100.517		
1999	-	-	3.281	81.588	-	1.807	-	2.517	2.957	9	769	114	-	-	-	-	1.731	-	-	-	-	-	-	94.773		
2000	-	-	3.645	79.688	-	1.487	-	2.986	2.582	8	3.463	230	-	-	-	-	10.595	-	-	-	-	-	-	104.684		
2001	-	-	4.535	77.474	-	1.472	-	3.021	1.988	6	4.260	286	61	23	36	-	12.829	-	-	-	-	-	-	105.991		
2002	-	-	3.951	76.370	-	1.439	-	2.910	1.615	7	5.006	250	95	234	9	-	11.242	-	-	-	-	-	-	103.128		
2003	-	-	4.522	69.642	-	1.209	-	4.349	1.941	6	4.884	264	79	1.875	2	2.268	10.879	-	-	-	-	-	-	101.919		
2004	-	-	6.212	64.951	-	2.044	-	10.553	3.527	6	4.530	339	139	3.202	-	4.131	11.219	-	-	-	-	-	-	110.855		
2005	-	-	5.674	63.235	-	1.825	-	10.280	3.913	7	4.593	437	219	4.624	-	6.968	10.367	-	-	-	-	-	-	112.142		
2006	-	-	4.822	64.291	22.016	2.521	-	3.815	4.946	6	4.631	627	193	6.243	-	6.345	8.229	-	-	-	-	-	-	128.685		
2007	-	-	4.664	59.369	31.805	2.484	-	-	7.187	5	4.470	839	151	5.480	-	6.124	9.183	-	-	-	-	-	-	131.760		
2008	-	-	4.426	60.678	34.307	2.281	-	-	6.194	4	4.539	996	77	6.135	-	6.169	9.068	425	3.001	-	-	-	-	-	138.301	
2009	-	-	3.825	63.217	35.710	1.819	-	-	6.157	4	4.517	1.354	-	6.314	-	5.426	7.257	-	3.001	-	-	-	-	-	138.603	
2010	-	-	3.809	49.291	40.876	1.819	-	-	6.422	3	5.072	1.280	-	4.004	-	4.969	6.531	18.501	-	-	-	-	-	-	142.576	
2011	-	-	12.857	54.825	56.538	-	-	-	15.705	-	503	4.779	-	-	-	4.557	5.888	-	18.075	474	1.297	1.557	649	1.311	319	179.334
2012	-	-	12.084	52.014	53.319	-	-	-	14.774	-	-	4.912	-	-	-	5.109	5.199	-	21.114	455	1.314	2.059	797	1.342	667	175.159

Fuente: Dirección Nacional de Hidrocarburos, Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - MRNNR



Transporte de Crudo



3. TRANSPORTE DE CRUDO

3.1. Oleoducto Transecuadoriano (SOTE)



El 17 de julio de 1970, se firmó el contrato de construcción del Sistema del Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) con la compañía norteamericana William Brothers, contratista del consorcio Texaco – Gulf; la tubería del Oleoducto Transecuatoriano fue diseñado originalmente para transportar 400.000 Bls/d con un API de 30°, pero la capacidad de transporte instalada fue de 250.000 Bls/d y se aplicó una tarifa inicial por transporte de 0,24 US\$/barril.

El 26 de junio de 1972, se inauguró el Oleoducto Transecuadoriano con una capacidad de transporte de 250.000 bpd para un crudo de 30 °API.; con la compra del 37,5% de los derechos y acciones de la empresa Gulf, a comienzos de 1976, CEPE se convirtió en la accionista mayoritaria del consorcio CEPE-Texaco, con un total del 62,5% de derechos y acciones.

Esta nueva propiedad del Estado permitió elevar la producción de CEPE de 52.000 Bls/d. A 78.000 Bls/d adicionales en el consorcio, con lo cual el Estado dispuso, a esa fecha, de 130.000 Bls/d.; la compra de acciones convirtió a CEPE en propietario del 50% de los derechos y acciones del Oleoducto Transecuadoriano, lo que le costó al Estado Ecuatoriano 274'030.000 de dólares, que fueron pagados de contado.

El 5 de marzo de 1987 ocurrió un terremoto que destruyó la estación de Bombeo de El Salado y la línea del SOTE en el sector del Reventador, por lo cual se construyó el oleoducto Lago Agrio – San Miguel para poder transportar crudo oriente para las refinerías. **El 14 de agosto del mismo año**, se reinicia el bombeo a través del SOTE,

reparado por la empresa William Brothers. En este período que no operó el Oleoducto Transecuatoriano el país tuvo que importar crudo para consumo nacional desde Venezuela.

De acuerdo con el compromiso contractual con TEXACO, el SOTE debía ser revertido al Estado ecuatoriano a mediados de 1985, y ser operado por CEPE; sin embargo por varias causas, esta acción se postergó hasta el **1 de marzo de 1986**, fecha en la cual el SOTE pasa a ser propiedad absoluta de CEPE. En virtud del contrato, la empresa Texaco continuó operando el oleoducto hasta el **30 de septiembre de 1989**, fecha en la que finalmente, Petrotransporte (filial temporal) asume la operación del SOTE.

El proceso de reversión representó para el Estado un ingreso adicional de aproximadamente 30 millones de dólares por año, considerando un volumen de 100 millones de barriles que debía transportar en promedio este ducto. Como consecuencia del traspaso, CEPE dejó de pagar por el transporte de crudo, pero siguió aportando para su mantenimiento.

El fin primordial de PETROTRANSPORTE era la operación del Oleoducto Transecuatoriano, en reemplazo de la ex operadora Texaco, y el **1 de octubre de 1989** esta filial asumió las operaciones del SOTE con personal nacional.

Mediante decreto ejecutivo No. 1863 expedido el **27 de septiembre de 1990**, se estableció que con fecha **1 de julio de 1991**, la filial Petrotransporte se integre a Petrocomercial. Posteriormente, el **21 de enero de 1994**, el Gobierno Nacional, mediante Decreto Ejecutivo No.1417, resolvió transferir las instalaciones del SOTE a Petroecuador Matriz, bajo la denominación de Gerencia de Oleoducto, decisión que fue publicada en el Registro Oficial # 364 de la misma fecha. Por último esta decisión se convalidó mediante Resolución del Directorio de Petroecuador No. 016, del 21 de marzo de 1994.

El **6 de abril del 2010** mediante Decreto Ejecutivo No. 315, se establece que La Empresa Estatal de Hidrocarburos del Ecuador pasa a ser La Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP PETROECUADOR, y se aplica la nueva estructura empresarial mediante la cual se crea la Subgerencia de Transporte y Almacenamiento en reemplazo de la Gerencia de Oleoducto.

Durante el **período 2013 - 2017**, el SOTE ha venido cumpliendo con su meta, transportar la totalidad del crudo recibido por las diferentes compañías usuarias más el crudo de EP PETROECUADOR y el de participación del Estado; cabe mencionar que a pesar de que la tubería sufrió una rotura en la línea el **31 de mayo del 2013** provocado por un deslave en la zona del volcán Reventador, la reparación del oleoducto se la realizó en tiempo record (4 días), reiniciando sus operaciones el **4 de junio** del mismo año.

El Sistema del Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) constituye una de las obras más importantes para el Ecuador; tiene una Capacidad de Transporte de 360.000 Bls/d para crudo de 23,7 °API y 390.000 bpd utilizando químico reductor de fricción.

La longitud del SOTE es de 497.7 Km, distancia que comienza en la Estación No. 1 de Lago Agrio y termina en el Área de Tanques del Terminal Marítimo de Balao, desde los tanques hasta la playa son 5 kilómetros más de tuberías de carga aproximadamente y finalmente hay 7 kilómetros más de tuberías submarinas.

3.2. Estaciones de Bombeo

El SOTE actualmente cuenta con seis estaciones de bombeo y una potencia instalada de 101.150 HP, detalladas a continuación:

Estación	Ubicación (Km)	Altitud (msnm)	Potencia (HP)
Lago Agrio	0,00	297	17.500
Lumbaqui	66,57	850	17.500
El Salado	111,72	1.289	12.950
Baeza	164,08	2.002	20.300
Papallacta	189,29	3.009	20.300
Quinindé	420,25	97	12.600
TOTAL (HP)		101.150	



Las estaciones ubicadas en el Oriente (Lago Agrio, Lumbaqui, El Salado, Baeza y Papallacta) tienen 7 unidades de bombeo en paralelo, mientras que la estación de Quinindé tiene 3 unidades de bombeo en serie.

Además, las estaciones cuentan con: sala de control, tanques de almacenamiento de combustible, sistemas de generación eléctrica, sistema contra incendios, sistema de comunicaciones y campamento; en Lago Agrio se dispone de bodega, taller de mantenimiento, laboratorio de lubricantes y bombas booster.

La Estación de Lumbaqui es la encargada de coordinar con la Estación Lago Agrio la inyección en el kilómetro 51 de la producción de 8500 Bls/d de 31.5° API de la compañía TECPEC.

3.3. Estaciones Reductoras de Presión

El SOTE cuenta con cuatro Estaciones Reductoras de Presión en el declive occidental de la cordillera. Las válvulas reductoras de presión operadas automáticamente a través de un sistema hidráulico, ubicadas en cada una de las Estaciones de este tipo, protegen a la tubería principal de las sobre presiones.

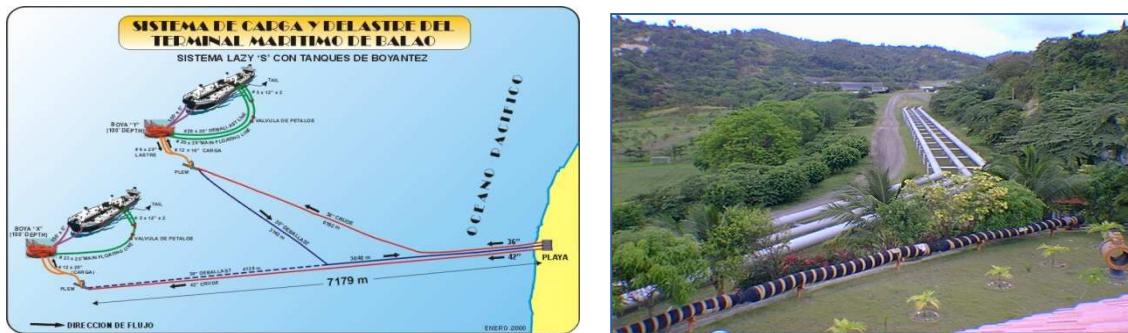
Estación	Ubicación (Km)	Altitud (msnm)
San Juan	261,68	3.497
Chiriboga	273,62	1.998
La Palma	295,96	1.613
Santo Domingo	329,87	566



Las estaciones reductoras de presión cuentan con: sala de control, sistema de generación eléctrica, sistema contra incendios, sistema de comunicaciones y válvulas reductoras de presión.

3.4. Terminal Marítimo de Balao

Estación No. 11, terminación del SOTE, es la responsable de recibir el crudo del oriente, almacenarlo, coordinar la operación de recepción de crudo de la Refinería Estatal de Esmeraldas y de embarcar el mismo para su exportación.



3.5. El Oleoducto Trasandino OTA



posibilitó el transporte de crudo oriente por el Oleoducto Trasandino (OTA) que va desde Orito hasta el puerto petrolero colombiano en TUMACO con una longitud de 300 Km. aproximadamente.

El Oleoducto Lago Agrio – San Miguel tiene una capacidad de 80.000 BPPD de un crudo de 29 °API y un diámetro nominal de 12-3/4". En Lago Agrio se dispone de una unidad de Bombeo idéntica a las del SOTE (motor ALCO, bomba UCP e incrementador de velocidad Philadelphia) de 2.800 HP para el bombeo por este oleoducto.

Por este oleoducto, PETROECUADOR transportó crudo liviano que se destinó a la Refinería La Libertad. El petróleo se almacena en Tumaco y por cabotaje se lo lleva hasta la Península de Santa Elena.

3.6. Oleoducto de Crudos Pesados OCP

Debido al aumento de la producción de crudo por parte de las compañías privadas fue necesario incrementar el volumen de transporte de crudo, por tal motivo se construyó

el Oleoducto de Crudos Pesados por parte de las compañías privadas, en el año 2003 entro a operar el OCP.

Es el segundo oleoducto que tiene el Ecuador para transportar crudo desde la Amazonía hasta la Costa, el oleoducto fue originalmente proyectado para una capacidad de 310 mil barriles por día, a petición del Gobierno se amplió a 450 mil barriles diarios y está destinado solo al transporte de crudo pesado (18 a 24 grados API).

El OCP cuenta con 4 Estaciones de Bombeo: Amazonas, Cayagama, Sardinas y Páramo; además, tiene 2 estaciones de reducción de presión: Chiquilpe y Puerto Quito, y un Terminal Marítimo.

El Terminal y Estación de Bombeo Amazonas con cuatro tanques de 300.000 barriles de capacidad cada uno y cinco unidades de bombeo; las tres estaciones intermedias de bombeo tienen las siguientes características:

Estación	Altitud (msnm)	Unidades de Bombeo	Cap. Transporte Bls/día
Cayagama	1.028	5	5
Sardinas	1.806	6	6
Páramo	2.862	6	6



El Terminal marítimo ubicado en Balao cuenta con 5 tanques de 750.000 bls. de capacidad cada uno, sistema de carga de buques petroleros (250.000 y 130.000 Ton.), oleoducto de alta presión desde la Estación Amazonas hasta el Terminal Marítimo, de 488.5 Km. de longitud, Sistema de Control de Datos SCADA, sistema de detección de fugas (LDS: Leak Detection System), sistema de comunicaciones (satelital y fibra óptica y sensores de movimiento de suelos).

3.7. Volumen de Crudo Transportado 2017

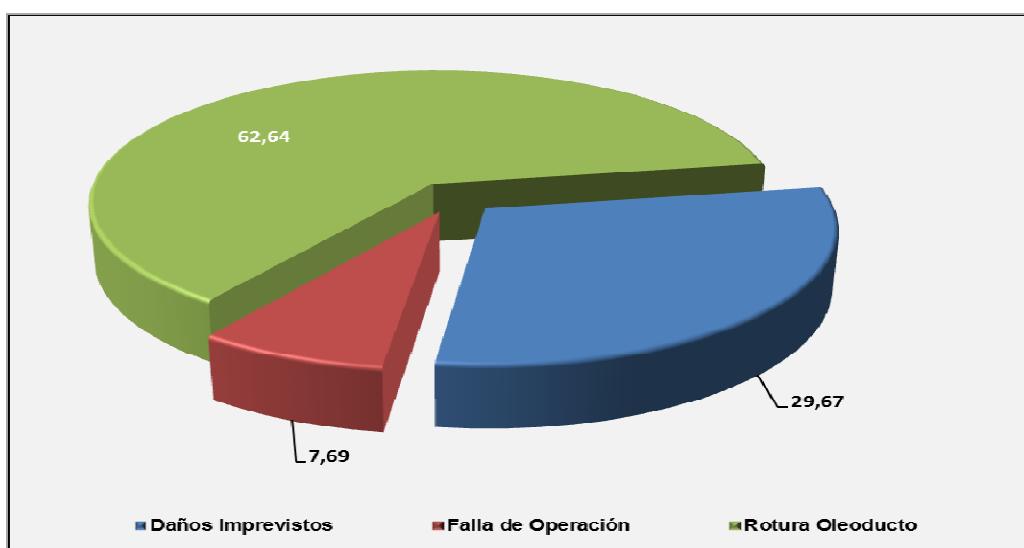
Durante el año 2017 se transportó un volumen de crudo de 190.98 millones de barriles, de los cuales el SOTE transportó 131.1 millones de barriles de un crudo de 24,6°API en promedio; es decir, el 68,6 % del total transportado, mientras que el OCP transportó 59.9 millones de barriles de un crudo de 18,1°API, siendo el 31,4% del total transportado.

Es necesario indicar que el SOTE cumplió con su meta, transportar la totalidad del crudo recibido por las diferentes compañías usuarias más el crudo de EP PETROECUADOR y el de participación del Estado, cabe mencionar que el crudo es bombeado de acuerdo a los requerimientos de refinerías y para abastecer la asignación de embarques de exportación.

El Sistema de Oleoducto Transecuadoriano (SOTE), no ha sufrido graves daños o roturas en la línea, durante el 2017. Las paralizaciones de bombeo en el período de análisis, han sido de 18 horas y 31 minutos, como se detalla a continuación:

**Gráfico 3: Paradas de Oleoducto Transecuadoriano
Año 2017**

DETALLE	MINUTOS	HORAS	TOTAL HORAS	%
Daños Previstos	27	3	3,45	29,67
Falla de Operaciones	7	1	1,12	7,69
Rotura Oleoducto	57	13	13,95	62,64
TOTAL	91	17	18,52	100,00



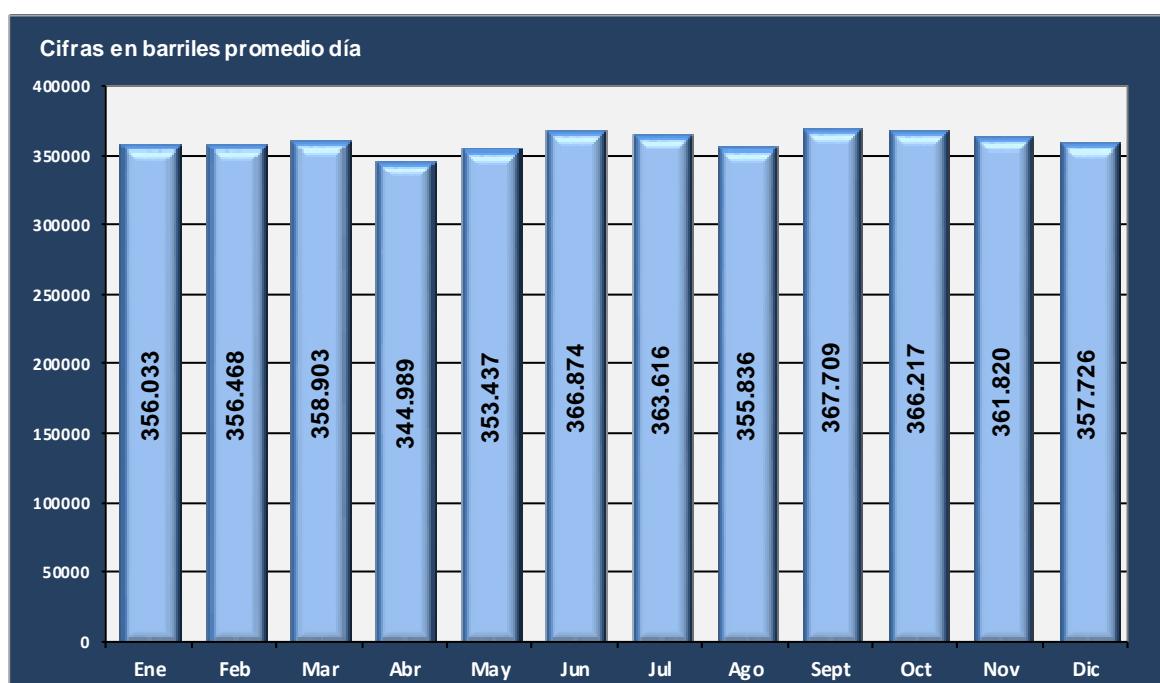
Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

Tabla 12: Crudo Transportado por Oleoductos

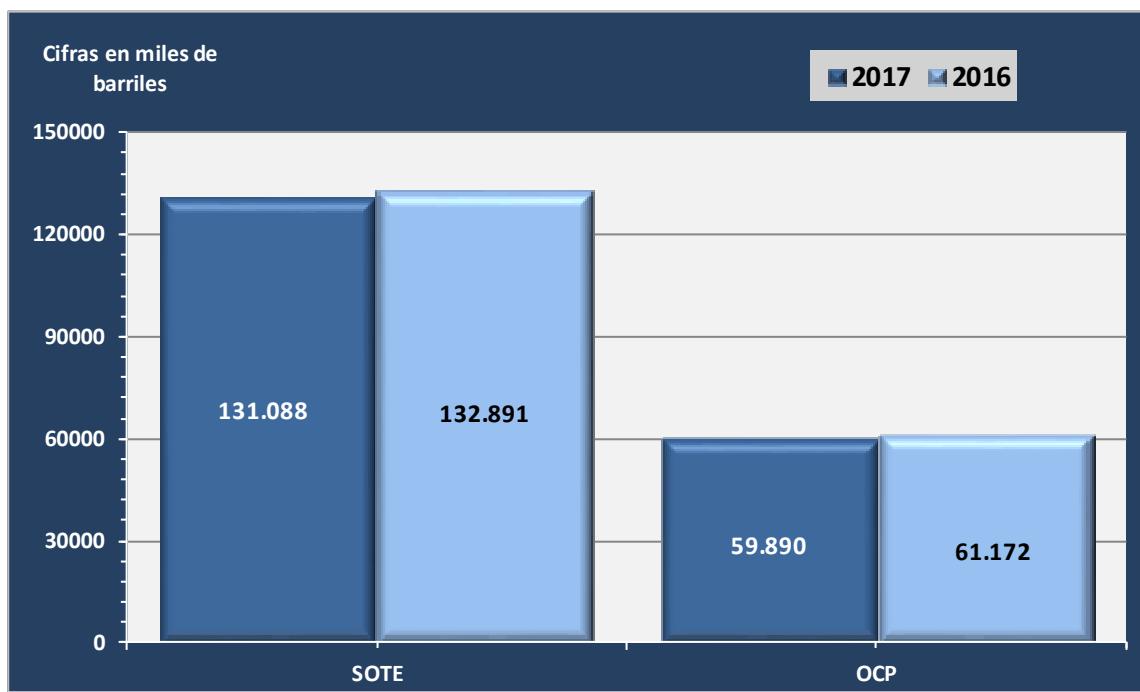
Año 2017

MES	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	24,8	11.037.036	356.033	18,3	5.041.596	162.632	16.078.633	518.666	68,6	31,4
Febrero	24,6	9.981.094	356.468	18,0	4.599.087	164.253	14.580.181	520.721	68,5	31,5
Marzo	24,6	11.125.983	358.903	17,8	4.909.264	158.363	16.035.246	517.266	69,4	30,6
Abril	24,5	10.349.682	344.989	18,1	4.646.238	154.875	14.995.920	499.864	69,0	31,0
Mayo	24,6	10.956.555	353.437	17,8	4.951.626	159.730	15.908.181	513.167	68,9	31,1
Junio	24,6	11.006.230	366.874	18,1	5.217.658	173.922	16.223.889	540.796	67,8	32,2
Julio	24,8	11.272.090	363.616	18,1	5.313.880	171.415	16.585.970	535.031	68,0	32,0
Agosto	24,6	11.030.918	355.836	18,2	5.224.863	168.544	16.255.781	524.380	67,9	32,1
Septiembre	24,6	11.031.278	367.709	18,2	4.839.566	161.319	15.870.844	529.028	69,5	30,5
Octubre	24,6	11.352.739	366.217	18,1	5.234.727	168.862	16.587.466	535.080	68,4	31,6
Noviembre	24,6	10.854.611	361.820	18,1	4.849.976	161.666	15.704.586	523.486	69,1	30,9
Diciembre	24,6	11.089.506	357.726	18,2	5.061.658	163.279	16.151.164	521.005	68,7	31,3
TOTAL	24,6	131.087.722	359.144	18,1	59.890.141	164.083	190.977.862	523.227	68,6	31,4
Ene - Dic 2016	24,9	132.890.957	364.085	19,6	61.172.388	167.596	194.063.345	531.680	68,5	31,5
Var.% 17/16		-1,4	-1,4		-2,1	-2,1	-1,6	-1,6	0,2	-0,5
Notas:	a) El SOTE tiene la capacidad operativa de 360.000 bpd 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 b) El OCP tiene la capacidad operativa 450.000 bpd y bombea un crudo de entre 19 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 4: Transporte de Crudo
Año 2017



Transporte de Crudo por Oleoductos
Enero - Diciembre 2017 / 2016



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

Tabla 13: Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo (SOTE)

Año 2017
Cifras en Barriles

Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	10.839	10.880	8.572	13.024	12.718	4.181	60.214
Febrero	9.875	9.756	7.903	11.833	11.563	3.720	54.651
Marzo	11.347	11.101	9.166	13.234	13.080	4.558	62.486
Abril	10.063	10.023	8.288	11.989	11.527	2.923	54.814
Mayo	10.762	10.835	9.124	13.253	12.631	3.179	59.785
Junio	11.364	10.985	9.093	13.604	13.450	4.757	63.254
Julio	11.259	11.447	9.167	13.528	13.134	4.241	62.776
Agosto	11.218	10.822	8.828	13.364	13.414	4.607	62.253
Septiembre	10.664	10.724	8.774	13.496	13.290	4.683	61.631
Octubre	10.969	11.372	9.053	13.806	13.349	4.936	63.485
Noviembre	12.071	10.860	8.749	13.084	12.784	4.307	61.855
Diciembre	12.145	11.073	9.069	13.413	13.340	4.451	63.491
TOTAL	132.576	129.878	105.786	157.628	154.280	50.545	730.693
Ene - Dic 2016	131.847	134.291	106.605	155.727	157.021	56.573	742.065
Var % 17/16	0,6	-3,3	-0,8	1,2	-1,7	-10,7	-1,5
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.						

Tabla 14: Histórico Crudo Transportado por Oleoductos

Período: 1972-2017

Cifras en Barriles

AÑOS	TRANSECUATORIANO (SOTE) (a)	TRANSANDINO (OTA)	OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP)	TOTAL SOTE+OTA+OCP
1972	27.408.000	-	-	27.408.000
1973	75.152.000	-	-	75.152.000
1974	63.695.000	-	-	63.695.000
1975	57.957.000	-	-	57.957.000
1976	67.373.000	-	-	67.373.000
1977	65.909.000	-	-	65.909.000
1978	72.994.000	-	-	72.994.000
1979	77.518.000	-	-	77.518.000
1980	74.014.000	-	-	74.014.000
1981	76.228.000	-	-	76.228.000
1982	76.379.000	-	-	76.379.000
1983	86.171.000	-	-	86.171.000
1984	93.161.000	-	-	93.161.000
1985	101.688.000	-	-	101.688.000
1986	106.277.000	-	-	106.277.000
1987	56.941.000	5.502.000	-	62.443.000
1988	106.926.000	2.408.000	-	109.334.000
1989	99.682.000	109.000	-	99.791.000
1990	102.045.000	158.000	-	102.203.000
1991	104.726.000	2.587.000	-	107.313.000
1992	112.332.000	874.000	-	113.206.000
1993	115.165.000	4.577.000	-	119.742.000
1994	122.274.000	8.175.000	-	130.449.000
1995	121.284.000	12.347.000	-	133.631.000
1996	116.960.000	13.735.000	-	130.695.000
1997	115.536.000	15.397.000	-	130.933.000
1998	113.845.000	13.660.000	-	127.505.000
1999	116.800.000	12.555.000	-	129.355.000
2000	129.528.714	9.746.745	-	139.275.459
2001	134.868.000	6.061.556	-	140.929.556
2002	131.375.640	2.260.419	-	133.636.059
2003	119.986.918	2.489.055	18.190.038	140.666.011
2004	118.435.940	-	63.958.615	182.394.555
2005	120.915.757	-	57.730.139	178.645.896
2006	126.158.722	-	57.879.366	184.038.088
2007	121.118.527	-	53.901.485	175.020.012
2008	126.542.105	-	48.512.799	175.054.903
2009	128.296.931	-	41.116.317	169.413.248
2010	127.657.623	-	41.422.715	169.080.338
2011	125.986.854	-	48.065.566	174.052.420
2012	129.016.043	-	48.379.309	177.395.352
2013	131.972.740	-	53.334.158	185.306.898
2014	132.530.353	-	59.104.017	191.634.370
2015	133.668.526	-	62.059.061	195.727.587
2016	132.890.957	-	61.172.388	194.063.345
2017	131.087.722	-	59.890.141	190.977.862

Nota: a) El SOTE 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.

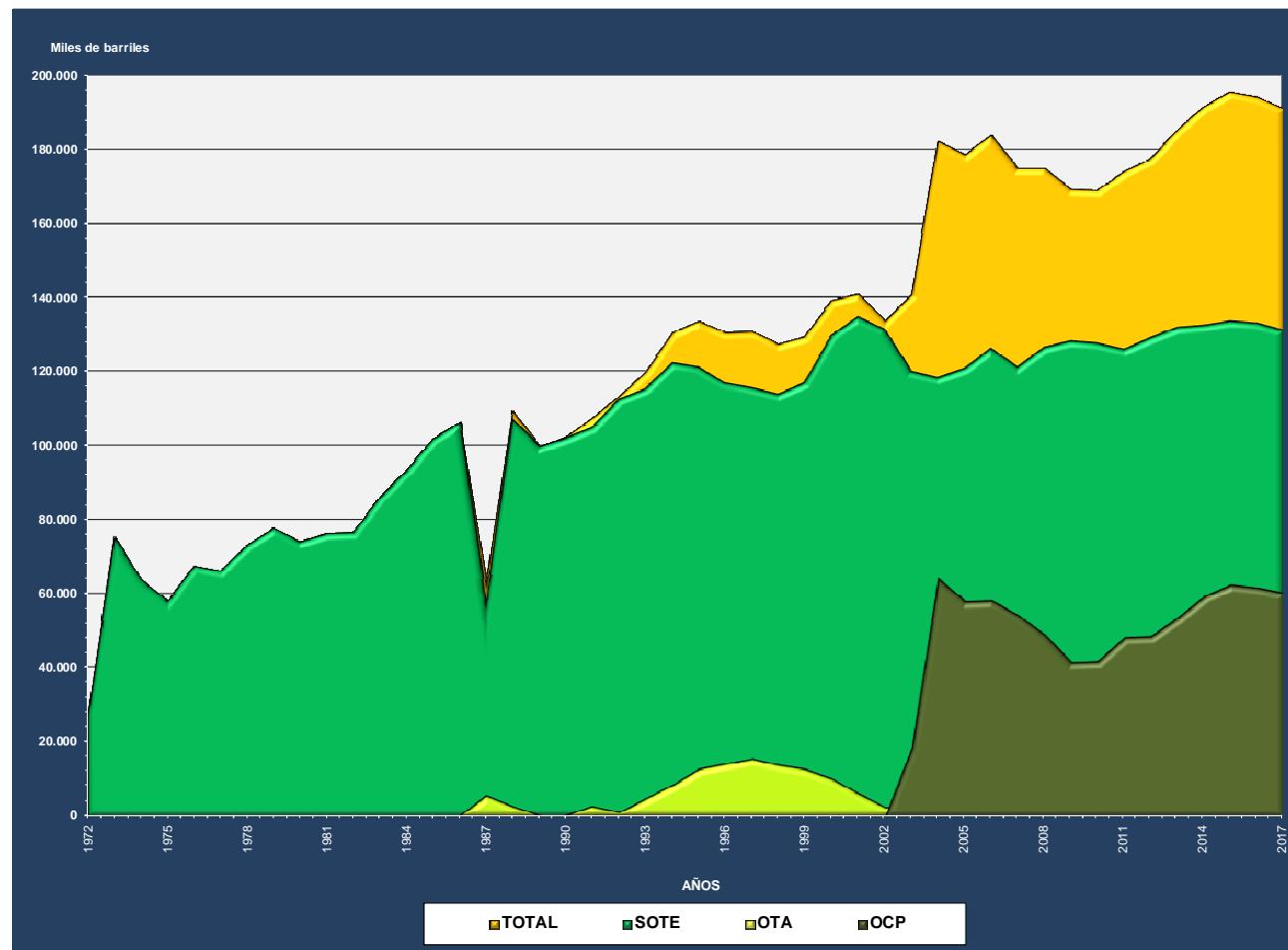
Fuentes: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

Gráfico 5: Histórico Transporte de Crudo por Oleoductos

Periodo: 1972-2017

Cifras en Miles de Barriles

Año	SOTE	OTA	OCP	TOTAL
1972	27.408	-	-	27.408
1973	75.152	-	-	75.152
1974	63.695	-	-	63.695
1975	57.957	-	-	57.957
1976	67.373	-	-	67.373
1977	65.909	-	-	65.909
1978	72.994	-	-	72.994
1979	77.518	-	-	77.518
1980	74.014	-	-	74.014
1981	76.228	-	-	76.228
1982	76.379	-	-	76.379
1983	86.171	-	-	86.171
1984	93.161	-	-	93.161
1985	101.688	-	-	101.688
1986	106.277	-	-	106.277
1987	56.941	5.502	-	62.443
1988	106.926	2.408	-	109.334
1989	99.682	109	-	99.791
1990	102.045	158	-	102.203
1991	104.726	2.587	-	107.313
1992	112.332	874	-	113.206
1993	115.165	4.577	-	119.742
1994	122.274	8.175	-	130.449
1995	121.284	12.347	-	133.631
1996	116.960	13.735	-	130.695
1997	115.536	15.397	-	130.933
1998	113.845	13.660	-	127.505
1999	116.800	12.555	-	129.355
2000	129.529	9.747	-	139.276
2001	134.868	6.062	-	140.930
2002	131.376	2.260	-	133.636
2003	119.987	2.489	18.190	140.666
2004	118.436	-	63.959	182.395
2005	120.916	-	57.730	178.646
2006	126.159	-	57.879	184.038
2007	121.119	-	53.901	175.020
2008	126.542	-	48.513	175.055
2009	128.297	-	41.116	169.413
2010	127.658	-	41.423	169.080
2011	125.987	-	48.066	174.052
2012	129.016	-	48.379	177.395
2013	131.973	-	53.334	185.307
2014	132.530	-	59.104	191.634
2015	133.669	-	62.059	195.728
2016	132.891	-	61.172	194.063
2017	131.088	-	59.890	190.978



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

Tabla 15: Histórico Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo (SOTE)

Período: 1981-2017

Cifras en Barriles

AÑOS	LAGO AGRIOS	LUMBAQUI	SALADO	BAEZA	PAPALLACTA	QUININDE	TOTAL
1981	63.411	60.362	46.564	73.683	68.319	-	312.339
1982	-	64.185	45.200	71.785	68.241	-	249.411
1983	68.938	68.270	48.989	82.715	78.719	-	347.631
1984	70.244	78.548	54.327	87.849	79.861	-	370.829
1985	81.875	85.074	62.045	96.951	96.840	-	422.785
1986	91.682	89.066	68.058	104.817	105.901	-	459.524
1987	51.920	46.495	37.172	56.248	58.456	-	250.291
1988	88.071	90.603	68.919	109.340	106.095	-	463.028
1989	76.473	82.570	61.392	97.188	94.254	-	411.877
1990	83.747	84.927	64.336	103.555	94.519	-	431.084
1991	81.244	84.400	65.082	107.646	98.028	-	436.400
1992	94.805	96.574	75.928	115.571	111.940	-	494.818
1993	116.524	102.815	82.531	120.982	114.202	-	537.054
1994	119.847	111.471	82.231	130.668	125.812	-	570.029
1995	125.905	110.868	82.228	128.429	128.784	-	576.214
1996	131.234	110.876	81.831	127.893	126.957	-	578.791
1997	133.529	114.822	83.393	126.794	123.898	-	582.436
1998	116.919	107.893	72.229	121.616	119.689	-	538.346
1999	119.950	106.384	79.843	123.734	118.578	-	548.489
2000	130.344	113.884	94.188	144.381	144.822	35.043	662.662
2001	136.810	120.797	99.570	156.885	153.861	65.396	733.319
2002	127.084	118.450	98.700	153.791	151.154	62.905	712.084
2003	124.955	104.367	85.760	138.757	137.038	55.685	646.562
2004	100.654	100.379	80.072	135.504	132.165	49.091	597.865
2005	106.436	103.396	83.094	139.225	137.479	49.566	619.196
2006	115.631	114.079	93.493	147.721	146.371	56.918	674.213
2007	108.626	109.959	86.169	146.124	142.804	42.296	635.979
2008	122.547	116.087	92.520	155.430	151.399	57.127	695.111
2009	129.707	121.612	95.286	154.229	154.563	57.366	712.764
2010	124.489	119.672	95.175	150.699	156.362	57.862	704.258
2011	121.163	120.233	98.900	151.080	152.435	55.874	699.686
2012	128.416	129.951	104.501	158.437	155.356	56.787	733.448
2013	138.704	137.825	110.458	171.111	171.103	57.083	786.284
2014	138.323	136.013	105.514	165.247	168.451	58.474	772.022
2015	132.905	132.496	108.060	159.344	158.384	59.869	751.058
2016	131.847	134.291	106.605	155.727	157.021	56.573	742.065
2017	132.576	129.878	105.786	157.628	154.280	50.545	730.693

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.



Refinación de Crudo



4. REFINACIÓN DE CRUDO



En 1929 se decidió la construcción de la primera refinería nacional para dejar de importar derivados especialmente gasolina, se ubicaría en la Península de Santa Elena; en 1940 por iniciativa de Anglo se instaló dos plantas inicialmente con una producción de 7.000 barriles diarios, cubriendo el 65% de la demanda nacional de derivados.

En la actualidad en el país cuenta con los siguientes Complejos Industriales:

4.1. Refinería Estatal Esmeraldas (REE)



CAPACIDAD DE CARGA	B/D
CRUDO	110.000
UNIDAD	CAPACIDAD NOMINAL B/D
CRUDO 1	55.000
CRUDO 2	55.000
VACIO 1	29.400
VACIO 2	15.900
VISBREAKING 1	15.750
VISBREAKING 2	15.750
FCC	18.000
HYD/PLATF.	2.780
HDT	13.000
CCR	10.000
HDS	24.500
MEROX JET FUEL	15.000
MEROX GASOLINA	11.000
MEROX LPG	5.524
PLANTA DE AZUFRE V.(TON/D)	13
PLANTA DE AZUFRE N.(TON/D)	50

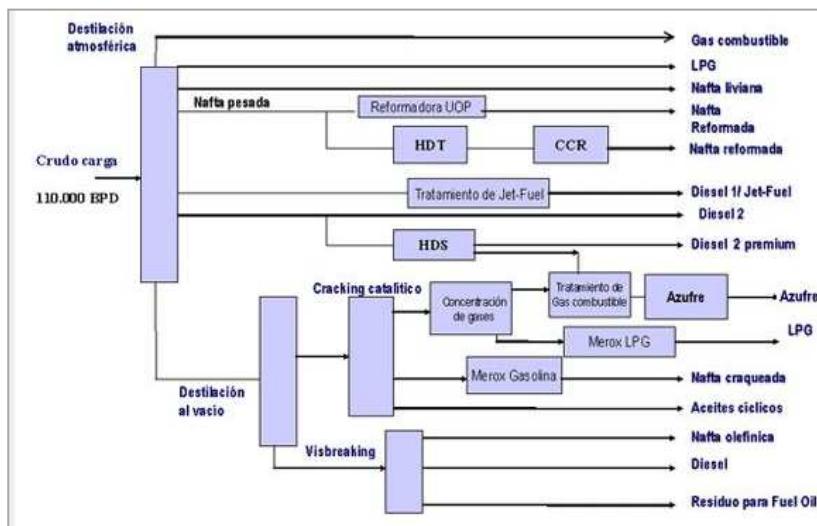
La Refinería Estatal de Esmeraldas, está situada en la provincia de Esmeraldas en el sector noroccidental del país a 3.8 Km. de distancia del Océano Pacífico y 7 Km de la ciudad de Esmeraldas, en la vía hacia Atacames a 300 m en línea recta del Río Teaone y 3 Km del Río Esmeraldas.

Fue diseñada y construida entre 1975 y 1977, iniciando su operación totalmente por técnicos ecuatorianos en mayo de 1977; con una capacidad de procesamiento de 55.600 Bls/d; ampliando su capacidad a 90.000 Bls/d en el año 1987

Luego de 20 años en 1997 amplió sus instalaciones para procesar 110.000 Bls/d., adaptándose para procesar crudos más pesados, incorporando nuevas unidades para mejorar la calidad de los combustibles y minimizar el impacto ambiental.

Comenzó a refinar el Crudo Oriente con lo cual se pudo abastecer a todo el país, no solo con los combustibles básicos sino también con: JP1 (aviación comercial), JP4 (aviación militar), Solvente #1, Rubber Solvent (solvente de caucho) y Mineral Turpentine (solvente de pintura).

Esquema de Proceso de Refinación



4.2. Refinería La Libertad (RLL)



CAPACIDAD DE CARGA	B/D
CRUDO	46.000
UNIDAD	CAPACIDAD NOMINAL B/D
PARSONS	26.000
UNIVERSAL	10.000
CAUTIVO	10.000
ESTABILIZ.	8.000

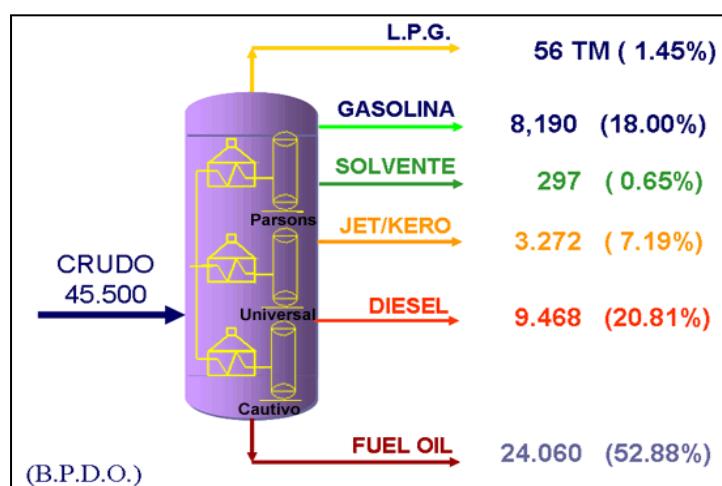
Está situada en la Provincia del Guayas Cantón La Libertad. En el año de 1967 la compañía Anglo declara que los yacimientos de la Península de Santa Elena están casi agotados, por lo tanto su operación no es rentable y que desde esa fecha se dedicará a la refinación, mediante la importación de mezclas de crudos y al monopolio en la distribución de gasolina de 64 y 80 octanos.

Con el crecimiento del país, la demanda aumentó, razón por la cual en 1968 se incorporó a la refinería la planta Parsons con capacidad de 20.000 barriles diarios, creando nuevos productos como: solventes para la industria química, aceite agrícola y combustible de aviación.

En el mes de noviembre de 1989, se revertieron al Estado Ecuatoriano las instalaciones de la Refinería Anglo Ecuadorian Oil Fields Ltda. y en el año 1990 la instalaciones Repetrol (ex Gulf), al concluir los contratos de operación con éstas compañías. Estas plantas industriales conforman la Refinería La Libertad, cuya capacidad de procesamiento actual es de 46.000 Bls/d.

Al constituirse Petroecuador con sus filiales en 1989, se creó la filial Petroindustrial para producir derivados y abastecer la demanda interna, el 30 de noviembre del mismo año se conformó Petropenínsula, la que asumió la operación y administración de las Refinerías Anglo (1989) y Ex Repetrol (1990 hoy Cautivo), las cuales se integraron bajo una misma estructura administrativa y operativa denominada Refinería La Libertad.

Esquema de Procesos de Refinación



4.3. Refinería Shushufindi

La Refinería Shushufindi, está ubicado en la Provincia de Sucumbíos en la región Oriental del País, está formado por:

- Refinería Shushufindi.
- Planta de Gas de Shushufindi.



CAPACIDAD DE CARGA	B/D
CRUDO	20.000
UNIDAD	CAPACIDAD NOMINAL B/D
P.DE GAS (TM/D)	500
AMAZONAS 1	10.000
AMAZONAS 2	10.000

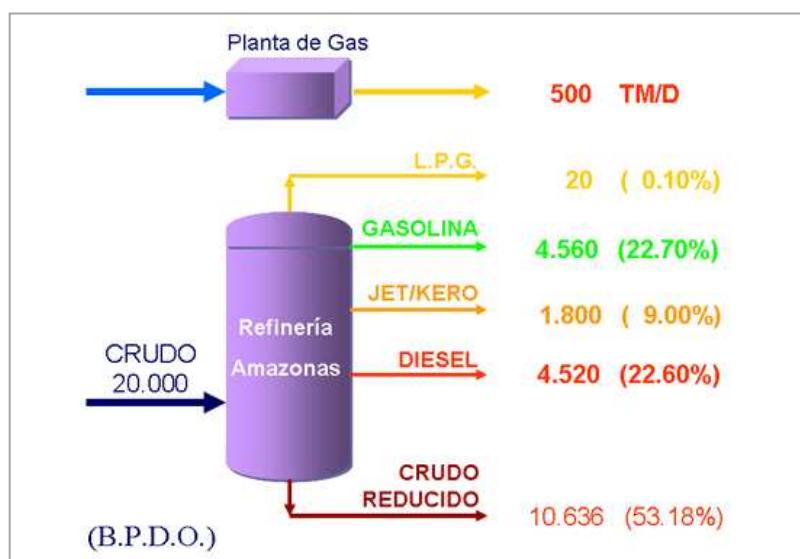
La Refinería Shushufindi (ex Amazonas), arrancó su funcionamiento en 1987 con una capacidad de 10.000 Bls/d, en 1995 se duplicó su capacidad a 20.000 Bls/d.

Esta planta cuenta con dos unidades de destilación atmosféricas, de 10.000 Bls/d., de capacidad cada una, se obtienen productos como: gasolina extra, diésel 1 y 2, jet fuel y residuo, este último es devuelto a Petroamazonas EP para ser mezclado con crudo. En 1995 amplió su capacidad de procesamiento a 20.000 Bls/d.

La Planta de Gas de Shushufindi inicia sus operaciones en 1981, fue instalada para procesar el gas asociado que se quemaba en las teas de los campos de producción de petróleo, y producir GLP y gasolina natural. Posteriormente se han realizado instalaciones complementarias para captar el gas natural de los campos petroleros y transportarlo conjuntamente con los licuables para su procesamiento en esta Planta de Gas.

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.

Esquema de Procesos de Refinación



4.4. Actividades de Refinación 2017

La Gerencia de Refinación, es la encargada de transformar los hidrocarburos mediante procesos de refinación para producir derivados que satisfagan la demanda interna del País, preservando el ambiente; con estándares de calidad, cantidad, seguridad y oportunidad.

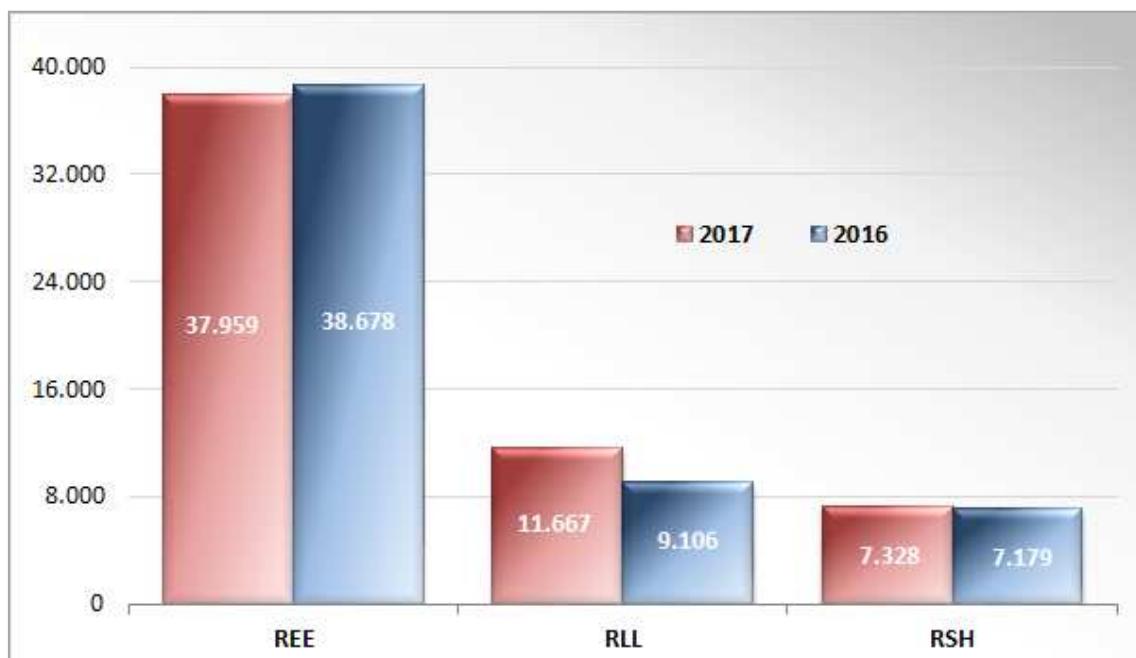
4.5. Cargas de Crudo a Refinerías

Durante el período Enero – Diciembre del año 2017, el volumen de crudo procesado en las tres refinerías fue de 57.0 millones de barriles con una variación del 3,6% menor con respecto al 2016; este decremento se debió a los paros programados y emergentes de las diferentes unidades de las refinerías.

Gráfico 6: Cargas de Crudo a Refinerías

Año 2017
Cifras en Miles de Barriles

Refinerías	2017	2016	Var %
Esmeraldas	37.959	38.678	-1,86
La Libertad	11.667	9.106	28,12
Shushufindi	7.328	7.179	2,08
TOTAL	56.954	54.963	3,62



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

4.6. Paros en Refinerías

Esmeraldas

Unidad	Días paro	Detalle
CRUDO 1	7,05	Paro general para cambio de mixer cabezal de vapor de 600 PSIG y salida del SIN.
VACIO 1	6,88	Fallas eléctricas salida del SIN.
VISBREAKING 1	28,59	Decoquizado de horno TV-H1. (16,50 días)
CRUDO 2	27,10	Paro General por detectar tubo roto en C-H2 y salida del SIN. Fallas eléctricas por salida del SIN. Cambio de válvula de filtro lado norte de TV1-P2 A/B.
VACIO 2	27,28	Inestabilidad por problemas con la salida de producto en TV1-E2. Fuga en los sellos en las bombas TV1-P1B, TV1-P1A; se efectúa retrolavado de intercambiadores TV1-E1/E2/E3. Alta vibración en la bomba TV1-P1B.
VISBREAKING 2	152,06	
FCC	22,49	Sale de operación la unidad, para corregir tubos rotos en el intercambiador G-E19. Paro general para cambio de mixer cabezal de vapor de 600 PSIG y salida del SIN. Salida de operación de compresor G-C1 accionado por disparo de controlador CCC. Fuera de servicio cuando instrumentos y automatización interviene en la Z-FI010, la válvula se cierra totalmente y el control automático, envía a bypassear carga.
CCR	18,02	Mantenimiento P2-C01. Paro general para cambio de mixer cabezal de vapor de 600 PSIG y salida del SIN.
HDT	18,40	Disparo del compresor P2-C1. Disparo del compresor D-C2.
HDS	34,90	
UNIDAD S	322,40	Fuera de servicio por presencia de condensado y azufre sólidos en los compartimentos de la piscina S-T1, desde el 31/10/2016 hasta 19/11/2017.

La Libertad

Unidad	Días paro	Detalle
PARSONS	149,67	Conato de incendio en la planta / mantenimiento desde el 11/05/2016 hasta 12/05/2017. Inestabilidad del perfil de la torre de destilación. Fuga interna en aeroenfriador P-E1. Fuga de gasolina a la salida del intercambiador PE-1B. Fuga por falla en el empaque del intercambiador de calor PE-1 A/B

UNIVERSAL	48,41	Mantenimiento programado para trabajos integrales en la unidad, del 28/01 al 08/03/2018. Problemas en el intercambiador de calor CE3 A/B, paso de crudo al diésel. Demora en arribo de buque tanque con crudo carga.
CAUTIVO	4,94	Mantenimiento intercambiador E200. Fuga de vapores de gasolina en el cordón de la soldadora de la boquilla de la válvula de seguridad en la torre T2.

Shushufindi

Unidad	Días paro	Detalle
CRUDO 1	3,89	Paro total por cambio de barra eléctrica. Fuga de gasolina en línea de salida del domo de la torre C-V001. Corrección de fuga en línea de salida de gases del domo de la torre de R1.
CRUDO 2	5,11	Paro total por cambio de barra eléctrica. Reparación y cambios internos en la torre. Revisión lazo de control nafta
PLANTA DE GAS	1,41	Paro total por cambio de barra eléctrica. Reparación aislamiento en barras de alta tensión en panel de turbinas.

4.7. Producción Nacional de Derivados

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

- ✓ **Producción de derivados terminados en refinerías:** se refiere a los derivados producidos y comercializados directamente al mercado interno y externo, sin considerar las naftas enviadas a terminales y utilizadas como materia prima para mezclas de gasolinas, como es el caso de la gasolina súper producida en REE.
- ✓ **Mezclas en terminales:** se refiere a las mezclas de gasolinas como extra, extra con etanol y pesca artesanal. La mezcla de súper del Terminal Pascuales se considera en el cálculo de disponibilidad de esta gasolina.
- ✓ **Disponibilidad de gasolina súper a nivel nacional:** se considera al despacho de gasolina súper de los terminales Sto. Domingo, El Beaterio y Pascuales, así como también lo despachado por llenaderas de REE y la producción de RLL.

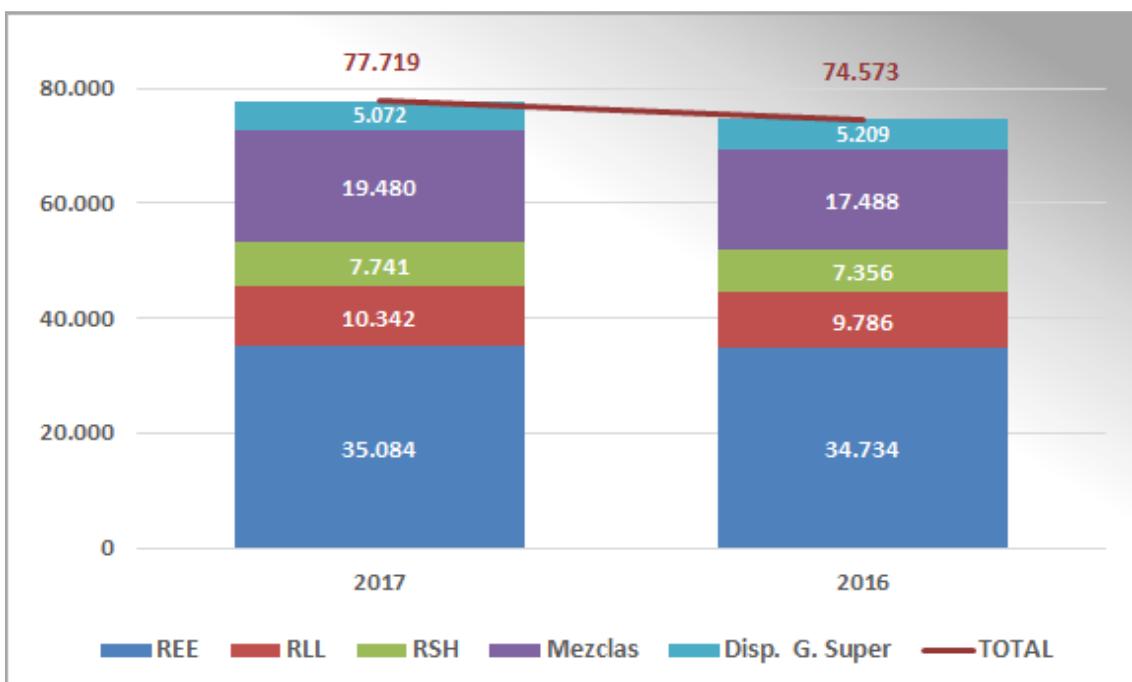
La producción nacional de derivados en el año 2017 fue de 77.7 millones de barriles, presentando con un incremento de 4,2% en comparación con el año 2016, esta variación se debe principalmente a la finalización de los trabajos establecidos en la Planta Parsons de RLL.

Gráfico 7: Producción Nacional de Derivados

Cifras en Miles de Barriles

Año 2017

Detalle	2017	2016	Var %
Ref. Esmeraldas	35.084	34.734	1,01
Ref. Libertad	10.342	9.786	5,67
Ref. Shushufindi	7.741	7.356	1,34
Mezclas en Terminales	19.480	17.488	11,39
Disponibilidad de G. Súper	5.072	5.209	-2,63
TOTAL	77.719	74.573	4,22



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Tabla 16: Crudo Recibido en Refinerías y Consumo en Oleoducto

Año 2017

Cifras en Barriles Netos

Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	3.408.874	535.034	627.747	29.049	60.214	4.660.918
Febrero	3.048.690	266.572	567.029	27.633	54.651	3.964.574
Marzo	3.207.557	524.150	622.418	24.317	62.486	4.440.928
Abril	1.843.259	533.556	610.866	27.647	54.814	3.070.141
Mayo	3.352.936	985.633	597.004	28.523	59.785	5.023.881
Junio	3.119.048	1.194.672	606.655	27.334	63.254	5.010.963
Julio	3.380.384	1.366.940	630.620	28.807	62.776	5.469.527
Agosto	3.318.921	1.349.203	616.736	28.048	62.253	5.375.161
Septiembre	3.229.278	875.380	601.383	6.532	61.631	4.774.204
Octubre	3.365.206	1.234.650	619.185	1.344	63.485	5.283.869
Noviembre	3.183.235	1.151.020	599.182	8.732	61.855	5.004.023
Diciembre	3.322.930	1.364.966	616.918	289	63.491	5.368.595
TOTAL	37.780.317	11.381.776	7.315.742	238.256	730.693	57.446.784
Ene - Dic 2016	38.444.541	9.085.769	7.157.213	243.774	742.065	55.673.362
Var % 17/16	-1,73	25,27	2,21	-2,26	-1,53	3,19
Fuente:	Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR.					

Tabla 17: Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural

Año 2017

Cifras en Barriles

MES	Producción de Crudo Reducido	Crudo Reducido a Llenaderas	Crudo Reducido Inyectado al SOTE	Producción de Gasolina Natural	Gasolina Natural a Tanques Ref. Shushufindi
Enero	294.783	54.194	230.909	58.871	63.671
Febrero	272.431	32.797	236.428	50.370	49.884
Marzo	305.322	38.209	279.446	52.545	56.414
Abril	309.185	32.468	272.166	50.311	49.488
Mayo	289.481	31.884	270.171	52.108	53.280
Junio	263.079	37.457	231.679	50.605	49.912
Julio	305.108	33.281	259.222	54.309	51.234
Agosto	304.709	37.421	280.665	59.718	61.627
Septiembre	296.009	17.973	275.443	57.122	55.817
Octubre	291.049	19.241	264.137	58.577	58.577
Noviembre	285.884	55.505	226.334	61.445	62.747
Diciembre	303.607	64.681	249.596	62.779	62.713
TOTAL	3.520.646	455.110	3.076.195	668.759	675.363
Ene - Dic 2016	3.277.156	980.471	2.302.315	670.833	650.527
Var % 17/16	7,43	-53,58	33,61	-0,31	3,82
Fuente:	Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR.				

Tabla 18: Materia Prima Procesada en Refinerías del País

Año 2017

Cifras en Barriles

MES	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	Barrales	Rendimiento Operativo Bls./día	Crudo	Gas Asociado MM.PC. (c)
Enero	25,50	3.408.874	12.652	3.421.526	110.372	26,70	535.034	905	535.939	17.288	26,20	627.747	1.078	628.825	20.285	25,74	4.586.290	147.945	25.080	511
Febrero	26,00	3.048.690	17.500	3.066.189	109.507	26,40	266.572	977	267.549	9.555	26,10	567.029	-	567.029	20.251	26,04	3.900.767	139.313	24.014	462
Marzo	25,40	3.207.557	18.827	3.226.384	104.077	27,42	524.150	17	524.167	16.909	26,50	622.418	-	622.418	20.078	25,80	4.372.969	141.064	21.376	455
Abril	25,50	1.843.259	15.969	1.859.228	61.374	26,50	533.556	35	533.591	17.786	26,10	610.866	2.324	613.189	20.440	25,80	3.006.008	100.200	24.136	447
Mayo	25,50	3.352.936	25.075	3.378.011	108.968	26,57	985.633	-	985.633	31.795	26,10	597.004	1.172	598.176	19.296	25,78	4.961.820	160.059	24.799	462
Junio	24,90	3.119.048	23.147	3.142.195	104.740	26,40	1.194.672	-	1.194.672	39.822	26,30	606.655	656	607.311	20.244	25,43	4.944.178	164.806	23.831	477
Julio	25,20	3.380.384	4.049	3.384.433	109.175	26,40	1.366.940	-	1.366.940	44.095	26,49	630.620	-	630.620	20.343	25,66	5.381.993	173.613	25.015	510
Agosto	25,10	3.318.921	5.514	3.324.436	107.240	26,17	1.349.203	-	1.349.203	43.523	26,00	616.736	1.397	618.132	19.940	25,48	5.291.771	170.702	24.273	544
Septiembre	25,20	3.229.278	7.337	3.236.615	107.887	26,30	1.158.974	-	1.158.974	38.632	26,10	601.383	1.685	603.069	20.102	25,56	4.998.658	166.622	1.748	537
Octubre	25,10	3.365.206	9.719	3.374.925	108.869	26,40	1.234.650	-	1.234.650	39.827	26,00	619.185	1.008	620.193	20.006	25,51	5.229.768	168.702	107	542
Noviembre	25,00	3.183.235	20.917	3.204.152	106.805	26,42	1.151.020	-	1.151.020	38.367	25,90	599.182	2.040	601.222	20.041	25,44	4.956.394	165.213	8.335	555
Diciembre	25,00	3.322.930	18.331	3.341.261	107.783	26,30	1.364.966	-	1.364.966	44.031	26,50	616.918	884	617.802	19.929	25,51	5.324.029	171.743	614	540
TOTAL	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
Ene - Dic 2016	25,65	38.444.541	233.392	38.677.933	105.677	26,63	9.085.769	20.717	9.106.486	24.881	26,49	7.155.873	22.998	7.178.871	19.614	25,92	54.963.290	150.173	215.707	5.599
Var % 17/16		-1,73	-23,29	-1,86	-1,59		28,39	-90,66	28,12	28,47		2,23	-46,76	2,08	2,36		3,62	3,91	-5,74	7,88

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

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR; PETROAMAZONAS EP.

Gráfico 8: Cargas de Crudo a Refinerías

Período: Enero – Diciembre 2017

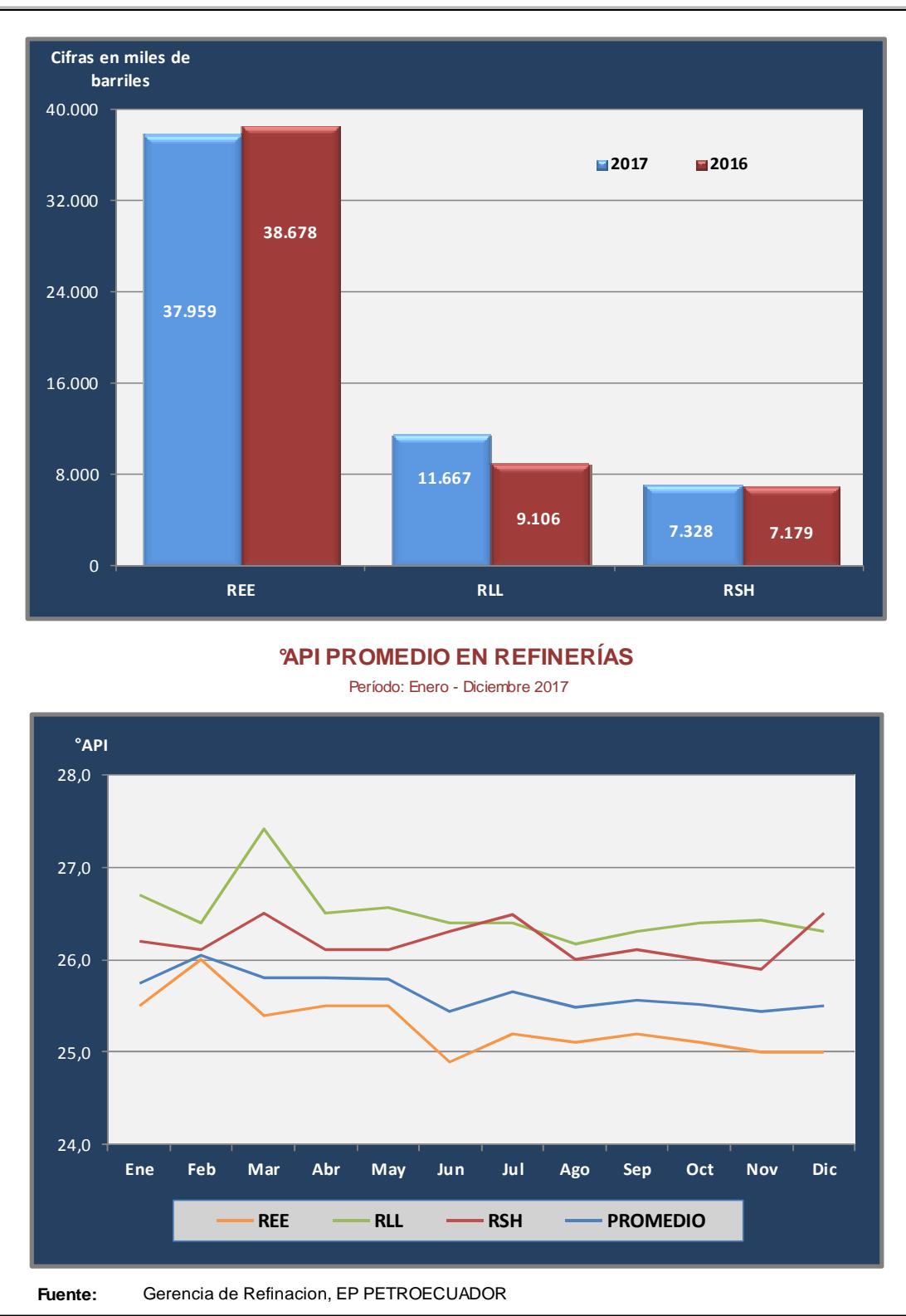


Tabla 19: Producción Nacional de Derivados
Cifras en Barriles

Productos	(a)	Año 2017												Enero - Diciembre		Var. % 17/16
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2017	2016	
TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopáis)		2.474.113	2.339.717	2.368.675	2.359.229	2.527.215	2.407.193	2.053.966	2.683.033	2.428.928	2.495.676	2.404.180	2.516.604	29.058.529	27.990.606	3,8%
Súper	(b)	467.398	431.596	518.073	391.643	437.962	398.710	302.224	535.210	391.785	452.165	383.814	361.722	5.072.303	5.209.408	-2,6%
Extra		1.322.457	1.232.204	1.107.431	1.253.677	1.313.041	1.247.310	959.561	1.053.869	972.470	963.343	958.486	988.894	13.372.743	17.624.251	-24,1%
ECOPÁIS (extra con etanol)		684.258	675.917	743.171	713.909	776.212	761.173	792.180	1.093.955	1.064.673	1.080.168	1.061.879	1.165.988	10.613.483	5.156.947	105,8%
Diésel 1		10.917	1.774	14.327	12.216	9.949	15.308	13.653	14.710	10.336	12.971	7.771	22.492	146.423	124.703	17,4%
Diésel 2		475.077	354.555	478.802	344.779	638.306	507.471	541.511	632.926	468.399	526.798	509.974	573.346	6.051.944	5.795.283	4,4%
Diésel Premium		503.628	569.664	619.432	470.056	363.773	499.216	736.787	619.919	691.846	713.397	712.396	530.003	7.030.117	7.206.930	-2,5%
Fuel Oil #4		681.545	344.556	310.306	312.268	689.934	874.946	820.068	819.622	941.556	755.089	877.496	822.453	8.249.838	6.872.079	20,0%
Fuel Oil # 6 Nacional		332.041	91.185	263.837	115.574	76.533	79.653	20.699	30.047	40.656	131.569	104.425	182.992	1.469.210	3.311.206	-55,6%
Fuel Oil # 6 exportación	(c)	716.754	1.063.562	1.257.447	678.521	1.258.157	1.053.329	1.359.805	1.319.751	1.188.273	1.363.218	1.131.386	1.295.931	13.686.134	11.438.746	19,6%
Residuo (Crudo Reducido) CIS	(d)	294.783	272.431	305.322	309.185	289.481	263.079	305.108	304.709	296.009	291.049	285.884	303.607	3.520.646	3.277.156	7,4%
Jet A-1		267.969	270.693	201.481	138.519	281.554	300.799	324.103	253.330	252.981	265.114	215.430	323.618	3.095.590	2.687.178	15,2%
GLP		241.467	235.581	250.019	215.507	255.440	224.407	257.773	243.491	223.170	256.626	254.916	262.664	2.921.062	2.872.124	1,7%
Spray Oil (aceite agrícola)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	65.892	
Solventes (Rub. S 1M.T.)		10.675	11.706	11.995	11.970	11.842	12.667	14.448	12.160	14.927	14.892	16.159	11.327	154.768	143.495	7,9%
Asfaltos AP3-RC250		104.413	94.088	78.884	83.443	117.318	161.205	121.725	157.694	135.698	161.309	141.002	136.349	1.493.128	1.456.841	2,5%
Absorber Oil		-	-	-	-	-	496	-	-	-	-	220	-	716	476	50,5%
Nafta Excedente	(e)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	521.332	
Nafta Pesca Artesanal	(f)	63.923	57.432	68.887	71.216	69.173	72.186	70.076	75.957	70.431	72.202	70.969	78.594	841.044	784.536	7,2%
Nafta Sector Eléctrico	(g)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.184	
TOTAL PRODUCTOS	(h)	6.177.304	5.706.943	6.229.415	5.122.481	6.588.676	6.471.957	6.639.722	7.167.348	6.763.211	7.059.910	6.732.206	7.059.978	77.719.151	74.573.765	4,2%
Azufre Kilos		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	269.610	269.610	2.409.080	
PRODUCCIÓN EN REFINERÍAS		5.405.147	4.664.418	5.359.602	3.986.606	5.675.395	5.785.159	6.138.548	6.457.951	5.939.321	6.152.813	6.133.942	5.994.924	67.693.826	64.105.435	5,6%

Notas:

- a) No se consideran los consumos internos
- b) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada y destinada al consumo interno de PETROAMAZONAS EP
- c) 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.
- d) Incluye un volumen de 3'798.764 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente 9'887.369 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
- e) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial y la diferencia se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido, para exportación.
- f) Consta el remanente de la producción de nafta de la cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico
- g) 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.
- h) 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
- i) Incluye las mezclas de: gasolina extra, gasolina súper, gasolina con etanol y pesca artesanal que se realiza en terminales.

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación y Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

Tabla 20: Producción de Derivados Refinería Esmeraldas

Año 2017
Cifras en Barriles

MES (a)	Gasolinas				Gasolina Premezcla	Nafta Excedente (c)	Nafta Sector Eléctrico (c)	Diésel 2	Diésel Premium (d)	Fuel Oil # 4	Fuel Oil # 6 (Consumo Nacional)	Fuel Oil # 6 (Exportación) (e)	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 (f)
	NAO Propia + Importada (b)	Extra	Ecopaís	SUBTOTAL																
Enero	793.753	263.659	-	1.057.411	-	-	-	183.463	503.628	366.360	299.781	716.754	262.943	134.842	104.413	22.383	246.040	3.898.017	-	2.858.225
Febrero	476.902	224.608	14.795	716.304	43.029	-	-	125.284	569.664	186.291	66.968	1.063.562	270.693	143.516	94.088	21.664	237.154	3.538.216	-	2.781.133
Marzo	606.116	173.691	45.216	825.022	11.754	-	-	179.658	619.432	-	243.376	1.257.447	201.481	153.628	78.884	30.413	274.190	3.875.287	-	2.983.226
Abril	298.623	350.942	44.282	693.847	-	-	-	49.710	470.056	-	101.877	678.521	138.519	119.039	83.443	34.770	164.736	2.534.518	-	2.071.158
Mayo	398.360	434.888	46.973	880.221	7.302	-	-	258.233	363.773	110.392	51.757	1.258.157	271.030	156.155	117.318	25.964	301.306	3.801.609	-	3.094.641
Junio	716.240	283.675	43.880	1.043.795	3.637,40	-	-	130.826	499.216	152.941	27.430	1.053.329	253.077	129.488	161.205	32.005	201.873	3.688.821	-	2.767.072
Julio	340.580	291.135	46.585	678.300	7.755	-	-	116.671	736.787	-	-	1.359.805	289.146	153.958	121.725	30.905	358.976	3.854.029	-	3.146.718
Agosto	948.793	359.204	53.757	1.361.755	2.432	-	-	191.596	619.919	-	11.094	1.319.751	235.891	134.884	157.694	32.918	108.640	4.176.573	-	3.116.708
Septiembre	529.718	215.929	46.309	791.956	6.112	-	-	25.746	691.846	239.341	22.735	1.188.273	252.981	118.349	135.698	33.918	297.581	3.804.537	-	2.971.126
Octubre	539.727	175.315	46.496	761.539	8.773	-	-	84.473	713.397	-	99.298	1.363.218	265.114	149.607	161.309	29.945	329.028	3.965.701	-	3.088.172
Noviembre	700.201	312.851	46.006	1.059.057	-	-	-	99.885	712.396	180.296	78.119	1.131.386	207.989	147.731	141.002	29.408	252.941	4.040.210	-	3.087.068
Diciembre	288.932	327.795	49.607	666.334	11.315	-	-	132.642	530.003	-	158.231	1.295.931	294.786	156.221	136.349	36.802	269.303	3.687.916	269.610	3.118.366
TOTAL	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
Ene - Dic 2016	6.186.581	3.139.492	-	9.326.073	-	521.332	25.184	2.246.831	7.206.930	1.471.433	2.792.367	11.438.746	2.458.845	1.684.904	1.456.841	290.948	3.190.026	44.110.459	2.409.080	34.733.852
Var. % 17/16	7,3	8,7	-	13,0	-	-	-	-29,8	-2,5	-16,0	-58,4	19,6	19,7	0,7	2,5	24,1	-4,6	1,7		1,0

- 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) Consta el remanente de la producción de Nafta, del cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico
 - d) No incluye importación de este derivado
 - e) Incluye un volumen de 3798.764 lbs. Cutter Stock importado empleado como diluyente y 9887.369 lbs. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
 - f) Total para Producción Nacional no incluye nafta base y gasolina premezcla que se envía a terminales para la preparación de gasolinas, ni gasolina súper (NAO) que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Tabla 21: Producción de Gasolina Súper para el Mercado Interno

Año 2017

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 (7=4+5+6)	DEMANDA SÚPER
Enero	793.753	5.176	17.321	185.291	207.789	257.114	2.495	467.398	366.598
Febrero	476.902	8.882	12.360	208.337	229.579	196.774	5.243	431.596	355.754
Marzo	606.116	7.495	32.596	284.616	324.707	184.546	8.820	518.073	379.891
Abril	298.623	27.009	3.467	142.782	173.257	208.638	9.747	391.643	361.428
Mayo	398.360	29.575	-	233.429	263.004	169.394	5.565	437.962	386.353
Junio	716.240	12.914	31.894	147.143	191.951	202.131	4.628	398.710	366.389
Julio	340.580	2.945	752	128.608	132.305	164.938	4.982	302.224	381.507
Agosto	948.793	11.881	85.217	187.165	284.263	242.465	8.482	535.210	403.143
Septiembre	529.718	4.359	-	181.455	185.814	200.966	5.005	391.785	375.648
Octubre	539.727	7.506	45.750	160.548	213.804	234.144	4.218	452.165	382.519
Noviembre	700.201	5.534	35.951	197.204	238.689	140.880	4.246	383.814	383.004
Diciembre	288.932	4.734	-	99.380	104.114	247.674	9.934	361.722	430.785
TOTAL (a)	6.637.945	128.008	265.309	2.155.957	2.549.274	2.449.664	73.365	5.072.303	4.573.020
Ene - Dic 2016	6.186.581	102.671	346.222	1.979.136	2.428.030	2.700.432	80.946	5.209.408	4.645.613
Var. % 17/16	7,30	24,68	-23,37	8,93	4,99	-9,29	-9,37	-2,63	-1,56

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 22: Producción de Derivados Refinería La Libertad

Año 2017

Cifras en Barriles

MES (a)	Gasolina Extra	Gasolina Súper	Gasolina Ecopais	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Fuel Oil #4	Jet A-1	G L P	Spray Oil (Aceite Agrícola)	Solventes (\$2, M.T)	Absorver Oil	Nafta Base a Terminales	TOTAL RLL	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (b)
Enero	9.783	2.495	42.648	139.247	10.917	110.863	315.185	-	-	-	10.675	-	42.194	684.007	500.071
Febrero	11.184	5.243	39.692	105.175	-	59.923	158.265	-	-	-	11.706	-	9.332	400.521	280.771
Marzo	4.614	8.820	42.349	149.234	14.327	108.959	310.306	-	-	-	11.995	-	40.006	690.610	492.550
Abril	6.478	9.747	37.951	132.845	12.216	113.122	312.268	-	-	-	11.970	-	33.741	670.339	494.005
Mayo	10.129	5.565	40.748	128.639	9.949	209.478	579.541	5.502	-	-	11.842	-	100.836	1.102.230	867.190
Junio	8.752,00	4.628	37.870,69	148.544	12.981	200.306	722.005	47.722	1.098	-	12.667	496	123.017	1.320.088	1.043.899
Julio	6.903	4.982	35.491	132.704	13.653	234.167	820.068	34.957	2.329	-	14.448	-	169.917	1.469.619	1.162.016
Agosto	-	8.482	39.128	145.276	14.710	256.886	819.622	17.439	1.866	-	12.160	-	156.258	1.471.827	1.161.810
Septiembre	13.457	5.005	36.858	159.396	8.211	266.703	702.215	-	2.256	-	14.927	-	137.578	1.346.607	1.044.627
Octubre	5.507	4.218	37.756	136.209	12.971	262.290	755.089	-	1.515	-	14.892	-	136.603	1.367.050	1.090.020
Noviembre	3.151	4.246	38.554	156.989	7.771	230.869	697.200	7.441	1.846	-	16.159	220	136.102	1.300.548	1.003.211
Diciembre	12.172	9.934	42.684	104.917	22.492	259.273	822.453	28.832	2.081	-	11.327	-	177.805	1.493.970	1.201.314
TOTAL	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
Ene - Dic 2016	2.050.083	80.946	111.472	-	121.336	1.661.286	5.400.646	228.334	3.403	65.892	143.495	476	884.762	10.752.130	9.786.422
Var. % 17/16	-95,51	-9,37	323,18	-	15,54	39,22	29,88	-37,86	281,80	-	7,86	50,48	42,79	23,86	5,67

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: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR.

Tabla 23: Producción de Derivados Shushufindi y Lago Agrio

Año 2017

REFINERÍA SHUSHUFINDI (a)											REFINERÍA LAGO AGRIOS (b)						
MES	Cifras en barriles										Cifras en barriles						
	Gasolina Extra (c)	Diésel 1	Diésel 2	Jet A-1	GLP	Fuel Oil # 6	Residuo (Crudo Reducido) (d)	Nafta Base a Terminales	Gasolina Natural	TOTAL RSH	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (f)	MES	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	50.071	-	180.751	5.026	106.625	32.260	294.783	94.736	58.871	823.123	669.517	Enero	590	5.163	2.320	13.467	21.539
Febrero	32.119	1.774	169.348	-	92.065	24.217	272.431	83.358	50.370	725.681	591.952	Febrero	730	5.066	1.974	12.771	20.542
Marzo	41.561	-	190.184	-	96.391	20.461	305.322	87.241	52.545	793.705	653.920	Marzo	485	4.490	2.254	11.565	18.794
Abril	42.530	-	181.947	-	96.468	13.697	309.185	87.612	50.311	781.750	643.827	Abril	594	4.751	2.382	13.398	21.125
Mayo	41.098	-	170.595	5.022	99.286	24.776	289.481	89.191	52.108	771.556	630.257	Mayo	700	5.095	1.968	14.219	21.982
Junio	42.219	2.327	176.339	-	93.822	52.223	263.079	95.636	50.605	776.250	630.010	Junio	349	5.077	2.316	13.239	20.981
Julio	45.285	-	190.674	-	101.486	20.699	305.108	97.338	54.309	814.899	663.252	Julio	1.009	5.374	1.121	14.053	21.557
Agosto	40.515	-	184.444	-	106.741	18.953	304.709	94.472	59.718	809.552	655.362	Agosto	863	5.285	2.547	13.276	21.971
Septiembre	41.991	2.126	175.950	-	102.566	17.921	296.009	94.493	57.122	788.177	636.562	Septiembre (e)	382	1.077	107	3.962	5.527
Octubre	56.532	-	180.035	-	105.504	32.270	291.049	96.095	58.577	820.062	665.390	Octubre	-	-	-	-	-
Noviembre	42.915	-	179.220	-	105.339	26.306	285.884	92.075	61.445	793.184	639.663	Noviembre	-	1.873	1.103	4.741	7.718
Diciembre	47.439	-	181.431	-	104.362	24.761	303.607	88.660	62.779	813.038	661.599	Diciembre	-	89	77	70	237
TOTAL	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	TOTAL	5.702	43.340	18.170	114.761	181.973
Ene - Dic 2016	485.796	3.367	1.887.166	-	1.183.817	518.839	3.277.156	1.215.872	670.833	9.242.845	7.356.140	Ene - Dic 2016	5.215	35.809	15.728	108.009	164.760
Var. % 17/16	7,92	84,92	14,51	-	2,27	-40,53	7,43	-9,46	-0,31	2,90	5,24	Var. % 17/16	9,35	21,03	15,53	6,25	10,45

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 392.942 bls. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado.
- d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido, para exportación
- e) Planta Lago Agrio parada desde el 9 de septiembre 2017
- f) Total para Producción Nacional no incluye gasolina natural que se mezcla con nafta base producida en la misma Refinería para la producción de gasolina extra y nafta base que se envía al Terminal El Beaterio para mezclas.

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR; PETROAMAZONAS EP.

Tabla 24: Producción de Mezclas en Terminales (I)

Año 2017

Cifras en Barriles

MES	TERMINAL PASCUALES												TERMINAL BEATERIO			SUBTOTAL MEZCLA GASOLINA EXTRA	TERMINAL LIBERTAD				
	GASOLINA EXTRA						GASOLINA SÚPER						GASOLINA EXTRA				PESCA ARTESANAL				
	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra	Premezcla	Destilado	Extra a otras mezclas	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra/Nafta 87	Premezcla	Destilado	Súper a otras mezclas	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Aceite	TOTAL	
Enero	56.530	130.418	103.529	73.664	168	85.340	278.970	-	311.224	10.342	-	764	65.216	257.114	177.026	542.949	719.975	998.944	40.786,62	752.93	41.539,55
Febrero	19.657	30.787	217.618	23.566	531	23.768	268.391	732	195.953	-	-	89	-	196.774	172.577	523.325	695.903	964.294	35.117	651	35.768
Marzo	37.486	50.410	163.198	-	228	8.497	242.826	6.688	190.102	19.659	-	402	32.305	184.546	164.529	480.211	644.740	887.566	37.773,62	700,05	38.473,67
Abri	27.179	75.658	188.887	133.123	194	109.194	315.847	1.318	323.236	16.352	-	259	132.526	208.638	138.451	399.429	537.880	853.727	35.781	665	36.446
Mayo	72.383	207.381	93.652	55.185	163	147.018	281.746	2.434	308.768	-	-	343	142.151	169.394	146.777	398.402	545.179	826.926	42.417,81	791,21	43.209,02
Junio	151.088	174.940	-	66.262	424	81.555	311.159	5.569	325.236	-	-	266	128.940	202.131	150.354	451.222	601.576	912.735	39.452	729	40.181
Julio	122.676	73.557	-	2.158	78	108.632	89.837	31.219	403.371	-	-	501	270.154	164.938	123.803	402.598	526.402	616.239	38.460,74	709,79	39.170,52
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	19.858	409.606	2.007	-	1.273	190.280	242.465	165.087	489.062	654.149	654.149	42.389	650	43.039
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	10.957	332.580	8.333	-	549	151.454	200.966	168.134	532.959	701.093	701.093	35.845,19	666,90	36.512,10
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	2.821	402.576	7.677	-	331	179.261	234.144	178.158	547.831	725.988	725.988	41.491	767	42.257
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	247.044	11.629	-	804	118.598	140.880	150.742	448.827	599.569	599.569	40.796,60	764,02	41.560,62
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	338.957	4.796	-	398	96.476	247.674	143.217	458.272	601.489	601.489	41.036	756	41.792
TOTAL	487.000	743.151	766.883	353.958	1.786	564.003	1.788.775	81.595	3.788.655	80.794	-	5.980	1.507.360	2.449.664	1.878.855	5.675.088	7.553.943,17	9.342.718	471.346	8.603	479.948
Ene - Dic 2016	1.344.913	2.146.063	767.631	125.116	5.393	-	4.389.115	238.806	2.381.945	60.567	3.331	3.291	-	2.687.940	1.860.823	5.698.943	7.559.766	11.948.881	484.603	8.986	493.588
Var % 17/16	-63,79	-65,37	-0,10	182,91	-66,89	-	-59,25	-65,83	59,06	33,40	-	81,70	-	-8,86	0,97	-0,42	-0,08	-21,81	-2,74	-4,26	-2,76

Fuente: Reportes Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

Pasan...

Tabla 25: Producción de Mezclas en Terminales (II)

Año 2017

Cifras en Barriles

Vienen...

MES	GASOLINA ECOPAÍS															SUBTOTAL MEZCLA GASOLINA ECOPAÍS	TOTAL MEZCLAS	TOTAL MEZCLAS PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (a)			
	PASCUALES			LA TOMA-LOJA (b)			BARBASQUILLO-MANTA (c)			CUENCA (d)			LA TRONCAL (d)								
	Premezcla	Etanol	TOTAL	Premezcla	Etanol	TOTAL	Premezcla	Etanol	TOTAL	Premezcla	Etanol	TOTAL	Premezcla	Etanol	TOTAL						
Enero	433.573	22.820	456.393	57.897	3.042	60.938	118.065	6.214	124.279	-	-	-	-	-	-	641.610	1.939.208	1.682.094			
Febrero	407.796	21.463	429.259	55.003	2.895	57.898	127.560	6.714	134.274	-	-	-	-	-	-	621.430	1.818.265	1.621.491			
Marzo	432.557	22.766	455.323	58.002	3.053	61.055	132.267	6.961	139.229	-	-	-	-	-	-	655.607	1.766.192	1.581.646			
Abril	420.563	22.135	442.697	56.185	2.957	59.142	123.345	6.492	129.837	-	-	-	-	-	-	631.676	1.730.487	1.521.848			
Mayo	457.688	24.089	481.777	59.485	3.131	62.616	136.892	7.205	144.097	-	-	-	-	-	-	688.491	1.728.019	1.558.625			
Junio	452.430	23.810	476.241	59.174	3.114	62.289	134.302	6.591	140.893	-	-	-	-	-	-	679.422	1.834.398	1.632.267			
Julio	472.862	24.887	497.750	61.282	3.225	64.507	141.006	5.875	146.882	138	4	143	789	33	822	710.103	1.530.450	1.365.512			
Agosto	492.403	19.757	512.160	68.574	2.554	71.129	148.897	6.479	155.376	139.910	4.327	144.237	113.441	4.727	118.168	1.001.069	1.940.722	1.698.257			
Septiembre	476.088	17.708	493.796	64.513	2.403	66.916	132.012	5.618	137.629	151.266	4.678	155.945	122.122	5.098	127.220	981.506	1.920.076	1.719.111			
Octubre	486.596	16.134	502.730	63.463	2.278	65.741	141.807	5.683	147.490	150.146	5.374	155.520	119.453	4.982	124.435	995.916	1.998.305	1.764.162			
Noviembre	472.721	14.620	487.341	64.569	1.311	65.881	142.228	4.004	146.231	148.562	4.595	153.157	119.722	4.988	124.710	977.319	1.759.329	1.618.449			
Diciembre	526.055	15.003	541.058	67.029	1.863	68.892	152.375	5.235	157.610	161.229	4.750	165.979	134.551	5.606	140.157	1.073.697	1.964.652	1.716.978			
TOTAL	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			
Ene - Dic 2016	4.707.303	208.855	4.916.158	122.551	6.765	129.317										5.045.475	20.175.883	17.487.944			
Var % 17/16	17,51	17,40	17,50													91,42	8,69	11,39			

Notas:

- a) Total mezclas en terminales menos la mezcla de gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper"
- b) A partir de noviembre del año 2016 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en el Terminal la Toma.
- c) A partir de enero del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en el Terminal Barbasquillo.
- d) A partir de julio del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en los Terminales Cuenca y La Troncal.

Fuente: Gerencia de Transporte- EP Petroecuador

Tabla 26: Preparación de Fuel Oíl - Refinería Esmeraldas

Año 2017
Cifras en Barriles

MES	Fuel Oíl # 4			Fuel Oíl # 6 Nacional			Fuel Oíl # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero	267.352	99.008	366.360	236.653	63.128	299.781	520.950	195.804	716.754
Febrero	141.073	45.218	186.291	66.475	493	66.968	804.099	259.463	1.063.562
Marzo	-	-	-	243.376	-	243.376	834.832	422.615	1.257.447
Abril	-	-	-	88.897	12.980	101.877	447.688	230.833	678.521
Mayo	102.577	7.816	110.392	22.784	28.973	51.757	955.225	302.932	1.258.157
Junio	122.334	30.607	152.941	27.430	-	27.430	782.396	270.934	1.053.329
Julio	112.333	-	112.333	-	-	-	1.020.797	339.008	1.359.805
Agosto	-	-	-	11.094	-	11.094	965.102	354.648	1.319.751
Septiembre	189.988	49.353	239.341	22.735	-	22.735	833.083	355.190	1.188.273
Octubre	-	-	-	99.298	-	99.298	987.008	376.210	1.363.218
Noviembre	114.979	65.317	180.296	78.119	-	78.119	746.801	384.585	1.131.386
Diciembre	-	-	-	158.231	-	158.231	989.390	306.541	1.295.931
TOTAL	1.050.636	297.319	1.347.955	1.055.092	105.574	1.160.666	9.887.369	3.798.764	13.686.134
Ene - Dic 2016	1.283.241	188.192	1.471.433	2.027.349	765.018	2.792.367	9.290.451	2.148.295	11.438.746
Var % 17/16	-18,1	58,0	-8,4	-48,0	-86,2	-58,4	6,4		19,6
Fuente:	Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR.								

Tabla 27: Histórico Producción Nacional de Derivados

Período: 1972-2017
Cifras en Barriles a 60°F

AÑOS	G.L.P.	PRODUCTOS (a)																							
		GASOLINAS (b)						NAFTA EXCEDENTE (f)	ABSORVER OIL (g)	DIÉSEL 1 (c)	DIÉSEL 2	DIÉSEL PREMIUM	FUEL OIL # 4 (i)	FUEL OIL # 6 Nacional REE (j)	FUEL OIL # 6 Exportación (Comb. Mezcla) (k)	CRUDO REDUCIDO REF. AMAZONAS (k)	JET FUEL	SPRAY OIL	ASFALTOS	SOLVENTES	NAFTA BASE SECTOR ELÉCTRICO (NAFTA 90) (h)	PESCA ARTESANAL (h)	TOTAL		
		SÚPER (1)	ECO-82/85	EXTRA (e)	EXTRA ETANOL (m)	REGULAR	TOTAL GASOLINAS																		
1972	50.406	-	-	2.301.964	-	1.270.084	3.572.048	-	-	417.110	2.234.680	-	2.877.665	-	-	796.915	159.326	-	11.401	-	10.119.551				
1973	49.992	-	-	2.790.085	-	1.273.307	4.063.392	-	-	399.509	2.606.171	-	3.013.320	-	-	911.384	169.587	-	16.433	-	11.229.788				
1974	63.187	-	-	3.544.225	-	1.254.189	4.798.414	-	-	564.846	2.869.195	-	3.067.124	-	-	918.421	86.452	-	15.186	-	12.382.625				
1975	52.768	-	-	4.280.476	-	1.368.466	5.646.942	-	-	1.429.006	3.048.854	-	3.410.800	-	-	460.839	127.254	-	15.530	-	14.191.993				
1976	40.087	-	-	4.833.450	-	1.212.867	6.046.317	-	-	1.914.283	2.787.051	-	3.604.874	-	-	453.977	131.626	-	19.940	-	14.998.155				
1977	227.933	-	-	5.297.134	-	811.032	6.108.166	-	-	2.448.406	3.127.157	-	6.432.511	-	-	433.257	97.910	208.010	30.959	-	19.114.309				
1978	715.836	-	-	6.605.543	-	646.817	7.252.360	-	-	2.659.737	4.440.249	-	12.824.587	-	-	933.061	63.663	415.160	39.663	-	29.344.316				
1979	809.951	-	-	7.448.353	-	670.853	8.119.206	-	-	2.230.315	4.998.051	-	13.844.319	-	-	1.095.567	70.180	287.291	41.313	-	31.496.193				
1980	842.527	145.713	-	7.665.538	-	566.489	8.397.740	-	-	2.272.216	5.529.236	-	14.977.163	-	-	1.071.907	79.302	304.981	49.428	-	33.524.500				
1981	655.538	395.577	-	6.834.779	-	529.057	7.759.413	-	-	2.206.726	4.957.737	-	14.614.275	-	-	1.094.762	62.279	305.684	48.640	-	31.715.054				
1982	755.625	559.069	-	7.016.221	-	704.509	8.279.799	-	-	2.531.729	5.151.860	-	14.491.226	-	-	1.051.808	65.224	343.585	56.079	-	32.726.735				
1983	642.246	296.722	-	5.413.746	-	526.317	6.236.785	-	-	2.063.069	4.201.004	-	12.355.472	-	-	876.154	117.679	265.011	51.579	-	26.808.999				
1984	1.102.577	358.757	-	7.025.557	-	539.684	7.923.998	-	-	2.284.277	5.273.491	-	13.798.981	-	-	1.029.772	94.991	419.278	68.296	-	31.995.661				
1985	1.293.206	424.759	-	6.830.246	-	476.056	7.731.061	-	-	2.181.922	5.400.209	-	12.422.780	-	-	1.104.446	73.756	574.470	68.021	-	30.849.871				
1986	1.633.170	605.604	-	7.940.093	-	458.407	9.004.104	-	-	2.231.597	6.040.641	-	13.497.672	-	-	1.229.291	89.782	639.625	68.483	-	34.434.365				
1987	825.797	507.049	-	6.551.652	-	95.075	7.153.776	-	-	1.581.176	5.918.026	-	11.526.990	-	-	297.798	110.890	492.797	69.953	-	29.226.597				
1988	1.548.546	685.588	-	10.309.329	-	32.836	11.027.753	-	-	1.386.739	8.609.686	-	15.011.583	-	-	1.271.850	1.303.620	106.426	91.169	69.885	41.257.257				
1989	1.386.074	781.573	-	9.608.276	-	42.315	10.432.164	-	-	1.171.937	7.693.693	-	13.783.175	-	-	1.278.109	1.254.849	116.306	473.892	68.621	37.658.820				
1990	1.740.550	515.751	-	10.262.012	-	36.964	10.814.727	-	-	1.386.635	9.103.722	-	16.119.322	-	-	1.548.088	1.349.670	109.552	495.887	77.252	42.744.405				
1991	2.197.761	520.248	-	10.696.251	-	27.975	11.244.474	-	-	1.024.782	10.229.191	-	16.459.151	-	-	1.434.792	1.402.917	114.677	434.686	97.784	44.640.215				
1992	2.546.354	547.161	-	10.954.197	-	25.031	11.526.389	-	-	695.176	10.458.846	-	15.838.555	-	-	1.426.226	1.501.893	163.526	384.040	88.899	44.629.947				
1993	2.966.381	492.578	20.109	10.439.655	-	5.371	10.957.713	-	-	646.334	10.986.080	-	15.632.046	-	-	1.481.959	1.466.362	177.535	488.041	99.613	44.902.064				
1994	(d)	2.951.410	525.708	513.772	10.006.032	-	-	11.045.512	-	-	552.637	11.090.399	-	18.121.103	-	-	1.597.838	1.355.113	155.878	635.784	100.123	47.605.797			
1995	2.405.743	696.448	1.370.006	8.426.356	-	-	10.492.810	-	-	594.036	10.363.746	-	8.845.004	-	-	10.614.272	2.305.011	1.602.083	181.434	616.611	97.250	346.538			
1996	2.950.489	851.737	1.916.711	8.083.129	-	-	10.851.577	2.995.427	1.702	519.484	12.137.558	-	9.029.044	-	-	12.511.902	3.226.056	1.694.893	140.649	626.530	99.311	57.062.870			
1997	2.309.688	984.715	2.163.869	7.752.690	-	-	10.901.274	1.896.152	3.889	639.872	8.879.093	-	10.557.338	-	-	9.122.955	3.168.726	1.795.908	176.022	530.087	104.656	612			
1998	2.453.172	1.424.016	472.911	9.135.012	1.031.393	-	-	2.235.149	2.301	826.630	8.950.384	-	10.044.773	-	-	11.585.871	3.026.825	2.027.051	128.185	824.777	140.516	53.277.573			
1999	2.014.455	1.714.066	-	9.669.827	-	-	11.383.893	2.001.252	1.272	731.273	7.001.090	1.079.897	9.876.939	-	-	10.948.854	2.489.344	1.518.845	67.984	700.282	77.820	159.321	48.274	50.100.795	
2000	2.817.665	3.563.411	-	10.282.967	-	-	13.846.398	2.070.101	1.307	574.365	10.433.558	1.646.568	10.786.691	-	-	14.078.769	2.484.372	1.937.964	35.265	809.828	104.236	64.435	273.094	61.964.616	
2001	2.406.524	1.399.516	-	10.837.158	-	-	12.236.674	1.757.883	1.092	596.655	12.911.060	539.298	10.953.260	-	-	11.898.357	2.467.367	1.771.467	65.326	1.064.879	77.663	253.579	275.506	59.276.590	
2002	2.060.016	2.723.915	-	10.163.265	-	-	12.887.180	1.940.024	1.874	536.432	11.978.511	460.161	11.353.764	-	-	10.741.979	2.719.970	1.797.434	73.178	1.086.604	60.997	209.275	279.654	58.187.057	
2003	2.229.989	3.062.401	-	10.027.961	-	-	13.090.362	2.585.075	1.604	515.840	10.961.170	87.521	10.811.957	-	-	8.878.820	2.620.108	1.878.822	49.219	1.199.999	20.709	89.592	295.432	55.316.219	
2004	2.184.076	2.762.631	-	10.312.056	-	-	13.074.687	2.551.090	1.496	549.147	11.866.037	801.356	11.267.071	-	-	10.011.509	2.861.166	2.209.198	85.908	1.158.288	38.281	244.562	320.218	59.224.090	
2005	2.211.665	3.101.349	-	10.628.413	-	-	13.729.762	1.208.911	1.199	462.426	12.458.755	11.440	11.850.989	-	-	10.474.185	3.243.031	10.474.185	2.461.215	101.897	899.858	54.988	712.093	387.687	61.266.110
2006	2.111.239	3.518.070	-	11.354.963	-	-	14.873.033	1.691.394	-	275.023	12.055.866	318.369	9.809.794	1.087.813	-	11.784.809	3.282.850	2.671.542	142.357	1.024.912	84.846	839.203	461.779	62.539.629	
2007	1.401.197	3.916.700	-	12.628.842	-	-	16.545.542	1.254.455	-	259.400	11.178.824	776.214	8.466.968	3.279.684	13.663.455	3.303.276	2.827.110	184.973	990.069	108.727	76.718	527.543	64.844.155		
2008	2.073.152	3.979.108	-	13.307.426	-	-	17.286.534	1.837.357	920	276.752	11.187.995	874.497	8.862.133	2.041.746	13.366.181	3.836.650	2.815.761	216.417	1.414.207	125.959	220.703	577.294	67.014.261		
2009	2.159.248	3.472.158	-	14.263.677	-	-	18.635.836	1.493.555	318	256.905	11.179.744	1.796.879	9.174.014	2.735.793	10.570.841	3.679.345	2.723.516	227.049	2.351.698	114.414	197.007	63.749	67.934.011		
2010	(n)	1.991.441	5.218.609	-	12.																				

Tabla 28: Histórico Producción de Derivados Refinería Esmeraldas

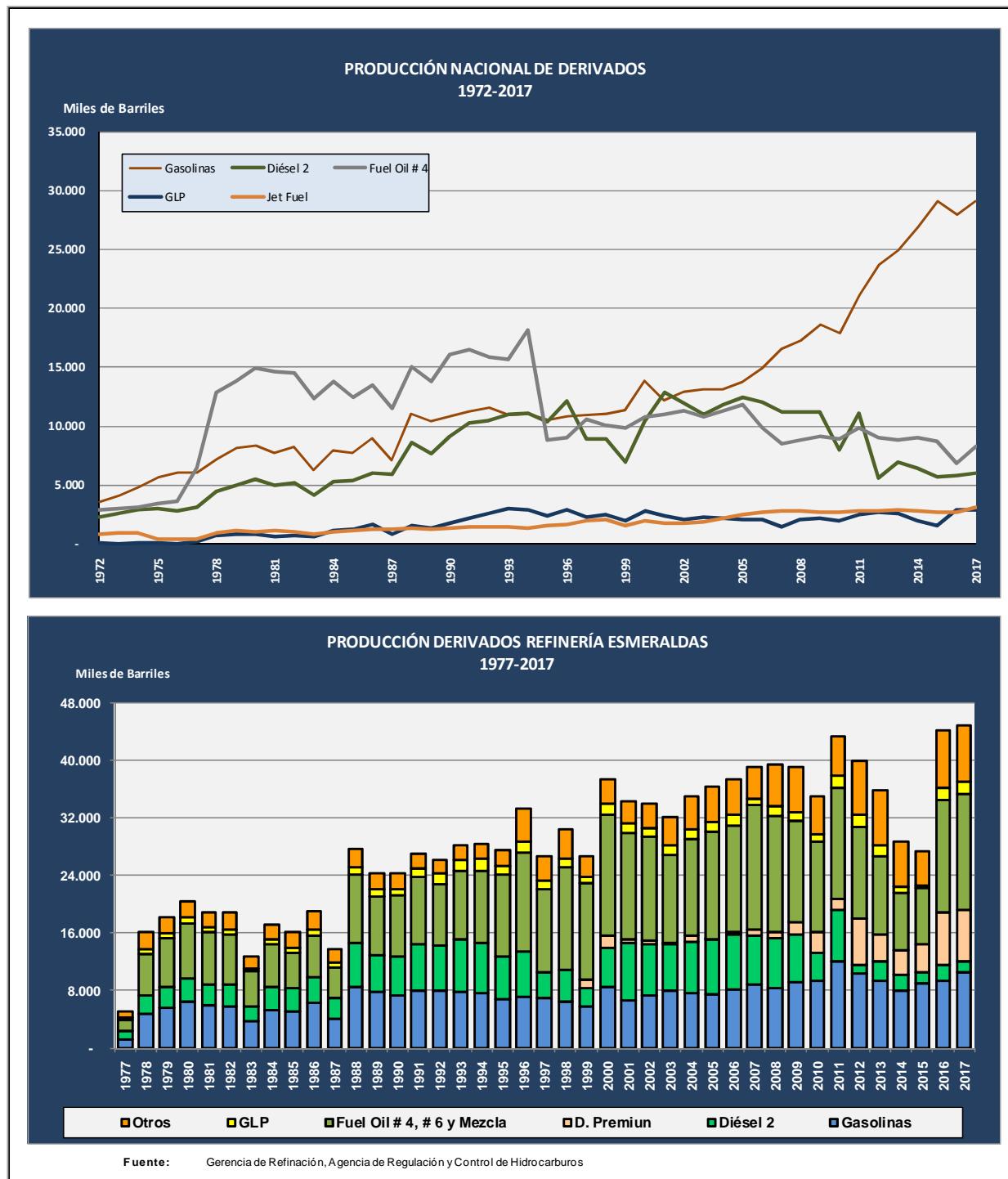
Período: 1977-2017
Cifras en Barriles a 60º F

AÑOS	G.L.P.	GASOLINAS				GASOLINA PREMIX	NAFTA DE EXCEDENTE (EXPORTACIÓN) (f)	NAFTA SECTOR ELECTRICO (NAFTA 90)	DIÉSEL 1	DIÉSEL 2	DIESEL PREMIUM (j)	FUEL OIL # 4 (e)	FUEL OIL PESADO # 6 (CONSUMO NACIONAL) (d)	COMBUSTIBLE MEZCLA Fuel Oil # 6 Exp.(h)	JET FUEL	ASFALTOS	PESCA ARTESANAL (i)	NAFTA TRAT. + REFOR. A TERMINALES (i)	TOTAL (a)	AZUFRE kilos		
		SUPER (b)	ECOPÍAS	EXTRA (c)	SUB - TOTAL																	
1977	191.685	-	-	1.205.008	1.205.008	-	-	-	481.313	1.150.626	-	1.647.864	-	-	-	161.898	208.010	-	-	-	5.046.404	-
1978	698.818	-	-	4.758.372	4.758.372	-	-	-	1.418.893	2.478.055	-	5.770.667	-	-	-	555.870	415.160	-	-	-	16.095.835	-
1979	787.962	-	-	5.642.884	5.642.884	-	-	-	1.134.395	2.945.249	-	6.683.761	-	-	-	719.276	287.291	-	-	-	18.200.818	-
1980	818.533	145.713	-	6.328.660	6.474.373	-	-	-	1.246.483	3.245.132	-	7.559.274	-	-	-	714.083	304.981	-	-	-	20.362.859	-
1981	644.788	395.577	-	5.563.222	5.958.799	-	-	-	1.077.463	2.870.278	-	7.292.956	-	-	-	783.176	305.684	-	-	-	18.933.144	-
1982	636.099	559.069	-	5.306.030	5.865.099	-	-	-	1.275.696	3.048.312	-	6.932.827	-	-	-	720.927	343.585	-	-	-	18.822.545	-
1983	381.940	296.722	-	3.397.762	3.694.484	-	-	-	764.809	2.082.094	-	4.864.332	-	-	-	638.194	265.011	-	-	-	12.690.864	-
1984	617.601	358.757	-	4.911.123	5.269.880	-	-	-	984.890	3.191.742	-	6.001.206	-	-	-	729.911	419.278	-	-	-	17.214.506	-
1985	702.701	424.759	-	4.717.336	5.142.095	-	-	-	1.002.147	3.128.440	-	4.932.915	-	-	-	726.654	574.470	-	-	-	16.209.422	-
1986	864.428	605.604	-	5.645.885	6.251.489	-	-	-	1.302.118	3.571.886	-	5.765.653	-	-	-	660.778	639.625	-	-	-	19.055.831	-
1987	573.175	507.049	-	3.651.269	4.158.318	-	-	-	828.913	2.852.821	-	4.259.974	-	-	-	680.583	492.797	-	-	-	13.846.581	-
1988	1.015.679	685.588	-	7.760.337	8.445.925	-	-	-	874.633	6.203.066	-	9.449.123	-	-	-	835.634	921.169	-	-	-	27.745.229	-
1989	1.100.197	781.573	-	7.045.498	7.827.071	-	-	-	679.889	5.166.337	-	8.051.962	-	-	-	911.325	473.892	-	-	-	24.210.673	-
1990	874.389	515.751	-	6.728.405	7.244.156	-	-	-	707.607	5.495.376	-	8.555.314	-	-	-	911.941	495.887	-	-	-	24.284.670	-
1991	1.193.057	520.248	-	7.438.751	7.958.999	-	-	-	565.396	6.540.753	-	9.338.006	-	-	-	1.009.107	434.696	-	-	-	27.040.004	-
1992	1.558.768	547.161	-	7.394.201	7.941.362	-	-	-	442.093	6.412.142	-	8.412.537	-	-	-	1.086.566	384.040	-	-	-	26.237.508	-
1993	1.573.314	492.578	20.109	7.260.634	7.773.321	-	-	-	462.279	7.420.927	-	9.370.356	-	-	-	1.147.993	488.041	-	-	-	28.236.231	-
1994 (e)	1.670.598	525.708	513.772	6.662.582	7.702.062	-	-	-	331.123	6.849.512	-	10.064.742	-	-	-	1.061.747	635.784	-	-	-	28.315.568	-
1995	1.152.554	696.448	1.370.006	4.759.010	6.625.464	-	-	-	373.610	5.976.353	-	709.466	-	-	-	10.614.272	1.266.994	616.611	-	-	27.535.324	-
1996	1.655.651	851.737	1.916.711	4.410.583	7.179.031	-	-	2.124.377	-	307.831	6.222.899	-	1.187.008	-	-	12.511.902	1.471.729	626.530	-	-	33.286.958	-
1997	1.091.064	984.715	2.163.869	3.756.453	6.905.037	-	-	1.202.297	-	380.211	3.696.343	-	2.378.335	-	-	9.122.955	1.336.408	530.087	-	-	26.642.737	-
1998	1.208.663	1.424.016	472.911	4.507.217	6.404.144	-	-	1.436.762	-	497.894	4.542.780	-	2.546.139	-	-	11.585.871	1.297.436	824.777	-	-	30.344.466	-
1999 (g)	870.215	1.714.066	-	4.114.763	5.828.829	-	-	804.340	-	435.758	2.588.312	1.079.897	2.409.588	-	-	10.948.854	974.203	700.282	-	-	26.640.278	-
2000	1.572.120	535.411	-	4.866.444	8.429.855	-	-	746.492	-	333.576	5.586.698	1.646.568	2.734.818	-	-	14.078.769	1.329.543	809.828	-	58.937	37.327.204	-
2001	1.380.407	1.399.516	-	5.219.947	6.619.463	-	-	549.208	-	390.154	8.025.322	539.298	2.780.594	-	-	11.898.357	1.117.361	1.064.879	-	-	34.365.043	-
2002	1.130.348	2.723.915	-	4.670.244	7.394.159	-	-	750.260	-	347.194	7.130.659	460.165	3.662.750	-	-	10.741.980	1.210.271	1.086.604	-	-	33.914.390	-
2003	1.396.604	3.062.401	-	4.943.271	8.005.672	-	-	1.302.220	-	311.194	6.443.561	87.521	3.391.818	-	-	8.878.821	1.157.477	1.199.999	-	-	32.174.887	-
2004	1.359.420	2.762.631	-	4.880.281	7.642.912	-	-	1.618.496	-	320.953	7.228.587	801.356	3.303.331	-	-	10.011.509	1.592.901	1.158.288	-	-	35.037.753	-
2005	1.378.531	3.101.349	-	4.318.830	7.420.179	-	-	1.795.314	139.537	230.331	7.680.548	110.449	4.313.385	-	-	10.474.185	1.698.052	989.858	-	-	105.136	36.335.505
2006	1.465.278	3.518.070	-	4.655.121	8.173.191	-	-	1.691.394	195.101	44.565	7.589.211	343.369	2.017.884	1.087.813	11.784.609	1.789.066	1.024.912	233.596	-	37.439.989	-	
2007	879.611	3.916.700	-	4.992.639	8.909.339	-	-	1.093.680	-	-	6.765.464	776.214	339.852	3.279.684	13.663.455	2.112.297	990.069	257.563	-	39.067.228	-	
2008	1.421.653	3.979.108	-	4.434.382	8.322.490	-	-	1.837.357	170.544	-	7.015.154	874.497	633.002	2.041.746	13.366.181	2.007.764	1.414.207	279.199	-	39.383.794	4.976.710	
2009	1.353.011	4.372.156	-	4.763.066	9.135.244	-	-	1.493.555	177.219	-	6.642.978	1.796.879	625.628	2.335.793	10.570.841	1.832.294	2.351.698	308.493	-	39.023.633	2.852.220	
2010	1.159.665	5.218.609	-	4.074.004	9.292.609	-	-	496.540	374.712	-	4.041.628	2.861.996	1.102.209	1.899.634	9.443.398	1.876.683	300.024	-	-	34.985.246	2.746.460	
2011	1.641.191	6.455.976	-	6.648.189	12.104.164	-	-	793.310	293.930	-	7.024.132	1.605.710	1.664.370	2.977.384	10.571.062	1.810.571	2.248.762	356.318	-	43.290.905	3.666.470	
2012 (k)	1.732.628	6.815.622	-	3.636.394	10.452.016	-	-	1.631.713	-	-	1.187.082	6.426.781	484.585	3.991.572	8.238.231	1.909.388	2.399.961	368.207	1.154.806	39.976.969	2.425.980	
2013	1.389.522	6.964.192	-	2.467.992	9.432.185	-	-	1.462.738	-	-	2.682.730	3.650.048	219.058	4.562.396	6.202.624	1.953.387	2.376.888	356.027	1.600.025	35.887.627	2.933.560	
2014	866.442	5.377.638	-	2.625.344	8.002.983	-	-	523.370	-	-	2.262.424	3.339.677	420.688	6.148.041	1.342.071	1.765.131	2.221.568	376.100	1.499.244	28.767.739	2.339.300	
2015	328.905	5.871.364	-	3.162.574	9.033.937	-	-	181.198	-	-	1.514.443	3.892.977	-	4.971.595	2.788.153	1.857.772	1.513.143	345.883	880.204	27.308.210	462.830	
2016	1.684.904	6.186.581	-	3.139.492	9.326.073	-	-	521.332	25.184	-	2.246.831	7.206.930	1.471.433	2.792.367	11.438.746	2.458.845	1.456.841	290.948	3.190.026	44.110.459	2.409.080	
2017	1.697.416	6.637.945	483.906	3.413.692	10.535.542	102.109	-	-	-	-	-	1.578.188	7.030.117	1.235.621	1.160.666	13.686.134	2.943.649	1.493.128	361.096	3.041.768	44.865.434	269.610

Notas: a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias internas y productos intermedios importados para mezcla en refinarias. No se consideran consumos internos

b) Este producto se despacha una parte como gasolina super y otra parte se envía como materia prima a Terminales

Gráfico 9: Histórico Producción de Derivados Nacional y REE



Fuente: Gerencia de Refinación, Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos

Tabla 29: Histórico Producción de Derivados Refinería La Libertad

Período: 1972-2017

Cifras en Barriles a 60°F

AÑOS	GL.P.	GASOLINAS					GASOLINA PREMEZCLA	NAFTA DEBUTANIZADA. (e)	ABSORBER OIL (d)	DIESEL 1	DIESEL 2	FUEL OIL # 4	JET FUEL	SPRAY OIL	SOLVENTES	NAFTA BASE SECTOR ELÉCTRICO (NAFTA 90)	NAFTA BASE A TERMINAL (PARA PESCA ARTESANAL) (f)	NAFTA BASE A TERMINALES (f)	TOTAL (a)		
		SUPER	EXTRA	ECOPAÍS	REGULAR	SUBTOTAL															
1972	50.406	-	1.647.402	-	980.995	2.628.397	-	-	-	350.141	1.663.027	2.312.266	796.915	159.326	11.401	-	-	-	-	7.971.879	
1973	49.992	-	2.067.010	-	997.245	3.064.255	-	-	-	313.110	1.908.422	2.506.501	911.384	169.587	16.433	-	-	-	-	8.939.684	
1974	63.187	-	2.720.500	-	951.900	3.672.400	-	-	-	457.905	2.138.227	2.527.843	918.421	86.452	15.186	-	-	-	-	9.879.621	
1975	52.768	-	3.439.852	-	1.071.352	4.511.204	-	-	-	1.288.928	2.384.464	2.728.925	460.839	127.254	15.530	-	-	-	-	11.569.912	
1976	40.087	-	3.895.269	-	978.158	4.873.427	-	-	-	1.699.814	2.183.119	2.921.974	453.977	131.626	19.940	-	-	-	-	12.323.964	
1977	36.248	-	3.355.854	-	549.904	3.905.758	-	-	-	1.725.485	1.509.231	3.859.580	271.359	97.910	30.959	-	-	-	-	11.436.530	
1978	17.018	-	1.331.643	-	626.530	1.958.173	-	-	-	1.077.663	1.594.343	5.710.033	377.191	63.663	39.663	-	-	-	-	10.837.747	
1979	21.989	-	1.283.863	-	670.853	1.954.716	-	-	-	890.546	1.688.542	5.707.147	376.291	70.180	41.313	-	-	-	-	10.750.724	
1980	23.994	-	1.133.036	-	317.570	1.450.606	-	-	-	823.092	1.837.390	5.907.355	357.824	79.302	49.428	-	-	-	-	10.528.991	
1981	20.750	-	1.059.258	-	322.254	1.381.512	-	-	-	933.808	1.644.800	5.869.264	311.586	62.279	48.640	-	-	-	-	10.272.639	
1982	18.578	-	1.193.832	-	704.509	1.898.341	-	-	-	1.059.893	1.650.494	6.119.412	330.881	65.224	56.079	-	-	-	-	11.198.902	
1983	5.854	-	1.485.419	-	526.317	2.011.736	-	-	-	1.126.241	1.666.605	6.133.026	237.960	117.679	51.579	-	-	-	-	11.350.680	
1984	8.907	-	1.500.656	-	539.684	2.040.340	-	-	-	1.071.123	1.634.696	6.266.729	299.861	94.991	68.296	-	-	-	-	11.484.943	
1985	12.857	-	1.539.464	-	476.056	2.015.520	-	-	-	1.035.484	1.692.673	6.052.997	377.792	73.756	68.021	-	-	-	-	11.329.100	
1986	15.648	-	1.720.179	-	458.407	2.178.586	-	-	-	815.274	1.787.622	6.327.390	568.513	89.782	68.483	-	-	-	-	11.851.298	
1987	10.616	-	2.132.515	-	95.075	2.227.590	-	-	-	615.521	2.169.123	5.891.708	560.290	110.890	69.953	-	-	-	-	11.655.691	
1988	13.286	-	1.498.585	-	32.836	1.531.421	-	-	-	384.471	1.343.296	4.605.550	446.640	106.426	69.885	-	-	-	-	8.500.975	
1989	9.650	-	1.460.273	-	42.315	1.502.588	-	-	-	357.312	1.441.722	4.671.858	316.550	116.306	68.621	-	-	-	-	8.484.607	
1990	10.124	-	2.139.581	-	36.964	2.176.545	-	-	-	502.546	2.284.887	6.491.398	417.143	109.552	77.252	-	-	-	-	12.069.447	
1991	9.307	-	2.174.824	-	27.975	2.202.799	-	-	-	371.747	2.672.555	6.830.958	376.182	114.677	97.784	-	-	-	-	12.676.009	
1992	(b)	10.551	-	2.459.429	-	25.031	2.484.460	-	-	-	172.189	1.370.274	7.426.018	408.777	163.526	88.899	-	-	-	-	13.924.694
1993		23.617	-	2.018.595	-	5.371	2.023.966	-	-	-	111.630	2.595.829	6.261.690	310.082	177.535	99.613	-	-	-	-	11.603.962
1994	(c)	25.956	-	2.160.623	-	-	2.160.623	-	-	-	196.154	3.210.220	8.056.361	293.366	155.878	100.123	-	-	-	-	14.198.681
1995		13.317	-	2.233.887	-	-	2.233.887	-	-	-	176.613	2.977.628	8.135.538	333.232	181.434	97.250	-	346.538	-	-	14.495.437
1996	15.025	-	1.914.217	-	-	1.914.217	871.050	1.702	163.253	3.834.552	7.842.036	222.329	140.649	99.311	-	278.248	-	-	15.382.372		
1997	16.521	-	2.195.350	-	-	2.195.350	693.855	3.889	224.579	3.383.099	8.179.003	517.867	176.022	104.656	-	612	-	794.253	14.542.838		
1998	8.465	-	1.340.010	-	-	1.340.010	798.397	2.301	291.894	2.924.827	7.498.634	615.366	128.185	140.518	-	-	48.274	878.675	14.469.460		
1999	8.025	-	738.598	-	-	738.598	-	1.196.912	1.272	251.562	3.110.881	7.467.351	462.785	67.984	77.820	159.321	448.651	273.094	448.651	15.222.847	
2000	8.775	-	891.325	-	-	891.325	-	1.323.609	1.307	189.689	3.324.240	8.051.873	506.348	35.265	104.236	64.435	261.691	742.855	1.241.722	15.080.568	
2001	9.338	-	731.788	-	-	731.788	-	1.208.675	1.092	172.082	3.383.882	8.172.666	545.514	65.326	77.663	253.579	275.506	556.704	540.904	15.462.815	
2002	9.021	-	797.457	-	-	797.457	-	1.189.764	1.874	318	202.592	2.701.369	8.548.386	716.091	474.022	73.178	60.997	209.275	279.654	14.748.915	
2003	5.876	-	830.815	-	-	830.815	-	1.282.855	1.604	168.963	2.939.259	7.420.139	607.855	49.219	20.709	89.592	295.432	378.430	378.430	14.090.748	
2004	5.706	-	1.204.292	-	-	1.204.292	932.594	1.496	181.606	3.013.619	7.963.741	476.709	85.908	38.281	244.562	320.218	399.314	14.866.046	14.866.046		
2005	5.733	-	1.370.988	-	-	1.370.988	313.597	199	173.175	2.997.512	7.537.606	586.312	101.898	54.988	572.556	387.687	577.883	14.680.134	14.680.134		
2006	13.217	-	1.559.810	-	-	1.559.810	-	160.775	-	171.302	2.700.485	7.791.910	709.633	142.357	84.846	644.102	261.691	742.855	1.241.722	14.822.208	
2007	14.368	-	1.430.167	-	-	1.430.167	-	-	-	198.508	2.720.283	8.127.116	547.231	184.973	108.727	76.718	269.980	1.241.722	15.080.568		
2008	13.612	-	1.652.952	-	-	1.652.952	-	-	-	920	218.924	2.419.781	8.229.131	614.802	216.417	125.959	50.162	298.095	1.448.395	15.289.150	
2009	30.285	-	1.754.169	-	-	1.754.169	-	-	-	318	202.592	2.701.369	8.548.386	713.563	227.049	114.414	19.788	323.076	1.648.133	16.283.142	
2010	20.917	-	1.787.415	-	-	1.787.415	-	-	-	1.191	203.127	2.339.688	7.804.330	652.639	229.007	117.677	28.457	373.546	1.315.870	14.873.864	
2011	21.257	-	1.737.544	-	-	1.737.544	-	-	-	1.206	205.503	2.437.497	7.985.816	750.878	241.967	127.106	-	390.057	1.471.699	15.370.531	
2012	22.131	57.890	1.786.009	-	-	1.843.899	-	-	-	1.142	183.749	2.401.128	8.563.357	792.975	261.147	153.388	-	439.003	1.861.726	16.523.646	
2013	22.878	129.845	1.844.709	-	-	1.974.554	-	-	-	527	135.708	2.455.156	8.599.098	837.356	225.050	169.669	64.485	461.685	1.751.064	16.697.230	
2014	(f)	21.817	96.104	2.137.789	-	-	2.233.893	-	-	-	932	128.051	2.264.722	8.646.298	702.745	123.547	160.883	-	485.757	1.694.998	16.771.642
2015		24.969	103.411	2.042.305	-	-	2.145.716	-	-	-	943	137.960	2.324.992	8.698.446	799.749	202.662	162.174	13.342	502.472	1.595.448	16.608.872
2016	3.403	80.946	2.050.083	111.472	-	2.242.501	-	-	-	476	121.336	1.661.286	5.400.646	228.334	65.892	143.495	-	484.603	400.159	10.752.130	
2017	12.991	73.365	92.130	471.731	-	637.226	1.639.176	-	-	716	140.197	2.312.839	7.014.217	141.893	-	154.768	-	471.346	792.044	13.317.415	

Notas: a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados y productos intermedios importados para mezcla en refinería. No se consideran consumos internos, ni nafta base a terminales.

b) A partir de 1992 se incluyen la producción de la Planta Cautivo.

c) A partir de 1994, no se considera el consumo interno en

Tabla 30: Producción de Derivados Planta Cautivo

Período: 1972-1991
Cifras en Barriles a 60° F

AÑOS	GASOLINA ESPECIAL	DESTILADO	DIÉSEL	RESIDUO	TOTAL (a)
1972	943.651	66.969	571.653	565.399	2.147.672
1973	1.000.837	86.399	697.749	506.819	2.291.804
1974	1.096.177	106.741	730.968	539.281	2.473.167
1975	1.137.738	140.078	662.390	681.875	2.622.081
1976	1.172.890	214.469	603.932	682.900	2.674.191
1977	997.400	241.608	467.300	925.067	2.631.375
1978	535.816	163.181	367.851	1.343.887	2.410.735
1979	532.699	205.374	364.260	1.453.411	2.555.744
1980	536.633	202.641	446.714	1.510.534	2.696.522
1981	499.940	195.455	442.659	1.452.055	2.590.109
1982	484.533	196.140	452.854	1.438.987	2.572.514
1983	493.546	172.019	452.305	1.358.114	2.475.984
1984	574.819	228.264	447.053	1.531.046	2.781.182
1985	536.246	144.291	579.096	1.436.868	2.696.501
1986	542.513	114.205	681.133	1.404.629	2.742.480
1987	571.581	115.399	771.050	1.375.308	2.833.338
1988	343.162	65.055	478.322	956.910	1.843.449
1989	365.340	92.568	480.290	1.059.355	1.997.553
1990	332.046	101.035	493.811	1.072.610	1.999.502
1991	115.274	11.914	185.267	290.187	602.642

Notas: a) Se refiere a la producción posterior a las mezclas de terminados y a la deducción por producto contaminado
A partir de 1992, el Reporte de Producción de esta planta se registra en Refinería La Libertad.

Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR.

Tabla 31: Histórico Producción de Derivados Refinería Shushufindi

Período: 1982-2017

Cifras en Barriles a 60º F

AÑOS	G.L.P.	GASOLINA EXTRA	DIESEL 1	DIESEL 2	JET FUEL	FUEL OIL #6	RESIDUO CRUDO REDUCIDO (b)	RESIDUO SECTOR ELECTRICO	RESIDUO SECTOR INDUSTRIAL	GASOLINA NATURAL (c)	NAFTA BASE A TERMINALES (c)	PLANTA DE GAS PRODUCCIÓN GLP	TOTAL (a)
1982	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45.285	-	100.948	146.233
1983	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74.806	-	254.452	329.258
1984	-	-	-	-	-	-	-	-	-	145.506	-	476.069	621.575
1985	-	-	-	-	-	-	-	-	-	182.568	-	577.648	760.216
1986	-	-	-	-	-	-	-	-	-	242.699	-	753.240	995.939
1987	896	154.047	21.943	125.032	7.921	-	297.798	-	-	95.414	-	241.110	944.161
1988	5.165	681.959	62.580	585.002	21.346	-	1.271.850	-	-	185.826	-	514.416	3.328.144
1989	2.754	710.276	42.168	605.344	26.974	-	1.278.109	-	-	141.936	-	273.473	3.081.034
1990	2.232	1.036.464	74.447	829.648	20.586	-	1.548.088	-	-	250.134	-	853.805	4.615.404
1991	2.010	938.414	75.725	830.616	17.628	-	1.434.792	-	-	327.999	-	993.387	4.620.571
1992	1.224	1.070.763	80.937	876.430	6.550	-	1.426.226	-	-	285.268	-	975.811	4.723.209
1993	734	1.160.426	72.425	969.324	8.287	-	1.481.959	-	-	462.479	-	1.368.716	5.524.350
1994	-	1.182.827	25.360	1.030.667	-	-	1.597.838	-	-	409.064	-	1.254.856	5.500.612
1995	-	1.433.459	43.813	1.409.765	1.857	-	2.305.011	-	-	461.759	-	1.239.872	6.895.536
1996	-	1.758.329	48.400	2.080.107	835	-	3.226.056	-	-	545.674	-	1.279.813	8.939.214
1997	-	1.800.887	35.082	1.799.651	105.633	-	3.168.726	-	-	593.330	-	1.202.103	8.705.412
1998	-	923.165	36.842	1.482.777	114.249	-	3.026.825	-	-	629.366	262.192	1.236.044	7.711.460
1999	-	139.153	43.953	1.301.897	81.857	-	2.489.344	-	-	621.437	1.000.794	1.136.215	6.814.650
2000	-	193.339	51.100	1.522.620	102.073	-	2.484.372	-	-	679.043	1.087.622	1.236.770	7.356.939
2001	-	182.642	34.419	1.501.856	99.592	-	2.467.367	-	-	645.740	1.106.905	1.016.779	7.055.300
2002	-	195.200	31.082	1.584.253	113.141	-	2.719.970	-	-	582.287	1.073.821	920.647	7.220.401
2003	-	160.968	35.683	1.578.350	113.490	-	2.620.108	-	-	501.536	1.108.911	827.509	6.946.555
2004	-	182.277	46.588	1.623.831	139.588	-	2.486.031	375.135	-	539.227	1.207.174	818.950	7.418.801
2005	-	196.413	58.920	1.780.693	176.853	-	2.808.510	336.954	97.567	458.050	1.325.656	735.401	7.975.017
2006	-	215.575	59.156	1.766.170	172.843	-	2.523.730	557.850	201.270	362.823	1.343.165	632.743	7.835.326
2007	-	234.380	60.892	1.693.077	167.582	-	2.318.319	603.809	381.148	299.363	1.145.137	507.218	7.410.925
2008	-	269.278	57.828	1.753.060	193.195	-	3.836.650	-	-	357.491	1.285.546	637.887	8.390.935
2009	-	299.513	54.313	1.835.397	177.659	-	3.679.345	-	-	403.232	1.174.850	775.952	8.400.261
2010	-	327.227	37.300	1.580.788	166.950	-	3.358.263	-	-	402.313	1.004.292	810.959	7.688.092
2011	-	371.494	18.557	1.641.083	198.894	-	3.414.225	-	-	376.152	997.238	867.929	7.885.571
2012	-	397.753	10.709	2.005.715	60.865	-	3.612.962	-	-	382.158	1.255.636	919.193	8.644.991
2013	-	416.394	29.549	1.805.589	152.752	-	3.680.196	-	-	518.545	1.133.524	1.191.779	8.928.328
2014	-	454.521	11.161	1.905.318	65.732	11.146	3.830.323	-	-	497.493	1.117.211	1.117.105	9.010.010
2015	-	472.999	7.721	1.856.183	81.955	-	3.700.337	-	-	552.896	1.140.628	1.167.883	8.980.601
2016	-	485.796	3.367	1.887.166	-	518.839	3.277.156	-	-	670.833	1.215.872	1.183.817	9.242.845
2017	-	524.275	6.227	2.160.918	10.048	308.544	3.520.646	-	-	668.759	1.100.906	1.210.655	9.510.977

Notas: a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias para mezclas. No se consideran consumos internos.
 b) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido, para exportación
 c) Producción de Gasolina Natural de la cual parte se reinyecta al SOTE como Crudo y parte se mezcla con gasolina base y se envía al Terminal Beaterio

Fuente: Estadísticos EP Petroecuador

Gráfico 10: Histórico Producción de Derivados RLL y RSH

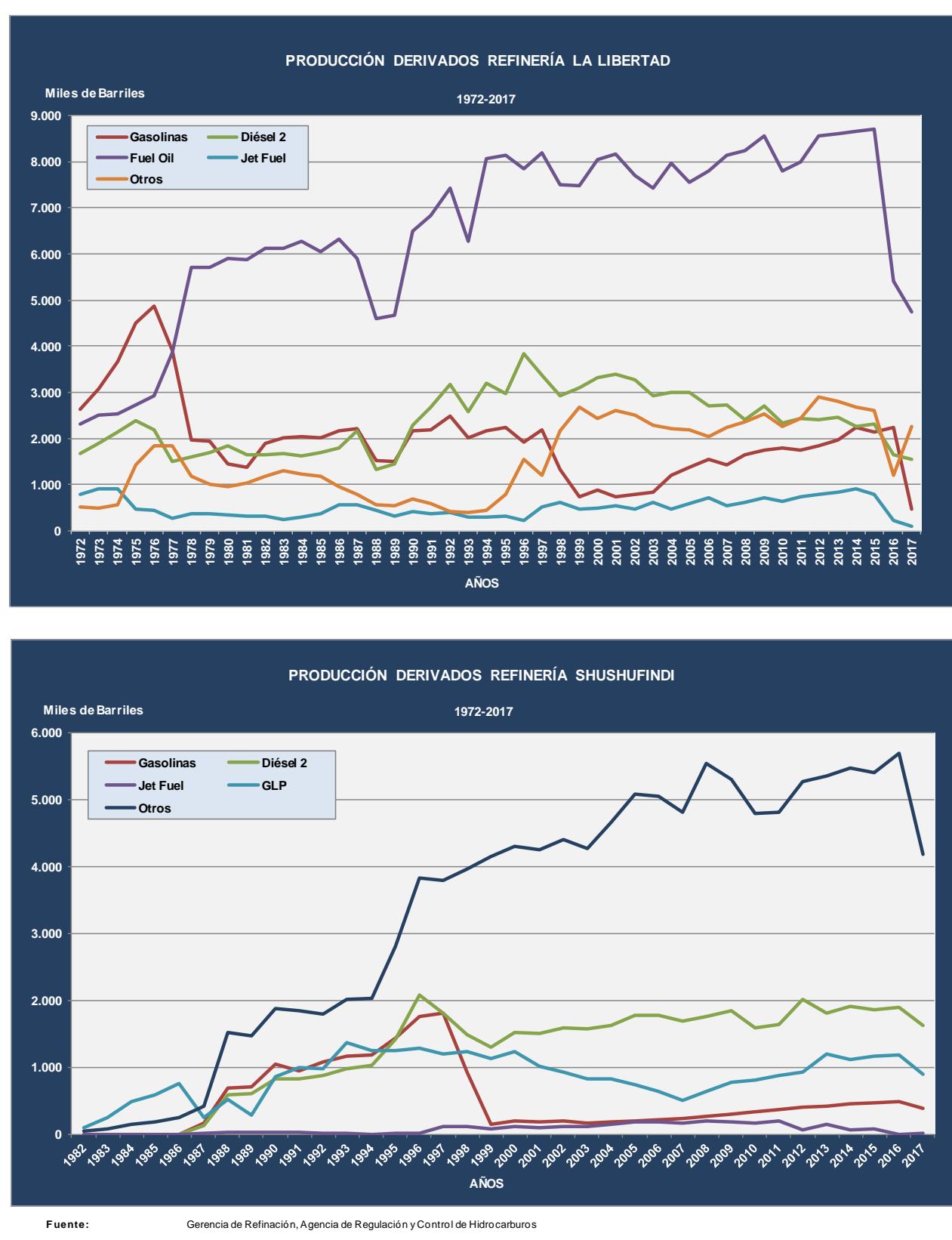


Tabla 32: Histórico Producción de Derivados Mediante Mezclas en Terminales (I)

Período: 1998-2017
Cifras en Barriles

AÑO	TERMINAL PASCUALES												TERMINAL BEATERIO					TOTAL MEZCLA GASOLINA EXTRA	TERMINAL LIBERTAD			TOTAL MEZCLAS GASOLINAS EXTRA-SUPER -PESCA ART.		
	GASOLINA EXTRA							GASOLINA SÚPER							GASOLINA EXTRA					PESCA ARTESANAL				
	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra	Premezcla	Destilado	Extra a otras mezclas	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Nafta REE	Gasolina Extra	Premezcla	Destilado	Súper a otras mezclas	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Nafta REE	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Aceite	TOTAL		
1998 a)	324.725	487.087	-	-	-	-	811.812	-	-	-	-	-	-	-	636.651	916.157	-	1.552.808	2.364.620	-	-	-	2.364.620	
1999	529.450	794.174	-	-	-	-	1.323.624	-	-	-	-	-	-	-	1.375.012	1.978.677	-	3.353.689	4.677.313	-	-	-	48.274	4.725.587
2000	442.060	663.089	-	-	-	-	1.105.149	-	-	-	-	-	-	-	1.322.959	1.903.771	-	3.226.730	4.331.879	-	-	-	273.094	4.604.973
2001	608.673	913.009	-	-	-	-	1.521.682	-	-	-	-	-	-	-	1.304.251	1.876.848	-	3.181.099	4.702.781	-	-	-	275.506	4.978.287
2002	542.612	813.919	-	-	-	-	1.356.531	-	-	-	-	-	-	-	1.288.972	1.854.861	-	3.143.833	4.500.364	-	-	-	279.654	4.780.018
2003	404.263	606.394	-	-	-	-	1.010.657	-	-	-	-	-	-	-	1.263.723	1.818.528	-	3.082.250	4.092.907	-	-	-	295.432	4.388.339
2004	458.100	689.191	-	-	-	-	1.147.291	-	-	-	-	-	-	-	1.150.227	1.747.688	-	2.897.915	4.045.206	-	-	-	320.218	4.365.424
2005	732.953	1.051.031	-	-	-	-	1.783.984	-	-	-	-	-	-	-	1.183.279	1.774.920	-	2.958.199	4.742.183	-	-	-	387.687	5.129.870
2006	821.128	1.083.163	-	-	-	-	1.904.291	-	-	-	-	-	-	-	1.208.066	1.812.100	-	3.020.166	4.924.457	-	-	-	228.183	5.152.640
2007	1.258.620	1.697.383	-	-	-	-	2.956.003	-	-	-	-	-	-	-	1.206.262	1.809.391	-	3.015.653	5.971.656	-	-	-	269.980	6.241.636
2008	1.464.649	2.238.368	-	-	-	-	3.703.018	-	-	-	-	-	-	-	1.335.518	2.003.278	-	3.338.796	7.041.814	-	-	-	298.095	7.339.909
2009	1.690.293	2.245.708	-	-	-	-	3.936.000	-	-	-	-	-	-	-	1.489.015	2.021.894	-	3.510.909	7.446.909	323.076	6.280	329.356	7.776.265	
2010	974.243	1.367.049	-	-	-	-	2.341.292	-	-	-	-	-	-	-	1.433.996	2.065.790	-	3.499.786	5.841.078	373.546	7.594	381.140	6.222.218	
2011	1.036.230	1.523.302	-	-	-	-	2.559.532	-	-	-	-	-	-	-	1.370.299	2.105.559	-	3.475.858	6.035.390	390.057	7.649	397.706	6.433.096	
2012 b)	1.203.449	3.459.378	665.302	-	-	-	5.328.128	185.343	1.921.265	162.409	9.733	-	-	-	2.278.750	1.478.881	4.505.727	-	5.984.608	11.312.736	439.003	8.596	447.599	14.039.085
2013	1.286.657	4.529.649	1.261.291	-	-	-	7.077.597	199.608	2.154.455	177.636	3.670	-	-	-	2.535.369	1.522.008	5.263.835	-	6.785.843	13.863.441	461.685	9.179	470.864	16.869.674
2014 c)	1.194.629	3.237.717	733.050	1.974.507	-	-	7.139.903	237.336	2.426.464	96.260	35.428	-	-	-	2.795.488	1.654.576	5.233.021	204.171	7.091.768	14.231.671	485.757	9.557	495.314	17.522.473
2015	935.147	1.705.247	-	2.895.255	22.595	-	5.558.245	247.764	2.143.669	-	60.124	-	3.070	-	2.454.628	1.890.865	5.334.488	-	7.225.353	12.783.598	502.472	9.307	511.780	15.750.005
2016	1.344.913	2.146.063	767.631	125.116	5.393	-	4.389.115	238.806	2.381.945	-	60.567	3.331	3.291	-	2.687.940	1.860.823	5.698.943	-	7.559.766	11.948.881	484.603	8.986	493.588	15.130.409
2017	487.000	743.151	766.883	353.958	1.786	564.003	1.788.775	81.595	3.788.655	-	80.794	-	5.980	1.507.360	2.449.664	1.878.855	5.675.088	-	7.553.943	9.342.718	471.346	8.603	479.948	12.272.330

Notas:
a) Mezclas que se inicia a partir del mes de mayo de 1998
b) A partir de febrero del 2012, el Terminal Pascuales prepara Gasolina Super de 92 octanos
c) A partir del 01 de junio 2014 con Resolución RTE INEN 028 reformada, permite la variación del número de octano de la gasolina de RON 87 hasta 85 octanos y a la de RON 92 hasta 90 octanos, por el lapso de 18 meses.

Fuente: Reportes Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

Pasan....

Tabla 33: Histórico Producción de Derivados Mediante Mezclas en Terminales (II)

Período: 2010-2017

Cifras en Barriles

Vienen...

Año	PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES															SUBTOTAL MEZCLA GASOLINA ECOPAÍS	TOTAL MEZCLAS		
	PASCUALES			LA TOMA LOJA (a)			BARBASQUILLO (b)			CUENCA (c)			LA TRONCAL (c)						
	Premezcla	Etanol	SUB-TOTAL	Premezcla	Etanol	SUB-TOTAL	Premezcla	Etanol	SUB-TOTAL	Premezcla	Etanol	SUB-TOTAL	Premezcla	Etanol	SUB-TOTAL				
2010	611.919	32.417	644.336	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	644.336	6.866.554		
2011	856.396	43.454	899.850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	899.850	7.332.946		
2012	1.029.095	43.869	1.072.964	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.072.964	15.112.049		
2013	1.077.406	56.038	1.133.444	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.133.444	18.003.118		
2014	1.782.541	95.955	1.878.497	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.878.497	19.400.970		
2015	4.204.034	164.119	4.368.153	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.368.153	20.118.158		
2016	4.707.303	164.119	4.916.158	122.551	6.765	129.317	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.045.475	20.175.883		
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		

Notas:

- a) A partir de noviembre del año 2016 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en el Terminal la Toma.
- b) A partir de enero del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en el Terminal Barbasquillo.
- c) A partir de julio del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en los Terminales Cuenca y La Troncal.

Fuente: Reportes Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.



Transporte de Derivados



5. 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, de acuerdo con las necesidades de cada zona del País.

Los derivados se transportan a través de la red de poliductos desde las refinerías y los

terminales marítimos, hasta los centros de despacho, y luego a las comercializadoras; productos como gasolinas, diésel, Jet Fuel, Fuel Oil y GLP. El siguiente cuadro tiene las principales características de los poliductos:

Tabla 34: Características de Poliductos

Año 2017

Poliducto	Longitud Km	Diámetro Tubería Plg.	Capacidad Bombeo Bls/d	Caudal Máximo Bls/h
Esmeraldas – Santo Domingo	164,6	16	60.504	2.521
Santo Domingo – Quito	88,3	12	46.752	1.948
Santo Domingo – Pascuales	276,5	10	36.480	1.600
Quito – Ambato	110,4	6	11.700	488
Ambato – Riobamba	40,7	6	12.480	520
Shushufindi – Quito	304,8	6-4	10.800	450
Libertad – Pascuales	126,7	10	21.600	900
Libertad – Manta	170,6	6	8.400	350
Tres Bocas – Pascuales	20,6	12	108.000	4.500
Tres Bocas – Fuel Oil	5,6	14	48.000	2.000
Monteverde – Chorrillo	124,2	12	81.000	3.375
Pascuales – La Troncal	103,0	10	46.500	1.938
La Troncal - Cuenca	112,0	8	30.800	1.283
TOTAL	1.648,0		523.016	

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.

A partir del año 2014 empieza la operación del poliducto Monteverde-Chorrillos, el cual cuenta con tanques de propano, tanques de butano y esferas, que componen el sistema y planta de almacenamiento de GLP.

Desde el año 2016 se inició la puesta en marcha del Poliducto Pascuales-Cuenca; operando desde el mes de junio el tramo Pascuales – La Troncal y desde el mes de septiembre el tramo La Troncal – Cuenca.



El sistema de poliductos transportó durante el año 2017 un volumen de 85.0 millones de barriles de derivados, con una variación del 11,1% con respecto al año 2016, debido principalmente a la operación normal del Poliducto Pascuales-Cuenca

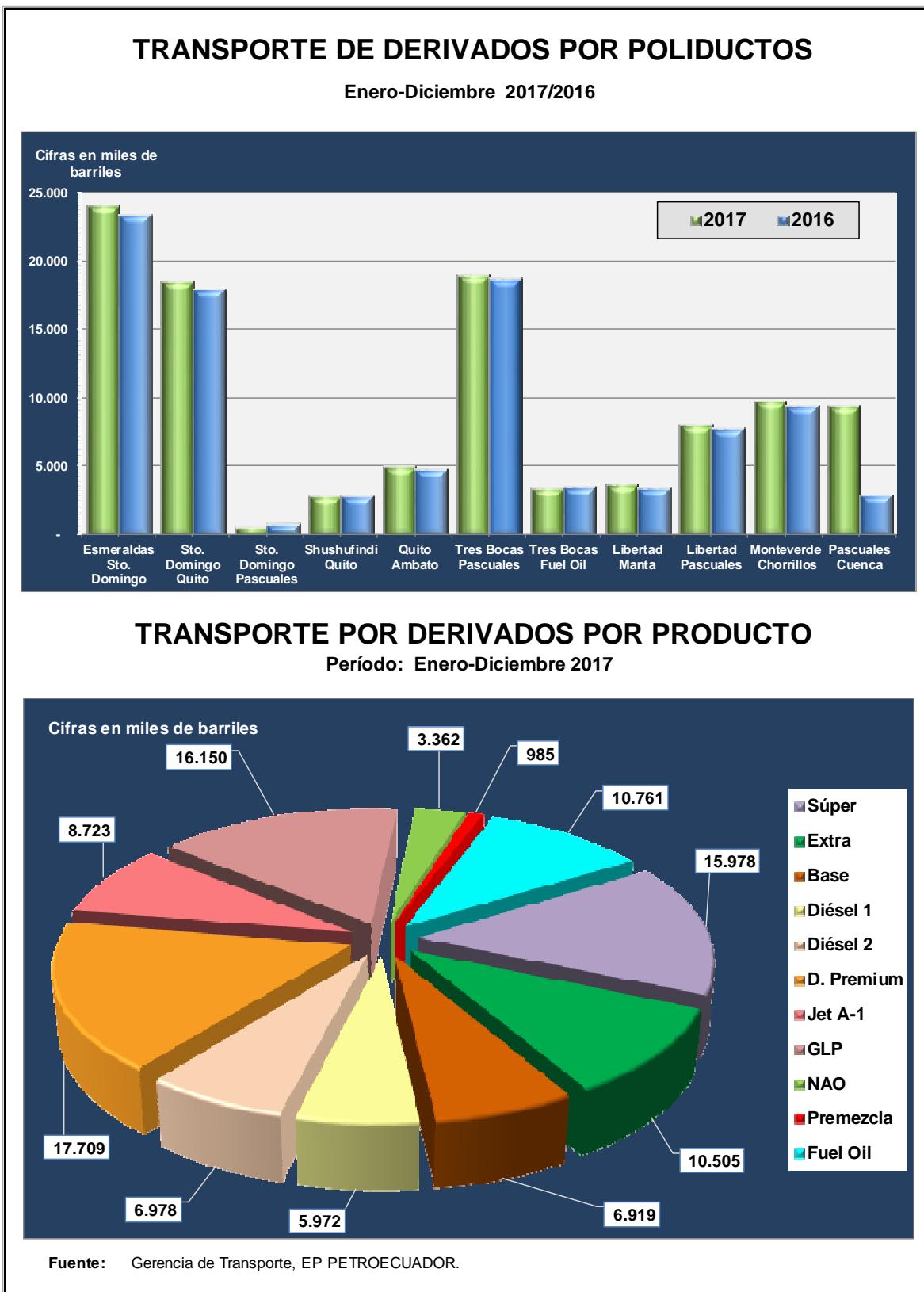
Es importante indicar que el total se refiere solamente a los volúmenes transportados desde los centros de producción, excluyendo los volúmenes de los ramales de los poliductos Santo Domingo – Quito, Santo Domingo – Pascuales y Ambato – Riobamba.

Tabla 35: Volumen de Combustibles Transportados por Poliductos

Año 2017

Cifras en Barriles

POLIDUCTOS MES	Quito Ambato Riobamba	Esmeraldas Sto. Domingo	Sto. Domingo Beaterio	Sto. Domingo Pascuales	Shushufindi Quito	Tres Bocas Pascuales	Tres Bocas Fuel Oil	Libertad Manta	Libertad Pascuales	Monteverde Chorrillos	Pascuales Cuenca (b)	TOTAL (a)
Enero	428.911	2.024.368	1.543.440	61.699	257.541	1.658.062	300.087	309.037	751.019	764.002	573.884	7.066.911
Febrero	374.743	1.769.638	1.366.038	60.181	207.819	1.616.279	348.762	273.384	498.139	697.418	621.826	6.408.008
Marzo	386.157	1.978.373	1.513.076	39.705	234.662	1.410.894	221.143	310.777	546.387	794.698	773.156	6.656.247
Abril	413.686	1.982.619	1.531.403	74.007	219.640	1.289.069	303.590	300.125	583.803	797.260	793.981	6.683.773
Mayo	427.555	2.058.124	1.667.724	29.124	221.684	1.536.984	261.840	305.547	608.426	880.727	881.079	7.181.966
Junio	414.900	2.039.246	1.601.177	15.277	218.653	1.646.814	256.782	293.588	671.412	789.157	761.211	7.091.763
Julio	426.487	1.937.731	1.470.588	41.633	212.318	1.561.123	263.172	311.683	702.167	815.969	845.845	7.076.494
Agosto	411.408	2.124.661	1.554.984	70.345	246.574	1.720.215	247.920	311.575	727.564	882.615	802.336	7.474.868
Septiembre	419.992	1.976.311	1.562.750	29.788	244.434	1.522.302	256.840	305.607	744.348	871.953	855.336	7.197.123
Octubre	433.253	2.098.605	1.563.113	19.674	241.264	1.772.565	309.637	315.912	760.491	826.357	821.088	7.579.173
Noviembre	416.706	2.041.859	1.581.105	41.205	251.748	1.595.366	261.524	296.449	638.358	821.621	826.407	7.150.037
Diciembre	431.476	2.045.939	1.584.578	24.785	226.701	1.641.242	331.192	303.303	784.869	791.321	870.602	7.426.645
TOTAL	4.985.273	24.077.474	18.539.975	507.424	2.783.038	18.970.916	3.362.487	3.636.988	8.016.982	9.733.098	9.426.751	84.993.007
Ene - Dic 2016	4.756.900	23.400.265	17.888.810	759.075	2.813.788	18.677.497	3.459.680	3.430.197	7.777.467	9.371.227	2.841.877	76.528.900
Var % 17/16	4,8	2,9	3,6	-33,2	-1,1	1,6	-2,8	6,0	3,1	3,9	231,7	11,1
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 11: Transporte de Derivados

**Tabla 36: Volumen de Combustibles Transportado Poliductos: Esmeraldas–
Santo Domingo / Santo Domingo–Quito / Santo Domingo–Pascuales**

Año 2017
Cifras en Barriles

MES \ PRODUCTO	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Jet A-1	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra	Base					
ESMERALDAS - STO. DOMINGO								
Enero	743.171	198.971	-	-	196.583	730.285	155.358	2.024.368
Febrero	579.937	149.497	-	-	144.969	712.069	183.165	1.769.638
Marzo	708.459	190.476	-	-	180.084	715.433	183.922	1.978.373
Abril	527.873	412.996			152.407	731.126	158.218	1.982.619
Mayo	590.977	354.068	-	-	184.300	769.121	159.658	2.058.124
Junio	620.644	325.302	-	-	142.954	825.066	125.280	2.039.246
Julio	632.937	336.738	-	-	158.370	654.224	155.462	1.937.731
Agosto	613.043	308.090	-	-	171.814	829.392	202.322	2.124.661
Septiembre	747.497	220.549	-	-	152.650	714.729	140.886	1.976.311
Octubre	764.658	182.169	-	-	171.105	830.760	149.914	2.098.605
Noviembre	550.062	317.415	-	-	169.563	844.029	160.790	2.041.859
Diciembre	637.035	385.689	-	-	159.199	727.230	136.786	2.045.939
TOTAL	7.716.292	3.381.959	-	-	1.983.998	9.083.464	1.911.760	24.077.474
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)								
Enero	696.540	18.433	-	-	150.718	591.068	86.680	1.543.440
Febrero	683.604	7.549	-	-	139.500	418.609	116.775	1.366.038
Marzo	685.737	9.962	-	-	138.273	552.582	126.522	1.513.076
Abril	527.775	228.186	-	-	124.160	536.895	114.387	1.531.403
Mayo	616.351	222.422	-	-	188.386	498.519	142.046	1.667.724
Junio	587.287	148.386	-	-	129.536	603.044	132.924	1.601.177
Julio	491.211	158.451	-	-	124.059	583.664	113.203	1.470.588
Agosto	677.355	145.012	-	-	142.394	490.618	99.605	1.554.984
Septiembre	657.469	12.436	-	-	154.282	599.391	139.172	1.562.750
Octubre	703.739	23.233	-	-	108.997	598.271	128.873	1.563.113
Noviembre	636.198	146.327	-	-	155.964	539.143	103.473	1.581.105
Diciembre	534.147	175.160	-	-	137.638	612.262	125.371	1.584.578
TOTAL	7.497.412	1.295.558	-	-	1.693.908	6.624.068	1.429.030	18.539.975
STO. DOMINGO - PASCUALES								
Enero	-	-	-	-	-	-	61.699	61.699
Febrero	-	-	-	-	-	-	60.181	60.181
Marzo	-	-	-	-	-	-	39.705	39.705
Abril	-	-	-	-	-	-	74.007	74.007
Mayo	-	-	-	-	-	-	29.124	29.124
Junio	-	-	-	-	-	11.859	3.418	15.277
Julio	-	-	-	-	-	28.653	12.980	41.633
Agosto	-	-	-	-	-	10.609	59.736	70.345
Septiembre	-	-	-	-	-	-	29.788	29.788
Octubre	-	-	-	-	-	-	19.674	19.674
Noviembre	-	-	-	-	-	-	41.205	41.205
Diciembre	-	-	-	-	-	-	24.785	24.785
TOTAL	-	-	-	-	-	51.121	456.303	507.424
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.							

Tabla 37: Volumen de Combustibles Transportado Poliductos: Shushufindi–Quito /Quito–Ambato–Riobamba
Año 2017
Cifras en Barriles

MES	PRODUCTO			Gasolina		Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra	Base								
SHUSHUFINDI - QUITO											
Enero	-	-	-	162.251	955	3.515	-	5.001	85.818		257.541
Febrero	-	-	-	130.862	228	1.606	-	-	75.123		207.819
Marzo	-	-	-	157.065	243	1.764	-	-	75.590		234.662
Abril	-	-	-	142.046	326	1.492	-	-	75.777		219.640
Mayo	-	-	-	136.804	739	1.910	-	4.996	77.235		221.684
Junio	-	-	-	142.478	328	1.496	-	-	74.351		218.653
Julio	-	-	-	132.141	340	1.501	-	-	78.336		212.318
Agosto	-	-	-	160.809	292	1.507	-	-	83.966		246.574
Septiembre	-	-	-	154.814	320	1.499	-	-	87.801		244.434
Octubre	-	-	-	159.200	639	2.998	-	-	78.427		241.264
Noviembre	-	-	-	157.971	262	1.507	-	-	92.009		251.748
Diciembre	-	-	-	144.754	302	1.549	-	-	80.096		226.701
TOTAL	-	-	-	1.781.196	4.974	22.343	-	9.997	964.528	-	2.783.038
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA											
Enero	23.062	240.270	-	-	13.811	151.197	571	-			428.911
Febrero	23.579	188.913	-	-	11.388	150.532	330	-			374.743
Marzo	19.984	223.484	-	-	15.324	126.851	513	-			386.157
Abril	25.212	220.366	-	-	18.980	148.495	633	-			413.686
Mayo	27.044	228.924	-	-	19.118	151.912	557	-			427.555
Junio	18.297	230.636	-	-	18.349	147.117	501	-			414.900
Julio	21.927	233.677	-	-	13.218	157.171	494	-			426.487
Agosto	26.201	231.213	-	-	17.162	136.253	579	-			411.408
Septiembre	20.610	225.416	-	-	16.272	157.105	589	-			419.992
Octubre	29.494	234.486	-	-	19.672	149.066	535	-			433.253
Noviembre	23.231	211.267	-	-	22.634	158.941	633	-			416.706
Diciembre	19.233	242.658	-	-	15.272	153.762	551	-			431.476
TOTAL	277.875	2.711.310	-	-	201.201	1.788.402	6.485	-			4.985.273
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.										

**Tabla 38: Volumen de Combustibles Transportado Poliductos: Libertad–Manta /
Libertad–Pascuales / Monteverde–Chorrillos**

Año 2017
Cifras en Barriles

MES \ PRODUCTO	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	Nafta Alto Octano	Gasolina Premezcla	Dísel 1	Dísel 2	Dísel Premium (a)	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
LIBERTAD - MANTA												
Enero	-	-	137.963	-	-	2.219	62.333	106.523	-	-	-	309.037
Febrero	-	-	118.391	-	-	2.179	50.996	101.817	-	-	-	273.384
Marzo	-	-	144.617	-	-	2.234	59.916	104.009	-	-	-	310.777
Abril	-	-	-	-	141.770	2.345	61.705	94.305	-	-	-	300.125
Mayo	-	-	-	-	128.801	1.917	51.920	122.909	-	-	-	305.547
Junio	-	-	-	-	126.032	2.102	51.487	113.967	-	-	-	293.588
Julio	-	-	-	-	137.838	2.528	57.832	113.485	-	-	-	311.683
Agosto	-	-	-	-	139.749	2.116	40.272	129.438	-	-	-	311.575
Septiembre	-	-	-	-	140.445	2.269	37.338	125.555	-	-	-	305.607
Octubre	-	-	-	-	147.474	2.385	47.312	118.741	-	-	-	315.912
Noviembre	-	-	-	-	143.987	3.088	31.946	117.428	-	-	-	296.449
Diciembre	-	-	-	-	151.916	2.517	32.973	115.897	-	-	-	303.303
TOTAL	-	-	400.972	-	1.258.012	27.900	586.030	1.364.074	-	-	-	3.636.988
LIBERTAD - PASCUALES												
Enero	-	27.615	38.994	109.962	-	9.767	189.703	374.978	-	-	-	751.019
Febrero	-	-	78.395	73.331	-	5.841	91.275	246.732	-	2.565	-	498.139
Marzo	-	9.730	10.000	47.304	-	3.945	153.926	321.481	-	-	-	546.387
Abril	-	-	20.206	141.583	-	9.098	183.335	229.581	-	-	-	583.803
Mayo	-	48.828	-	185.309	-	7.210	216.211	150.868	-	-	-	608.426
Junio	-	116.761	-	71.969	-	8.827	159.805	269.477	-	44.573	-	671.412
Julio	-	165.195	-	24.395	-	11.221	195.988	277.494	-	27.874	-	702.167
Agosto	-	96.696	100.162	78.104	-	7.602	164.685	256.737	-	23.578	-	727.564
Septiembre	-	136.493	76.182	44.843	-	9.977	244.861	231.992	-	-	-	744.348
Octubre	-	81.330	49.782	151.041	-	8.867	233.746	235.724	-	-	-	760.491
Noviembre	-	87.538	71.452	75.201	-	12.539	234.111	147.468	-	10.049	-	638.358
Diciembre	-	120.835	50.600	77.113	-	14.330	220.212	283.445	-	18.334	-	784.869
TOTAL	-	891.021	495.774	1.080.156	-	109.224	2.287.858	3.025.977	-	126.973	-	8.016.982
MONTEVERDE - CHORRILLOS												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	764.002
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	697.418
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	794.698
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	797.260
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	880.727
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	789.157
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	815.969
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	882.615
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	871.953
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	826.357
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	821.621
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	791.321
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.733.098
Notas:	a) Incluye diésel premium											
Fuente:	Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR											

Tabla 39: Volumen de Combustibles Transportado Poliductos: Tres Bocas–Pascuales / Tres Bocas–Fuel Oil / Pascuales–Cuenca

Año 2017
Cifras en Barriles

PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	Nafta Alto Octano	Gasolina Premezcla	Dísel 1	Dísel 2	Dísel Premium(a)	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
TRES BOCAS - PASCUALES												
Enero	-	231.394	232.230	436.323	-	2.062	190.911	483.197	-	81.946	-	1.658.062
Febrero	-	122.153	389.829	284.827	-	1.554	249.766	465.216	-	102.936	-	1.616.279
Marzo	-	222.463	292.682	275.866	-	1.388	98.328	480.443	-	39.724	-	1.410.894
Abril	-	180.430	438.006	208.362	-	1.356	97.792	342.120	-	21.003	-	1.289.069
Mayo	-	134.575	166.560	450.332	-	1.991	199.444	504.010	-	80.072	-	1.536.984
Junio	-	223.237	-	543.992	-	2.927	168.942	644.601	-	63.115	-	1.646.814
Julio	-	262.685	-	487.650	-	1.541	220.845	497.847	-	90.555	-	1.561.123
Agosto	-	188.906	288.406	402.253	-	2.336	149.028	616.807	-	72.479	-	1.720.215
Septiembre	-	100.509	285.839	433.742	-	2.170	90.003	514.807	-	95.232	-	1.522.302
Octubre	-	254.991	70.346	429.791	-	2.192	166.589	768.044	-	80.612	-	1.772.565
Noviembre	-	253.710	124.401	367.459	-	2.009	138.907	638.311	-	70.569	-	1.595.366
Diciembre	-	50.129	179.303	565.844	-	1.944	416	783.600	-	60.006	-	1.641.242
TOTAL	-	2.225.182	2.467.602	4.886.440	-	23.470	1.770.970	6.739.002	-	858.249	-	18.970.916
TRES BOCAS - FUEL OIL												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	300.087	-	-	300.087
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	348.762	-	-	348.762
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	221.143	-	-	221.143
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	303.590	-	-	303.590
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	261.840	-	-	261.840
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	256.782	-	-	256.782
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	263.172	-	-	263.172
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	247.920	-	-	247.920
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	256.840	-	-	256.840
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	309.637	-	-	309.637
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	261.524	-	-	261.524
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	331.192	-	-	331.192
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	3.362.487	-	-	3.362.487
PASCUALES - CUENCA												
Enero	50.329	-	239.303	-	-	-	-	226.591	-	-	57.661	573.884
Febrero	39.710	-	248.265	-	-	-	21.822	228.683	-	-	83.347	621.826
Marzo	40.697	-	313.729	-	-	-	30.148	297.338	-	-	91.244	773.156
Abril	36.188	-	263.252	-	22.783	-	47.966	310.872	-	-	112.920	793.981
Mayo	37.598	-	334.691	-	22.750	-	38.390	337.586	-	-	110.064	881.079
Junio	26.755	-	228.593	-	-	-	19.907	409.410	-	-	76.545	761.211
Julio	35.573	-	145.458	-	169.371	-	-	376.163	-	-	119.280	845.845
Agosto	46.176	-	-	-	322.725	-	-	380.909	-	-	52.526	802.336
Septiembre	51.592	-	-	-	357.857	-	19.832	368.548	-	-	57.507	855.336
Octubre	35.649	-	-	-	315.095	-	23.914	386.168	-	-	60.262	821.088
Noviembre	39.487	-	-	-	271.522	-	33.023	370.620	-	-	111.755	826.407
Diciembre	46.339	-	-	-	335.969	900	29.234	363.604	-	-	94.557	870.602
TOTAL	486.093	-	1.773.292	-	1.818.073	900	264.236	4.056.491	-	-	1.027.667	9.426.751
Nota:	a) Incluye dísel premium											
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.											

Tabla 40: Histórico Volúmenes de Derivados Transportados por Poliductos

Período: 1972-2017

Cifras en Barriles

AÑOS	DURAN QUITO	QUITO AMBATO RIOBAMBA	ESMERALDAS QUITO	ESMERALDAS STO. DOMINGO	STO DOMINGO QUITO (BEATERIO)	STO. DOMINGO PASCUALES	SHUSHUFINDI QUITO	TRES BOCAS PASCUALES	TRES BOCAS SALITRAL GLP (c)	TRES BOCAS FUEL OIL	LIBERTAD MANTA	LIBERTAD PASCUALES	MONTEVERDE CHORRILLOS (b)	PASCUALES CUENCA (d)	TOTAL
1973	843.404	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	843.404
1974	1.385.588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.385.588
1975	2.175.266	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.175.266
1976	2.567.993	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.567.993
1977	2.790.670	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.790.670
1978	2.921.297	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.921.297
1979	3.152.012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.152.012
1980	2.957.713	-	1.334.755	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.292.468
1981	558.447	-	6.721.440	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.279.887
1982	-	-	7.771.041	-	-	-	96.675	-	-	-	-	-	-	-	7.867.716
1983	-	942.606	7.572.325	-	-	-	-	248.141	-	-	-	-	-	-	8.763.072
1984	-	1.138.155	7.813.321	-	-	-	-	474.284	-	-	-	-	-	-	9.425.760
1985	-	1.110.806	7.737.815	-	-	-	-	563.615	-	-	-	-	-	-	9.412.236
1986	-	1.132.562	7.893.232	-	-	-	-	732.139	-	-	-	-	-	-	9.757.933
1987	-	1.392.670	7.811.359	-	-	-	-	281.559	-	-	-	-	-	-	9.485.588
1988	-	1.563.985	6.899.618	-	-	-	-	1.120.851	-	-	-	-	-	-	9.584.454
1989	-	1.466.183	6.734.735	-	-	-	-	1.286.343	6.533.039	-	-	-	-	-	16.020.300
1990	-	1.572.204	7.230.925	-	-	-	-	2.222.192	6.325.321	1.479.221	2.508.542	-	-	-	21.338.405
1991	-	2.237.884	8.931.557	-	-	-	-	2.193.074	6.674.212	2.380.294	2.761.825	685.378	229.644	-	26.093.868
1992 (a)	-	2.611.604	-	12.881.331	6.680.211	3.810.806	2.265.997	2.047.151	2.379.696	3.369.561	1.669.429	2.385.478	-	-	29.610.247
1993	-	2.069.212	-	14.380.730	5.699.948	6.645.935	2.765.542	-	1.898.157	2.868.075	1.604.087	1.758.903	-	-	27.344.706
1994	-	1.858.033	-	14.494.397	6.172.595	6.314.913	2.226.566	856.711	2.767.570	3.493.835	1.649.027	1.972.419	-	-	29.318.558
1995	-	2.004.754	-	14.877.160	6.272.241	6.391.147	2.654.761	1.433.525	4.099.886	4.332.097	1.446.385	2.432.010	-	-	33.280.578
1996	-	2.210.840	-	14.560.336	5.531.137	7.089.947	3.081.423	1.034.005	4.133.054	4.157.066	1.436.404	3.075.441	-	-	33.688.569
1997	-	2.617.696	-	15.284.703	6.806.384	5.877.952	2.948.987	3.504.100	2.549.202	4.592.924	1.619.498	2.609.963	-	-	35.727.073
1998	-	2.745.033	-	16.801.804	7.689.705	6.473.450	2.862.216	3.006.821	2.398.120	4.093.424	1.185.887	4.022.564	-	-	37.115.869
1999	-	2.466.945	-	14.907.335	6.692.685	7.061.213	2.833.503	1.200.073	2.930.615	2.434.458	1.198.590	2.817.116	-	-	30.788.635
2000	-	2.140.906	-	18.678.444	7.551.838	8.925.527	2.858.069	693.974	4.695.579	4.370.544	1.494.691	3.004.801	-	-	37.937.008
2001	-	2.378.288	-	19.379.589	8.498.317	8.482.656	2.428.921	2.013.055	5.511.145	4.750.684	1.631.758	3.473.068	-	-	41.566.508
2002	-	2.641.065	-	18.922.863	9.033.846	7.473.918	2.226.332	3.053.768	6.216.503	4.242.089	1.691.546	3.348.607	-	-	42.342.773
2003	-	2.585.435	-	18.413.602	8.943.417	7.374.137	2.014.722	2.843.042	6.475.058	2.057.220	1.700.529	3.392.482	-	-	39.482.090
2004	-	2.855.854	-	19.722.729	9.847.297	7.444.644	2.037.896	4.574.565	7.027.110	1.772.839	1.890.711	3.080.507	-	-	42.962.211
2005	-	2.959.688	-	19.878.429	10.323.799	6.948.661	2.052.997	6.231.464	8.012.673	1.895.609	1.998.660	3.300.359	-	-	46.329.879
2006	-	3.038.346	-	20.330.735	10.835.938	6.791.401	1.843.996	7.883.340	8.431.901	1.687.628	2.145.925	3.294.185	-	-	48.656.056
2007	-	3.211.554	-	20.064.873	11.661.213	5.539.827	2.028.489	9.503.470	9.699.749	1.684.724	2.186.490	3.356.835	-	-	51.736.185
2008	-	3.530.959	-	20.154.658	12.544.938	4.567.487	2.346.295	10.120.285	9.285.796	1.717.795	2.394.100	3.458.405	-	-	53.008.293
2009	-	3.806.011	-	20.540.409	12.682.089	4.385.995	2.457.012	12.945.491	9.021.675	1.637.255	2.449.808	3.491.381	-	-	56.349.042
2010	-	3.543.114	-	21.014.443	13.312.935	3.906.357	2.237.628	16.323.984	9.526.568	3.908.276	2.446.595	3.327.890	-	-	62.328.497
2011	-	3.611.152	-	22.119.304	14.465.484	3.574.926	2.281.488	16.844.793	9.476.568	3.763.926	2.576.561	4.065.406	-	-	64.739.197
2012	-	3.762.722	-	22.202.238	15.616.836	2.099.292	2.271.584	18.933.200	9.361.392	3.606.437	2.670.751	3.689.734	-	-	66.498.057
2013	-	4.103.822	-	22.567.480	16.878.766	1.091.911	2.580.439	20.954.508	9.627.895	3.692.058	3.117.321	4.023.416	-	-	70.666.938
2014	-	4.327.694	-	22.505.273	17.278.788	315.624	2.554.954	21.471.141	1.763.239	3.708.246	3.246.020	6.687.138	8.443.646	-	74.707.351
2015	-	4.608.169	-	23.430.538	18.117.447	449.687	2.728.542	20.222.260	-	3.437.984	3.366.353	7.653.003	10.908.094	-	76.354.943
2016	-	4.756.900	-	23.400.265	17.888.810	759.075	2.813.788	18.677.497	-	3.459.680	3.430.197	7.777.467	9.371.227	2.841.877	76.528.900
2017	-	4.985.273	-	24.077.474	18.539.975	507.424	2.783.038	18.970.916	-	3.362.487	3.636.988	8.016.982	9.733.098	9.426.751	84.993.007

Notas: a) A partir de este año, los totales se refieren 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 del año 2014 empieza a transportar en forma continua derivados por el poliducto Monteverde-Chorrillos.

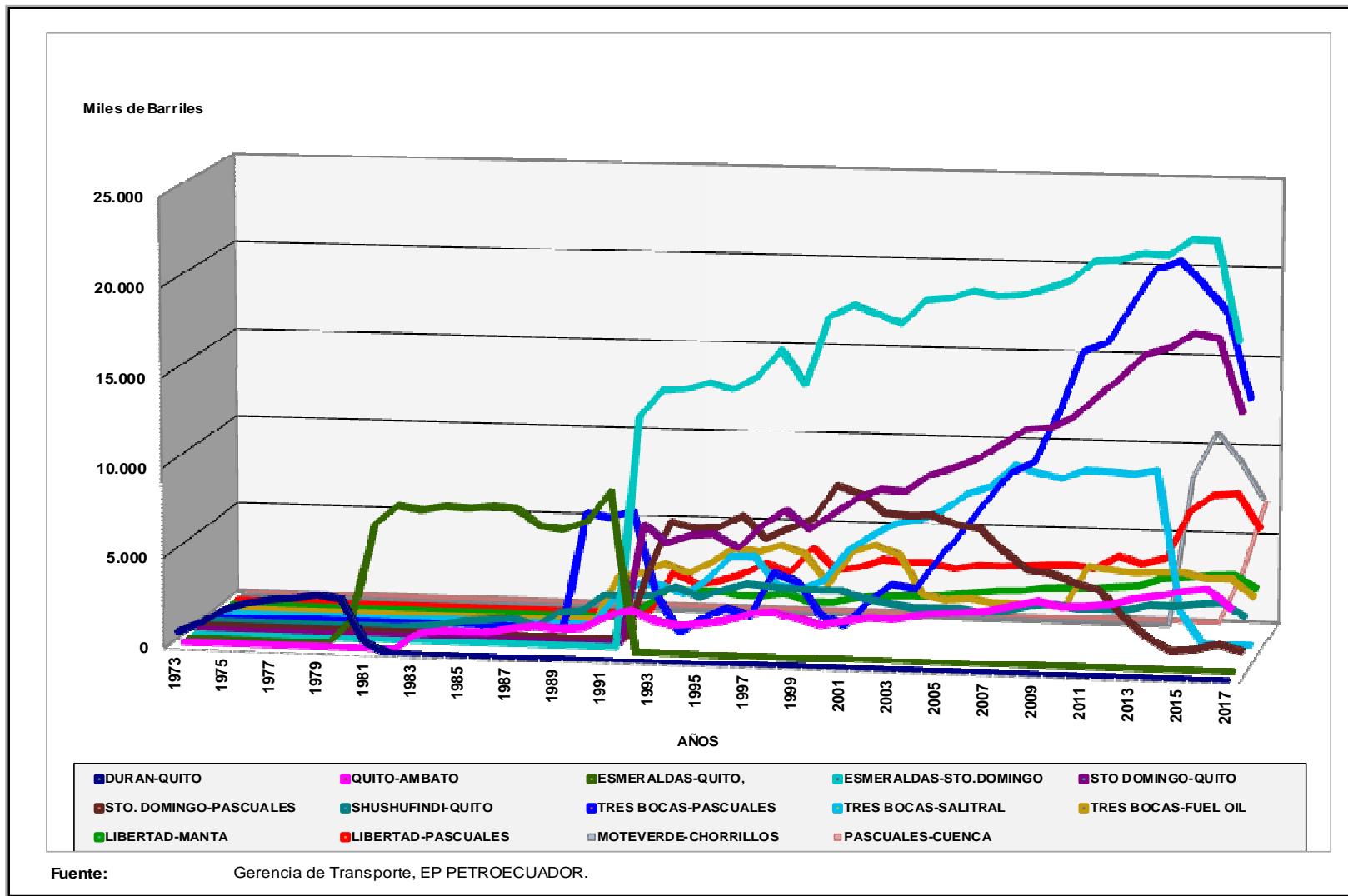
c) En el año 2015 termina su operación el poliducto Tres Bocas -Salitral.

d) A partir de junio del año 2016 empieza a transportar en forma continua derivados por el poliducto Pascuales-Cuenca.

Fuente: Estadísticos - EP Petroecuador

Gráfico 12: Histórico Volúmenes de Derivados Transportados por Poliductos

Período: 1973-2017



**Tabla 41: Histórico Volúmenes de Derivados Transportado por los Poliductos:
Esmeraldas-Santo Domingo / Santo Domingo-Quito / Santo Domingo-Pascuales**

Periodo: 1980-2017

Cifras en Barriles

AÑO	GASOLINA SÚPER	GASOLINA EXTRA	GASOLINA		DIÉSEL 1	DIÉSEL 2 (D)	DIÉSEL PREMIUM	NAFTA REFORMADA	JET FUEL	TOTAL
	ECO-85	BASE								
ESMERALDAS-QUITO (a)										
1980	-	765.708	-	-	109.511	459.536	-	-	-	1.334.755
1981	68.349	4.011.425	-	-	493.769	2.147.897	-	-	-	6.721.440
1982	185.378	4.707.416	-	-	528.969	2.349.278	-	-	-	7.771.041
1983	113.162	4.582.764	-	-	535.362	2.341.037	-	-	-	7.572.325
1984	115.977	4.866.586	-	-	539.469	2.291.289	-	-	-	7.813.321
1985	92.391	4.760.342	-	-	548.489	2.336.593	-	-	-	7.737.815
1986	144.069	4.994.202	-	-	488.375	2.266.586	-	-	-	7.893.232
1987	119.180	4.884.944	-	-	356.728	2.450.507	-	-	-	7.811.359
1988	162.477	4.269.673	-	-	310.662	2.156.806	-	-	-	6.899.618
1989	153.848	4.289.798	-	-	253.529	2.037.560	-	-	-	6.734.735
1990	143.510	4.395.461	-	-	309.756	2.382.198	-	-	-	7.230.925
ESMERALDAS-SANTO DOMINGO										
1992	318.528	6.532.819	-	-	387.701	5.642.282	-	-	-	12.881.330
1993	344.310	7.224.621	-	-	391.415	6.420.384	-	-	-	14.380.730
1994	486.558	6.444.336	454.602	-	351.344	6.757.557	-	-	-	14.494.397
1995	697.359	4.913.442	1.593.797	-	228.871	7.443.691	-	-	-	14.877.160
1996	808.080	4.256.588	1.898.680	-	281.216	7.315.772	-	-	-	14.560.336
1997	865.680	4.360.011	2.180.535	-	258.731	7.619.747	-	-	-	15.284.704
1998	2.499.714	4.513.238	532.363	44.036	296.463	8.226.701	-	-	689.290	16.801.805
1999	3.149.820	3.345.967	-	55.688	412.460	6.841.075	-	-	1.102.325	14.907.335
2000	3.582.866	4.647.667	-	59.873	346.240	8.807.314	-	-	1.234.485	18.678.445
2001	4.124.813	4.791.649	-	-	277.801	9.019.154	-	-	1.166.173	19.379.590
2002	4.529.060	4.736.214	-	-	277.291	8.145.581	-	-	1.234.717	18.922.863
2003	4.533.639	4.452.134	-	-	267.726	8.026.456	-	-	1.133.647	18.413.602
2004	4.695.240	4.597.741	-	-	268.792	8.614.094	-	-	1.546.861	19.722.728
2005	4.818.060	4.437.195	-	74.640	231.002	8.557.896	-	-	1.759.636	19.878.429
2006	4.849.619	4.588.881	-	-	21.012	9.176.094	-	-	1.695.129	20.330.735
2007	5.108.066	4.437.019	-	-	-	8.422.545	-	-	2.097.244	20.064.873
2008	5.088.424	4.168.803	-	-	-	8.902.193	-	-	1.995.238	20.154.658
2009	5.073.278	4.325.691	-	-	-	9.273.736	-	-	1.867.705	20.540.409
2010	4.919.408	4.389.329	-	-	-	9.897.338	-	-	1.808.368	21.014.443
2011	5.423.371	4.787.752	-	-	-	10.059.248	-	-	1.848.933	22.119.304
2012	7.525.993	2.522.546	-	-	-	10.273.804	-	-	1.879.895	22.202.238
2013	7.963.988	1.957.927	-	-	-	2.279.597	8.412.788	-	1.953.179	22.567.480
2014	7.778.195	2.203.519	-	28.494	-	2.065.896	8.614.133	186.233	1.628.804	22.505.273
2015	8.113.270	2.550.915	-	147.675	-	2.145.569	8.786.606	-	1.686.503	23.430.538
2016	8.107.180	2.688.543	-	-	-	2.105.457	8.631.331	-	1.867.755	23.400.265
2017	7.716.292	3.381.959	-	-	-	1.983.998	9.083.464	-	1.911.760	24.077.474
SANTO DOMINGO-QUITO										
1992	120.519	3.970.194	-	-	138.851	2.450.647	-	-	-	6.680.211
1993	107.676	3.392.067	-	-	102.551	2.097.654	-	-	-	5.699.948
1994	142.143	2.915.492	278.433	-	73.617	2.762.910	-	-	-	6.172.595
1995	196.695	1.962.748	935.712	-	68.620	3.108.466	-	-	-	6.272.241
1996	227.290	1.620.151	1.045.728	-	65.310	2.572.658	-	-	-	5.531.137
1997	289.858	1.986.784	1.000.802	-	94.535	3.434.395	-	-	-	6.806.374
1998	1.458.765	1.945.370	231.584	-	101.643	3.679.651	-	-	272.692	7.689.705
1999	2.201.510	1.010.285	-	-	132.722	2.817.039	-	-	531.129	6.692.685
2000	2.346.821	1.180.116	-	19.910	107.102	3.482.511	-	-	415.377	7.551.837
2001	2.514.781	1.331.306	-	-	95.766	4.134.789	-	-	421.676	8.498.318
2002	2.870.679	1.260.458	-	-	90.822	4.420.567	-	-	391.321	9.033.847
2003	3.090.637	979.889	-	-	89.660	4.429.146	-	-	354.085	8.943.417
2004	3.019.822	1.418.788	-	-	121.061	4.807.377	-	-	480.250	9.847.298
2005	3.165.746	1.633.321	-	49.948	119.264	4.904.324	-	-	451.196	10.323.799
2006	3.408.162	1.759.350	-	-	9.913	5.098.985	-	-	559.529	10.835.939
2007	3.574.283	2.030.644	-	-	-	5.440.843	-	-	615.443	11.661.213
2008	3.876.631	2.076.998	-	-	-	5.944.778	-	-	646.531	12.544.938
2009	4.029.261	2.148.756	-	-	-	5.839.960	-	-	664.112	12.682.089
2010	4.038.302	2.392.929	-	-	-	6.156.582	-	-	725.122	13.312.935
2011	4.450.212	2.634.882	-	-	-	6.608.154	-	-	772.236	14.465.484
2012	6.915.390	506.024	-	-	-	7.381.478	-	-	813.944	15.616.836
2013	7.570.646	95.085	-	-	-	1.715.229	6.410.020	-	1.087.786	16.878.766
2014	7.485.648	434.480	-	207.913	-	1.511.027	6.353.494	-	1.286.226	17.278.788
2015	7.799.531	711.029	-	150.145	-	1.656.882	6.538.023	-	1.261.837	18.117.447
2016	7.718.886	794.447	-	-	-	1.839.082	6.376.649	-	1.159.746	17.888.810
2017	7.497.412	1.295.558	-	-	-	1.693.908	6.624.068	-	1.429.030	18.539.975
STO.DOMINGO-PASCUALES										
1992	291.373	1.637.074	-	-	130.950	1.851.409	-	-	-	3.910.806
1993	214.814	2.885.476	-	-	182.908	3.362.737	-	-	-	6.645.935
1994	329.702	2.671.697	132.344	-	152.121	2.829.049	-	-	-	6.314.913
1995	500.030	2.173.351	507.933	-	125.400	3.084.433	-	-	-	6.391.147
1996	558.591	2.216.871	699.657	-	113.599	3.501.229	-	-	-	7.089.947
1997	575.823	1.728.294	859.308	-	126.642	2.587.885	-	-	-	5.877.952
1998	954.966	1.865.329	201.547	44.036	188.737	2.802.238	-	-	416.597	6.473.450
1999	1.001.207	1.927.453	-	86.669	258.439	3.049.357	-	-	738.088	7.061.213
2000	1.199.021	2.849.137	-	40.701	154.207	3.884.587	-	-	797.874	8.925.527
2001	1.438.150	2.685.131	-	-	116.324	3.534.901	-	-	708.151	8.482.657
2002	1.589.732	2.781.773	-	-	105.481	2.179.902	-	-	817.029	7.473.917
2003	1.230.637	2.869.800	-	-	108.091	2.433.845	-	-	731.764	7.374.137
2004	1.457.009	2.504.682	-	-	109.160	2.302.908	-	-	1.070.885	7.444.644
2005	1.439.880	2.029.134	-	25.208	97.998	2.076.361	-	-	1.280.081	6.948.662
2006	1.341.003	2.091.213	-	-	11.550	2.241.007	-	-	1.106.627	6.791.400
2007	1.227.633	1.625.577	-	-	-	1.249.400	-	-	1.437.211	5.539.827
2008	940.552	1.188.742	-	-	-	1.134.532	-	-	1.303.661	4.567.487
2009	704.825	1.129.072	-	-	-	1.394.818	-	-	1.157.280	4.385.995
2010	515.122	812.807	-	-	-	1.503.185	-	-	1.075.244	3.906.357
2011	517.325	836.803	-	-	-	1.180.870	-	-	1.039.928	3.574.926
2012	220.265	571.042	-	-	-	293.976	-	-	1.014.009	2.099.292
2013	-	252.322	-	-	-	-	-	-	839.589	1.091.911
2014	-	-	-	-	-	-	-	-	315.624	315.624
2015	-	-	-	-	-	-	-	41.723	-	407.965
2016	-	-	-	-	-	-	-	38.141	-	720.933
2017	-	-	-	-	-	-	-	51.121	-	456.303

Notas: (a) Inicia su operación en septiembre de 1980. La información corresponde a los envíos de las Refinerías. Desde 1992 se registra volúmenes transpostados por los poliductos Esmeraldas-Sto. Domingo y Sto Doming

**Tabla 42: Histórico Volúmenes de Derivados Transportado por el Poliducto:
Shushufindi-Quito**

Período: 1982-2017

Cifras en Barriles

AÑOS	G.L.P.	GASOLINA NATURAL	GASOLINA EXTRA	NAFTA BASE	DIÉSEL 1	DIÉSEL 2 (a)	JET A-1	TOTAL
1982	96.675	-	-	-	-	-	-	96.675
1983	245.866	2.275	-	-	-	-	-	248.141
1984	471.069	3.215	-	-	-	-	-	474.284
1985	563.615	-	-	-	-	-	-	563.615
1986	729.189	2.950	-	-	-	-	-	732.139
1987	207.266	-	74.293	-	-	-	-	281.559
1988	461.711	-	659.140	-	-	-	-	1.120.851
1989	403.774	-	591.563	-	34.714	256.292	-	1.286.343
1990	803.807	-	942.283	-	55.819	420.283	-	2.222.192
1991	935.780	-	823.191	-	66.646	367.457	-	2.193.074
1992	886.894	-	943.759	-	70.417	364.927	-	2.265.997
1993	1.403.522	-	1.005.375	-	62.171	294.474	-	2.765.542
1994	1.103.580	-	1.061.820	-	16.591	44.595	-	2.226.586
1995	1.119.994	-	1.323.936	-	41.219	169.612	-	2.654.761
1996	1.146.621	-	1.651.773	-	50.872	232.157	-	3.081.423
1997	1.100.736	-	1.714.357	-	32.797	235.816	-	3.083.706
1998	1.091.332	-	1.166.529	348.214	27.714	108.669	119.758	2.862.216
1999	1.023.477	-	-	1.304.068	38.917	378.210	88.831	2.833.503
2000	1.109.153	-	-	1.302.271	49.047	294.511	103.087	2.858.069
2001	904.210	-	-	1.249.692	31.454	141.442	102.123	2.428.921
2002	788.766	-	-	1.237.766	27.709	66.163	105.928	2.226.332
2003	682.692	-	-	1.149.584	34.029	33.373	115.045	2.014.723
2004	692.325	-	-	1.132.825	42.325	37.822	132.599	2.037.896
2005	593.101	-	-	1.168.328	53.846	62.362	175.361	2.052.998
2006	485.185	-	-	1.085.579	48.540	53.272	171.420	1.843.996
2007	342.169	-	-	1.389.414	53.821	75.496	167.589	2.028.489
2008	471.135	-	-	1.592.560	56.891	33.007	192.702	2.346.295
2009	597.540	-	-	1.592.396	54.382	35.130	177.564	2.457.012
2010	612.318	-	-	1.388.994	34.772	29.520	172.023	2.237.628
2011	668.841	-	-	1.383.272	14.923	20.580	193.873	2.281.488
2012	715.582	-	-	1.435.675	8.758	45.601	65.968	2.271.584
2013	946.070	-	-	1.434.283	25.581	22.428	152.076	2.580.439
2014	859.892	-	-	1.599.057	7.524	22.863	65.617	2.554.954
2015	920.743	-	-	1.693.461	4.644	28.682	81.012	2.728.542
2016	947.261	-	-	1.843.045	3.302	20.179	-	2.813.788
2017	964.528	-	-	1.781.196	4.974	22.343	9.997	2.783.038

Nota: a) Incluye diésel Premium

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

**Tabla 43: Histórico Volúmenes de Derivados Transportado por el Poliducto:
Durán-Quito**

Periodo: 1973-1981
Cifras en barriles

AÑOS	GASOLINA SÚPER	GASOLINA REGULAR	GASOLINA EXTRA	TOTAL
1973	-	-	843.404	843.404
1974	-	-	1.385.588	1.385.588
1975	-	475.185	1.700.081	2.175.266
1976	-	543.597	2.024.396	2.567.993
1977	-	410.814	2.379.856	2.790.670
1978	-	205.764	2.715.533	2.921.297
1979	-	168.901	2.983.111	3.152.012
1980	-	158.316	2.799.397	2.957.713
1981	38.236	27.312	492.899	558.447

Nota: El Poliducto funcionó hasta julio/1981, desde 1981 funciona como Poliducto Quito-Ambato.

**Tabla 44: Histórico Volúmenes de Derivados Transportado por el Poliducto:
Quito-Ambato**

Período: 1983-2017
Cifras en barriles

AÑOS	GASOLINA SÚPER	GASOLINA EXTRA	GASOLINA ECO-85	DIÉSEL 1	DIÉSEL 2 (a)	DIÉSEL PREMIUM	JET A-1	TOTAL
1983	-	913.421	-	-	29.184	-	-	942.606
1984	379	1.077.020	-	-	60.755	-	-	1.138.155
1985	-	1.027.375	-	-	83.431	-	-	1.110.806
1986	-	1.050.717	-	-	81.845	-	-	1.132.562
1987	-	1.107.644	-	219.360	65.666	-	-	1.392.670
1988	-	1.025.021	-	485.582	53.382	-	-	1.563.985
1989	-	1.068.690	-	352.336	45.157	-	-	1.466.183
1990	-	1.109.913	-	408.232	54.059	-	-	1.572.204
1991	-	1.311.826	-	842.538	83.520	-	-	2.237.884
1992	-	1.545.530	-	105.693	960.381	-	-	2.611.604
1993	-	1.265.782	-	758.913	44.517	-	-	2.069.212
1994	-	1.056.292	20.895	767.609	12.283	-	-	1.857.079
1995	-	981.873	172.085	842.281	8.515	-	-	2.004.754
1996	-	1.079.408	107.813	989.474	34.145	-	-	2.210.840
1997	-	1.360.293	73.537	1.171.177	12.968	-	-	2.617.975
1998	67.940	1.413.638	12.956	1.239.932	10.568	-	-	2.745.034
1999	41.661	1.472.022	-	953.262	-	-	-	2.466.945
2000	38.078	1.081.737	-	1.015.211	5.880	-	-	2.140.906
2001	72.668	1.115.312	4.177	1.186.131	-	-	-	2.378.288
2002	126.749	1.149.836	-	4.088	1.360.392	-	-	2.641.065
2003	181.974	1.117.071	-	-	3.693	-	1.282.697	2.585.435
2004	206.197	1.202.964	-	3.280	1.443.413	-	-	2.855.854
2005	234.280	1.265.788	-	3.222	1.456.397	-	-	2.959.687
2006	248.548	1.304.654	-	2.974	1.482.170	-	-	3.038.346
2007	277.201	1.412.129	-	3.303	1.518.922	-	-	3.211.554
2008	305.651	1.518.256	-	3.674	1.703.378	-	-	3.530.959
2009	340.147	1.633.161	-	4.440	1.828.263	-	-	3.806.011
2010	305.665	1.565.163	-	4.057	1.668.230	-	-	3.543.114
2011	387.388	1.641.580	-	3.436	1.578.748	-	-	3.611.152
2012	397.775	1.658.130	-	4.097	1.702.720	-	-	3.762.722
2013	330.585	1.838.474	-	4.662	242.795	1.687.304	-	4.103.822
2014	348.212	2.113.165	-	4.655	171.623	1.690.039	-	4.327.694
2015	355.826	2.349.193	-	-	188.954	1.709.546	4.650	4.608.169
2016	286.238	2.544.200	-	-	141.553	1.779.816	5.093	4.756.900
2017	277.875	2.711.310	-	-	201.201	1.788.402	6.485	4.985.273

Notas: a) Incluye diésel Premium

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

**Tabla 45: Histórico Volúmenes de Derivados Transportado por los Poliductos:
Tres Bocas-Pascuales / Tres Bocas – Fuel Oil / Libertad - Pascuales**

Período: 1989-2017

Cifras en Barriles

AÑO	GASOLINA SÚPER	GASOLINA EXTRA	GASOLINA BASE	NAFTA ALTO OCTANO	NAFTA REFORMADA	G.L.P.	FUEL OIL	DIÉSEL 1	DIÉSEL 2	DIÉSEL PREMIUM	JET FUEL	TOTAL	
TRES BOCAS - PASCUALES (a)													
1989	532.998	3.314.745	-	-	-	-	-	423.337	2.261.960	-	-	6.533.039	
1990	398.936	3.136.576	-	-	-	-	-	546.615	2.243.193	-	-	6.325.321	
1991	421.610	3.339.226	-	-	-	-	-	189.068	2.724.308	-	-	6.674.212	
1992	153.399	899.870	-	-	-	-	-	83.937	909.946	-	-	2.047.152	
1993	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1994	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	856.711	
1995	-	60.021	-	-	-	-	-	3.673	1.369.831	-	-	1.433.525	
1996	-	-	-	-	-	-	-	-	1.034.005	-	-	1.034.005	
1997	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.504.100	-	3.504.100	
1998	-	-	-	387.880	-	-	650.200	4.198	1.964.543	-	-	3.006.821	
1999	-	-	-	234.198	-	-	-	1.328	964.547	-	-	1.200.073	
2000	-	-	-	62.106	-	-	-	-	631.868	-	-	693.974	
2001	-	-	-	300.297	-	-	-	-	880	1.711.879	-	-	2.013.056
2002	-	-	-	345.550	-	-	-	-	4.852	2.703.366	-	-	3.053.768
2003	-	-	-	531.438	-	-	-	-	-	2.311.804	-	-	2.843.042
2004	259.948	100.054	-	460.990	-	-	-	11.129	3.742.444	-	-	4.574.565	
2005	-	-	241.211	1.001.746	-	-	-	-	4.988.507	-	-	6.231.464	
2006	-	36.537	516.914	1.286.248	-	-	-	-	6.043.641	-	-	7.883.340	
2007	-	26.101	535.537	2.236.768	-	-	-	-	6.705.064	-	-	9.503.470	
2008	-	-	307.163	3.245.863	-	-	-	-	6.567.260	-	-	10.120.285	
2009	-	398.998	507.985	3.719.806	-	-	-	-	8.237.927	-	80.776	12.945.491	
2010	-	2.250.407	239.314	3.336.429	-	-	-	-	10.442.971	-	54.864	16.323.984	
2011	-	2.796.405	421.961	4.392.189	-	-	-	33.375	9.200.863	-	-	16.844.793	
2012	-	1.859.846	712.840	6.035.363	-	-	-	43.343	10.252.391	-	29.417	18.933.200	
2013	-	58.067	440.089	7.225.595	1.537.791	-	-	45.065	3.172.155	8.475.746	-	-	20.954.508
2014	-	1.723.791	75.269	6.560.155	899.816	-	-	34.157	4.161.234	7.649.496	367.228	-	21.471.144
2015	-	3.805.743	457.360	4.418.507	-	-	-	29.518	4.007.882	7.220.841	282.409	-	20.222.260
2016	-	1.384.544	2.801.030	4.934.744	-	-	-	24.071	2.427.365	6.586.896	518.848	-	18.677.497
2017	-	2.467.602	2.225.182	4.886.440	-	-	-	23.470	1.770.970	6.739.002	858.249	-	18.970.916
TRES BOCAS - EL SALIRAL - FUEL OÍL (a)													
1990	-	-	-	-	-	-	1.479.221	2.508.542	-	-	-	3.987.763	
1991	-	-	-	-	-	-	2.380.294	2.761.825	-	-	-	5.142.119	
1992	-	-	-	-	-	-	2.379.696	3.369.561	-	-	-	5.749.257	
1993	-	-	-	-	-	-	1.898.157	2.868.075	-	-	-	4.766.232	
1994	-	-	-	-	-	-	2.767.570	3.493.835	-	-	-	6.261.405	
1995	-	-	-	-	-	-	4.099.886	4.332.097	-	-	-	8.431.983	
1996	-	-	-	-	-	-	4.133.054	4.157.066	-	-	-	8.290.120	
1997	-	-	-	-	-	-	2.549.202	4.592.924	-	-	-	7.142.126	
1998	-	-	-	-	-	-	2.398.120	4.093.424	-	-	-	6.491.544	
1999	-	-	-	-	-	-	2.930.615	2.434.458	-	-	-	5.365.073	
2000	-	-	-	-	-	-	4.695.579	4.370.544	-	-	-	9.066.123	
2001	-	-	-	-	-	-	5.511.145	4.750.684	-	-	-	10.261.829	
2002	-	-	-	-	-	-	6.216.503	4.242.089	-	-	-	10.458.592	
2003	-	-	-	-	-	-	6.475.058	2.057.220	-	-	-	8.532.278	
2004	-	-	-	-	-	-	7.027.110	1.772.839	-	-	-	8.799.949	
2005	-	-	-	-	-	-	8.012.673	1.895.609	-	-	-	9.908.282	
2006	-	-	-	-	-	-	8.431.901	1.687.628	-	-	-	10.119.529	
2007	-	-	-	-	-	-	9.699.749	1.684.724	-	-	-	11.384.473	
2008	-	-	-	-	-	-	9.285.796	1.717.795	-	-	-	11.003.591	
2009	-	-	-	-	-	-	9.021.675	1.637.255	-	-	-	10.658.930	
2010	-	-	-	-	-	-	9.526.568	3.908.276	-	-	-	13.434.844	
2011	-	-	-	-	-	-	9.476.568	3.763.926	-	-	-	13.240.494	
2012	-	-	-	-	-	-	9.361.392	3.606.437	-	-	-	12.967.829	
2013	-	-	-	-	-	-	9.627.895	3.692.058	-	-	-	13.319.953	
2014	-	-	-	-	-	-	1.763.239	3.708.247	-	-	-	5.471.486	
2015	-	-	-	-	-	-	-	3.437.984	-	-	-	3.437.984	
2016	-	-	-	-	-	-	-	3.459.680	-	-	-	3.459.680	
2017	-	-	-	-	-	-	-	3.362.487	-	-	-	3.362.487	
LIBERTAD - PASCUALES (b)													
1991	-	64.873	-	-	-	-	-	13.086	151.685	-	-	229.644	
1992	-	1.244.150	-	-	-	-	-	119.954	1.021.374	-	-	2.385.478	
1993	-	996.724	-	-	-	-	-	70.074	692.105	-	-	1.758.903	
1994	-	974.401	-	-	-	-	-	44.931	953.087	-	-	1.972.419	
1995	-	1.202.167	-	-	-	-	-	73.319	1.156.524	-	-	2.432.010	
1996	-	910.221	-	-	-	-	-	98.518	2.066.702	-	-	3.075.441	
1997	-	1.229.560	-	-	-	-	-	119.069	1.151.990	-	109.345	2.609.964	
1998	-	658.379	-	270.554	-	-	-	210.417	2.398.795	-	484.418	4.022.563	
1999	39.592	426.433	-	17.910	-	-	-	164.307	1.712.099	-	456.775	2.817.116	
2000	-	135.062	-	410.024	-	-	-	111.513	1.848.522	-	499.679	3.004.800	
2001	-	60.259	559.128	16.360	-	-	-	100.521	2.190.689	-	546.111	3.473.068	
2002	-	32.647	519.813	-	-	-	-	69.371	2.277.069	-	449.708	3.348.608	
2003	-	96.022	387.934	-	-	-	-	65.208	2.384.498	-	458.820	3.392.482	
2004	230.350	360.997	-	-	-	-	-	57.392	2.049.590	-	382.178	3.080.507	
2005	-	495.653	515.401	-	-	-	-	82.491	1.850.747	-	356.068	3.300.360	
2006	-	479.072	462.713	-	-	-	-	80.597	1.682.793	-	589.011	3.294.186	
2007	-	317.838	701.519	-	-	-	-	91.627	1.715.215	-	530.636	3.356.835	
2008	-	487.199	1.151.247	-	-	-	-	91.235	1.162.207	-	566.516	3.458.405	
2009	-	444.213	1.150.749	-	-	-	-	85.828	1.151.213	-	659.378	3.491.381	
2010	-	327.794	992.293	-	-	-	-	105.089	1.292.753	-	609.961	3.327.890	
2011	-	197.609	992.000	-	-	-	-	136.056	1.980.196	-	759.545	4.065.406	
2012	-	95.751	947.931	-	-	-	-	96.351	1.777.917	-	771.784	3.689.734	
2013	-	142	1.316.316	-	-	-	843.655	76.813	1.736.890	49.600	-	4.023.416	
2014	-	191.312	1.724.652	342.888	60.581	-	-	73.033	2.412.526	977.908	904.237	6.687.138	
2015	-	35.268	1.636.797	1.353.862	-	-	-	98.039	2.001.548	1.748.578	778.911	7.653.003	
2016	-	412.496	1.052.579	1.076.069	-	-	-	77.790	2.296.346	2.532.293	329.894	7.777.467	
2017	-	495.774	891.021	1.080.156	-	-	-	109.224	2.287.858	3.025.977	126.973	8.016.982	

Notas:

- (a) No se dispone información para años anteriores
- (b) Entra en operación en octubre de 1991
- Incluye el Bombeo a CELEC y ELECTRICA GYE

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

**Tabla 46: Histórico Volúmenes de Derivados Transportado por los Poliductos:
Libertad-Manta / Monteverde –Chorrillos / Pascuales-Cuenca**

Período: 1989-2017

Cifra en Barriles

AÑO	GASOLINA SUPER	GASOLINA EXTRA	GASOLINA IMPORTADA	GASOLINA PREMEZCLA	NAFTA ALTO OCTANO	G.L.P.	FUEL OIL	DIÉSEL 1	DIÉSEL 2	DIÉSEL PREMIUM	TOTAL
LIBERTAD - MANTA (a)											
1991		365.533	-	-	-	-	-	21.587	298.258	-	685.378
1992		884.152	-	-	-	-	-	35.857	749.420	-	1.669.429
1993		869.528	-	-	-	-	-	33.201	701.358	-	1.604.087
1994		850.582	-	-	-	-	-	29.118	769.327	-	1.649.027
1995		701.251	-	-	-	-	-	22.002	723.132	-	1.446.385
1996		682.478	-	-	-	-	-	20.162	733.764	-	1.436.404
1997		688.842	-	-	-	-	-	3.757	926.900	-	1.619.499
1998		522.543	-	-	-	-	-	11.669	651.675	-	1.185.887
1999		483.556	-	-	-	-	-	13.332	701.702	-	1.198.590
2000		567.462	-	-	-	-	-	20.865	906.364	-	1.494.691
2001		504.560	-	-	-	-	-	18.486	1.108.713	-	1.631.759
2002		608.628	-	-	-	-	-	14.452	1.068.466	-	1.691.546
2003		577.116	-	-	-	-	-	12.941	1.110.473	-	1.700.530
2004		623.005	-	-	-	-	-	14.886	1.252.821	-	1.890.712
2005		631.948	-	-	-	-	-	18.380	1.348.333	-	1.998.661
2006		663.421	-	-	-	-	-	18.197	1.464.308	-	2.145.926
2007		733.437	-	-	-	-	-	18.776	1.434.277	-	2.186.490
2008		731.519	-	-	-	-	-	24.410	1.638.170	-	2.394.100
2009		781.872	-	-	-	-	-	30.265	1.637.671	-	2.449.808
2010		861.623	-	-	-	-	-	25.524	1.559.448	-	2.446.595
2011		947.109	-	-	-	-	-	27.351	1.602.101	-	2.576.561
2012		1.085.394	-	-	-	-	-	30.046	1.555.311	-	2.670.751
2013		1.222.327	-	-	-	-	-	32.010	828.275	1.034.709	3.117.321
2014		-	-	-	-	-	8.443.646	-	-	-	8.443.646
2015		-	-	-	-	-	10.908.094	-	-	-	10.908.094
2016		-	-	-	-	-	9.371.227	-	-	-	9.371.227
2017		-	-	-	-	-	9.733.098	-	-	-	9.733.098
MONTEVERDE - CHORRILLOS (b)											
2014	-	-	-	-	-	-	8.443.646	-	-	-	8.443.646
2015	-	-	-	-	-	-	10.908.094	-	-	-	10.908.094
2016	-	-	-	-	-	-	9.371.227	-	-	-	9.371.227
2017	-	-	-	-	-	-	9.733.098	-	-	-	9.733.098
PASCUALES - CUENCA (c)											
2016	-	-	1.154.080	-	169.204	361.952	-	-	-	1.156.640	2.841.877
2017	486.093	-	1.773.292	1.818.073	-	1.027.667	-	900	264.236	4.056.491	9.426.751

Notas: (a) Entra en operación a partir del mes de agosto de 1991.
 (b) a partir del año 2014 entra en operación el poliducto Monteverde - Chorrillos.
 (c) A partir de junio del 2015 entra en operación el poliducto Pascuales - Cuenca.
 Incluye el Bombeo a CELEC y ELECTRICA GYE

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.



Comercio Interno



6. DESPACHOS DE DERIVADOS AL MERCADO INTERNO



La Gerencia de Comercialización Nacional es la 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.

A partir de abril del año 1973 CEPE asume el abastecimiento de GLP (gas licuado de petróleo) al mercado nacional, actividad que incluye además de la provisión interna, la importación del combustible.

Para 1974 se inicia oficialmente la actividad de comercialización de derivados por parte de CEPE en el mercado interno, de su participación en la producción de las refinerías Anglo y Gulf, en la Península de Santa Elena. El siguiente año empieza el comercio de turbo fuel y gasolina de aviación, y en octubre asfaltos, además del GLP producido por las compañías Gulf y Anglo.

A partir de 1976 CEPE toma el control total del mercado interno de derivados (gasolina, diésel, asfaltos, kerex, etc.), y la importación de GLP; también, incorpora al mercado un aceite con su propia marca, lubricantes "CEPE"; llegando al 100% de las operaciones de abastecimiento en enero de 1977.

En 1980 se incorpora al mercado interno gasolina de 92 octanos, a un precio inicial de 18,20 sucres por galón. En el siguiente año durante el gobierno de Jaime Roldós Aguilera se decreta el primer incremento del precio de los combustibles en un 300% con el fin de eliminar el subsidio, que en esa época ascendía a 25.000 millones de sucres y de esta manera evitar el contrabando a países vecinos.

Durante el año 1985 se inicia el proceso de coloración de combustibles para lograr que estos cumplan con las normas de calidad exigidas. Para el próximo año se agrega al mercado interno diésel # 1, para uso industrial.

Con la creación de PETROECUADOR en 1989, se inicia el expendió de gasolina súper SP 90 sin plomo, como alternativa válida frente a la gasolina súper 92 con plomo, y también se agrega al mercado la línea de lubricantes Petroil, con tecnología Maraven.

En 1991 se inaugura el proyecto de almacenamiento y distribución de derivados en Galápagos. Se optimiza el transporte marítimo entre el continente y las islas con menor contaminación ambiental, se abastece de combustibles a la zona. Para 1993 PETROECUADOR entrega a la empresa privada la administración y operación de la distribución de los combustibles en la provincia Insular de Galápagos.

En el mes de agosto de 1993 se inicia la venta de gasolina sin plomo, denominada ECO 82 en Quito y Guayaquil; y en 1998 las gasolinas de 80 y 89 octanos sin plomo que reemplazaran a la ECO 84, salieron a la venta en todo el país.

Para 1996 se introduce al mercado nacional la gasolina extra de 80 octanos sin plomo, que reemplaza a la gasolina de 80 octanos con plomo. El proyecto arranca con 5.500 barriles diarios para Quito y 5.000 para Guayaquil. El 27 de agosto el gobierno decide suspender el subsidio del diésel pesquero.

En enero de 2010 se inicia el plan piloto del programa de Gasolina Ecopáis (gasolina base con etanol) en la ciudad de Guayaquil, y paulatinamente ha ido reemplazando a la gasolina extra, desde el 2015 en otras ciudades como Loja, Cuenca, Manta, etc.

A partir del 15 de noviembre del 2011 se inició el despacho de Diésel Premium para el sector automotriz a nivel nacional, ya que anteriormente solo se distribuía en las ciudades de Quito, Guayaquil y Cuenca; con el mejoramiento de la calidad de 650 ppm a 500 ppm de azufre, se generó cambios en la demanda de este producto y consecuentemente un decremento en el consumo de Diésel 2.

Debido a la implementación del Plan de Mejoramiento de la Calidad de los combustibles, mediante el cual se incrementó el octanaje de la gasolina extra de 81 a 87 y de la gasolina súper de 90 a 92 a partir del mes de abril del 2012; se generó una gran diferencia en las ventas, con un incremento de la demanda de Gasolina Extra

6.1. Despachos de Derivados 2017

El despacho de combustibles en el país durante el 2017 fue de 86.6 millones de barriles de derivados, menor en 1,4% con respecto al 2016 debido principalmente a la entrada en operación de las centrales hidroeléctricas, lo cual disminuyó el consumo de combustibles en el sector eléctrico como se indica en la siguiente tabla:

Tabla 47: Demanda Nacional Sector Eléctrico

Cifras en miles barriles

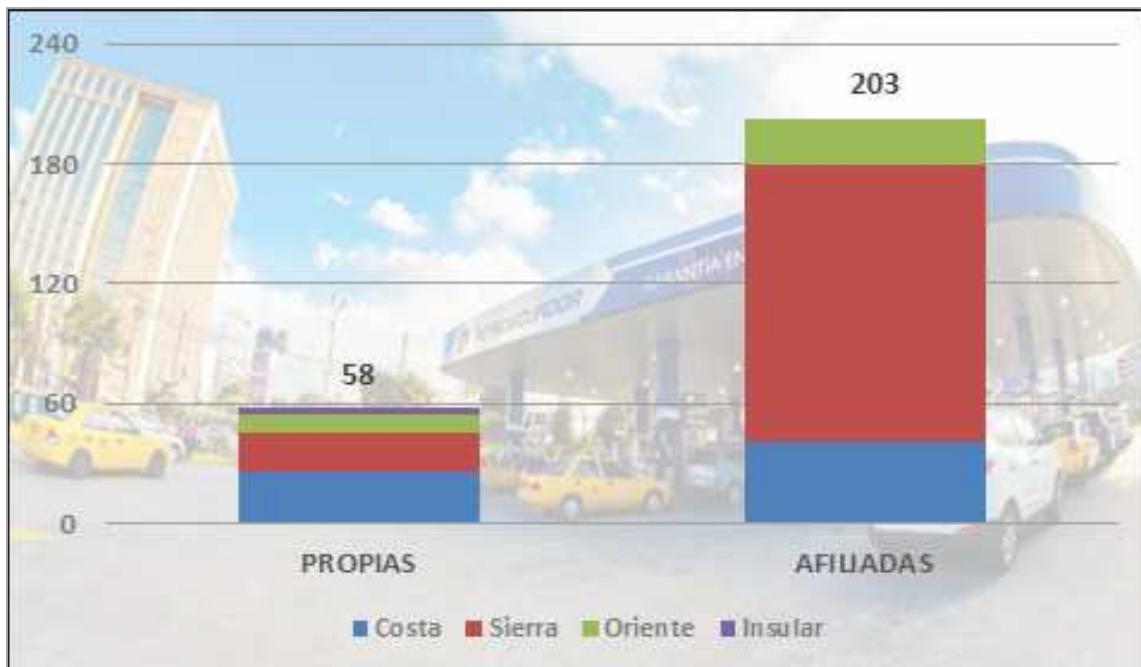
Año 2017

Sector	2017	2016	Var %
Diésel	449	2.292	-80,42
Fuel Oil # 4	2.214	2.951	-24,99
Residuo	1.662	4.277	-61,14
TOTAL	4.325	9.520	-54,57

Fuente: Gerencia Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

A diciembre del 2017 EP PETROECUADOR, cuenta con 46 estaciones de servicio propias y 12 depósitos de pesca artesanal, así como 203 estaciones afiliadas que se distribuyen de la siguiente manera:

Gráfico 13: Estaciones Propias y Afiliadas a Nivel Nacional
Diciembre 2017



Fuente: Gerencia Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

Tabla 48: Despachos Totales de Derivados Abastecedora
Cifras en Barriles

Producto	AÑO 2017												Enero-Diciembre		Var % 17/16
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2017	2016	
GASOLINAS:	2.290.458	2.194.002	2.362.844	2.272.309	2.430.238	2.365.021	2.422.803	2.515.527	2.415.461	2.458.961	2.431.316	2.660.157	28.819.098	27.565.279	4,55
Súper	366.598	355.754	379.891	361.428	386.353	366.389	381.507	403.143	375.648	382.519	383.004	430.785	4.573.020	4.645.613	-1,56
Extra	1.239.694	1.162.358	1.240.101	1.196.972	1.267.726	1.237.583	1.249.183	1.018.428	975.106	996.238	986.329	1.063.575	13.633.293	17.767.007	-23,27
Ecopaís	684.166	675.890	742.852	713.908	776.159	761.049	792.112	1.093.956	1.064.707	1.080.204	1.061.984	1.165.797	10.612.785	5.152.659	105,97
ABSORVER	-	-	-	-	-	238	-	-	-	-	233	-	472	471	0,02
DIÉSEL 1:	1.852	1.747	2.113	1.041	1.500	1.783	1.217	1.724	1.828	1.676	1.792	1.793	20.066	22.766	-11,86
Terrestre - Industrial	1.852	1.747	2.113	1.041	1.500	1.783	1.217	1.724	1.828	1.676	1.792	1.793	20.066	19.966	0,50
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.800	
DIÉSEL 2:	967.874	723.874	828.993	785.976	853.775	840.087	829.565	856.754	878.760	866.938	813.872	827.432	10.073.902	11.163.973	-9,76
Industrial - Otros	602.166	559.266	626.005	574.145	623.467	635.497	630.359	666.890	634.044	653.429	639.022	624.874	7.469.164	6.982.920	6,96
Eléctrico	136.623	26.653	31.185	26.760	28.316	24.922	24.362	29.536	34.064	24.836	29.329	32.209	448.795	2.291.806	-80,42
Marino	229.085	137.954	171.804	185.070	201.993	179.668	174.845	160.329	210.653	188.673	145.521	170.349	2.155.943	1.889.247	14,12
DIÉSEL PREMIUM	1.662.535	1.515.228	1.698.747	1.578.968	1.752.671	1.785.599	1.816.270	1.911.427	1.841.220	1.896.429	1.876.589	1.909.556	21.245.238	20.015.508	6,14
FUEL OIL # 4:	367.389	348.487	463.092	444.776	558.729	488.528	643.859	468.664	606.950	741.421	682.533	763.827	6.578.256	7.197.592	-8,60
Nacional - Industrial	185.389	168.006	192.753	166.539	183.241	186.724	185.615	191.157	154.828	188.519	177.156	167.458	2.147.385	2.163.364	-0,74
Eléctrico	158.873	172.813	152.137	200.260	148.613	161.505	232.840	130.809	189.840	229.042	180.402	256.481	2.213.616	2.951.192	-24,99
Marino	23.127	7.668	118.203	77.977	226.876	140.299	225.404	146.698	262.281	323.860	324.975	339.888	2.217.255	2.083.036	6,44
ASFALTO:	118.008	80.819	109.480	74.562	125.151	152.264	136.700	137.709	144.618	157.241	140.939	127.717	1.505.208	1.449.628	3,83
AP-20	108.375	75.468	100.880	70.659	117.662	143.201	125.529	125.452	132.843	143.775	129.622	114.397	1.387.862	1.326.579	4,62
RC-250	9.633	5.350	8.601	3.903	7.489	9.063	11.172	12.257	11.775	13.466	11.317	13.319	117.345	123.049	-4,64
SOLVENTES:	13.271	10.134	13.114	10.148	12.978	12.258	13.696	12.293	14.796	16.633	14.770	13.392	157.483	143.020	10,11
Mineral Turpentine	5.966	4.055	5.518	3.345	4.747	4.481	5.563	3.124	6.896	7.372	6.936	5.045	63.049	53.329	18,23
Rubber Solvent	7.305	6.078	7.596	6.803	8.230	7.777	8.134	9.168	7.900	9.260	7.834	8.348	94.434	89.691	5,29
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77.526	
GLP	1.018.589	932.114	1.077.710	1.046.659	1.112.076	1.068.162	1.093.138	1.127.929	1.106.748	1.139.423	1.113.140	1.132.478	12.968.166	12.440.747	4,24
JET A-1	220.893	210.303	220.537	212.986	220.480	215.258	225.773	233.605	214.917	218.341	208.330	216.658	2.618.080	2.545.848	2,84
Nacional	59.399	52.014	60.055	55.787	58.377	53.377	55.146	53.008	44.969	52.925	54.547	56.758	656.359	731.269	-10,24
Internacional	161.495	158.289	160.482	157.200	162.103	161.881	170.627	180.597	169.949	165.416	153.783	159.900	1.961.721	1.814.580	8,11
AVGAS	3.121	2.589	3.644	3.036	3.343	2.904	2.556	2.367	3.523	2.724	2.370	3.035	35.211	34.206	2,94
Nacional	3.108	2.578	3.624	2.996	3.311	2.883	2.529	2.349	3.514	2.708	2.343	2.999	34.944	34.044	2,64
Internacional	13	11	20	39	31	21	27	18	9	16	27	36	267	161	65,53
NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.184	
PESCA ARTESANAL	66.441	58.143	69.862	64.966	72.961	70.156	70.492	78.238	68.085	73.338	73.990	72.236	838.910	777.307	7,93
RESIDUO:	340.626	160.153	166.657	62.208	134.768	89.748	75.313	68.165	64.587	134.575	156.452	246.636	1.699.887	4.317.758	-60,63
Industrial	3.581	2.686	2.910	2.910	3.581	3.357	2.910	3.805	2.910	2.910	2.910	3.357	37.824	40.955	-7,64
Eléctrico	337.045	157.468	163.747	59.298	131.187	86.390	72.404	64.360	61.678	131.665	153.542	243.279	1.662.063	4.276.803	-61,14
TOTAL NACIONAL (a)	7.071.059	6.237.592	7.016.794	6.557.634	7.278.669	7.092.006	7.331.383	7.414.403	7.361.492	7.707.699	7.516.328	7.974.916	86.559.977	87.776.813	-1,39
AZUFRE (Kg)	66.020	-	-	-	-	-	59.890	-	-	-	20.530	92.590	239.030	2.741.260	-91,28
GAS NATURAL (MMBTU)	1.417.744	1.158.646	1.314.737	1.249.885	1.248.162	1.193.203	1.231.660	1.172.651	1.125.624	1.168.596	1.072.503	901.941	14.255.352	16.374.398	-12,94
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	153.074	159.732	130.584	52.997	185.549	165.915	157.631	165.439	162.143	136.114	144.449	141.697	1.755.324	1.911.488	-8,17
LUBRICANTES (Gls) (b)	232.954	219.896	224.231	190.259	170.841	326.647	169.570	179.816	202.585	208.802	195.815	269.375	2.590.793	2.727.779	-5,02

Notas:
a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.
b) Incluye un volumen de 713.308 Gls. que se despachan a refinería.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

*1+2+3

Gráfico 14: Despachos Totales de Derivados

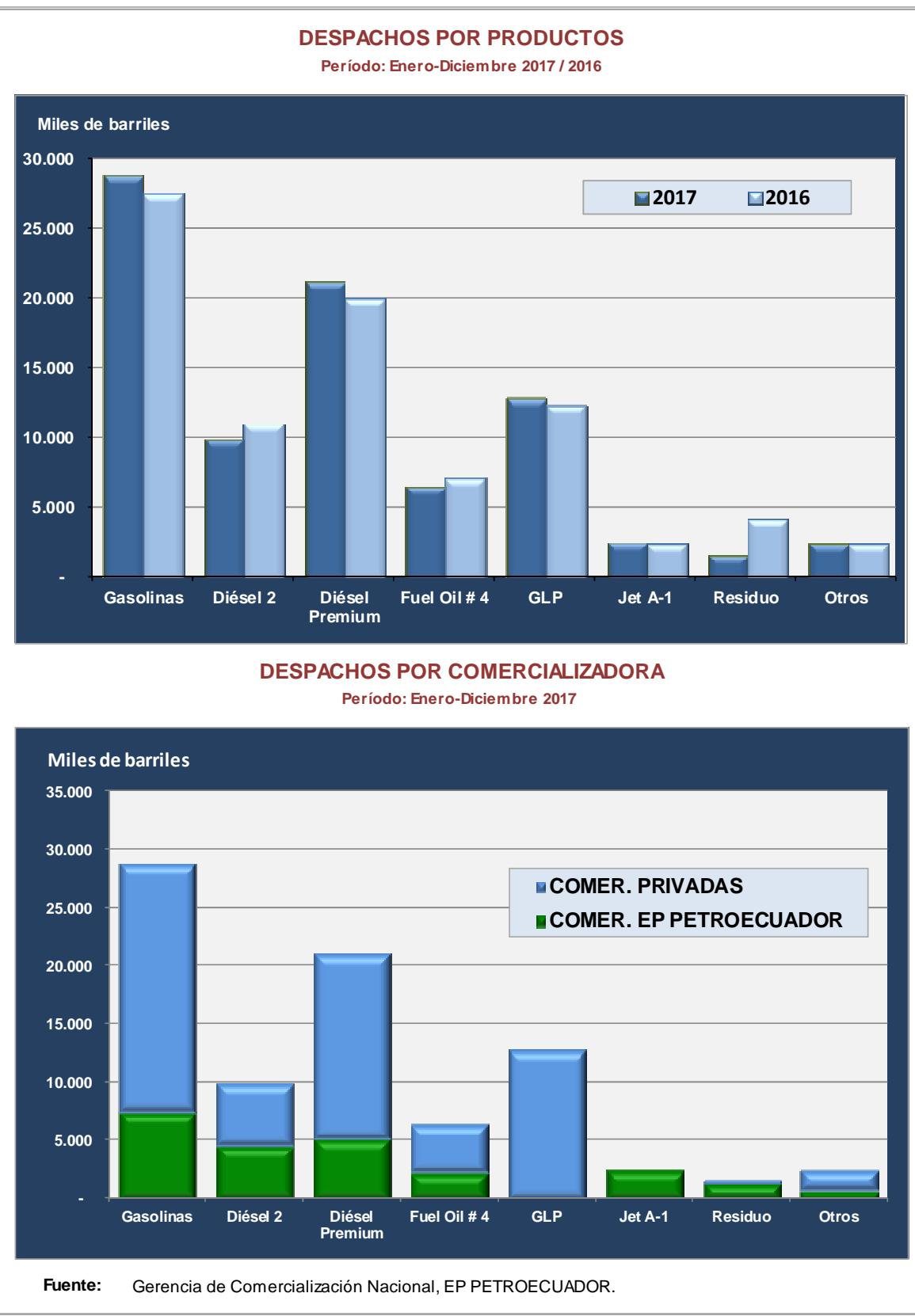


Tabla 49: Despachos Comercializadora EP Petroecuador
Cifras en Barriles

Producto	Año 2017												Enero-Diciembre		Var % 17/16
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2017	2016	
GASOLINAS:	487.908	471.453	513.887	498.094	548.513	535.924	539.312	556.387	527.952	525.712	515.207	564.732	6.285.081	6.428.254	-2,23
Súper	80.082	78.987	84.855	81.664	93.020	90.100	92.179	95.154	87.933	85.061	83.695	93.012	1.045.744	1.292.384	-19,08
Extra	333.618	317.557	349.998	339.298	368.002	360.425	360.917	344.416	331.775	330.829	323.395	352.823	4.113.056	4.623.788	-11,05
Ecopaís	74.207	74.909	79.035	77.132	87.490	85.398	86.217	116.817	108.243	109.822	108.116	118.896	1.126.282	512.082	119,94
ABSORVER	-	-	-	-	-	238	-	-	-	-	233	-	472	471	0,02
DIÉSEL 1:	403	380	546	380	428	521	237	308	260	426	261	142	4.292	4.044	6,15
Terrestre - Industrial	403	380	546	380	428	521	237	308	260	426	261	142	4.292	4.044	6,15
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 2:	488.935	339.159	380.808	348.442	370.387	344.675	357.967	353.766	370.033	347.723	340.549	341.995	4.384.441	6.069.696	-27,77
Industrial	297.161	278.211	306.871	280.445	291.939	289.923	290.986	291.225	284.385	286.319	266.132	272.963	3.436.559	3.302.263	4,07
Eléctrico	135.311	25.811	30.105	25.776	27.236	23.938	23.284	28.223	32.942	23.686	27.877	30.925	435.115	2.277.497	-80,90
Marino	56.463	35.138	43.833	42.222	51.212	30.814	43.698	34.317	52.706	37.718	46.540	38.107	512.767	489.935	4,66
DIÉSEL PREMIUM	328.079	304.542	353.032	330.154	367.804	366.026	367.801	385.727	361.091	375.859	370.649	375.293	4.286.056	4.161.164	3,00
FUEL OIL # 4:	186.027	184.373	171.935	203.231	168.182	185.505	245.925	150.888	206.076	242.042	196.027	266.988	2.407.200	3.154.785	-23,70
Industrial	4.027	3.892	4.768	2.971	4.373	3.914	4.076	4.460	4.095	4.327	4.370	3.078	48.352	75.049	-35,57
Eléctrico	158.873	172.813	152.137	200.260	148.613	161.505	232.840	130.809	189.840	229.042	180.402	256.481	2.213.616	2.951.192	-24,99
Marino Internacional	23.127	7.668	15.029	-	15.196	20.086	9.010	15.619	12.141	8.672	11.254	7.429	145.232	128.544	12,98
ASFALTO:	3.917	2.001	4.847	2.414	5.520	5.141	8.160	5.592	7.705	7.998	7.586	6.506	67.386	269.553	-75,00
AC-20	2.834	911	2.395	1.956	5.060	3.331	4.394	3.536	4.411	5.951	5.782	3.832	44.394	229.948	-80,69
RC-250	1.082	1.090	2.453	458	460	1.810	3.766	2.056	3.293	2.047	1.804	2.674	22.993	39.605	-41,95
SOLVENTES:	3.401	2.723	3.424	2.695	3.331	2.913	3.744	3.272	3.726	4.852	3.725	3.581	41.387	37.563	10,18
Mineral Turpentine	2.700	2.045	2.513	1.703	2.115	1.329	2.262	1.470	2.833	3.221	2.949	2.547	27.689	24.826	11,53
Rubber Solvent	701	678	911	992	1.215	1.583	1.481	1.801	893	1.632	776	1.035	13.698	12.738	7,54
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.590	-	-
GLP	2.959	2.676	3.002	3.165	3.876	3.532	3.507	3.500	3.199	3.230	3.162	3.612	39.419	37.362	5,51
JET A-1	220.893	210.303	220.537	212.986	220.480	215.258	225.773	233.605	214.917	218.341	208.330	216.658	2.618.080	2.545.848	2,84
Nacional	59.399	52.014	60.055	55.787	58.377	53.377	55.146	53.008	44.969	52.925	54.547	56.758	656.359	731.269	-10,24
Internacional	161.495	158.289	160.482	157.200	162.103	161.881	170.627	180.597	169.949	165.416	153.783	159.900	1.961.721	1.814.580	8,11
AVGAS	3.121	2.589	3.644	3.036	3.343	2.904	2.556	2.367	3.523	2.724	2.370	3.035	35.211	34.206	2,94
Nacional	3.108	2.578	3.624	2.996	3.311	2.883	2.529	2.349	3.514	2.708	2.343	2.999	34.944	34.044	2,64
Internacional	13	11	20	39	31	21	27	18	9	16	27	36	267	161	65,53
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.184	-
PESCA ARTESANAL	26.830	23.694	29.405	27.511	30.218	28.397	28.881	32.003	27.804	30.426	31.253	30.165	346.589	303.244	14,29
RESIDUO:	312.873	137.303	143.157	41.394	111.268	65.576	53.828	45.113	41.311	112.194	132.056	224.031	1.420.103	3.887.143	-63,47
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eléctrico	312.873	137.303	143.157	41.394	111.268	65.576	53.828	45.113	41.311	112.194	132.056	224.031	1.420.103	3.887.143	-63,47
TOTAL (a)	2.065.346	1.681.195	1.828.224	1.673.503	1.833.349	1.756.610	1.837.692	1.772.528	1.767.598	1.871.526	1.811.408	2.036.738	21.935.715	26.963.107	-18,65
AZUFRE (Kg)	66.020	-	-	-	-	-	59.890	-	-	-	20.530	92.590	239.030	2.741.260	-91,28
GAS NATURAL (MMBTU)	1.417.744	1.158.646	1.314.737	1.249.885	1.248.162	1.193.203	1.231.660	1.172.651	1.125.624	1.168.596	1.072.503	901.941	14.255.352	16.374.398	-12,94
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	153.074	159.732	130.584	52.997	185.549	165.915	157.631	165.439	162.143	136.114	144.449	141.697	1.755.324	1.911.488	-8,17
LUBRICANTES (Gls)	232.954	219.896	224.231	190.259	170.841	326.647	169.570	179.816	202.585	208.802	195.815	269.375	2.590.793	2.727.779	-5,02

Nota: a) Los volúmenes que fueron transferidos a las Estaciones de Servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización, no se encuentran reflejados en el presente cuadro.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

*1

Tabla 50: Despachos Comercializadoras Privadas
Cifras en Barriles

Producto	Año 2017												Enero-Diciembre		Var % 17/16
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2017	2016	
GASOLINAS:	1.680.245,31	1.607.850,90	1.726.730,14	1.660.188,05	1.786.867,02	1.741.348,38	1.792.289,50	1.862.612,60	1.793.636,31	1.838.084,93	1.820.588,98	1.994.870,36	21.305.312,48	19.642.252	8,47
Súper	267.370,55	258.847,52	276.364,67	263.832,43	285.249,40	271.567,31	283.958,19	301.905,90	282.085,90	292.033,26	293.893,93	332.059,19	3.409.168,26	3.078.593	10,74
Extra	822.416,52	768.140,93	812.558,48	783.394,88	835.572,02	816.267,95	829.159,83	632.941,07	601.614,21	622.867,00	619.851,74	665.370,45	8.810.155,10	12.015.048	-26,67
Ecopais	590.458,24	580.862,45	637.807,00	612.960,74	666.045,60	653.513,12	679.171,48	927.765,62	909.936,19	923.184,67	906.843,31	997.440,71	9.085.989,12	4.548.611	99,75
ABSORVER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 1:	1.449,36	1.366,57	1.567,19	660,36	1.072,00	1.261,79	979,95	1.415,95	1.568,14	1.250,00	1.531,81	1.650,62	15.773,74	18.722	-15,75
Terrestre - Industrial	1.449,36	1.366,57	1.567,19	660,36	1.072,00	1.261,79	979,95	1.415,95	1.568,14	1.250,00	1.531,81	1.650,62	15.773,74	15.923	-0,94
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.800	-
DIÉSEL 2:	462.989,37	368.806,52	432.819,98	422.402,82	467.163,18	478.501,23	454.964,40	484.420,40	491.486,41	498.745,82	453.850,22	465.154,26	5.481.304,64	4.912.524	11,58
Industrial	289.054,95	265.147,26	303.769,50	278.569,98	315.303,26	328.662,79	322.739,45	357.096,24	332.417,88	346.640,62	353.417,71	331.628,62	3.824.448,26	3.498.904	9,30
Eléctrico	1.311,88	842,79	1.079,36	984,45	1.079,50	984,12	1.077,95	1.312,93	1.121,74	1.149,95	1.452,00	1.283,36	13.680,02	14.308	-4,39
Marino	172.622,53	102.816,48	127.971,13	142.848,40	150.780,42	148.854,33	131.147,00	126.011,24	157.946,79	150.955,25	98.980,51	132.242,29	1.643.176,35	1.399.312	17,43
DIÉSEL PREMIUM	1.252.324,07	1.131.340,14	1.263.422,62	1.171.946,33	1.306.947,90	1.338.347,76	1.370.796,38	1.442.406,38	1.399.510,69	1.439.332,62	1.426.989,19	1.451.137,00	15.994.501,10	14.891.582	7,40
FUEL OIL # 4:	181.362,19	164.113,88	291.157,62	241.545,19	390.546,90	303.023,04	397.933,99	317.775,73	400.873,11	499.379,35	486.506,30	496.839,20	4.171.056,50	4.042.807	3,17
Industrial	181.362,19	164.113,88	187.984,24	163.568,52	178.867,45	182.809,55	181.539,40	186.697,48	150.732,81	184.192,02	172.785,62	164.380,19	2.099.033,36	2.088.315	0,51
Eléctrico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marino Internacional	-	-	103.173,39	77.976,67	211.679,44	120.213,49	216.394,58	131.078,25	250.140,30	315.187,33	313.720,68	332.459,01	2.072.023,15	1.954.492	6,01
ASFALTO:	114.091,44	78.817,98	104.632,89	72.147,70	119.630,73	147.123,52	128.540,40	132.117,55	136.912,73	149.242,86	133.353,05	121.210,52	1.437.821,37	1.180.075	21,84
AC-20	105.540,35	74.557,84	98.484,91	68.702,44	112.601,55	139.870,20	121.135,14	121.916,11	128.431,49	137.823,71	123.840,12	110.564,91	1.343.468,79	1.096.631	22,51
RC-250	8.551,08	4.260,14	6.147,98	3.445,26	7.029,18	7.253,32	7.405,26	10.201,44	8.481,23	11.419,15	9.512,93	10.645,61	94.352,58	83.444	13,07
SOLVENTES:	9.869,74	7.411,00	9.690,07	7.453,43	9.647,14	9.345,12	9.952,45	9.020,95	11.069,76	11.780,60	11.045,48	9.810,79	116.096,52	105.457	10,09
Mineral Turpentine	3.265,45	2.010,10	3.005,26	1.641,95	2.632,12	3.151,69	3.300,19	1.654,21	4.062,69	4.151,90	3.987,24	2.498,05	35.360,86	28.503	24,06
Rubber Solvent	6.604,29	5.400,90	6.684,81	5.811,48	7.015,02	6.193,43	6.652,26	7.366,74	7.007,07	7.628,69	7.058,24	7.312,74	80.735,67	76.954	4,91
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72.935	-
GLP	1.006.134,71	919.521,64	1.065.492,54	1.034.143,71	1.098.971,64	1.058.000,20	1.080.193,25	1.114.520,86	1.094.135,22	1.126.934,96	1.101.445,28	1.119.414,70	12.818.908,71	12.288.416	4,32
PESCA ARTESANAL	21.262,81	17.362,88	19.971,10	17.741,95	20.388,90	20.140,36	20.524,29	23.824,93	20.779,86	22.443,50	21.982,55	21.789,50	248.212,62	248.399	-0,08
RESIDUO:	27.752,38	22.850,14	23.500,00	20.814,29	23.500,00	24.171,43	21.485,71	23.052,38	23.276,19	22.380,95	24.395,24	22.604,76	279.783,48	430.615	-35,03
Industrial	3.580,95	2.685,71	2.909,52	2.909,52	3.580,95	3.357,14	2.909,52	3.804,76	2.909,52	2.909,52	3.357,14	37.823,81	40.955	-7,64	
Eléctrico	24.171,43	20.164,43	20.590,48	17.904,76	19.919,05	20.814,29	18.576,19	19.247,62	20.366,67	19.471,43	21.485,71	19.247,62	241.959,67	389.660	-37,91
TOTAL	4.757.481,37	4.319.441,67	4.938.984,16	4.649.043,83	5.224.735,43	5.121.262,83	5.277.660,33	5.411.167,74	5.373.248,41	5.609.575,60	5.481.688,09	5.704.481,71	61.868.771,15	57.834.184	6,98
AZUFRE (Kg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

*2

Tabla 51: Transferencias a Estaciones de Servicio Propiedad de EP Petroecuador
Cifras en Barriles

Producto	Año 2017												Enero-Diciembre		Var % 17/16
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2017	2016	
GASOLINAS:	122.305	114.699	122.227	114.027	94.858	87.749	91.201	96.528	93.872	95.164	95.521	100.555	1.228.705	1.494.772	-17,80
Súper	19.145	17.920	18.671	15.932	8.083	4.721	5.370	6.083	5.629	5.424	5.415	5.714	118.108	274.636	-56,99
Extra	83.659	76.660	77.545	74.279	64.152	60.889	59.106	41.071	41.717	42.542	43.081	45.381	710.083	1.128.170	-37,06
Ecopáis	19.501	20.119	26.011	23.816	22.623	22.138	26.724	49.373	46.527	47.198	47.024	49.460	400.514	91.966	335,50
DIÉSEL 2	15.950	15.908	15.365	15.130	16.225	16.911	16.633	18.568	17.241	20.469	19.473	20.283	208.157	181.753	14,53
DIÉSEL PREMIUM	82.132	79.346	82.293	76.868	77.920	81.226	77.673	83.293	80.618	81.238	78.951	83.126	964.681	962.362	0,24
GLP	9.495	9.917	9.216	9.350,35	9.229	6.630	9.437	9.908	9.414	9.258	8.533	9.452	109.839	114.969	-4,46
PESCA ARTESANAL	18.349	17.085	20.486	19.713	22.354	21.618	21.087	22.410	19.501	20.469	20.754	20.282	244.109	225.665	8,17
TOTAL	248.231	236.955	249.587	235.087	220.585	214.133	216.032	230.708	220.646	226.598	223.232	233.696	2.755.490	2.979.522	-7,52

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

*3

Tabla 52: Despachos por Sectores
Cifras en Barriles

SECTOR (a)	AÑO 2017												Enero-Diciembre 2017
	Enero	Febrero	Marzo	Abri	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	
AÉREO	224.014	212.892	224.180	216.022	223.822	218.162	228.329	235.972	218.440	221.065	210.700	219.692	2.653.291
Avgas	3.121	2.589	3.644	3.036	3.343	2.904	2.556	2.367	3.523	2.724	2.370	3.035	35.211
Jet A-1	220.893	210.303	220.537	212.986	220.480	215.258	225.773	233.605	214.917	218.341	208.330	216.658	2.618.080
AGRÍCOLA	15.854	10.163	8.010	26.354	50.460	24.601	18.756	19.719	26.587	33.534	29.579	24.860	288.476
GLP	15.854	10.163	8.010	26.354	50.460	24.601	18.756	19.719	26.587	33.534	29.579	24.860	288.476
AUTOMOTRIZ	3.977.030	3.735.482	4.085.506	3.873.588	4.207.243	4.173.093	4.262.208	4.449.575	4.283.309	4.375.163	4.325.454	4.587.310	50.334.960
Diésel 2	46.817	49.559	50.822	48.950	51.287	51.589	53.824	53.771	55.018	53.513	51.749	54.551	620.450
Diésel Premium	1.640.713	1.494.327	1.672.922	1.553.665	1.727.671	1.758.668	1.786.943	1.882.272	1.814.893	1.864.372	1.844.780	1.875.248	20.916.473
Super	364.326	354.179	377.673	359.652	384.192	364.750	379.948	401.524	373.486	381.038	381.300	428.960	4.551.027
Extra	1.233.405	1.156.027	1.233.783	1.190.610	1.260.965	1.230.368	1.242.936	1.011.559	969.271	969.949	980.088	1.056.619	13.555.579
Ecopais	684.161	675.874	742.766	713.612	775.907	760.824	791.869	1.093.515	1.064.324	1.079.472	1.061.369	1.165.160	10.608.852
GLP	7.609	6.516	7.538	7.100	7.222	6.893	6.688	6.934	6.318	6.819	6.169	6.773	82.576
CEMENTERO	3.581	2.686	2.910	2.910	3.581	3.357	2.910	3.805	2.910	2.910	2.910	3.357	37.824
Residuo	3.581	2.686	2.910	2.910	3.581	3.357	2.910	3.805	2.910	2.910	2.910	3.357	37.824
DOMÉSTICO	918.938	849.868	977.076	929.423	985.952	960.672	987.676	1.010.507	991.292	1.009.141	989.594	1.011.118	11.621.256
GLP	918.938	849.868	977.076	929.423	985.952	960.672	987.676	1.010.507	991.292	1.009.141	989.594	1.011.118	11.621.256
ELÉCTRICO	632.540	356.935	347.069	286.319	308.115	272.818	329.605	224.706	285.582	385.544	363.273	531.969	4.324.474
Diésel 2	128.551	18.677	21.804	18.260	21.149	18.637	17.933	24.631	29.302	18.813	23.853	27.018	368.628
Diésel Premium	8.071	7.976	9.381	8.500	7.167	6.286	6.429	4.905	4.762	6.024	5.476	5.190	80.167
Fuel Oil # 4	158.873	172.813	152.137	200.260	148.613	161.505	232.840	130.809	189.840	229.042	180.402	256.481	2.213.616
Residuo	337.045	157.468	163.747	59.298	131.187	86.390	72.404	64.360	61.678	131.665	153.542	243.279	1.662.063
INDUSTRIAL	673.665	577.687	692.212	602.194	705.733	751.256	741.890	787.872	735.634	805.463	767.353	728.223	8.569.181
Asfaltos	118.008	80.819	109.480	74.562	125.151	152.264	136.700	137.709	144.618	157.241	140.939	127.717	1.505.208
Diésel 1	1.852	1.747	2.113	1.041	1.500	1.783	1.217	1.724	1.828	1.676	1.792	1.793	20.066
Diésel 2	320.590	288.886	330.330	297.600	343.507	359.074	358.593	393.145	367.673	387.858	382.755	364.322	4.194.331
Diésel Premium	5.530	5.441	7.546	6.962	7.072	7.857	7.958	8.431	8.464	8.608	11.093	93.967	
Súper	1.233	1.152	1.485	1.258	1.260	1.192	1.382	1.392	1.252	1.104	1.431	1.281	15.421
Extra	2.670	2.704	2.987	2.378	2.740	2.764	2.370	2.509	2.325	2.329	2.282	2.679	30.737
Ecopais	6	15	86	297	253	225	244	441	371	720	533	626	3.815
Fuel Oil # 4	147.588	131.356	153.098	134.315	155.808	150.102	153.406	151.751	126.552	155.602	141.214	128.967	1.729.780
GLP	76.188	65.567	85.086	83.782	68.443	75.995	80.019	90.769	82.551	89.929	87.799	89.728	975.856
NAVIERO	87.970	52.632	170.717	138.182	288.125	206.426	286.668	205.451	355.721	391.506	381.466	413.877	2.978.742
Diésel 2	50.723	31.930	36.534	44.386	46.031	50.921	44.063	44.079	81.138	51.004	40.785	56.751	578.345
Diésel Premium	13.197	12.436	15.202	15.076	14.491	14.475	16.648	14.312	11.287	15.899	15.144	16.368	174.535
Fuel Oil # 4	23.127	7.668	118.203	77.977	226.876	140.299	225.404	146.698	262.281	323.860	324.975	339.888	2.217.255
Super	610	270	446	364	364	376	117	-	647	282	141	305	3.922
Extra	313	328	332	380	364	355	435	363	368	461	421	565	4.684
PESQUERO	249.701	168.598	209.032	210.400	234.646	204.266	206.415	200.235	201.745	217.322	186.019	192.284	2.480.664
Diésel 2	183.229	110.420	139.147	145.411	161.651	134.110	135.915	121.997	133.660	143.984	112.018	120.047	1.641.588
Diesel Premium	8	6	-	7	-	7	-	-	-	-	7	-	35
Extra	23	29	23	27	-	-	-	-	-	-	4	-	130
Pesca Artesanal	66.441	58.143	69.862	64.966	72.961	70.156	70.492	78.238	68.085	73.338	73.990	72.236	838.910
PETROLERO	274.493	260.517	286.968	262.094	258.014	264.859	253.232	264.269	245.477	249.419	244.976	248.835	3.113.154
Diésel 2	229.893	217.425	240.976	222.869	222.985	219.471	212.807	214.227	207.208	205.743	197.236	199.552	2.590.392
Diesel Premium	3.088	3.017	3.076	3.265	3.430	4.599	4.714	6.411	6.576	7.154	8.050	6.848	60.227
Fuel Oil # 4	37.801	36.650	39.654	32.224	27.433	36.622	32.209	39.406	28.276	32.917	35.942	38.472	417.605
Super	429	154	287	155	537	71	60	228	263	95	133	239	2.650
Extra	3.283	3.271	2.975	3.581	3.630	4.096	3.442	3.997	3.142	3.498	3.534	3.712	42.162
Ecopais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12	12	12	118
PRODUCTOS ESPECIALES	13.271	10.134	13.114	10.148	12.978	12.496	13.696	12.293	14.796	16.633	15.004	13.392	157.955
Absorber Oil	-	-	-	-	-	238	-	-	-	-	233	-	472
Solventes	13.271	10.134	13.114	10.148	12.978	12.258	13.696	12.293	14.796	16.633	14.770	13.392	157.483
TOTAL NACIONAL	7.071.059	6.237.592	7.016.794	6.557.634	7.278.669	7.092.006	7.331.383	7.414.403	7.361.492	7.707.699	7.516.328	7.974.916	86.559.977
AZUFRE (Kg)	66.020	-	-	-	-	-	59.890	-	-	-	20.530	92.590	239.030
GAS NATURAL (MMBTU)	1.417.744	1.158.646	1.314.737	1.249.885	1.248.162	1.193.203	1.231.660	1.172.651	1.125.624	1.168.596	1.072.503	901.941	14.255.352
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	153.074	159.732	130.584	52.997	185.549	165.915	157.631	165.439	162.143	136.114	144.449	141.697	1.755.324
LUBRICANTES (Gls)	232.954	219.896	224.231	190.259	170.841	326.647	169.570	179.816	202.585	208.802	195.815	269.375	2.590.793

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

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 53: Despachos Valorados Abastecedora

Cifras en dólares

Producto	Año 2017												Enero-Diciembre		Var % 17/16
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2017	2016	
GASOLINAS:	124.553.374,15	119.604.912,09	128.869.494,23	124.110.188,13	134.341.321,91	130.173.428,90	134.496.449,22	139.607.035,02	133.801.943,58	136.301.377,41	134.879.542,50	147.916.227,61	1.588.655.294,75	1.503.944.996,99	5,63
Súper	24.416.576,12	23.780.970,17	25.453.726,22	24.338.961,88	26.652.895,64	25.432.834,83	26.642.807,46	28.112.569,07	26.191.490,68	26.711.260,67	26.801.463,74	30.144.156,15	314.679.712,63	308.553.865,35	1,99
Extra	63.611.332,82	59.786.999,09	64.020.929,27	61.840.742,45	66.273.279,81	64.382.798,75	65.687.552,76	53.946.970,11	51.517.477,37	52.670.537,63	52.148.930,11	56.261.583,59	712.149.133,76	917.055.070,38	-22,34
Ecopaís	36.525.465,21	36.036.942,83	39.394.838,74	37.930.483,80	41.415.146,46	40.357.795,32	42.166.089,00	57.547.495,84	56.092.975,53	56.919.579,11	55.929.148,65	61.510.487,87	561.826.448,36	278.336.061,26	101,85
ABSORVER	-	-	-	-	-	16.472,49	-	-	-	-	18.194,27	-	34.666,76	32.160,31	7,79
DIÉSEL 1:	128.788,24	125.941,05	158.462,53	75.145,77	105.839,51	123.362,45	80.362,80	114.608,52	125.084,92	118.473,40	139.696,09	141.800,22	1.437.565,50	1.459.009,46	-1,47
Terrestre - Industrial	128.788,24	125.941,05	158.462,53	75.145,77	105.839,51	123.362,45	80.362,80	114.608,52	125.084,92	118.473,40	139.696,09	141.800,22	1.437.565,50	1.310.751,41	9,67
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	148.258,05	-
DIÉSEL 2:	50.853.363,68	41.058.678,18	48.555.182,06	44.449.682,58	47.074.683,64	45.718.528,16	43.749.596,06	45.711.147,62	47.694.420,11	47.443.497,25	47.894.227,06	48.777.652,56	558.980.658,96	561.688.508,83	-0,48
Industrial - Otros	35.450.065,35	33.860.812,51	39.629.624,09	35.041.156,84	37.006.110,04	36.559.937,45	35.102.291,51	37.417.934,65	36.064.454,41	37.884.156,05	39.922.689,48	39.023.227,25	442.962.459,63	393.988.058,05	12,43
Eléctrico	5.269.902,14	1.028.092,66	1.202.869,75	1.032.209,85	1.092.217,99	944.613,67	923.232,84	1.119.328,85	1.290.913,28	941.226,88	1.111.482,15	1.220.621,34	17.176.711,40	87.460.434,19	-80,36
Marino	10.133.396,19	6.169.773,01	7.722.688,22	8.376.315,89	8.976.355,61	8.213.977,04	7.724.071,71	7.173.884,12	10.339.052,42	8.618.114,32	6.860.055,43	8.533.803,97	98.841.487,93	80.240.016,59	23,18
DIÉSEL PREMIUM	60.737.390,72	55.313.035,49	62.318.115,86	57.901.309,04	64.460.047,01	65.098.504,08	67.128.774,98	70.490.254,75	67.836.324,96	70.352.632,40	69.723.867,90	71.078.398,99	782.438.656,18	732.691.344,18	6,79
FUEL OIL # 4:	13.801.552,83	12.330.573,13	19.511.530,26	16.444.345,78	21.682.592,89	18.105.309,56	22.644.833,78	18.676.014,79	22.760.013,55	28.466.233,89	28.382.849,32	29.549.696,68	252.355.546,46	222.066.683,99	13,64
Nacional - Industrial	9.017.945,56	7.984.456,92	10.337.410,53	8.315.796,61	8.261.504,17	8.242.252,81	7.760.156,48	8.717.327,57	8.707.103,68	9.237.583,93	8.895.579,94	9.755.054,51	101.802.350,71	89.643.177,20	13,56
Eléctrico	3.657.683,09	3.978.635,19	3.502.614,69	4.610.532,11	3.421.466,71	3.653.160,19	5.266.725,13	2.958.849,28	4.294.098,80	5.180.828,06	4.080.611,93	5.801.483,03	50.406.688,23	67.268.629,85	-25,07
Marino Internacional	1.125.924,18	367.481,02	5.671.505,04	3.518.017,06	9.999.622,01	6.209.896,56	9.617.952,17	6.999.837,94	11.388.811,07	14.047.821,90	15.406.479,45	15.793.159,12	100.146.507,52	65.154.876,94	53,71
ASFALTO:	5.768.022,55	3.953.577,68	5.352.091,37	3.650.232,44	6.124.361,50	7.227.118,05	6.564.409,78	6.610.267,95	6.944.721,06	7.549.167,00	6.768.483,30	6.125.530,43	72.637.983,11	71.077.261,38	2,20
AC-20	5.320.546,77	3.705.048,88	4.952.587,23	3.468.927,69	5.776.483,76	6.813.523,18	6.054.587,84	6.050.898,40	6.407.376,35	6.934.650,26	6.252.023,21	5.517.684,70	67.254.338,27	65.359.097,49	2,90
RC-250	447.475,78	248.528,80	399.504,14	181.304,75	347.877,74	413.594,87	509.821,94	559.365,59	537.344,71	614.516,74	516.460,09	607.845,73	5.383.644,84	5.718.163,89	-5,85
SOLVENTES:	929.327,50	709.627,93	918.368,20	710.670,20	908.801,18	843.340,24	942.312,07	845.743,45	1.017.975,22	1.144.362,59	1.016.223,95	921.399,83	10.908.152,36	9.935.433,62	9,79
Mineral Turpentine	417.773,89	283.971,27	386.444,77	234.268,47	332.441,88	308.307,31	382.710,62	214.963,91	474.424,16	507.232,35	477.235,01	347.075,17	4.366.848,81	3.704.441,77	17,88
Rubber Solvent	511.553,61	425.656,66	531.923,43	476.401,73	576.359,30	535.032,93	559.601,45	630.779,54	543.551,06	637.130,24	538.988,94	574.324,66	6.541.303,55	6.230.991,85	4,98
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.353.762,40	-
GLP	13.587.342,28	12.562.488,50	15.407.451,75	15.471.360,23	15.131.050,21	14.926.925,06	14.915.340,00	15.347.294,29	14.931.824,75	16.208.158,57	15.741.052,06	16.208.478,64	180.438.766,34	161.188.455,26	11,94
JET A-1	16.646.949,08	15.136.211,18	16.191.183,91	15.142.653,86	15.705.825,15	14.468.972,38	14.404.627,00	16.513.973,19	16.197.074,25	16.295.558,61	16.357.283,88	17.973.452,73	193.033.765,22	165.847.456,88	16,39
Nacional	4.475.662,56	3.742.967,59	4.408.304,68	3.965.421,70	4.157.518,65	3.587.149,48	3.517.886,68	3.746.537,28	3.388.295,18	4.434.162,56	4.166.693,50	4.539.535,05	48.130.134,91	47.456.736,11	1,42
Internacional	12.171.286,52	11.393.243,59	11.782.879,23	11.177.232,16	11.548.306,50	10.881.822,90	10.886.740,32	12.767.435,91	12.808.779,07	13.861.396,05	12.190.590,38	13.433.917,68	144.903.630,31	118.390.720,77	22,39
AVGAS	330.328,67	274.040,75	386.082,80	323.394,80	353.407,72	301.811,82	267.097,83	246.740,54	365.979,47	283.634,44	248.053,92	317.317,40	3.697.890,16	3.589.789,44	3,01
Nacional	328.082,17	272.111,60	382.563,56	316.285,39	349.540,14	299.128,37	262.438,72	243.788,75	364.525,47	281.025,38	243.172,72	311.179,23	3.653.841,50	3.562.877,75	2,55
Internacional	2.246,50	1.929,15	3.519,24	7.109,41	3.867,58	2.683,45	4.659,11	2.951,79	1.454,00	2.609,06	4.881,20	6.138,17	44.048,66	26.911,69	63,68
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	776.965,21	-
PESCA ARTESANAL	1.612.413,79	1.376.534,27	1.655.438,66	1.517.223,52	1.696.719,80	1.609.476,07	1.661.161,78	1.877.088,88	1.633.539,88	1.777.630,39	1.789.947,36	1.746.873,86	19.954.048,26	18.518.456,74	7,75
RESIDUOS:	6.090.686,62	2.876.601,96	3.009.747,35	1.158.632,94	2.462.023,87	1.611.157,42	1.348.160,26	1.262.485,92	1.188.783,75	2.405.333,68	2.753.386,42	4.331.886,67	30.498.886,86	75.755.205,89	-59,74
Industrial	174.189,12	127.638,00	156.039,26	145.281,24	161.449,12	149.120,10	121.640,74	173.508,29	132.992,99	142.568,92	146.098,95	159.479,85	1.790.007,48	1.673.309,27	6,97
Eléctrico	5.916.497,50	2.748.963,96	2.853.708,09	1.013.351,70	2.300.574,75	1.462.037,32	1.226.519,52	1.088.977,63	1.055.790,76	2.262.764,76	2.607.286,57	4.172.406,82	28.708.879,38	74.081.896,62	-61,25
AZUFRE (Kg)	2.438,97	-	-	-	-	-	2.173,77	-	-	745,16	3.360,64	8.718,54	100.372,62	-91,31	-
GAS NATURAL (MMBTU)	4.444.627,45	3.632.355,22	4.121.700,50	3.918.389,48	3.912.987,87	3.675.065,24	3.793.512,80	3.611.165,08	3.466.921,92	3.599.275,68	3.303.309,24	2.777.978,28	44.257.888,76	50.935.176,90	-13,11
GAS NATURAL LICIADO (MMBTU)	926.618,10	966.921,65	790.477,12	320.811,99	1.123.202,21	987.999,63	937.463,12	983.898,89	964.296,85	809.497,21	859.067,11	842.700,41	10.512.954,29	11.503.476,95	-8,61
LUBRICANTES (Gs)	1.500.867,23	1.446.186,11	1.463.064,46	1.031.098,67	1.075.757,09	<b									

Tabla 54: Histórico Despachos Nacional de Derivados (I)

Período: 1972-1981

Cifras en Barriles

PRODUCTOS	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
GASOLINA:	3.705.262	4.125.412	4.733.289	5.817.492	6.610.616	7.496.625	8.462.905	9.527.084	10.611.689	10.793.033
Súper	-	-	-	-	-	-	-	-	81.741	490.873
Extra	2.397.684	2.835.629	3.498.562	4.442.716	5.323.916	6.569.284	7.798.179	8.862.608	10.029.441	9.727.561
Regular	1.307.578	1.289.783	1.234.727	1.374.776	1.286.700	927.341	664.726	664.476	500.507	574.599
KEREX	936.965	1.078.479	1.198.749	1.465.316	2.030.762	2.484.536	2.834.210	2.692.658	2.539.930	2.320.661
DIÉSEL	2.115.459	2.513.178	2.611.869	3.209.803	3.617.456	4.355.229	4.676.479	5.514.064	6.138.302	6.567.711
FUEL OIL:	2.149.727	2.222.723	2.480.742	3.040.376	3.162.453	3.310.678	4.232.205	5.095.089	5.678.036	7.466.198
Nacional	-	-	-	-	-	-	-	-	592.673	1.982.975
Residuo	2.149.727	2.222.773	2.480.742	3.040.376	3.162.453	3.310.678	4.232.205	5.095.089	5.085.363	5.483.223
ASFALTO:	110.595	213.160	320.187	410.223	480.945	479.162	160.485	263.468	277.026	339.449
SOLVENTES:	11.525	15.231	13.922	18.606	20.603	29.140	35.517	41.120	45.900	47.695
Mineral Turpentine	3.034	4.853	5.648	7.641	7.666	11.657	17.038	16.580	19.187	19.207
Rubber Solvent	2.693	3.338	4.144	6.561	9.410	11.181	11.763	17.797	19.261	22.702
Solvente N°1	2.603	3.323	3.773	4.404	3.527	6.302	6.716	6.743	7.452	5.786
Stoddar Solvent	3.195	3.717	357	-	-	-	-	-	-	-
SPRAY OIL	163.502	138.375	117.083	117.869	121.337	116.588	43.580	72.611	72.358	64.588
GLP	113.507	160.961	218.335	290.895	389.305	545.102	722.260	904.068	1.154.539	1.295.510
AEROCOMBUSTIBLE:	447.285	410.860	668.092	803.290	418.655	685.000	978.428	1.108.220	1.177.186	1.111.690
TOTAL TURBO FUEL	320.995	318.595	591.410	747.042	378.542	638.343	935.649	1.071.915	1.140.037	1.081.037
Turbo Fuel (CEPE)	238.437	238.856	312.079	392.015	952	51.799	95.235	69.162	124.623	34.405
Turbo Fuel (b)	82.558	79.739	279.331	355.027	377.590	586.544	840.414	1.002.753	1.015.414	1.046.632
AVGAS	(b)	126.290	92.265	76.682	56.248	40.113	46.657	42.779	36.305	37.149
TOTAL NACIONAL	(a)	9.753.827	10.878.379	12.362.268	15.173.870	16.852.132	19.502.060	22.146.069	25.218.382	27.694.966
										30.006.535

Notas:

- a) Ventas de Anglo y Gulf de 1972-1974, Gulf y CEPE 1975-1976; y desde 1977, ventas realizadas exclusivamente por CEPE - PETROECUADOR
 Las ventas de petróleos Gulf del Ecuador C.A. se fusionaron en las de CEPE a partir de abril de 1976, en que se hizo cargo de la comercialización que tenía esta compañía
 En las ventas de Keréx, se incluye kerocepe
- b) Desde 1974 a 1976 son ventas de Esso andina. Desde 1977 en adelante son ventas de Ecuafuel

Fuente: Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCO8- Sistema de movimientos de productos), EP PETROECUADOR

Pasan...

Tabla 55: Histórico Despachos Nacional de Derivados (II)

Periodo: 1982-1991

Cifras en Barriles

Vienen...

PRODUCTOS	1982	1983	1984	1985	1986	1987	1988	1989	1990	1991	
GASOLINA:	(a)	10.971.471	9.511.713	10.003.550	10.195.674	10.582.017	10.126.696	10.457.694	10.469.391	10.862.738	11.552.794
Súper		680.122	319.520	376.339	397.044	577.374	547.359	744.608	724.409	590.809	612.371
Extra		9.599.213	8.670.418	9.104.326	9.322.444	9.562.301	9.481.679	9.678.346	9.706.184	10.230.477	10.912.625
Regular		692.136	521.775	522.885	476.186	442.342	97.658	34.740	38.798	41.452	27.798
KEREX		2.511.823	2.105.365	2.266.878	2.210.784	2.098.697	1.116.170	804.085	610.156	996.336	383.901
DIÉSEL 1	(b)	-	-	-	-	60.224	359.808	545.544	490.459	286.818	434.194
DIÉSEL 2	(c)	6.601.220	5.874.482	6.197.409	6.369.503	6.700.913	7.559.184	8.391.808	7.720.562	7.958.309	9.523.016
Terrestre		6.577.763	4.851.208	4.806.972	5.234.617	5.718.603	6.617.342	7.374.399	6.744.341	7.130.908	8.130.581
Marino Nacional		-	949.227	1.272.542	1.031.944	857.388	763.830	781.512	805.664	618.993	733.522
Marino Internacional		23.457	25.867	65.372	43.913	60.167	100.773	133.212	118.103	157.852	569.582
Buques Contratados CEPE		-	48.180	52.523	59.029	64.755	77.239	102.685	52.454	50.556	89.331
FUEL OIL:		7.518.701	7.393.674	7.121.389	7.518.047	6.883.384	5.767.550	6.695.614	6.420.800	7.094.220	7.677.401
Industrial		2.155.430	4.739.724	3.850.073	4.576.294	4.154.719	3.953.126	4.315.751	4.061.884	4.733.198	5.625.167
Marino		4.976.901	2.227.969	2.855.967	2.543.170	2.277.834	955.929	1.372.051	1.281.086	1.054.364	660.167
Internacional		386.370	87.677	224.463	197.051	220.248	594.662	598.020	868.756	1.053.405	1.096.912
Buques Contratados CEPE		-	338.304	190.886	201.532	230.583	263.833	409.792	209.074	253.253	295.155
ASFALTOS		315.499	253.385	430.451	640.725	548.794	443.376	918.027	757.241	480.746	418.566
SOLVENTES:		55.954	52.848	66.517	64.037	67.503	66.808	73.294	66.852	77.105	94.851
Mineral Turpentine		23.853	22.903	27.691	25.474	27.169	22.990	26.659	22.843	28.637	32.004
Rubber Solvent		26.875	25.300	31.126	31.123	30.007	31.775	33.223	29.580	32.374	43.435
Solvente N°1		5.226	4.645	7.700	7.440	10.327	12.043	13.412	14.429	16.094	19.412
SPRAY OÍL		59.878	101.155	103.029	68.281	88.150	107.011	104.723	115.923	112.364	122.331
GLP	(d)	1.459.003	1.623.702	1.878.413	2.164.931	2.561.969	2.921.365	3.429.511	3.656.747	4.305.374	4.474.243
LUBRICANTES	(e)	67.443	33.837	53.007	44.813	60.678	61.777	76.948	58.809	46.376	43.250
AEROCOMBUSTIBLE:	(f)	1.104.626	945.683	1.068.351	1.126.794	1.269.680	1.273.830	1.356.721	1.299.937	1.315.765	1.438.964
TURBO FUEL		1.072.755	912.965	1.041.473	1.098.662	1.241.007	1.242.573	1.324.185	1.265.744	1.288.620	1.408.839
Nacional		862.315	730.096	807.407	830.349	979.653	986.682	979.173	977.234	952.894	1.116.156
Internacional		210.440	182.869	234.066	268.313	261.354	255.891	345.012	288.510	335.726	292.683
AVGAS		31.871	32.718	26.878	28.132	28.673	31.257	32.536	34.193	27.145	30.125
Nacional		31.609	32.397	26.540	27.915	28.378	30.783	31.492	33.681	26.810	29.672
Internacional		262	321	338	217	295	474	1.044	512	335	453
TOTAL NACIONAL		30.665.618	27.895.844	29.188.994	30.403.589	30.922.009	29.803.575	32.853.969	31.666.877	33.536.151	36.163.511
AZUFRE (Kg)		-	-	-	-	-	-	656.330	2.572.720	-	-

- Notas:**
- a) Se incluye entrega de derivados para la utilización terrestre (consumo interno de CEPE).
 - b) Se comienza a despachar a partir de agosto de 1986.
 - c) Incluye: consumo terrestre, marino nacional, ruta nacional, ruta internacional, ventas internacionales y buques contratados por CEPE
 - d) Ventas a Liquigas, Duragas, Congas y Austrogas
 - e) Lubricantes (nacionales e importados) 90/91 lubricantes PETROIL
 - f) Aero combustibles: directas de CEPE a FF.AA. y de Ecuafuel para consumo nacional e internacional

Fuente: Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCO8- Sistema de movimientos de productos), EP PETROECUADOR

Pasan...

Tabla 56: Históricos Despacho Nacional de Derivados (III)

Periodo: 1992-2001

Cifras en Barriles

Vienen...

PRODUCTO	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001
GASOLINA:	11.511.521	11.456.013	11.088.577	10.713.397	11.177.411	11.750.937	11.731.880	10.618.652	11.555.832	12.107.470
Súper	482.993	313.734	520.873	733.893	838.005	928.397	1.588.148	896.126	1.013.476	1.410.684
Extra	11.004.076	11.109.071	10.121.966	8.378.266	8.365.290	8.593.936	9.554.604	9.722.526	10.542.356	10.696.786
ECO-85	(a)	-	26.446	445.738	1.601.238	1.974.116	2.228.604	589.128	-	-
Regular	(a)	24.452	6.762	-	-	-	-	-	-	-
KEREX	(a)	178.903	67.382	-	-	-	-	-	-	-
ABSORVER	-	-	-	-	1.607	3.984	2.000	1.143	1.042	1.095
DIÉSEL 1	467.933	375.445	478.935	295.994	254.716	349.902	355.674	291.832	341.109	288.217
Terrestre	450.282	339.893	358.082	246.215	238.961	312.700	166.934	266.788	280.464	239.655
Marino Internacional	17.651	35.552	120.853	49.779	15.755	37.202	188.740	25.044	60.645	48.562
DIÉSEL	10.619.979	10.684.819	12.255.348	13.530.733	15.271.918	16.714.816	16.962.403	13.526.347	15.240.660	16.973.429
Terrestre	(c)	9.285.145	9.099.214	10.736.026	9.777.846	11.818.199	12.693.996	12.449.856	11.874.751	13.352.706
Eléctrico	(b)	-	-	-	2.609.383	2.843.267	3.469.507	4.026.525	1.101.484	1.167.776
Marino Nacional		612.389	739.257	727.833	231.558	103.141	184.393	142.241	155.624	535.976
Pesquero		-	-	-	715.560	417.421	236.277	254.022	294.399	143.500
Marino Internacional		722.445	846.348	791.489	196.386	89.890	130.643	89.759	100.089	125.507
FUEL OÍL:	8.705.685	7.335.557	7.775.910	9.178.049	9.876.651	10.606.213	9.822.104	9.652.858	10.029.448	10.141.779
Industrial	6.211.366	5.068.007	5.187.051	2.942.681	3.283.884	3.255.474	3.245.094	3.113.687	3.357.849	3.399.911
Eléctrico	(b)	-	-	-	4.105.455	3.871.918	3.974.189	4.199.146	4.077.656	3.826.923
Marino Nacional		161.539	127.840	17.076	1.333	-	-	-	-	4.451.353
Internacional (Búnker)	(d)	2.332.780	2.139.710	2.571.783	2.128.580	2.720.849	3.376.550	2.377.864	2.461.515	2.844.676
ASFALTO:	362.091	534.446	773.601	624.406	707.786	541.752	805.745	671.433	808.492	1.050.213
AP-3		-	-	566.784	425.624	516.000	436.752	699.596	547.611	607.798
RC-250		-	-	206.817	198.782	191.786	105.000	106.149	123.822	200.694
SOLVENTES:	89.773	95.473	104.017	94.025	96.594	104.499	105.553	80.617	101.180	78.237
Mineral Turpentine	32.687	35.304	40.290	32.773	37.854	37.681	39.590	31.804	42.450	32.107
Rubber Solvent	38.959	38.413	41.964	39.815	32.355	42.252	44.875	35.822	41.225	31.591
Solvente N°1	18.127	21.756	21.763	21.437	26.385	24.566	21.088	12.991	17.505	14.539
SPRAY OIL	185.917	161.176	156.933	190.899	142.054	179.833	131.945	60.579	41.963	64.055
GLP	4.891.440	5.203.418	5.648.282	6.468.696	6.993.299	7.126.774	7.250.803	7.062.537	7.635.220	7.992.743
LUBRICANTES:	61.517	47.836	49.359	21.112	-	-	-	-	-	-
AEROCOMBUSTIBLE:	1.479.251	1.432.744	1.394.486	1.533.177	1.727.448	1.845.728	1.858.340	1.634.386	1.864.452	1.772.394
JET FUEL	1.446.516	1.403.165	1.364.694	1.505.985	1.697.554	1.811.793	1.818.203	1.597.135	1.830.288	1.739.564
Nacional	1.098.466	908.094	1.269.551	1.345.058	1.693.562	1.609.692	1.197.458	898.173	822.114	941.292
Internacional	348.050	495.071	95.143	160.927	3.992	202.101	620.745	698.962	1.008.174	798.272
AVGAS	32.735	29.579	29.792	27.192	29.894	33.935	40.137	37.251	34.164	32.830
Nacional	32.596	29.579	29.293	27.041	29.798	33.928	40.013	37.101	33.979	32.723
Internacional	139	-	499	151	96	7	124	150	185	107
NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)	(c)	-	-	-	-	-	-	79.608	64.374	253.496
NAFTA BASE	(c)	-	-	-	-	-	-	95.044	-	-
PESCA ARTESANAL	-	-	-	346.538	278.248	612	-	48.275	273.093	275.505
TOTAL NACIONAL	38.554.010	37.394.309	39.725.448	42.997.026	46.527.732	49.225.050	49.026.447	43.823.311	47.956.865	50.998.633
AZUFRE	(Kg)	1.352	1.666	834	1.903.868	3.743.552	3.692.860	1.229.590	1.270.310	1.603.970
ASFALTO OXIDADO	(Kg)	143	163	235	127.882	125.850	110.080	70.106	35.053	8.790

- Notas:**
- a) Productos que ya no se comercializan
 - b) Desde 1995 se considera los despachos de diésel y fuel oil eléctricos.
 - c) En julio/99 se inicia la venta de diésel premium (incluido en el diesel terrestre), de nafta base y nafta base 90
 - d) Fuel Oil Líquido en las ventas Internacionales se consideran varios IFO

Fuente: Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCO8- Sistema de movimientos de productos), EP PETROECUADOR

Pasan...

Tabla 57: Histórico Despachos Nacional de Derivados (IV)

Periodo: 2002-2010

Cifras en Barriles

Vienen...

PRODUCTO	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
GASOLINA:	12.669.343	12.479.366	13.188.900	13.931.465	14.986.789	16.137.867	17.549.175	18.793.667	20.418.170
Súper	2.166.647	2.432.445	2.711.228	2.978.777	3.338.197	3.726.505	4.127.288	4.441.663	4.864.740
Extra	10.502.696	10.046.921	10.477.672	10.952.688	11.648.592	12.411.362	13.421.886	14.352.004	14.915.614
Ecopais (Extra con etanol)	(d)	-	-	-	-	-	-	-	637.816
ABSORVER	1.714	1.714	1.476	95	-	-	1.155	714	1.168
DIÉSEL 1	282.512	277.129	336.135	283.575	213.133	172.219	163.768	129.616	118.904
Terrestre	205.148	197.187	229.876	199.399	144.797	81.447	60.531	51.914	59.811
Marino Internacional	77.364	79.942	106.259	84.176	68.336	90.772	103.237	77.702	59.093
DIÉSEL 2	17.177.473	17.238.693	18.573.492	20.950.583	23.261.966	22.740.724	23.408.798	26.518.419	29.910.728
Terrestre	(a)	14.632.945	15.469.095	16.516.734	18.013.501	19.121.392	19.049.660	20.387.337	21.662.449
Eléctrico		1.810.142	1.079.402	1.417.393	2.078.443	3.068.742	2.283.366	1.152.345	22.475.690
Diluyente Sector Eléctrico		-	-	36.316	172.294	183.902	72.404	-	5.922.179
Marino		734.386	690.196	603.049	686.345	887.930	1.407.699	1.869.116	-
FUEL OIL:	11.385.819	10.999.433	11.306.805	10.300.974	9.494.346	8.764.959	8.601.836	8.823.332	9.057.998
Industrial	3.269.837	2.621.775	2.511.202	2.442.908	1.984.053	1.742.399	1.817.584	1.765.800	1.817.672
Eléctrico	4.471.200	4.281.844	4.046.347	3.369.686	3.283.407	2.836.599	2.607.933	2.881.458	3.621.673
Marino	(b)	3.644.782	4.095.814	4.749.256	4.488.380	4.226.886	4.185.961	4.176.319	3.618.653
ASFALTO:	1.077.974	1.189.869	1.149.724	972.549	1.012.294	971.852	1.398.551	2.297.759	2.119.672
AP-3	844.693	953.697	935.201	800.510	841.161	781.833	1.195.746	2.021.550	1.890.287
RC-250	233.281	236.172	214.523	172.039	171.133	190.019	202.805	276.209	229.385
SOLVENTES:	57.063	24.171	36.459	56.819	84.420	106.150	121.153	113.989	116.493
Mineral Turpentine	20.175	7.820	15.962	24.730	35.122	44.655	51.406	49.527	43.109
Rubber Solvent	21.351	11.813	20.497	32.089	40.846	61.495	69.746	64.462	73.384
Solvente N°1	15.537	4.538	-	-	8.452	-	-	-	-
SPRAY OÍL	66.029	61.246	84.601	98.654	141.085	171.328	211.463	220.630	233.381
GLP	(c)	8.334.832	8.733.824	9.437.238	10.207.924	10.650.327	11.093.345	11.390.327	11.227.843
JET FUEL	1.831.790	1.906.362	2.137.438	2.408.949	2.518.165	2.614.417	2.648.676	2.581.403	2.575.524
Nacional	665.392	637.036	706.373	845.453	1.251.217	1.244.053	1.004.351	1.203.736	1.458.596
Internacional	1.166.398	1.269.326	1.431.065	1.563.496	1.266.948	1.370.364	1.644.326	1.377.667	1.116.928
AVGAS	34.387	30.240	9.931	912	-	-	2.578	8.612	25.278
Nacional	34.347	30.143	9.882	912	-	-	2.578	-	3.822
Internacional	40	97	49	-	-	-	-	8.612	21.456
NAFTA BASE	209.186	89.199	159.402	608.406	791.295	92.984	220.705	217.059	403.428
PESCA ARTESANAL	279.654	295.433	320.218	387.686	461.778	506.487	573.520	630.317	675.936
RESIDUO:	-	-	-	1.724.563	2.151.718	3.363.374	3.056.180	4.261.055	3.426.113
Sector Eléctrico Ref. Amazonas	-	-	-	336.955	557.850	603.808	428.874	3.521.093	2.707.130
Industrial Ref. Amazonas	-	-	-	97.569	201.270	381.148	578.498	739.962	718.983
Termoesmeraldas Ref. Esmeraldas	-	-	-	1.290.039	1.392.598	2.378.418	2.048.809	-	-
TOTAL NACIONAL	(e)	53.407.776	53.326.679	56.741.819	61.933.154	65.767.316	66.735.708	69.347.886	75.824.415
AZUFRE (Kg)		-	-	-	-	1.686.670	3.361.130	4.596.740	2.064.840

- Notas:**
- a) Incluye diésel premium
 - b) Fuel Oil Lívano en las ventas Internacionales se consideran varios IFO
 - c) A partir de agosto 2008 se incluye volúmenes de GLP taxis
 - d) A partir de enero 2010 se incluye volúmenes de gasolina ecopais (extra con etanol)
 - e) Desde el año 2010 Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP Petroecuador para su comercialización

Fuente: Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCO8- Sistema de movimientos de productos), EP PETROECUADOR

Pasan...

Tabla 58: Histórico Despachos Nacional de Derivados (V)

Período: 2011-2017

Cifras en Barriles

Vienen...

PRODUCTO	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
GASOLINA:	22.385.107	23.596.897	24.931.825	26.479.459	27.317.942	27.565.279	28.819.098
Súper	5.506.793	5.346.169	5.170.604	5.297.549	5.312.337	4.645.613	4.573.020
Extra	15.978.871	17.176.578	18.633.730	19.303.055	17.638.273	17.767.007	13.633.293
Ecopas	899.443	1.074.150	1.127.490	1.878.856	4.367.333	5.152.659	10.612.785
ABSORVER	1.190	952	714	952	714	471	472
DIÉSEL 1	103.436	88.265	63.973	50.717	36.815	22.766	20.066
Terrestre - Industrial	55.042	37.977	32.428	28.959	24.771	19.966	20.066
Marino Internacional	48.393	50.288	31.545	21.758	12.044	2.800	-
DIÉSEL 2	24.803.911	10.795.049	12.453.557	13.257.162	12.644.197	11.163.973	10.073.902
Industrial - Otros	20.686.112	7.601.389	8.244.121	8.576.352	7.564.366	6.982.920	7.469.164
Eléctrico	2.459.128	1.585.852	2.556.092	2.861.090	3.175.015	2.291.806	448.795
Marino	1.658.671	1.607.807	1.653.344	1.819.721	1.904.816	1.889.247	2.155.943
DIÉSEL PREMIUM	(a) 3.537.887	18.367.865	19.457.013	20.220.737	20.412.333	20.015.508	21.245.238
FUEL OÍL # 4:	9.315.584	8.930.006	8.649.365	9.133.186	7.920.951	7.197.592	6.578.256
Nacional - Industrial	1.882.409	1.936.236	1.985.323	2.021.478	1.838.648	2.163.364	2.147.385
Eléctrico	3.344.829	3.422.295	3.909.979	4.069.759	3.675.828	2.951.192	2.213.616
Marino	4.088.346	3.571.475	2.754.063	3.041.949	2.406.476	2.083.036	2.217.255
ASFALTO:	2.211.158	2.392.906	2.367.706	2.451.113	1.509.379	1.449.628	1.505.208
AP-3	2.006.086	2.219.952	2.167.271	2.267.551	1.394.851	1.326.579	1.387.862
RC-250	205.072	172.954	200.435	183.562	114.528	123.049	117.345
SOLVENTES:	127.197	147.140	167.867	160.579	159.805	143.020	157.483
Mineral Turpentine	56.348	61.381	78.329	66.200	60.781	53.329	63.049
Rubber Solvent	70.849	85.758	89.538	94.379	99.024	89.691	94.434
SPRAY OÍL	238.970	250.618	217.141	214.714	200.081	77.526	-
GLP	11.781.656	11.835.411	12.167.860	12.467.056	12.736.946	12.440.747	12.968.166
JET A-1	2.625.319	2.528.749	2.854.381	2.827.362	2.687.793	2.545.848	2.618.080
Nacional	1.567.104	1.127.027	1.211.772	1.233.194	1.234.038	731.269	656.359
Internacional	1.058.215	1.401.722	1.642.609	1.594.168	1.453.755	1.814.580	1.961.721
AVGAS	29.489	31.177	30.501	37.114	38.361	34.206	35.211
Nacional	28.531	30.461	30.163	36.918	38.152	34.044	34.944
Internacional	959	716	338	197	208	161	267
NAFTA BASE	309.186	-	64.485	-	13.342	25.184	-
PESCA ARTESANAL	744.694	815.186	818.015	868.551	856.223	777.307	838.910
RESIDUO:	4.317.957	5.488.842	6.168.821	6.553.090	6.298.321	4.317.758	1.699.887
Industrial	3.602.255	811.162	742.512	708.248	604.883	40.955	37.824
Eléctrico	715.701	4.677.680	5.426.309	5.844.842	5.693.437	4.276.803	1.662.063
TOTAL NACIONAL	82.532.740	85.269.062	90.413.225	94.721.793	92.833.202	87.776.813	86.559.977
AZUFRE (Kg)	3.779.860	2.871.390	2.742.290	2.482.980	329.910	2.741.260	239.030
GAS NATURAL (MBTU)	(b) 1.779.513	14.838.858	17.229.348	17.844.080	17.630.071	16.374.398	14.255.352
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	(b) -	905.687	1.731.155	2.045.808	712.047	1.911.488	1.755.324
LUBRICANTES (Gls)	(c) -	856.411	1.435.323	2.601.829	2.283.967	2.727.779	2.590.793

Notas:

- a) A partir del año 2012 se despacha diesel premium a nivel nacional para el sector automotriz
- b) Desde el año 2011 se comercializa gas natural al sector eléctrico y desde el 2012 gas natural licuado al sector industrial y doméstico
- c) A partir del año 2012 se registra los despachos de lubricantes.

Fuente: Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCO8- Sistema de movimientos de productos), EP PETROECUADOR

Gráfico 15: Histórico Despachos de Derivados (I)

Período: 1972-2017
Cifras en Miles Barriles

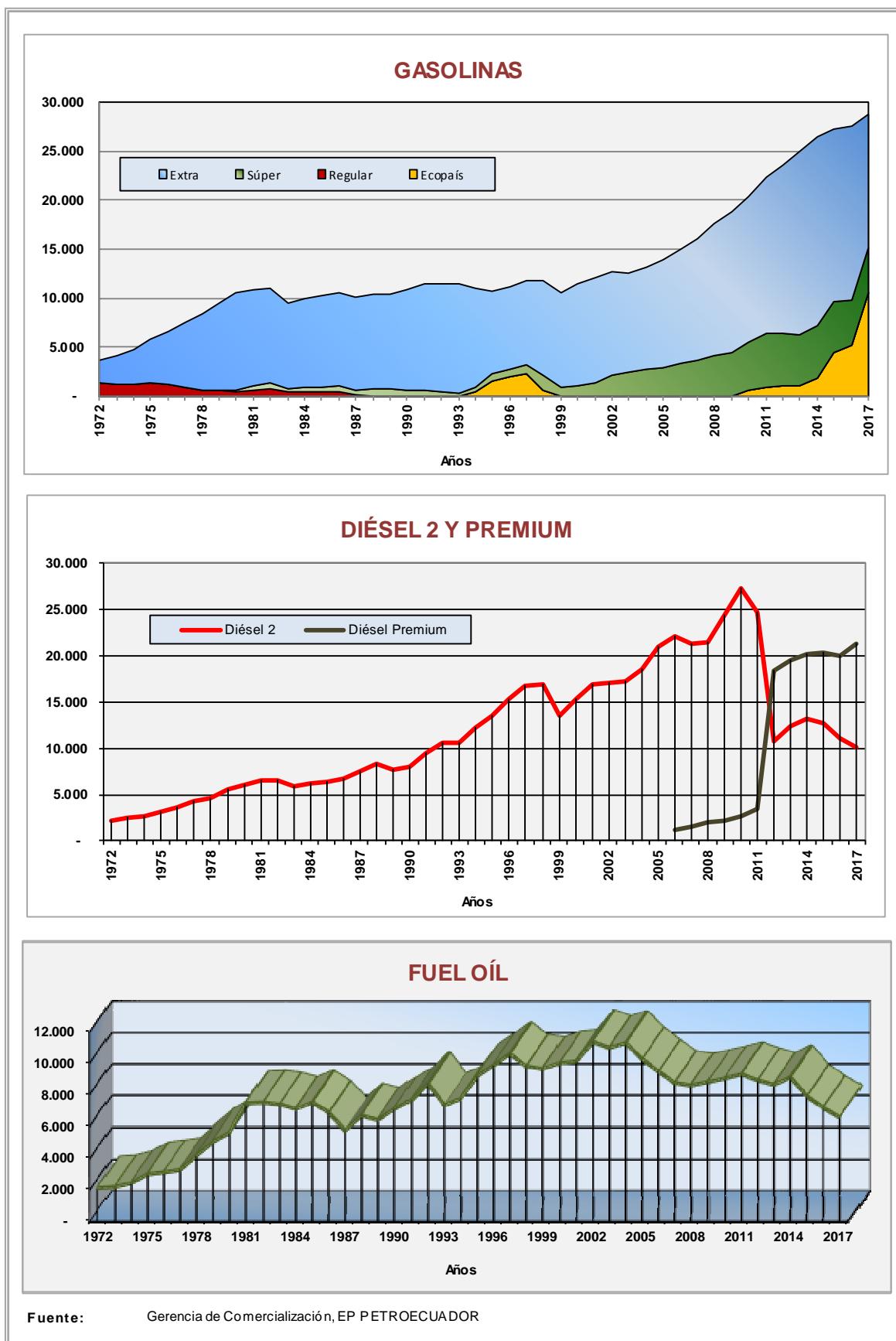
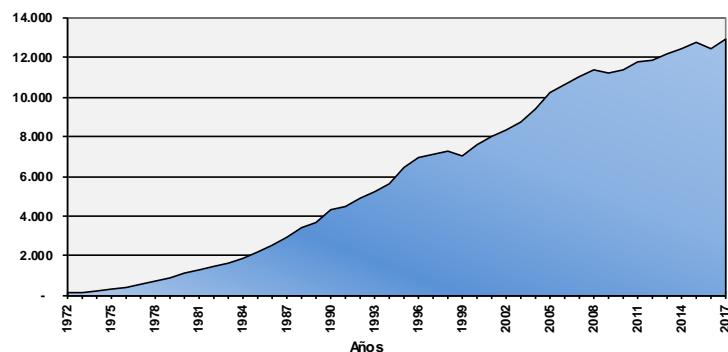
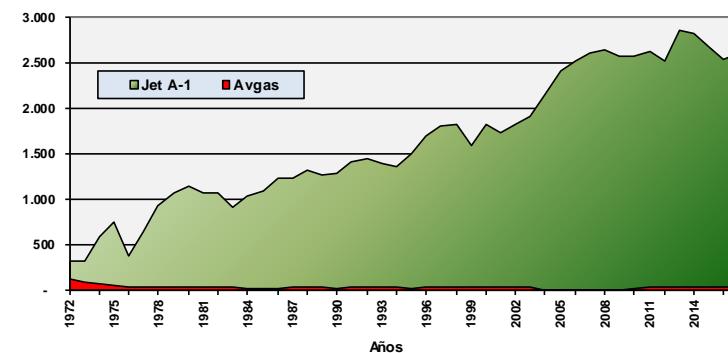
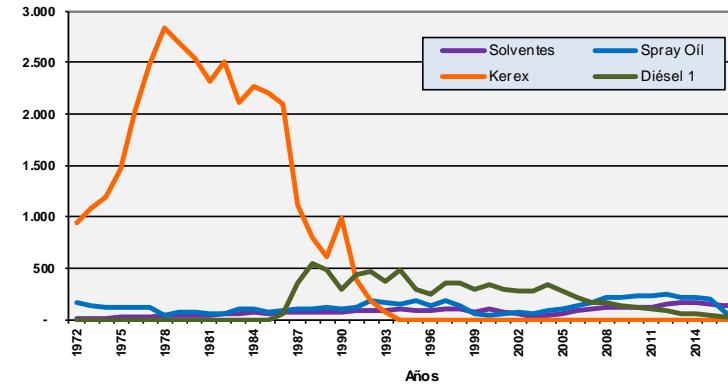


Gráfico 16: Histórico Despachos de Derivados (II)

Periodo: 1972-2017

Cifras en Miles de Barriles

GLP**JET A-1- AVGAS****ASFALTOS****OTROS DERIVADOS**

Fuente: Gerencia de Comercialización, EP PETROECUADOR

Tabla 59: Histórico Precios de Venta a Nivel de Terminal (I)

Período: 2007-2012

Cifras en dólares por galón

PRECIO DE LOS COMBUSTIBLES A NIVEL DE TERMINAL DE ALMACENAMIENTO						
DERIVADOS	(a)	AÑOS				
		2007	2008	2009	2010	2012
Gasolina Súper		1,6800	1,6800	1,6800	1,6800	1,6800
Gasolina Extra		1,3092	1,3092	1,3092	1,3092	1,3092
Diésel 1		0,9007	0,9007	0,9007	0,9007	0,9007
Diésel 2		0,9007	0,9007	0,9007	0,9007	0,9007
Fuel Oil		0,6944	0,6944	0,6944	0,6944	0,6944
Avgas		2,4640	2,4640	2,4640	2,4640	2,4640
Jet Fuel		2,3474	3,3525	1,8459	2,3946	3,3503
Solvente Industrial		1,6352	1,6352	1,6352	1,6352	1,6352
Spray Oil		1,0300	1,0300	1,0300	1,0300	1,0300
Mineral Turpentine		1,6352	1,6352	1,6352	1,6352	1,6352
Pesca Artesanal		0,7991	0,7991	0,7991	0,7991	0,7991
Residuo Industrial		1,0347	1,8395	1,0394	1,6703	2,1782
Residuo Cementero		0,6485	0,6485	0,6485	0,6485	0,6485
Asfaltos AC-20 Y RC250	(b)	0,2665	0,2665	0,2665	0,2665	0,2665
Azufre Concentrado	(b)	0,0157	0,0157	0,0363	0,0363	0,0363
GLP	(b)	0,1067	0,1067	0,1067	0,1067	0,1067

Nota: (a) El Precio en Terminal incluye el 12% del I.V.A.
(b) Venta en kilos

Fuente: Reportes, PETROCOMERCIAL.

Tabla 60: Histórico Precios de Venta a Nivel de Terminal (II)

Período: 2013-2017

Cifras en dólares

PRODUCTO	UNIDAD DE MEDIDA	AÑOS					
		2013	2014	2015	2016	2017	
DECRETO EJECUTIVO N° 799							
SECTOR PETROLERO MINERO							
Absorver Petrolero	Galones	2,8546	2,6795	1,6188	1,4098		
Fuel Oil Petrolero	Galones	2,2281	2,0059	1,0346	0,7631	1,0263	
Diésel 2 Petrolero	Galones	2,9017	2,6932	1,6053	1,2279	1,4994	
Diésel Premium Petrolero	Galones	2,8960	2,6574	1,7508	1,6044	1,6305	
Gasolina Extra Petrolero	Galones	2,7757	2,5934	1,7671	1,5080	1,6248	
Gasolina Súper Petrolero	Galones	3,0921	2,9306	2,0670	1,8157	1,6689	
SECTOR INDUSTRIAL							
Diésel 1 Industrial	Galones	0,8042	0,8042	0,9483	1,2813	1,5012	
Diésel 2 Industrial	Galones	0,8042	0,8042	0,9028	1,2812	1,4990	
Diésel Premium Industrial	Galones	0,8042	0,8042	0,9009	1,5582	1,6289	
Extra Industrial	Galones	1,1689	1,1689	1,3289	1,5358	1,6218	
Fuel Oil Liviano	Galones	0,6200	0,6200	0,7168	0,7626	1,0210	
Residuo Industrial	Galones	1,4574	1,4574	1,4574	1,4574	1,4600	
Residuo Cementero	Galones	0,5790	0,5790	0,6693	0,7497	1,0175	
Súper Industrial	Galones	1,5000	1,5000	1,6119	1,8388	1,6925	
GLP industrial	Kilogramos	0,8450	0,7777	0,5094	0,5754	0,6926	
SECTOR NAVIERO							
Fuel Oil 5000	(Ton. Métrica)	482,9720	451,4801	250,0742	129,4665		
Diésel Marino MDO 1	(Ton. Métrica)	1.150,0415	1.062,3991	683,2569	362,0187		
Diésel Marino MDO 2	(Ton. Métrica)	1.151,3251	1.111,6160	646,8247	358,2145	463,8806	
Diésel Premium Marino	Galones	3,7060	3,6690	2,3764	1,6003	1,6262	
Diésel Premium Turista	Galones	2,9356	2,8618	1,9757	1,5644	1,6305	
SECTOR AÉREO COMBUSTIBLES							
Avgas Internacional	Galones	2,2351	2,2351	2,8922	3,4282	3,4256	
Avgas Nacional (Subsidiado)	Galones	2,2000	2,2000	2,2005	2,2027	2,2044	
Jet Fuel Internacional	Galones	2,9980	2,8117	1,6933	1,3060	1,5172	
SECTOR USO PARTICULAR Y PESCA DEPORTIVA							
Diésel Internacional	Galones	3,7422	3,6040	1,7226	1,1953	1,5204	
Extra Internacional	Galones	2,6495	2,6552	1,6865	1,5786	1,6959	
Súper Internacional	Galones	3,1221	2,8247	2,0228	1,8699	1,6668	
SECTOR ASFALTO							
NO OBRA PÚBLICA							
Asfalto Industriales No Obra Pública	Kilogramos	0,4416	0,4596	0,3272	0,2694	0,2665	
Cemento Asfáltico No Obra Pública	Kilogramos	0,4376	0,4685	0,3328	0,2694	0,2665	
OBRA PÚBLICA							
Asfalto Industriales Obra Pública	Kilogramos	0,2665	0,2665	0,2665	0,2673	0,2665	
Cemento Asfáltico Obra Pública	Kilogramos	0,2665	0,2665	0,2665	0,2675	0,2665	
DECRETO EJECUTIVO N° 388							
Diésel 2 Eléctrico	Galones	0,8042	0,8042	0,8042	0,8042	0,8042	
Diésel 2 Camaronero	Galones	0,8042	0,8042	0,8042	0,8042	0,7901	
Diésel 2 Pescadero	Galones	0,8042	0,8042	0,8042	0,8042	0,7901	
Diesel Premium Automotriz	Galones	0,8042	0,8042	0,8042	0,8042	0,7879	
Fuel Oil Eléctrico - La Libertad	Galones	0,6200	0,6200	0,7284	0,7837	0,9637	
Gasolina Extra Automotriz	Galones	1,1689	1,1689	1,1689	1,1689	1,1457	
Gasolina Extra Camaronero	Galones	1,1689	1,1689	1,1689	1,1689	1,1689	
Gasolina Pesca Artesanal	Galones	0,7135	0,7135	0,7135	0,7135	0,6990	
Gasolina Súper Automotriz	Galones	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,4650	
GLP Agrícola	Kilogramos	0,1682	0,1682	0,1682	0,1682	0,1630	
GLP Doméstico	Kilogramos	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1111	
GLP Taxis	Kilogramos	0,1682	0,1682	0,1682	0,1682	0,1630	
Solventes Industrial	Galones	1,4574	1,4574	1,4574	1,4574	1,4600	
Spray Oil	Galones	1,0300	1,0300	1,0300	1,0300	1,0300	

Nota.- En el período 2013-2017, los Precios en Terminal no incluye el I.V.A.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR



Comercio Externo



7. COMERCIO INTERNACIONAL



La Gerencia de Comercio Internacional es la encargada de realizar la comercialización externa de hidrocarburos, su principal objetivo es obtener el mayor beneficio económico para el país, colocando de forma competitiva en el mercado internacional los saldos exportables de Crudo Oriente, Napo y productos derivados de petróleo; así como también, importar oportunamente los derivados deficitarios, para garantizar el normal abastecimiento del mercado interno.

En 1972 se realiza la primera exportación de crudo desde el puerto de Balao: 308.283 barriles vendidos a 2,34 US\$/BI, que corresponden a las regalías de las empresas Texaco y Gulf, que el Estado cobra en especies.

CEPE asume el control y la supervisión de las importaciones de GLP que suministra a las plantas envasadoras de las empresas Domogas y Shellgas en junio de 1973.

En el siguiente año se incursiona en el campo de la comercialización externa, con la venta de crudo correspondiente al 25% de acciones adquiridas al Consorcio Texaco-Gulf.

Para 1977 mediante decreto reservado, el Gobierno Nacional dispone que de las exportaciones de crudo que realiza CEPE, se retenga el 8% del valor de los depósitos para destinarlo a la Junta de Defensa Nacional; y el año siguiente se inician las exportaciones de Fuel Oil provenientes de las Refinerías de Esmeraldas y La Libertad, en Santa Elena, provincia del Guayas.

Posteriormente en 1979 se grava con el 50% del valor de los ingresos netos generados con la exportación de los productos derivados de petróleo.

El 1 de mayo de 1983 la OPEP adopta una de las decisiones más difíciles de la historia: baja el precio de su crudo marcador, el Árabe liviano de 34 a 29 dólares, medida que refleja en el precio de los crudos del resto de la organización y en el crudo oriente del Ecuador, que baja de 32,50 a 27,50 dólares por barril.

En el cuarto trimestre de 1985, se produce un acelerado descenso de los precios del crudo ecuatoriano en el mercado internacional. De 28 dólares por barril, desciende a menos de 10 dólares en fin de año.

El 25 de mayo de 1986 se realiza la primera exportación de asfalto en un volumen de 350.000 barriles que tienen como destino Costa Rica; en el año 1987 se importa crudo de Venezuela para abastecimiento interno y se exporta crudo de este mismo país “por encargo”, como consecuencia del terremoto del 5 de marzo del mismo año.

Petroecuador en el año 2000 inicia la venta de los residuos de refinería en el mercado internacional, sin importar diésel para mezclarlo, será el comprador el que se provea del diluyente.

A partir de septiembre del 2004, PETROECUADOR inicia la comercialización de Fuel Oil N°6 procedente de la refinería de Esmeraldas, se suscribieron contratos con las compañías PMI de México y PETROJAM de Jamaica; también se comercializó residuo, esquema que requería la entrega del diluyente por parte de las compañías compradoras.

En el año 2006 se inicia la exportación de Crudo Napo de la Ex-Occidental, por caducidad entre el Estado y la Compañía.

7.1. Comercialización Externa 2017



EP PETROECUADOR es el representante del Estado en lo que se refiere a exportación de crudo, ya que para exportar se considera el crudo de regalías, margen de soberanía y el saldo que queda de la producción luego de las entregas a refinerías y el consumo en estaciones.

7.2. Exportación de Crudo

La exportación total de crudo Oriente y Napo durante el año 2017 fue de 116.3 millones de barriles, con un decremento de 7,67% con respecto al año 2016, como se detalla a continuación:

Tabla 61: Exportación de Crudo

Cifras en barriles

Año 2017

Crudo Oriente	
Venta Directa	55'776.154
Regalías Producción	19'392.449
Subtotal	75'168.603
Crudo Napo	
Bloque 12- 15 – Pañacocha - Limoncocha	11'815.977
Regalías Petroamazonas EP	2'955.120
SH Estado Andes Petroleum	4'209.257
SH Estado Bloque 14 y 17	1'195.075
SH Estado Bloque 16 y Tivacuno	2'708.507
Bloque 31 Apaika-Nenke	2'857.776
Crudo Reducido	2'092.429
Edén Yuturi	3'280.856
Yanaquinchá	2'037484
ITT	8'011.532
Subtotal	41'164.014
TOTAL ORIENTE Y NAPO	116'332.617

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR

Las exportaciones de crudo realizadas por EP PETROECUADOR generaron ingresos por US \$ 5.333 millones superando en 20,09% a los obtenidos en el año 2016; esto se debe a que el precio de crudo promedio ponderado anual de 45,84 US\$/BI.

7.3. Importación de Derivados

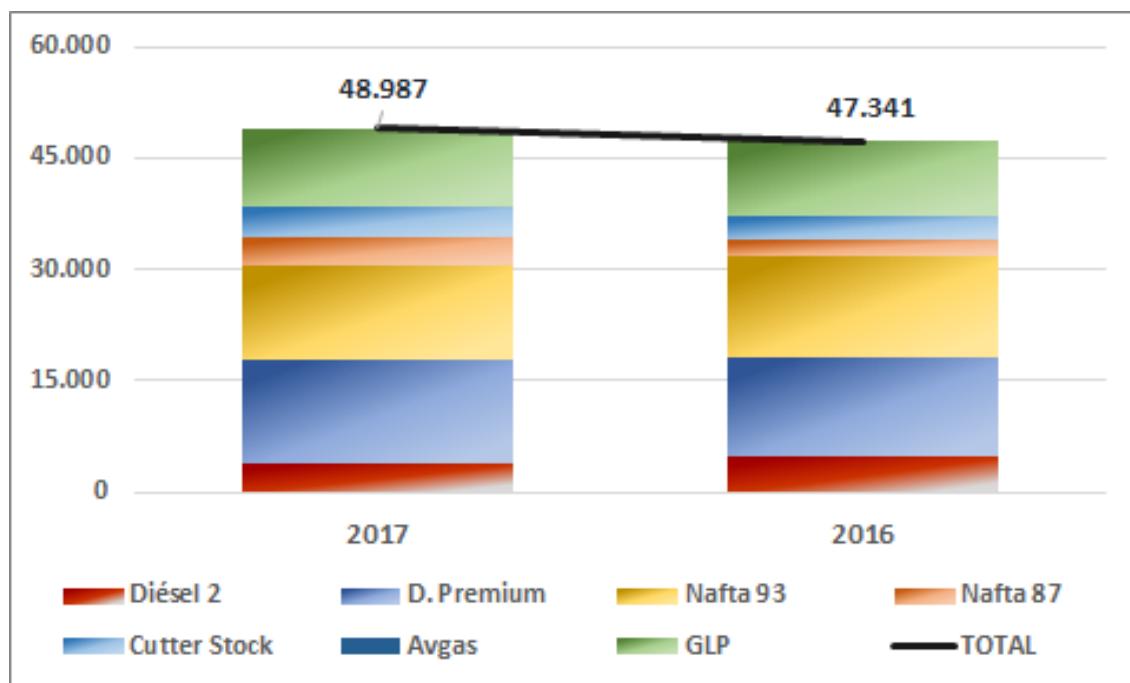
En virtud de que las Refinerías del país en la actualidad no abastecen la demanda interna de derivados, EP PETROECUADOR en el 2017 se vio en la necesidad de realizar importaciones por un volumen de 49.0 millones de barriles de derivados, mayor en 3,48 % comparado con el año 2016, debido al incremento de la demanda, así como también a los paros programados y emergentes de refinerías.

Gráfico 17: Importación de Derivados

Cifras en Miles de Barriles

Año 2017

Productos	2017	2016	Var %
Diésel 2	3.800	4.897	-22,41
Diésel Premium	14.060	13.154	6,89
Nafta Ron 93	12.814	13.646	-6,09
Nafta Ron 87	3.562	2.338	52,37
Cutter Stock	4.281	3.187	34,35
Avgas	33	33	-0,60
GLP	10.437	10.086	3,47
TOTAL	48.987	47.341	3,48



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR

7.4. Exportación de Derivados

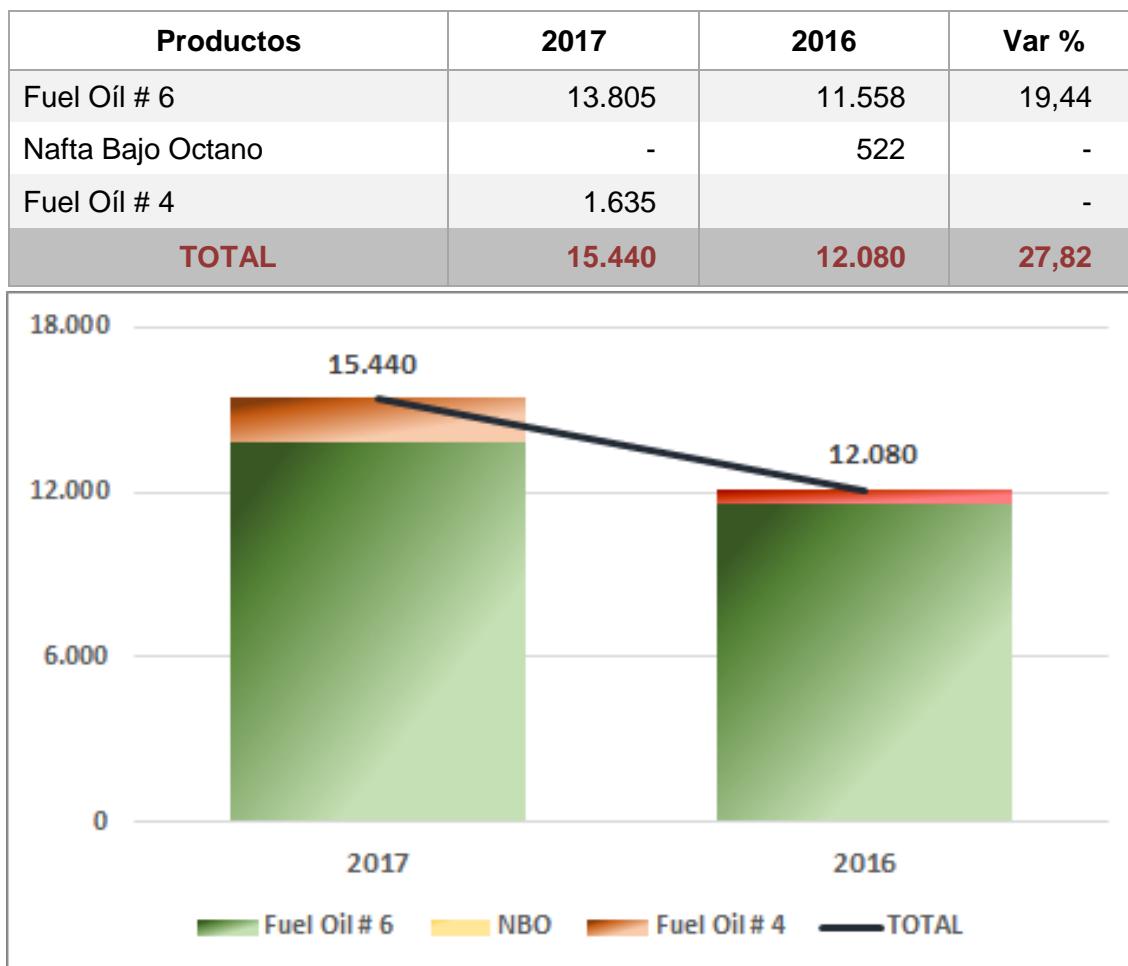
Una vez satisfecha la demanda interna de derivados, EP PETROECUADOR exportó en el año 2017 un volumen de 15.4 millones de barriles, incrementando en un 27.82% con respecto al 2016.

Los productos que se exportaron durante el año fueron: Fuel Oíl # 4 Fuel Oíl # 6, considerando este último un incremento del 19,44% en comparación con el año anterior, debido al menor consumo del sector eléctrico.

Gráfico 18: Exportación de Derivados

Cifras en Miles de Barriles

Año 2017



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR

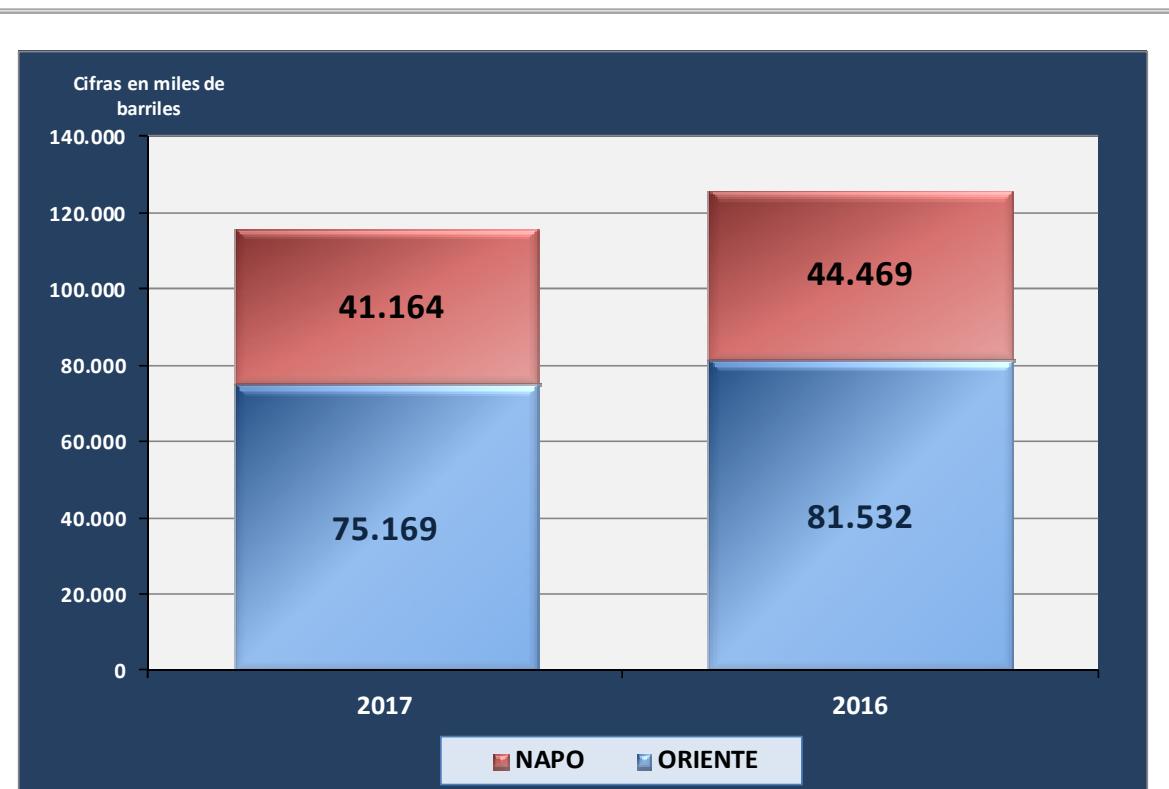
Tabla 62: Exportación Crudo Oriente y Napo

Año 2017

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	6.433.119	46,71	300.509.506,19	3.964.156	42,05	166.686.738,70	10.397.274	44,93	467.196.244,89
Febrero	6.449.295	45,89	295.959.720,11	3.572.858	42,19	150.749.894,68	10.022.153	44,57	446.709.614,78
Marzo	6.494.537	44,45	288.706.075,87	3.595.348	40,07	144.051.690,39	10.089.885	42,89	432.757.766,26
Abril	7.169.550	45,48	326.052.252,97	3.118.054	43,24	134.816.861,63	10.287.604	44,80	460.869.114,60
Mayo	6.083.147	42,40	257.931.376,04	3.962.706	40,22	159.378.192,63	10.045.852	41,54	417.309.568,66
Junio	6.436.048	41,51	267.139.550,36	3.058.796	38,32	117.212.392,36	9.494.845	40,48	384.351.942,72
Julio	6.452.237	42,74	275.788.721,15	3.660.059	37,79	138.322.181,48	10.112.296	40,95	414.110.902,62
Agosto	5.425.258	44,32	240.425.594,26	3.600.778	41,56	149.653.850,13	9.026.036	43,22	390.079.444,39
Septiembre	6.030.841	48,51	292.548.339,13	4.091.996	44,43	181.812.046,18	10.122.837	46,86	474.360.385,31
Octubre	5.798.381	52,32	303.375.927,45	3.549.004	47,99	170.334.165,02	9.347.385	50,68	473.710.092,48
Noviembre	5.640.405	56,12	316.551.350,15	3.311.505	52,32	173.263.186,11	8.951.910	54,72	489.814.536,26
Diciembre	6.755.785	58,41	394.608.430,85	1.678.756	52,05	87.381.900,30	8.434.541	57,14	481.990.331,14
TOTAL	75.168.603	47,35	3.559.596.844,51	41.164.014	43,09	1.773.663.099,61	116.332.617	45,84	5.333.259.944,12
Ene-Dic 2016	81.532.408	37,17	3.030.671.359,99	44.469.292	31,72	1.410.458.371,36	126.001.700	35,25	4.441.129.731,35
Var.% 17/16	-7,81	27,40	17,45	-7,43	35,85	25,75	-7,67	30,07	20,09

Nota: Los volúmenes y valores corresponden a la facturación de cada mes

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Gráfico 19: Exportación Crudo Oriente y Napo**Precio Promedio Ponderado de Exportación de Crudo**

Enero-Diciembre 2016/2017



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 63: Exportación de Crudo por Cuentas

Año 2017

Mes	Venta Directa			Regalías Producción (a)			TOTAL		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	5.093.657	46,84	238.602.844,77	1.339.462	46,22	61.906.661,42	6.433.119	46,71	300.509.506,19
Febrero	5.426.340	45,75	248.237.410,92	1.022.955	46,65	47.722.309,19	6.449.295	45,89	295.959.720,11
Marzo	5.540.137	44,59	247.055.155,98	954.401	43,64	41.650.919,90	6.494.537	44,45	288.706.075,87
Abril	5.072.144	45,59	231.238.739,40	2.097.407	45,21	94.813.513,57	7.169.550	45,48	326.052.252,97
Mayo	3.793.961	42,26	160.351.468,37	2.289.186	42,63	97.579.907,66	6.083.147	42,40	257.931.376,04
Junio	4.353.503	41,45	180.459.639,04	2.082.546	41,62	86.679.911,32	6.436.048	41,51	267.139.550,36
Julio	3.901.401	42,96	167.614.749,79	2.550.836	42,41	108.173.971,35	6.452.237	42,74	275.788.721,15
Agosto	3.878.864	44,45	172.431.692,86	1.546.393	43,97	67.993.901,39	5.425.258	44,32	240.425.594,26
Septiembre	4.563.989	48,35	220.689.340,08	1.466.852	48,99	71.858.999,05	6.030.841	48,51	292.548.339,13
Octubre	4.431.041	52,03	230.560.336,18	1.367.340	53,25	72.815.591,27	5.798.381	52,32	303.375.927,45
Noviembre	4.651.057	56,08	260.831.132,35	989.348	56,32	55.720.217,81	5.640.405	56,12	316.551.350,15
Diciembre	5.070.060	58,14	294.755.428,12	1.685.725	59,23	99.853.002,72	6.755.785	58,41	394.608.430,85
TOTAL	55.776.154	47,56	2.652.827.937,87	19.392.449	46,76	906.768.906,64	75.168.603	47,35	3.559.596.844,51
Ene-Dic 2016	63.315.677	37,18	2.354.310.366,82	18.216.731	37,13	676.360.993,17	81.532.408	37,17	3.030.671.359,99
Var.% 17/16	-11,91	27,91	12,68	6,45	25,94	34,07	-7,81	27,40	17,45

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 64: Exportación Crudo Oriente – Venta Directa

Cuentas (a)	AÑO 2017												Enero-Diciembre		Var % 17/16
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2017	2016	
Petroamazonas EP Bloque 12-15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-86,09
Petroamazonas EP Activo Bloque 18	50.000	-	-	-	-	-	50.000	50.000	49.864	-	-	-	199.864	1.436.667	-25,15
Petroamazonas EP Activo Bloque 7	300.000	-	414.842	194.000	150.000	-	200.000	200.000	200.000	500.000	600.000	600.000	3.358.842	4.487.577	-26,95
Petroamazonas EP Activo Libertador	399.873	-	342.776	200.000	150.000	-	265.859	266.667	266.667	-	10.000	46.667	1.948.508	1.724.163	13,01
Petroamazonas EP Bloque 21	-	-	-	42.000	-	-	50.000	43.080	57.000	-	150.000	200.000	542.080	742.098	-21,31
Petroamazonas EP Provisión Servicios Específicos Integrados Consorcio Shushufindi S.A. (Oriente-SOTE)	397.627	1.420.392	473.723	913.628	449.011	1.131.111	551.473	391.649	944.439	745.407	1.539.965	2.060.000	11.018.425	9.083.147	-40,60
Petroamazonas EP Provisión Servicios Específicos Integrados Pardalservices S.A. (Oriente-SOTE)	100.000	196.891	100.000	120.000	108.017	119.999	8.160	70.000	-	100.000	300.000	149.763	1.372.830	2.310.976	-21,31
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Rio Napo Sacha (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.673.463	-
S. H. Estado AGIP OIL Bloque 10	249.000	-	197.000	-	284.569	-	230.000	-	400.000	69.458	-	-	1.430.027	1.320.538	8,29
S. H. Estado Consorcio Pegaso Puma Bloque 45	18.000	29.500	-	6.590	14.375	16.800	-	-	-	5.900	-	17.663	108.828	216.992	-49,85
S. H. Estado Petrosud Petoriva Pindo Bloque 65	-	94.000	-	82.000	-	91.800	-	-	96.000	163.000	-	118.237	645.037	443.247	45,53
S. H. Estado Pacifpetrol, Gustavo Galindo Península, Bloque 2	17.700	15.000	-	17.000	5.000	-	-	-	24.000	34.000	-	-	112.700	51.465	118,98
S. H. Estado Consorcio Palanda Yuca Sur Bloque 64	45.000	49.670	-	40.600	-	36.500	-	-	43.000	60.000	-	-	274.770	105.639	160,10
S. H. Estado Petrobell Tiguino Bloque 66	60.000	46.000	-	57.000	-	88.600	-	150.000	-	20.677	-	-	422.277	295.655	42,83
S. H. Estado Tecpecuador Bermejo Bloque 49	-	49.000	11.603	58.400	-	52.100	-	41.498	63.000	75.000	331.000	22.664	704.265	181.554	287,91
S. H. Estado Sipetrol, Mauro Dávalos Bloque 46 (Incluye incremental)	199.000	234.552	321.431	244.300	247.859	244.400	284.000	296.000	260.000	364.100	183.991	360.000	3.239.633	2.950.883	9,79
S. H. Estado Sipetrol Paraiso, Biguno, Huachito, Bloque 47	199.511	215.000	214.463	204.000	190.564	198.000	134.420	167.000	18.000	229.000	264.500	212.114	2.246.572	1.772.819	26,72
S. H. Estado Consorcio DJC Singue Bloque 53	135.000	188.000	115.000	114.000	97.369	102.700	102.000	79.000	52.376	64.700	125.800	80.777	1.256.722	830.089	51,40
S. H. Estado Orion Eno Ron Bloque 54	100.000	85.000	98.800	119.994	100.000	105.200	141.000	239.371	235.321	187.700	175.800	178.599	1.766.785	1.608.427	9,85
S.H. Estado Consorcio Interpec Océano Peña Blanca, Bloque 52	100.000	60.000	90.000	80.000	95.447	93.400	73.000	-	182.636	131.800	60.000	-	966.283	870.384	11,02
Petroamazonas EP Producción Bloque 1 (Pacoa) Restitución Crude Peninsular	-	-	-	-	-	-	-	-	19.806	-	-	-	19.806	17.499	13,18
Petroamazonas EP Pucuna	-	-	-	-	-	-	50.000	50.000	50.000	-	-	19.722	169.722	125.214	35,55
Petroamazonas EP Activo Auca (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	166.667	-	-	-	-	166.667	2.424.403	-
Petroamazonas EP Campos Región Amazonica (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroamazonas EP Activo Lago Agrio (Oriente-SOTE)	199.896	-	198.244	260.000	42.881	143.000	33.333	-	42.795	260.000	200.000	204.160	1.584.310	1.605.910	-1,35
Petroamazonas EP Activo Cuyabeno (Oriente-SOTE)	499.718	388.677	389.749	370.671	136.000	199.507	85.848	100.000	100.000	480.000	400.000	500.000	3.650.169	3.344.283	9,15
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Serv. Petrol. IGAPO Lago Agrio (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	166.667	-	92.585	63.526	150.000	99.694	572.472	-	-
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Serv. Petrol. IGAPO Palo Azul (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	176.039	66.667	260.400	200.000	160.000	200.000	1.063.106	167.333	535,32
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Serv. Petrol. IGAPO Pacuna (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58.730	-	-
Petroamazonas EP Activo Indillana Bloque 15 (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.126.045	-
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Shaya Bloque 61 (Oriente-SOTE)	1.663.933	1.665.322	1.665.499	1.060.471	989.717	999.823	900.037	1.101.418	700.000	376.773	-	-	11.122.994	9.101.563	22,21
Petroamazonas EP Prov. S. Integrados SVCS Pañatutri Limoncocha (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77.000	-
Petroamazonas EP Activo SACHA (Oriente-SOTE)	359.399	689.336	907.006	887.490	733.153	730.562	399.566	399.849	400.000	300.000	-	-	5.806.362	8.161.917	-28,86
S. H. Estado Consorcio Palanda Yuca Sur SAMI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.100	-	-	6.100	-	-
TOTAL VENTA DIRECTA	5.093.657	5.426.340	5.540.137	5.072.144	3.793.961	4.353.503	3.901.401	3.878.864	4.563.989	4.431.041	4.651.057	5.070.060	55.776.154	63.315.677	-11,91

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

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional , EP PETROECUADOR.

Tabla 65: Exportación Crudo Napo (I)

Año 2017

MESES	Petroamazonas EP Bloque 12 Y 15-Pañacocha-Limoncocha			Regalias 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 Activo Shushufindi Base			Petroamazonas EP Bloque 31 Apaiqa-Nenke		
	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	865.684	41,89	36.263.604,90	-	-	-	387.903	42,82	16.610.527,80	194.000	42,48	8.240.641,43	580.000	42,58	24.696.265,67	-	-	-	-	-	-
Febrero	1.695.651	42,17	71.504.902,77	246.076	41,16	10.128.995,71	250.000	42,91	10.727.113,50	78.000	42,87	3.343.944,41	70.000	42,97	3.007.832,87	-	-	-	348.000	42,97	14.953.226,27
Marzo	1.438.910	38,88	55.949.711,04	359.655	43,28	15.566.025,78	449.500	42,19	18.965.307,22	115.000	41,65	4.789.465,74	152.000	42,43	6.449.406,66	-	-	-	353.000	38,73	13.672.490,25
Abril	1.427.104	43,61	62.237.089,49	-	-	-	320.000	41,91	13.412.007,04	100.000	41,91	4.191.252,20	241.238	42,19	10.178.517,29	-	-	-	160.000	43,66	6.986.003,52
Mayo	952.035	40,40	38.463.110,88	277.996	40,35	11.218.386,43	380.000	39,80	15.123.986,71	124.346	38,83	4.828.723,72	431.069	38,80	16.726.978,54	-	-	-	247.935	40,22	9.971.618,03
Junio	950.000	38,24	36.332.026,40	-	-	-	315.000	39,65	12.489.954,75	90.800	39,65	3.600.279,02	-	-	-	-	-	-	200.000	36,80	7.360.492,80
Julio	-	-	-	127.000	37,05	4.705.662,93	390.000	37,21	14.512.227,39	103.000	38,41	3.956.228,03	372.000	37,31	13.879.978,70	-	-	-	-	-	-
Agosto	2.259.874	41,55	93.900.142,94	77.969	40,46	3.154.348,50	330.000	42,27	13.950.655,95	205.000	42,27	8.666.316,58	-	-	-	-	-	-	450.000	40,99	18.446.919,90
Septiembre	1.048.105	43,84	45.949.890,46	384.893	46,10	17.742.669,23	300.000	43,05	12.915.120,30	-	-	-	340.000	43,05	14.637.136,34	-	-	-	8.667	43,23	374.650,45
Octubre	648.021	50,15	32.500.232,61	948.068	47,08	44.634.239,08	324.000	47,22	15.300.643,07	115.269	47,89	5.519.760,46	-	-	-	-	-	-	300.000	47,47	14.241.261,90
Noviembre	-	-	-	533.463	52,99	28.270.370,81	253.600	51,47	13.053.477,23	69.659	52,80	3.678.179,81	522.200	51,47	26.879.044,98	-	-	-	-	-	-
Diciembre	34.328	52,20	1.791.951,60	-	-	-	509.254	51,95	26.455.736,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	790.174	52,05	41.124.831,62
TOTAL	11.319.712	41,95	474.892.663,09	2.955.120	45,83	135.420.698,48	4.209.257	43,60	183.516.757,84	1.195.075	42,52	50.814.791,39	2.708.507	43,00	116.455.161,06	-	-	-	2.857.776	44,49	127.131.494,73
Ene-Dic 2016	15.849.846	30,11	477.312.497,48	1.757.200	31,55	55.445.115,82	5.029.481	31,73	159.575.264,13	1.471.679	29,43	43.316.592,86	2.799.828	31,28	87.582.310	4.025.213	31,76	127.856.676,62	5.883.205	33,45	196.810.242,89
Var.% 17/16	-28,58	39,31	-0,51	68,17	45,23	144,24	-16,31	37,41	15,00	-18,80	44,46	17,31	-3,26	37,45	32,97	0,00	0,00	0,00	-51,42	32,98	-35,40

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Pasan...

Tabla 66: Exportación Crudo Napo (II)

Año 2017

Vienen...

MESES	EP Petroecuador Crudo Reducido			Gente Oil Singue Bloque 53			Petroamazonas EP Kamana Services S.A. Edén Yuturi			Petroamazonas EP Activo Yanaquinchqa			Petroamazonas EP ITT			Petroamazonas EP Servicios Petroleros Pañaturi Indillana-Limoncocha			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	530.000	42,26	22.395.605,34	-	-	-	-	-	-	456.842	41,53	18.973.400,76	949.728	41,60	39.506.692,80	-	-	-	3.964.156	42,05	166.686.738,70
Febrero	182.000	42,85	7.799.328,63	-	-	-	-	-	-	497.167	41,14	20.453.179,43	205.964	42,88	8.831.371,09	-	-	-	3.572.858	42,19	150.749.894,68
Marzo	200.000	42,43	8.486.061,40	-	-	-	57.632	38,22	2.202.560,09	469.650	38,26	17.970.662,21	-	-	-	-	-	-	3.595.348	40,07	144.051.690,39
Abril	300.000	42,86	12.857.895,65	-	-	-	-	-	-	247.000	43,66	10.784.642,93	322.711	43,91	14.169.453,50	-	-	-	3.118.054	43,24	134.816.861,63
Mayo	228.429	39,29	8.975.509,34	-	-	-	500.000	41,71	20.855.588,00	200.000	41,71	8.342.235,20	620.894	40,06	24.872.055,78	-	-	-	3.962.706	40,22	159.378.192,63
Junio	390.000	39,11	15.251.399,61	-	-	-	-	-	-	166.825	39,02	6.509.763,40	946.171	37,70	35.668.476,38	-	-	-	3.058.796	38,32	117.212.392,36
Julio	262.000	38,64	10.124.299,89	-	-	-	759.736	37,60	28.565.662,18	-	-	-	1.646.323	-	62.578.122,36	-	-	-	3.660.059	37,79	138.322.181,48
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	150.000	42,07	6.310.005,30	127.935	40,84	5.225.460,96	3.600.778	41,56	149.653.850,13
Septiembre	-	-	-	-	-	-	400.000	45,28	18.110.160,40	-	-	-	1.242.000	45,12	56.042.713,90	368.331	43,55	16.039.705,11	4.091.996	44,43	181.812.046,18
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.213.646	47,90	58.138.027,91	-	-	-	3.549.004	47,99	170.334.165,02
Noviembre	-	-	-	-	-	-	1.563.488	52,53	82.128.888,27	-	-	-	369.095	52,16	19.253.225,01	-	-	-	3.311.505	52,32	173.263.186,11
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	345.000	52,20	18.009.380,19	-	-	-	1.678.756	52,05	87.381.900,30
TOTAL	2.092.429	41,05	85.890.099,86	-	-	-	3.280.856	46,29	151.862.858,93	2.037.484	40,75	83.033.883,93	8.011.532	42,86	343.379.524,23	496.266	42,85	21.265.166,07	41.164.014	43,09	1.773.663.099,61
Ene-Dic 2016	2.695.065	30,95	83.416.644,71	762.427	31,96	24.364.195,79	1.804.965	37,11	66.983.689,75	1.079.335	34,13	36.838.236,46	1.311.047	38,87	50.956.904,83	-	-	-	44.469.292	31,72	1.410.458.371,36
Var.% 17/16	-22,36	32,62	2,97				81,77	24,73	126,72	88,77	19,40	125,40							-7,43	35,85	25,75

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 67: Histórico Exportación Crudo Oriente y Napo

Período: 1974-2017

AÑOS	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
1974	23.247.800	12,00	279.067.300	-	-	-	23.247.800	12,00	279.067.300
1975	21.179.900	11,50	243.568.900	-	-	-	21.179.900	11,50	243.568.900
1976	26.823.900	9,39	251.747.700	-	-	-	26.823.900	9,39	251.747.700
1977	31.119.500	13,00	404.553.500	-	-	-	31.119.500	13,00	404.553.500
1978	29.557.000	12,50	369.462.500	-	-	-	29.557.000	12,50	369.462.500
1979	36.136.900	20,98	757.991.200	-	-	-	36.136.900	20,98	757.991.200
1980	33.825.200	34,65	1.172.055.700	-	-	-	33.825.200	34,65	1.172.055.700
1981	35.693.000	34,48	1.230.561.300	-	-	-	35.693.000	34,48	1.230.561.300
1982	30.683.300	25,90	794.613.900	-	-	-	30.683.300	25,90	794.613.900
1983	43.682.000	24,94	1.089.344.200	-	-	-	43.682.000	24,94	1.089.344.200
1984	46.912.300	26,23	1.230.367.100	-	-	-	46.912.300	26,23	1.230.367.100
1985	50.771.800	23,93	1.215.201.100	-	-	-	50.771.800	23,93	1.215.201.100
1986	51.514.000	11,91	613.418.900	-	-	-	51.514.000	11,91	613.418.900
1987	38.113.300	13,89	529.571.500	-	-	-	38.113.300	13,89	529.571.500
1988	61.051.500	9,60	585.838.600	-	-	-	61.051.500	9,60	585.838.600
1989	55.239.000	15,11	834.464.400	-	-	-	55.239.000	15,11	834.464.400
1990	51.999.400	19,07	991.767.900	-	-	-	51.999.400	19,07	991.767.900
1991	53.238.600	16,16	860.165.100	-	-	-	53.238.600	16,16	860.165.100
1992	69.948.400	16,80	1.175.412.100	-	-	-	69.948.400	16,80	1.175.412.100
1993	79.084.700	14,42	1.140.031.700	-	-	-	79.084.700	14,42	1.140.031.700
1994	86.192.800	13,68	1.178.926.600	-	-	-	86.192.800	13,68	1.178.926.600
1995	91.403.300	14,83	1.355.305.300	-	-	-	91.403.300	14,83	1.355.305.300
1996	80.713.700	18,04	1.456.227.200	-	-	-	80.713.700	18,04	1.456.227.200
1997	76.783.600	15,51	1.190.927.800	-	-	-	76.783.600	15,51	1.190.927.800
1998	69.029.123	9,14	631.264.966	-	-	-	69.029.123	9,14	631.264.966
1999	56.547.307	15,12	854.995.097	-	-	-	56.547.307	15,12	854.995.097
2000	43.084.531	24,92	1.073.752.001	-	-	-	43.084.531	24,92	1.073.752.001
2001	47.378.634	18,99	899.866.305	-	-	-	47.378.634	18,99	899.866.305
2002	43.727.788	22,06	964.811.073	-	-	-	43.727.788	22,06	964.811.073
2003	43.038.034	26,26	1.130.011.906	-	-	-	43.038.034	26,26	1.130.011.906
2004	50.420.124	32,17	1.622.031.952	-	-	-	50.420.124	32,17	1.622.031.952
2005	53.696.727	42,84	2.300.128.386	-	-	-	53.696.727	42,84	2.300.128.386
2006 (a)	55.662.863	52,80	2.938.887.009	16.302.238	48,56	791.556.072	71.965.101	51,84	3.730.443.080
2007	43.772.461	62,27	2.725.492.388	22.834.628	56,34	1.286.408.801	66.607.089	60,23	4.011.901.189
2008	54.316.538	83,96	4.560.368.439	23.163.782	82,04	1.900.305.352	77.480.320	83,38	6.460.673.790
2009	61.513.953	54,34	3.342.763.883	21.955.753	50,87	1.116.945.652	83.469.706	53,43	4.459.709.535
2010	71.127.339	72,57	5.161.524.088	22.113.865	69,56	1.538.307.449	93.241.204	71,85	6.699.831.537
2011	71.131.908	98,92	7.036.603.970	34.467.441	95,11	3.278.174.920	105.599.349	97,68	10.314.778.890
2012	75.977.843	99,49	7.559.018.773	36.343.232	96,44	3.504.917.229	112.321.075	98,50	11.063.936.002
2013	82.671.156	97,36	8.048.646.816	41.460.899	92,91	3.852.257.170	124.132.055	95,87	11.900.903.987
2014	90.014.089	85,81	7.723.895.553	48.640.101	81,58	3.968.007.828	138.654.190	84,32	11.691.903.380
2015	91.666.381	43,44	3.982.129.054	39.698.576	39,22	1.556.998.896	131.364.957	42,17	5.539.127.950
2016	81.532.408	37,17	3.030.671.360	44.469.292	31,72	1.410.458.371	126.001.700	35,25	4.441.129.731
2017	75.168.603	47,35	3.559.596.845	41.164.014	43,09	1.773.663.100	116.332.617	45,84	5.333.259.944

Nota: a) A partir del 2006 se registra Crudo Napo

Fuente: Estadísticos EP Petroecuador

Gráfico 20: Histórico Precio Promedio de Exportación de Crudo

Periodo: 1972-2017

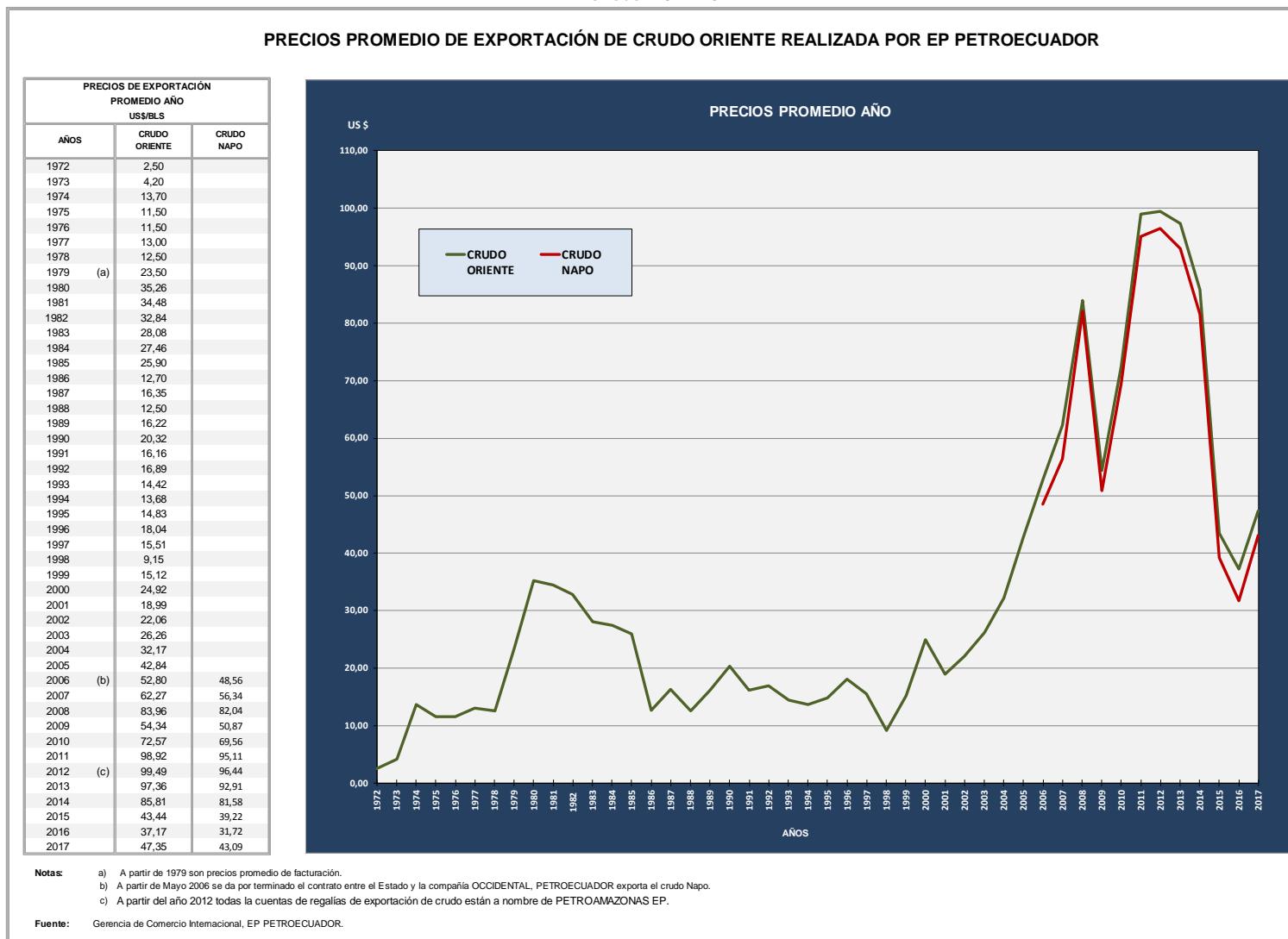


Tabla 68: Histórico Exportación de Crudo Oriente por Cuentas
Período: 1974-2017

AÑOS	VENTA DIRECTA		REGALÍAS		COMPENSACIÓN (a)		REGALIAS PARTICIPACIÓN DEL ESTADO (b)		REGALIAS CAMPOS MARGINALES (b)		REGALÍAS ALIANZAS OPERATIVAS (b)		CRUDO NAPO (d)		OTROS (d)	TOTAL EXPORTACIÓN (e)	
	VOLUMEN (Bls)	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN (Bls)
1974 (f)	2.461	-	5.397	-	12.512	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.878	23.248	279.067
1975	11.712	-	-	-	9.468	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.180	243.569
1976	12.147	-	-	-	9.744	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.933	26.824	251.748
1977	18.059	-	-	-	13.061	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31.120	404.554	
1978	27.063	-	-	-	2.494	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29.557	369.463
1979	27.107	637.030	4.171	101.847	983	19.114	-	-	-	-	-	-	-	-	3.876	36.137	757.991
1980	22.960	807.672	4.999	173.103	5.279	191.281	-	-	-	-	-	-	-	-	588	33.825	1.172.056
1981	26.043	889.764	2.747	97.962	6.903	242.835	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35.693	1.230.561
1982	20.973	688.962	0	0	3.221	105.652	-	-	-	-	-	-	-	-	6.490	30.683	794.614
1983	30.383	852.222	4.885	137.984	3.532	99.139	-	-	-	-	-	-	-	-	4.883	43.682	1.089.344
1984	27.866	765.769	11.492	315.528	5.439	149.070	-	-	-	-	-	-	-	-	2.115	46.912	1.230.367
1985	41.293	1.069.387	126	3.235	5.502	142.579	-	-	-	-	-	-	-	-	3.851	50.772	1.215.201
1986	43.443	552.110	-	-	4.858	61.309	-	-	-	-	-	-	-	-	3.213	51.514	613.419
1987	18.300	299.878	9.938	161.485	4.161	68.209	-	-	-	-	-	-	-	-	5.714	38.113	529.572
1988	17.281	173.428	20.477	259.998	19.544	152.413	-	-	-	-	-	-	-	-	3.750	61.052	585.839
1989	24.443	388.716	19.329	311.652	8.455	134.097	-	-	-	-	-	-	-	-	3.012	55.239	834.464
1990	24.794	506.111	20.294	424.481	3.726	61.176	-	-	-	-	-	-	-	-	3.185	51.999	991.768
1991	28.747	456.052	18.888	310.430	5.604	93.683	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53.239	860.165
1992	39.914	681.905	20.965	350.943	8.711	142.564	-	-	-	-	-	-	-	-	358	69.948	1.175.412
1993	49.697	712.212	22.182	324.700	7.206	103.120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	79.085	1.140.032
1994	47.844	652.527	22.263	302.538	16.086	223.862	-	-	-	-	-	-	-	-	-	86.193	1.178.927
1995	38.993	577.522	22.046	326.476	30.364	451.307	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91.403	1.355.305
1996	46.290	823.095	18.691	341.345	15.733	291.788	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80.714	1.456.227
1997	18.486	286.991	14.210	224.577	44.087	679.360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76.784	1.190.928
1998	11.630	105.836	8.586	85.324	48.813	440.105	-	-	-	-	-	-	-	-	-	69.029	631.265
1999	33.039	490.061	11.380	184.140	-	-	12.128	180.794	-	-	-	-	-	-	-	56.547	854.995
2000	21.107	522.793	14.714	368.519	-	-	6.508	164.140	755	18.301	-	-	-	-	-	43.085	1.073.752
2001	24.594	481.490	12.748	230.352	-	-	8.996	167.820	1.040	20.204	-	-	-	-	-	47.379	899.866
2002	19.896	450.584	14.217	306.622	-	-	8.902	190.063	713	17.542	-	-	-	-	-	43.728	964.811
2003	17.094	444.434	14.885	386.335	-	-	10.683	286.593	375	12.651	-	-	-	-	-	43.038	1.130.012
2004	24.264	779.601	10.002	317.754	-	-	15.761	508.923	393	15.754	-	-	-	-	-	50.420	1.622.032
2005	27.082	1.156.541	11.768	499.422	-	-	13.748	600.218	1.099	43.948	-	-	-	-	-	53.697	2.300.128
2006	26.737	1.408.630	11.989	625.944	-	-	14.334	770.187	1.414	77.689	1.189	56.437	16.302	791.556	-	55.663	2.938.887
2007	26.684	1.699.299	7.235	420.712	-	-	9.093	555.018	360	24.461	400	26.001	-	-	-	43.772	2.725.492
2008	34.173	2.971.697	9.333	707.400	-	-	9.979	795.612	360	33.707	472	51.953	-	-	-	54.317	4.560.368
2009 (g)	32.766	1.708.628	13.629	762.554	-	-	12.951	724.540	1.098	75.991	1.070	71.051	-	-	-	61.514	3.342.764
2010	27.892	2.022.046	24.558	1.801.380	-	-	16.362	1.172.065	1.655	120.144	660	45.889	-	-	-	71.127	5.161.524
2011	55.367	5.556.702	15.390	1.448.250	-	-	375	31.651	-	-	-	-	-	-	-	71.132	7.036.604
2012 (g)	59.301	5.919.524	16.677	1.639.495	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75.978	7.559.019
2013	61.276	5.947.311	21.395	2.101.336	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	82.671	8.048.647
2014	72.062	6.166.727	17.952	1.557.169	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90.014	7.723.896
2015	72.907	3.177.547	18.759	804.582	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91.666	3.982.129
2016	63.316	2.354.310	18.217	676.361	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81.532	3.030.671
2017	55.776	2.652.828	19.392	906.769	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75.169	3.559.597

Notas: a) La Cuenta Compensación se destinada al pago de la importación de productos para el mercado interno; esta Cuenta se eliminó en 1998

b) En 1999 se crea las Cuentas "Regalías Participación del Estado", y "Regalías Campos Marginales"

c) A partir del mes de febrero del 2006, se realiza exportación de crudo a cargo de "Regalías Alianzas Operativas"

d) Volumenes exportados como trueque y pagos préstamos que no generan ingreso de divisas

e) Los volúmenes total incluye los préstamos de crudo de Venezuela y Nigeria

f) En 1974 se iniciaron las exportaciones por parte de PETROECUADOR

g) En los años 2009, 2010 se incluyen las Regalías de Petroamazonas EP y a partir del 2012 todas la cuentas de regalías de exportación de crudo están a nombre de PETROAMAZONAS EP.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 69: Exportación de Fuel Oíl # 6

Año 2017

MESES	Año 2016			Año 2017			VARIACIÓN % 17/16		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	923.925	17,17	15.864.562,90	900.514	43,07	38.788.399,93	-2,53	150,85	144,50
Febrero	926.671	19,64	18.202.395,46	931.314	43,33	40.357.053,21	0,50	120,61	121,71
Marzo	759.104	22,79	17.299.186,65	969.001	39,67	38.444.799,76	27,65	74,10	122,23
Abril	1.352.045	23,50	31.767.735,17	1.207.006	40,83	49.280.838,71	-10,73	73,77	55,13
Mayo	1.127.547	29,49	33.254.929,35	963.879	40,17	38.717.587,81	-14,52	36,20	16,43
Junio	997.922	32,55	32.478.144,65	1.076.503	38,97	41.947.241,16	7,87	19,73	29,16
Julio	963.069	31,21	30.055.766,27	1.277.814	41,87	53.498.982,02	32,68	34,16	78,00
Agosto	1.297.444	31,30	40.608.403,50	1.273.380	43,37	55.222.569,72	-1,85	38,56	35,99
Septiembre	1.112.774	34,50	38.393.803,70	1.366.229	46,21	63.140.004,59	22,78	33,95	64,45
Octubre	350.437	38,71	13.564.293,98	1.124.560	46,72	52.544.432,85	220,90	20,71	287,37
Noviembre	1.047.844	36,45	38.192.131,74	1.492.085	52,82	78.815.671,53	42,40	44,92	106,37
Diciembre	699.029	43,08	30.117.152,92	1.222.811	52,29	63.942.516,28	74,93	21,37	112,31
TOTAL	11.557.811	29,40	339.798.506,28	13.805.094	44,53	614.700.097,57	19,44	51,45	80,90
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.									

Tabla 70: Exportación de Otros Derivados

Año 2017

MESES	2016			2017			VARIACIÓN % 17/16		
	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA BAJO OCTANO	522.105	43,66	22.795.749,46	-	-	-	-	-	-
Abril	175.005	41,36	7.238.541,92	-	-	-	-	-	-
Mayo	170.115	45,64	7.764.076,69	-	-	-	-	-	-
Junio	176.985	44,03	7.793.130,85	-	-	-	-	-	-
FUEL OIL # 4	-	-	-	1.635.024	45,27	74.019.490,48	-	-	-
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	-	-	-
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	-	-	-
TOTAL	522.105	43,66	22.795.749,46	1.635.024	45,27	74.019.490,48	-	-	-
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.									

Tabla 71: Resumen Exportación de Derivados

Año 2017

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero-Diciembre		Var 17/16 %
														2017	2016	
Fuel Oil # 6	Bls.	900.514	931.314	969.001	1.207.006	963.879	1.076.503	1.277.814	1.273.380	1.366.229	1.124.560	1.492.085	1.222.810,66	13.805.094	11.557.811	19,44
	US\$	38.788.400	40.357.053	38.444.800	49.280.839	38.717.588	41.947.241	53.498.982	55.222.570	63.140.005	52.544.433	78.815.672	63.942.516,28	614.700.098	339.798.506	80,90
	P.P.P.	43,07	43,33	39,67	40,83	40,17	38,97	41,87	43,37	46,21	46,72	52,82	52,29	44,53	29,40	51,45
NBO	Bls.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	522.105	
	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22.795.749	
	P.P.P.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43,66	
Fuel Oil # 4	Bls.	-	-	-	-	-	179.841	368.404	185.245	185.670	350.684	186.209	178.970	-	1.635.024	-
	US\$	-	-	-	-	-	7.969.834	14.921.636	8.078.185	8.348.110	16.616.764	8.582.005	9.502.956	-	74.019.490	-
	P.P.P.	-	-	-	-	-	44,32	40,50	43,61	44,96	47,38	46,09	53,10	-	45,27	-
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	900.514	931.314	969.001	1.207.006	1.143.720	1.444.907	1.463.059	1.459.050	1.716.913	1.310.769	1.671.055	1.222.811	15.440.118	12.079.916	27,82
	US\$	38.788.400	40.357.053	38.444.800	49.280.839	46.687.422	56.868.877	61.577.167	63.570.680	79.756.769	61.126.438	88.318.627	63.942.516	688.719.588	362.594.256	89,94

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

**Tabla 72: Histórico Exportación de Fuel Oíl # 6, Residuo y Combustible Mezcla
Realizada por Modalidad**

Período: 1977-2017

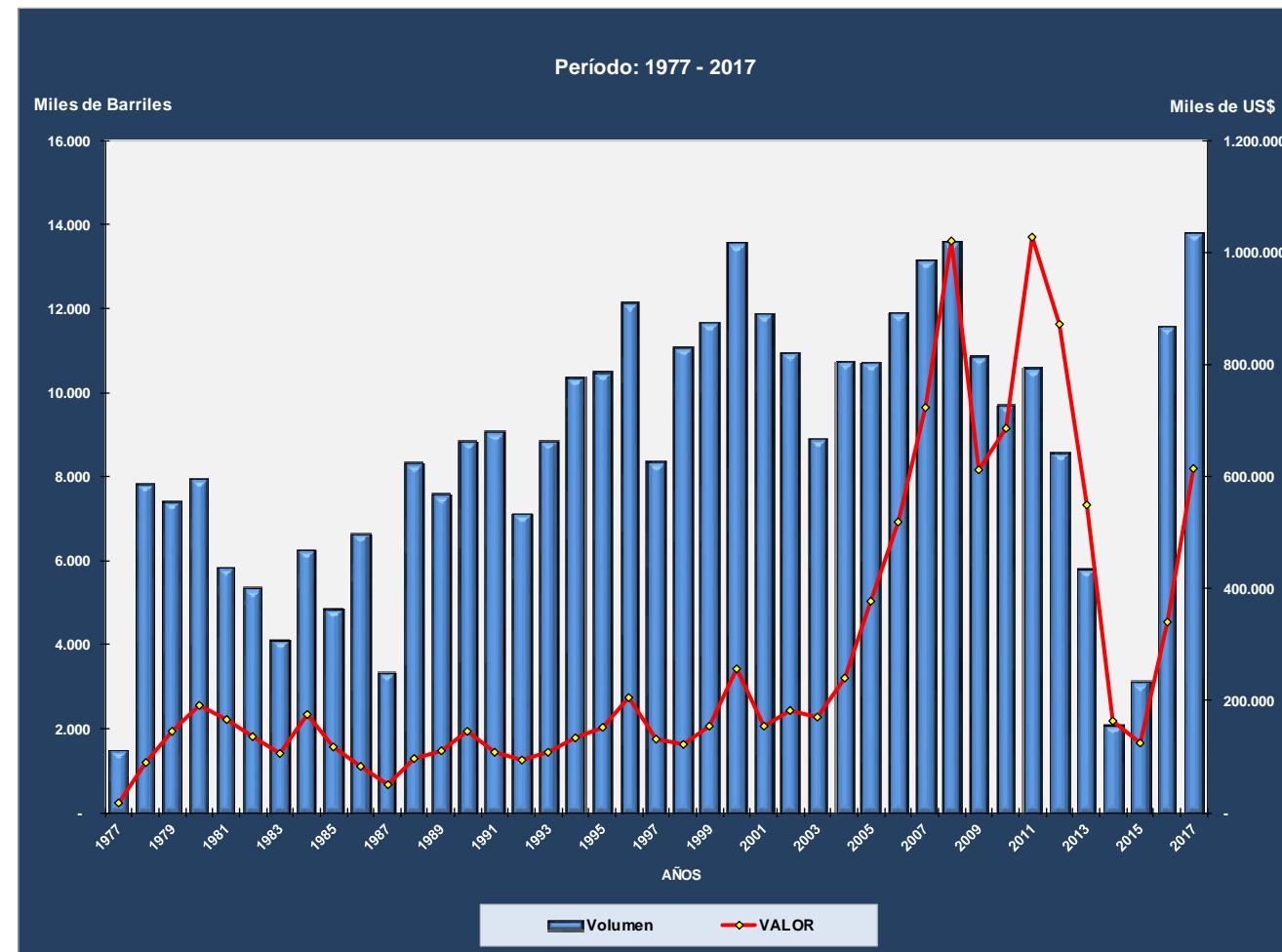
AÑOS	CONTRATO			SPOT			TOTAL		
	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US\$/BL	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US\$/BL	VALOR US\$ C&F	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US\$/BL	VALOR US\$ C&F
1977 (a)							1.510.102	11,29	17.045.780,30
1978 (a)							7.833.284	11,46	89.804.040,63
1979	4.201.721	18,32	76.977.288	3.219.638	21,04	67.734.799	7.421.359	19,50	144.712.086,83
1980	6.931.987	24,64	170.807.524	1.024.932	21,32	21.851.217	7.956.919	24,21	192.658.740,29
1981	4.742.030	28,25	133.976.320	1.106.141	29,46	32.583.387	5.848.171	28,48	166.559.706,77
1982	3.119.249	25,05	78.150.678	2.221.234	26,24	58.280.058	5.340.483	25,55	136.430.735,20
1983	2.796.308	25,86	72.300.049	1.314.564	25,76	33.867.680	4.110.872	25,83	106.167.579,18
1984	4.746.243	28,05	133.145.922	1.497.519	28,05	42.008.248	6.243.762	28,05	175.154.170,69
1985	1.962.725	26,21	51.451.023	2.881.422	22,55	64.990.435	4.844.147	24,04	116.441.458,50
1986	5.261.181	12,36	65.016.654	1.381.037	13,51	18.652.711	6.642.218	12,60	83.669.364,67
1987	2.623.913	15,72	41.246.808	712.650	13,47	9.599.291	5.709.050	15,24	50.846.099,76
1988	8.327.569	11,69	97.312.579	-	-	-	8.772.279	11,70	97.312.578,80
1989	7.391.772	14,62	108.050.858	179.648	19,88	3.570.539	7.571.420	14,74	111.621.397,12
1990	6.816.027	16,24	110.723.304	2.033.371	17,57	35.727.909	8.849.398	16,55	146.451.213,18
1991	7.399.554	11,77	87.059.635	1.648.900	12,14	20.010.986	9.048.454	11,83	107.070.621,18
1992	6.373.104	12,95	82.498.980	730.986	15,51	11.339.442	7.104.090	13,21	93.838.421,24
1993	8.457.940	12,21	103.298.982	379.775	12,07	4.583.167	8.837.715	12,21	107.882.149,90
1994	10.353.137	13,00	134.634.859	-	-	-	10.353.137	13,00	134.634.859,08
1995	10.474.964	14,44	151.240.673	-	-	-	10.474.964	14,44	151.240.672,57
1996	12.128.869	16,91	205.105.599	-	-	-	12.128.869	16,91	205.105.598,99
1997	8.000.334	15,53	124.270.140	360.707	17,16	6.191.063	8.361.041	15,60	130.461.202,78
1998	11.069.482	11,11	123.031.895	-	-	-	11.069.482	11,11	123.031.895,41
1999	11.663.438	13,24	154.464.657	-	-	-	11.663.438	13,24	154.464.656,95
2000	13.557.669	18,80	248.492.593	-	-	-	13.557.669	18,86	255.715.190,76
2001	12.393.303	12,52	155.195.190	-	-	-	12.393.303	12,52	155.195.189,82
2002	10.940.985	17,01	186.160.599	-	-	-	10.940.985	17,01	186.160.599,10
2003	9.071.629	19,24	174.548.076	-	-	-	9.071.629	19,24	174.548.075,96
2004	10.896.792	22,48	244.918.203	-	-	-	10.896.792	22,48	244.918.202,95
2005	10.690.111	35,23	376.634.112	-	-	-	10.690.111	35,23	376.634.111,56
2006	11.923.289	43,60	519.861.819	-	-	-	11.923.289	43,60	519.861.818,87
2007	13.161.430	54,90	722.602.543	-	-	-	13.161.430	54,90	722.602.543,21
2008	13.578.727	75,26	1.021.960.440	-	-	-	13.578.727	75,26	1.021.960.440,00
2009	10.860.810	56,41	612.647.277	-	-	-	10.860.810	56,41	612.647.276,62
2010	9.708.156	70,77	687.062.443	-	-	-	9.708.156	70,77	687.062.442,76
2011	10.572.332	97,16	1.027.219.760	-	-	-	10.572.332	97,16	1.027.219.759,74
2012	8.569.723	101,91	873.323.563	-	-	-	8.569.723	101,91	873.323.562,90
2013	5.800.327	94,58	548.592.946	-	-	-	5.800.327	94,58	548.592.946,32
2014	2.103.699	78,28	164.672.147	-	-	-	2.103.699	78,28	164.672.146,58
AÑOS	CONTRATO			SPOT			TOTAL		
	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US\$/BL	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US\$/BL	VALOR US\$ FOB	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US\$/BL	VALOR US\$ FOB
2015 (b)	3.106.924	39,96	124.166.650	-	-	-	3.106.924	39,96	124.166.649,61
2016	11.557.811	29,40	339.798.506	-	-	-	11.557.811	29,40	339.798.506,28
2017	13.805.094	44,53	614.700.098	-	-	-	13.805.094	44,53	614.700.097,57

Notas: a) En los años 1977-1978 no existen datos desglosados de las exportaciones
c) A partir del año 2015 se registra el valor FOB de las exportaciones de derivados.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Gráfico 21: Histórico Exportación de Fuel Oíl # 6, Residuo y Combustible Mezcla

Años	Volumen Miles de Bls	VALOR Miles de US\$
1977	1.501	17.046
1978	7.833	89.804
1979	7.421	144.712
1980	7.957	192.659
1981	5.848	166.560
1982	5.340	136.431
1983	4.111	106.168
1984	6.244	175.154
1985	4.844	116.441
1986	6.642	83.669
1987	3.337	50.846
1988	8.328	97.313
1989	7.571	111.621
1990	8.849	146.451
1991	9.048	107.071
1992	7.104	93.838
1993	8.838	107.882
1994	10.353	134.635
1995	10.475	151.241
1996	12.129	205.106
1997	8.361	130.461
1998	11.069	123.032
1999	11.663	154.465
2000	13.558	255.715
2001	11.879	155.195
2002	10.941	183.281
2003	8.891	170.507
2004	10.718	241.065
2005	10.690	376.634
2006	11.923	519.862
2007	13.161	722.603
2008	13.579	1.021.960
2009	10.861	612.647
2010	9.708	687.062
2011	10.572	1.027.220
2012	8.570	873.324
2013	5.800	548.593
2014	2.104	164.672
2015	3.107	124.167
2016	11.558	339.799
2017	13.805	614.700



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 73: Histórico Exportación de Otros Productos Derivados del Petróleo

Período: 1986-2017

AÑOS (a)	ASFALTO		DIÉSEL		GASOLINA		NAFTA BAJO OCTANO (NAO) (b)		SLOP		GASÓLEO (VGO)		FUEL OIL # 4		TOTAL	
	VOLUMEN (Bls)	VALOR US\$	VOLUMEN (Bls)	VALOR US\$	VOLUMEN (Bls)	VALOR US\$	VOLUMEN (Bls)	VALOR US\$	VOLUMEN (Bls)	VALOR US\$	VOLUMEN (Bls)	VALOR US\$	VOLUMEN (Bls)	VALOR US\$	VOLUMEN (Bls)	VALOR US\$
1986	33.824	579.160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33.824	579.160
1988	-	-	433.679	7.678.860	206.811	3.862.381	97.983	1.460.192	-	-	-	-	-	-	738.473	13.001.433
1989	-	-	297.145	5.723.018	528.585	10.421.283	-	-	-	-	-	-	-	-	825.730	16.144.301
1990	-	-	845.924	20.246.508	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	845.924	20.246.508
1991	-	-	362.482	7.343.430	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	362.482	7.343.430
1992	-	-	156.790	2.972.618	-	-	140.515	2.182.128	-	-	-	-	-	-	297.305	5.154.746
1993	-	-	512.724	10.700.386	-	-	210.825	3.613.939	-	-	-	-	-	-	723.549	14.314.325
1994	-	-	180.470	3.058.425	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	180.470	3.058.425
1996	-	-	-	-	-	-	1.885.984	38.699.193	-	-	-	-	-	-	1.885.984	38.699.193
1997	-	-	-	-	-	-	1.383.842	27.632.886	-	-	-	-	-	-	1.383.842	27.632.886
1998	-	-	-	-	-	-	2.158.196	26.268.618	-	-	-	-	-	-	2.158.196	26.268.618
1999	-	-	-	-	-	-	1.981.762	27.733.552	-	-	-	-	-	-	1.981.762	27.733.552
2000	-	-	-	-	-	-	2.068.609	62.944.011	368.049	3.909.772	-	-	-	-	2.436.658	66.853.783
2001	-	-	-	-	-	-	1.568.890	41.443.368	370.259	1.430.556	-	-	-	-	1.939.149	42.873.925
2002	-	-	-	-	-	-	2.129.089	54.677.275	196.675	1.370.421	-	-	-	-	2.325.764	56.047.697
2003	-	-	-	-	-	-	2.584.078	76.112.870	282.607	4.503.770	-	-	-	-	2.866.685	80.616.640
2004	-	-	-	-	-	-	2.551.092	107.270.482	108.392	1.913.118	-	-	-	-	2.659.484	109.183.600
2005	-	-	-	-	-	-	2.108.911	117.510.018	-	-	189.940	6.637.856	-	-	2.298.851	124.147.874
2006	-	-	-	-	-	-	1.691.398	111.063.953	-	-	-	-	-	-	1.691.398	111.063.953
2007	-	-	-	-	-	-	1.254.458	100.943.888	-	-	743.806	50.455.958	-	-	1.998.264	151.399.847
2008	-	-	-	-	-	-	1.837.359	162.198.854	-	-	-	-	-	-	1.837.359	162.198.854
2009	-	-	-	-	-	-	1.473.505	84.826.784	-	-	-	-	-	-	1.473.505	84.826.784
2010	-	-	-	-	-	-	550.670	43.121.603	184.322	2.672.669	-	-	-	-	734.992	45.794.272
2011	-	-	-	-	-	-	725.065	75.217.596	-	-	-	-	229.838	22.955.050	954.903	98.172.646
2012	-	-	-	-	-	-	1.468.125	160.891.502	-	-	-	-	-	-	1.468.125	160.891.502
2013	-	-	-	-	-	-	1.379.212	142.383.684	-	-	-	-	-	-	1.379.212	142.383.684
2014	-	-	-	-	-	-	520.213	57.193.157	-	-	202.133	15.198.071	-	-	722.346	72.391.228
2015 c)	-	-	-	-	-	-	181.198	9.417.002	-	-	1.819.239	110.586.778	380.249	16.962.270	2.380.686	136.666.051
2016	-	-	-	-	-	-	522.105	22.795.749	-	-	-	-	-	-	522.105	22.795.749
2017	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.635.024	74.019.490	1.635.024	74.019.490

Notas:
 a) En los años 1987 y 1995, no se realizaron exportaciones de derivados.
 b) Nafta debutanizada y base, de bajo octano (NAO).
 c) A partir del año 2015 se registra el valor FOB en la exportación de derivados.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR

Tabla 74: Importación de GLP

Año 2017

MES	Año 2016 (a)			Año 2017			VARIACIÓN 17/16		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	895.161	28,93	25.895.516,61	666.926	41,65	27.776.663,00	-25,50	43,97	7,26
GCI	509.562	32,79	16.710.792,53	666.926	41,65	27.776.663,00			
FLOPEC	385.599	23,82	9.184.724,08	-	-	-			
Febrero	583.774	28,74	16.775.736,15	962.288	50,43	48.524.460,85	64,84	75,48	189,25
GCI	377.976	31,38	11.862.462,52	962.288	50,43	48.524.460,85			
FLOPEC	205.798	23,87	4.913.273,63	-	-	-			
Marzo	766.404	29,72	22.780.415,91	859.460	50,16	43.113.718,88	12,14	68,77	89,26
GCI	356.134	33,43	11.905.143,25	859.460	50,16	43.113.718,88			
FLOPEC	410.270	26,51	10.875.272,66	-	-	-			
Abril	771.204	27,53	21.230.990,25	771.605	43,15	33.293.091,88	0,05	56,73	56,81
GCI	362.345	29,82	10.804.578,54	771.605	43,15	33.293.091,88			
FLOPEC	408.859	25,50	10.426.411,71	-	-	-			
Mayo	814.022	30,11	24.513.280,13	814.879	38,26	31.174.052,18	0,11	27,04	27,17
GCI	403.199	31,96	12.884.318,98	814.879	38,26	31.174.052,18			
FLOPEC	410.823	28,31	11.628.961,15	-	-	-			
Junio	714.246	31,42	22.443.629,22	1.002.624	37,07	37.168.341,00	40,38	17,97	65,61
GCI	403.517	31,65	12.770.123,72	1.002.624	37,07	37.168.341,00			
FLOPEC	310.729	31,13	9.673.505,50	-	-	-			
Julio	942.173	32,06	30.205.229,86	979.534	38,33	37.542.613,85	3,97	19,55	24,29
GCI	630.886	33,08	20.866.665,90	979.534	38,33	37.542.613,85			
FLOPEC	311.287	30,00	9.338.563,96	-	-	-			
Agosto	815.045	27,96	22.786.867,02	744.662	42,97	31.996.318,70	-8,64	53,69	40,42
GCI	405.784	29,59	12.008.538,92	744.662	42,97	31.996.318,70			
FLOPEC	409.261	26,34	10.778.328,10	-	-	-			
Septiembre	816.090	29,26	23.879.474,70	1.009.743	46,78	47.235.952,96	23,73	59,87	97,81
GCI	407.074	31,38	12.773.096,41	1.009.743	46,78	47.235.952,96			
FLOPEC	409.016	27,15	11.106.378,29	-	-	-			
Octubre	915.910	33,50	30.686.493,21	936.627	50,10	46.927.978,73	2,26	49,54	52,93
GCI	503.935	35,41	17.843.511,99	936.627	50,10	46.927.978,73			
FLOPEC	411.975	31,17	12.842.981,22	-	-	-			
Noviembre	1.008.097	33,23	33.497.509,41	841.617	49,67	41.804.862,14	-16,51	49,49	24,80
GCI	597.836	34,09	20.377.262,88	841.617	49,67	41.804.862,14			
FLOPEC	410.261	31,98	13.120.246,53	-	-	-			
Diciembre	1.044.323	35,88	37.468.304,67	852.747	51,67	44.058.338,15	-18,34	44,01	17,59
GCI	723.485	38,80	28.069.307,33	852.747	51,67	44.058.338,15			
FLOPEC	320.838	29,30	9.398.997,34	-	-	-			
TOTAL c)	10.086.449	28,84	290.932.456,89	10.442.712	45,07	470.616.392	3,53	56,24	61,76
TOTAL TM.	865.789,61	336,03	290.932.456,89	896.370,09	525,02	470.616.392,32	3,53	56,24	61,76

Notas:

- a) A partir de diciembre del 2015 FLOPEC realiza entregas de propano y butano a EP PETROECUADOR, las mismas que se registran desde el mes de enero del 2016 de acuerdo a la facturación, a excepción de la entrega # 1 que se registra en diciembre 2016.
- 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 definitivas, de acuerdo a los Fax FC 00007-AST-ADU-2017; FC 00012-AST-ADU-2017; FC 00017-AST-ADU-2017 y FC 0002-AST-ADU-2018.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 75: Importación de Diésel y Diésel Premium
Año 2017

Productos (a)	Año 2016			Año 2017 (c)			VARIACIÓN % 17/16		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OIL	4.897.351	52,30	256.135.505,61	3.799.681	65,24	247.875.338,97	-22,41	24,73	-3,22
Enero	781.951	46,43	36.305.722,10	1.000.026	66,07	66.070.278,45	27,89	42,30	81,98
Febrero	787.807	43,11	33.965.505,08	-	-	-	-	-	-
Marzo	478.167	43,48	20.789.285,71	258.685	66,93	17.312.945,21	-	-	-
Abril	259.762	48,97	12.720.545,14	264.097	64,08	16.923.621,24	1,67	30,86	33,04
Mayo	-	-	-	486.549	61,61	29.976.668,37	-	-	-
Junio	519.632	59,47	30.902.805,06	263.841	63,52	16.760.156,01	-49,23	6,82	-45,76
Julio	259.880	54,47	14.154.442,16	220.522	64,35	14.191.199,04	-15,14	18,15	0,26
Agosto	259.081	58,71	15.211.681,83	260.490	58,50	15.239.282,33	0,54	-0,36	0,18
Septiembre	513.875	57,25	29.419.930,73	518.299	67,52	34.993.765,07	0,86	17,93	18,95
Octubre	255.091	63,71	16.252.153,72	263.241	66,15	17.412.823,60	3,20	3,82	7,14
Noviembre	519.329	57,80	30.019.284,17	263.931	71,97	18.994.599,65	-49,18	24,50	-36,73
Diciembre	262.776	62,39	16.394.149,91	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL PREMIUM	13.153.934	60,22	792.189.419,05	14.060.197	70,11	985.788.865,99	6,89	16,42	24,44
Enero	1.039.898	49,61	51.587.330,99	1.043.868	68,42	71.422.088,81	0,38	37,92	38,45
Febrero	760.849	44,73	34.030.257,49	789.625	67,93	53.635.450,84	3,78	51,87	57,61
Marzo	779.201	49,33	38.436.794,14	1.004.621	67,31	67.623.137,22	28,93	36,46	75,93
Abril	775.315	52,26	40.517.622,00	1.035.173	67,94	70.332.892,89	33,52	30,01	73,59
Mayo	743.939	58,37	43.422.036,36	1.619.521	65,77	106.517.895,34	117,70	12,68	145,31
Junio	1.006.773	64,05	64.480.930,65	1.165.364	63,73	74.270.908,45	15,75	-0,49	15,18
Julio	1.019.030	62,75	63.943.900,69	1.213.923	63,38	76.938.718,68	19,13	1,00	20,32
Agosto	1.783.729	61,32	109.373.986,45	991.574	68,07	67.491.632,05	-44,41	11,00	-38,29
Septiembre	1.050.590	63,60	66.817.329,40	1.265.939	74,88	94.798.681,25	20,50	17,74	41,88
Octubre	1.304.331	66,10	86.210.070,20	1.048.042	74,29	77.855.743,11	-19,65	12,39	-9,69
Noviembre	1.055.125	64,85	68.423.537,14	1.322.843	77,19	102.105.680,64	25,37	19,03	49,23
Diciembre	1.835.154	68,08	124.945.623,54	1.559.704	78,73	122.796.036,71	-15,01	15,64	-1,72

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 2017 definitivas, de acuerdo a los Fax FC 00007-AST-ADU-2017; FC 00012-AST-ADU-2017; FC 00017-AST-ADU-2017 y FC 0002-AST-ADU-2018.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 76: Importación de Naftas
Año 2017

Productos (a)	Año 2016			Año 2017 (c)			VARIACIÓN % 17/16		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 93	13.645.833	60,65	827.677.872,85	12.814.273	72,52	929.326.742,63	-6,09	19,57	12,28
Enero	1.537.357	54,82	84.276.652,92	1.046.894	73,37	76.805.887,15	-31,90	33,83	-8,86
Febrero	1.298.470	50,41	65.460.873,15	776.331	70,69	54.882.403,99	-40,21	40,23	-16,16
Marzo	1.038.959	55,11	57.262.185,85	1.038.116	68,75	71.365.955,00	-0,08	24,73	24,63
Abril	1.086.875	60,56	65.818.307,84	525.887	74,25	39.044.767,92	-51,61	22,60	-40,68
Mayo	763.197	65,76	50.185.471,31	1.301.451	70,33	91.530.893,83	70,53	6,95	82,39
Junio	791.646	67,35	53.316.022,31	1.295.558	68,34	88.533.736,61	63,65	1,47	66,05
Julio	1.261.662	63,92	80.645.336,64	1.254.470	65,94	82.720.734,61	-0,57	3,16	2,57
Agosto	1.510.529	61,68	93.167.970,14	1.285.711	70,07	90.089.902,85	-14,88	13,60	-3,30
Septiembre	1.332.302	63,87	85.089.005,25	1.032.730	80,85	83.500.832,39	-22,49	26,60	-1,87
Octubre	1.028.286	64,90	66.737.004,29	1.234.268	76,37	94.259.055,77	20,03	17,67	41,24
Noviembre	1.032.462	58,15	60.036.661,41	971.339	78,06	75.827.126,62	-5,92	34,25	26,30
Diciembre	964.089	68,13	65.682.381,74	1.051.516	76,81	80.765.445,89	9,07	12,74	22,96
NAFTA RON 87	2.337.957	62,20	145.422.183,42	3.562.403	72,15	257.026.058,15	52,37	16,00	76,74
Enero	-	-	-	526.720	71,28	37.544.277,46	-	-	-
Febrero	-	-	-	509.980	67,81	34.580.874,02	-	-	-
Marzo	522.359	56,79	29.662.969,59	254.270	68,12	17.321.654,32	-51,32	19,96	-41,61
Abril	-	-	-	515.481	72,47	37.356.496,63	-	-	-
Mayo	521.258	62,18	32.410.351,31	-	-	-	-	-	-
Junio	523.149	65,84	34.442.915,02	-	-	-	-	-	-
Julio	256.209	61,94	15.869.228,94	-	-	-	-	-	-
Agosto	-	-	-	512.597	68,88	35.307.522,39	-	-	-
Septiembre	-	-	-	514.433	80,41	41.366.858,84	-	-	-
Octubre	-	-	-	243.667	71,19	17.346.496,14	-	-	-
Noviembre	259.849	64,04	16.639.820,49	224.617	76,92	17.277.178,87	-13,56	20,12	3,83
Diciembre	255.133	64,27	16.396.898,07	260.639	72,61	18.924.699,48	2,16	12,98	15,42

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 2017 definitivas, de acuerdo a los Fax FC 00007-AST-ADU-2017; FC 00012-AST-ADU-2017; FC 00017-AST-ADU-2017 y FC 0002-AST-ADU-2018.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 77: Importación de Otros Productos
Año 2017

Productos (a)	Año 2016			Año 2017 (d)			VARIACIÓN % 17/16		
	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
CUTTER STOCK (c)	3.186.605	49,68	158.299.495,22	4.281.129	63,43	271.540.095,06	34,35	27,68	71,54
Enero	215.017	34,85	7.493.333,39	210.585	64,12	13.502.067,36	-2,06	83,98	80,19
Febrero	429.058	35,14	15.075.865,97	447.728	63,85	28.588.912,78	4,35	81,73	89,63
Marzo	216.663	39,67	8.595.362,71	423.396	62,39	26.413.621,28	95,42	57,25	207,30
Abril	429.999	45,84	19.709.649,29	211.301	60,24	12.729.478,57	-50,86	31,43	-35,41
Mayo	209.843	55,10	11.562.562,45	422.237	60,45	25.524.431,83	101,22	9,71	120,75
Junio	212.179	57,75	12.252.332,93	211.078	56,23	11.868.773,79	-0,52	-2,63	-3,13
Julio	211.005	53,49	11.286.272,83	422.942	55,64	23.534.265,05	100,44	4,03	108,52
Agosto	210.276	57,01	11.987.347,07	420.771	60,80	25.581.785,90	100,10	6,65	113,41
Septiembre	209.732	53,72	11.266.491,10	218.637	66,58	14.557.679,29	4,25	23,95	29,21
Octubre	209.994	59,26	12.444.819,46	647.159	66,16	42.817.591,59	208,18	11,64	244,06
Noviembre	421.343	56,71	23.894.040,17	219.875	71,75	15.775.204,78	-47,82	26,52	-33,98
Diciembre	211.497	60,20	12.731.417,85	425.420	72,04	30.646.282,84	101,15	19,67	140,71
AVGAS	33.452	136,88	4.579.025,64	33.251	145,45	4.836.150,34	-0,60	6,26	5,62
Febrero	8.497	121,14	1.029.252,62	7.876	148,22	1.167.333,93	-7,31	22,35	13,42
Mayo	8.573	142,09	1.218.106,71	8.472	143,44	1.215.171,44	-1,18	0,95	-0,24
Agosto	7.976	139,49	1.112.489,33	8.466	142,71	1.208.140,02	6,15	2,31	8,60
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Noviembre	8.407	145,02	1.219.176,98	8.437	147,62	1.245.504,95	0,36	1,79	2,16
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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) 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 2017 definitivas, de acuerdo a los Fax FC 00007-AST-ADU-2017; FC 00012-AST-ADU-2017; FC 00017-AST-ADU-2017 y FC 0002-AST-A								
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.								

Tabla 78: Resumen Importación de Derivados

Año 2017

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero-Diciembre		Var 17/16 %
														2017	2016	
Diésel 2	Bls.	1.000.026	-	258.685	264.097	486.549	263.841	220.522	260.490	518.299	263.241	263.931	-	3.799.681	4.897.351	-22,41
	US\$	66.070.278	-	17.312.945	16.923.621	29.976.668	16.760.156	14.191.199	15.239.282	34.993.765	17.412.824	18.994.600	-	247.875.339	256.135.506	-3,22
	P.P.P.	66,07	-	66,93	64,08	61,81	63,52	64,35	58,50	67,52	66,15	71,97	-	65,24	52,30	24,73
Diésel Premium	Bls.	1.043.868	789.625	1.004.621	1.035.173	1.619.521	1.165.364	1.213.923	991.574	1.265.939	1.048.042	1.322.843	1.559.704	14.060.197	13.153.934	6,89
	US\$	71.422.089	53.635.451	67.623.137	70.332.893	106.517.895	74.270.908	76.938.719	67.491.632	94.798.681	77.855.743	102.105.681	122.796.037	985.788.866	792.189.419	24,44
	P.P.P.	68,42	67,93	67,31	67,94	65,77	63,73	63,38	68,07	74,88	74,29	77,19	78,73	70,11	60,22	16,42
Nafta Ron 93	Bls.	1.046.894	776.331	1.038.116	525.887	1.301.451	1.295.558	1.254.470	1.285.711	1.032.730	1.234.268	971.339	1.051.516	12.814.273	13.645.833	-6,09
	US\$	76.805.887	54.882.404	71.365.955	39.044.768	91.530.894	88.533.737	82.720.735	90.089.903	83.500.832	94.259.056	75.827.127	80.765.446	929.326.743	827.677.873	12,28
	P.P.P.	73,37	70,69	68,75	74,25	70,33	68,34	65,94	70,07	80,85	76,37	78,06	76,81	72,52	60,65	19,57
Nafta Ron 87	Bls.	526.720	509.980	254.270	515.481	-	-	-	512.597	514.433	243.667	224.617	260.639	3.562.403	2.337.957	52,37
	US\$	37.544.277	34.580.874	17.321.654	37.356.497	-	-	-	35.307.522	41.366.859	17.346.496	17.277.179	18.924.699	257.026.058	145.422.183	76,74
	P.P.P.	71,28	67,81	68,12	72,47	-	-	-	68,88	80,41	71,19	76,92	72,61	72,15	62,20	16,00
Cutter Stock	Bls.	210.585	447.728	423.396	211.301	422.237	211.078	422.942	420.771	218.637	647.159	219.875	425.420	4.281.129	3.186.605	34,35
	US\$	13.502.067	28.588.913	26.413.621	12.729.479	25.524.432	11.868.774	23.534.265	25.581.786	14.557.679	42.817.592	15.775.205	30.646.283	271.540.095	158.299.495	71,54
	P.P.P.	64,12	63,85	62,39	60,24	60,45	56,23	55,64	60,80	66,58	66,16	71,75	72,04	63,43	49,68	27,68
AVGAS	Bls.	-	7.876	-	-	8.472	-	-	8.466	-	-	8.437	-	33.251	33.452	-0,60
	US\$	-	1.167.334	-	-	1.215.171	-	-	1.208.140	-	-	1.245.505	-	4.836.150	4.579.026	5,62
	P.P.P.	-	148,22	-	-	143,44	-	-	142,71	-	-	147,62	0,00	145,45	136,88	6,26
GLP (a)	Bls.	666.926	962.288	859.460	771.605	814.879	1.002.624	979.534	744.662	1.009.743	936.627	841.617	852.747	10.442.712	10.086.449	3,53
	US\$	27.776.663	48.524.461	43.113.719	33.293.092	31.174.052	37.168.341	37.542.614	31.996.319	47.235.953	46.927.979	41.804.862	44.058.338	470.616.392	312.163.447	50,76
	P.P.P.	41,65	50,43	50,16	43,15	38,26	37,07	38,33	42,97	46,78	50,10	50,05	51,67	45,07	30,95	45,62
TOTAL IMPORTACIONES (b)	Bls.	4.495.019	3.493.828	3.838.549	3.323.544	4.653.109	3.938.465	4.091.391	4.224.272	4.559.780	4.373.004	3.852.659	4.150.026	48.993.646	47.341.582	3,49
	US\$	293.121.262	221.379.436	243.151.032	209.680.349	285.939.113	228.601.916	234.927.531	266.914.584	316.453.770	296.619.689	273.030.158	297.190.803	3.167.009.643	2.496.466.949	26,86

Notas:
a) A partir de diciembre del 2015 FLOPEC realiza entregas de propano y butano a EP PETROECUADOR, las mismas que se registran desde el mes de enero del 2016 de acuerdo a la facturación, a excepción de la entrega # 1 que se registra en diciembre 2016,
b) Cifras Enero-Diciembre 2017 definitivas, de acuerdo a los Fax FC 00007-AST-ADU-2017; FC 00012-AST-ADU-2017; FC 00017-AST-ADU-2017 y FC 0002-AST-ADU;

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Tabla 79: Histórico Importación de Productos Derivados del Petróleo
Periodo: 1986-2017

AÑOS	GLP	AVGAS	NAFTAS Y GASOLINAS 80-84-87 OCT.	NAFTAS Y GASOLINAS 92-93 OCT.	TOTAL NAFTAS	DIESEL	DIESEL PREMIUM (d)	JET FUEL (a)	ASFALTOS Y OTROS	CUTTER STOCK (g)	MEZCLAS PRODUCT.	GASÓLEO	TOTAL (b)	CRUDO RECONSTITUIDO
1972	55.068	117.644	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	172.712	8.529.558
1973	99.949	84.657	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	184.606	6.868.068
1974	163.843	76.131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	239.974	9.424.876
1975	250.436	63.855	-	-	-	203.305	-	-	-	-	7.193.194	-	7.710.790	1.071.568
1976	393.023	47.263	258.846	-	258.846	828.561	-	76.749	226.486	-	7.037.026	-	8.867.954	967.806
1977	371.450	49.048	1.679.279	-	1.679.279	1.119.592	-	443.006	254.041	-	5.173.276	-	9.089.692	-
1978	99.318	28.122	1.294.178	-	1.294.178	405.866	-	292.608	-	-	-	-	2.120.092	-
1979	91.656	50.936	1.356.054	-	1.356.054	840.257	-	391.856	-	-	-	-	2.730.759	-
1980	316.420	39.725	2.516.053	-	2.516.053	1.323.360	-	396.412	-	-	-	-	4.591.970	-
1981	654.730	21.166	2.735.658	-	2.735.658	1.970.641	-	-	-	-	-	-	5.382.195	-
1982	733.542	30.310	2.658.184	52.203	2.710.387	2.067.936	-	29.989	-	-	-	-	5.572.164	-
1983	970.361	40.001	3.341.425	-	3.341.425	2.545.473	-	11.769	-	-	-	-	6.909.029	-
1984	792.409	28.754	2.167.242	-	2.167.242	1.261.378	-	-	-	-	-	-	4.249.783	-
1985	837.360	21.512	2.275.983	153.446	2.429.429	1.525.669	-	-	49.668	-	-	-	4.863.638	-
1986	894.971	30.235	1.334.632	436.464	1.771.096	815.019	-	-	-	-	-	-	3.511.321	-
1987 (c)	2.151.566	30.940	3.202.890	40.084	3.242.974	1.956.650	-	30.475	28.939	-	-	-	7.441.544	5.413.419
1988	1.856.179	39.781	-	50.014	50.014	-	-	-	-	-	-	-	1.945.974	-
1989	2.210.924	29.999	93.673	-	93.673	337.744	-	-	-	-	-	-	2.672.340	-
1990	2.333.152	41.287	120.685	-	120.685	218.147	-	-	-	-	32.196	-	2.745.467	-
1991	2.349.726	39.788	225.052	49.718	274.770	-	-	-	-	-	-	-	2.664.284	-
1992	2.337.218	29.999	414.481	-	414.481	612.601	-	-	-	-	-	-	3.394.299	-
1993	2.211.625	29.963	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.241.588	-
1994	2.873.442	30.527	-	-	-	1.425.196	-	-	-	-	-	-	4.329.165	-
1995	4.093.979	30.178	865.923	-	865.923	2.409.090	-	-	-	-	-	-	1.119.264	8.518.434
1996	4.048.964	22.112	-	-	-	2.483.128	-	-	-	-	-	-	6.554.204	-
1997	4.721.501	40.570	921.437	1.592.579	2.514.016	8.559.722	-	34.892	-	-	-	-	15.870.701	-
1998	4.649.746	41.038	369.045	3.003.390	3.372.435	7.199.315	-	-	-	-	-	-	15.262.534	-
1999	4.937.874	32.261	-	2.588.803	2.588.803	5.340.759	-	-	-	-	-	-	12.899.697	-
2000	4.714.913	30.886	-	1.468.229	1.468.229	2.832.510	-	-	-	-	-	-	9.046.538	-
2001	5.512.122	40.263	-	2.896.929	2.896.929	3.462.777	-	-	-	-	-	-	643.728	12.555.819
2002	6.219.709	39.005	-	4.137.636	4.137.636	4.210.362	-	-	-	-	-	-	14.606.712	-
2003	6.475.326	29.107	-	4.764.469	4.764.469	5.839.211	-	-	-	-	-	-	202.719	17.310.832
2004	7.158.675	-	-	4.649.209	4.649.209	5.539.925	-	-	-	-	888.056	-	18.235.865	-
2005	8.012.684	933	-	6.037.719	6.037.719	8.122.338	-	-	-	-	2.476.526	-	24.650.200	-
2006	8.431.901	-	-	6.175.077	6.175.077	10.178.442	1.146.749	-	-	-	2.775.036	-	28.707.205	-
2007	9.699.749	-	-	7.784.652	7.784.652	9.981.315	1.863.180	-	-	-	3.113.165	-	32.442.061	-
2008	9.286.426	5.046	-	7.413.112	7.413.112	9.628.173	1.531.496	70.017	-	3.540.991	-	-	31.475.261	-
2009 (e)	9.059.879	10.688	-	9.134.628	9.134.628	13.033.200	885.602	80.776	-	2.646.317	-	-	34.851.091	-
2010	9.394.214	33.892	2.688.508	9.429.311	12.117.819	19.630.142	-	55.006	-	3.143.809	-	476.673	44.851.556	-
2011 (f)	9.734.841	29.111	1.533.327	11.076.197	12.609.524	12.549.499	2.577.551	-	-	3.559.401	-	-	41.059.927	-
2012	9.004.323	27.227	-	14.262.393	14.262.393	4.750.687	12.313.648	-	-	2.725.141	-	-	43.083.419	-
2013	9.565.273	32.890	-	16.050.181	16.050.181	5.638.940	15.233.663	80.086	-	2.095.156	-	-	48.696.190	-
2014 (h)	10.762.555	35.862	4.219.448	15.846.313	20.065.761	8.173.543	16.791.092	300.017	238.324	1.046.886	-	-	57.414.040	-
2015 (i)	10.847.780	43.325	5.266.407	14.236.790	19.503.197	7.115.023	16.562.283	211.173	-	1.889.706	-	-	56.172.487	-
2016	10.086.449	33.452	2.337.957	13.645.833	15.983.791	4.897.351	13.153.934	-	-	3.186.605	-	-	47.341.582	-
2017	10.442.712	33.251	3.562.403	12.814.273	16.376.676	3.799.681	14.060.197	-	-	4.281.129	-	-	48.993.646	-

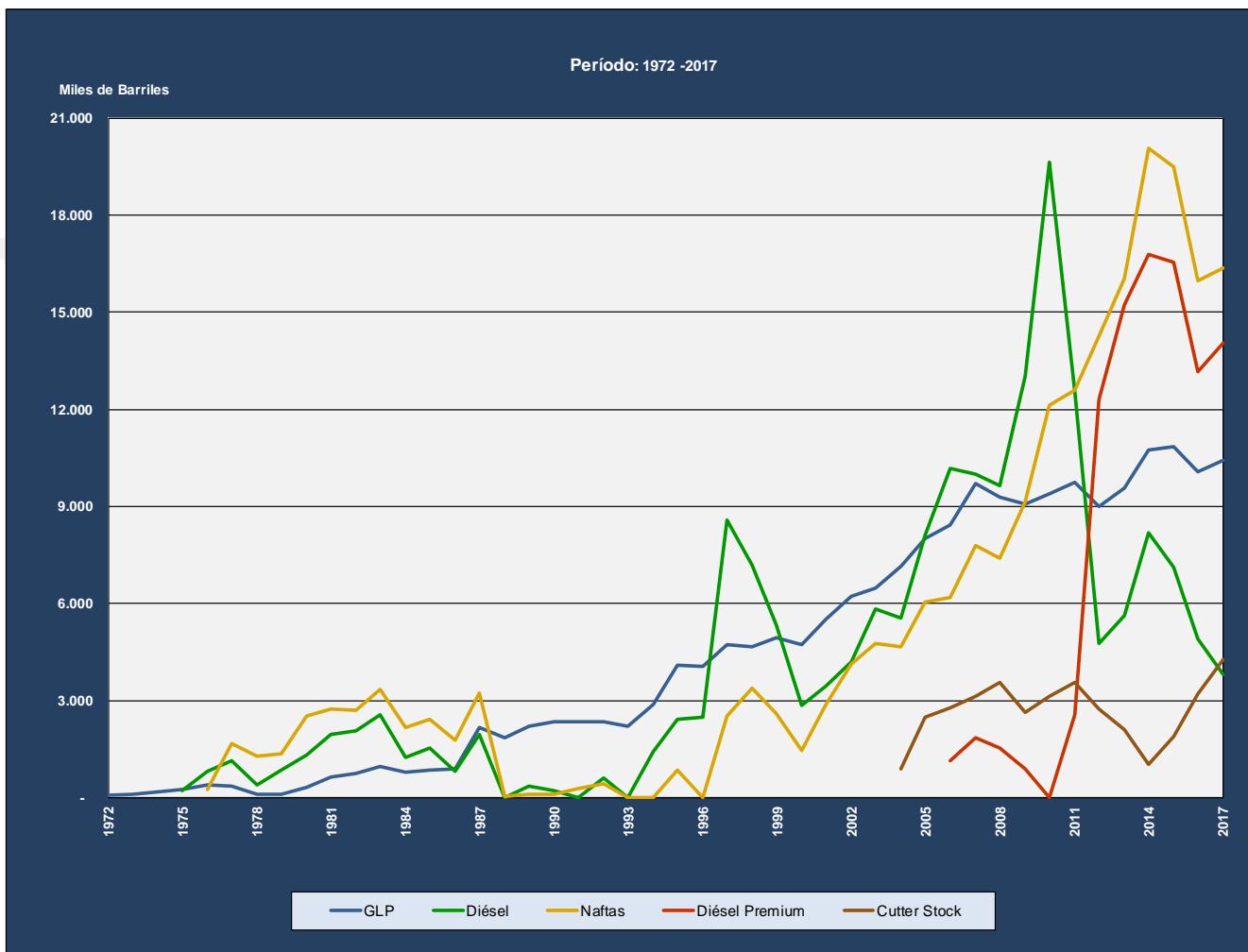
Notas:

- a) El producto Jet Fuel incluye importaciones de Kero, Jet Kerex, Turbo Fuel y Kerex
- b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5% del valor C&F
- c) A consecuencia del terremoto de marzo se importó además crudo, crudo reconstituido
- d) A partir del 2006 se incluye la importación de diesel premium
- e) A partir de noviembre del año 2009 se adquiere GLP a través de compra local facturada semanalmente, por lo que se tiene un precio promedio mensual
- f) A partir de mayo del año 2011, a consecuencia de la terminación de contrato entre Trafígura y FLOPEC, EP Petroecuador retoma la importación de GLP
- g) En el 2013 se importa diluyente para mezcla con residuo para obtener Fuel Oil pesado para consumo interno y Fuel Oil # 6 de exportación.
- h) En el 2014 se realiza la importación de Asfalto debido al paro de la Refinería de Esmeraldas.
- i) A partir de diciembre del 2015 incluye el volumen y valor de la liquidación del contrato entre Trafígura y FLOPEC.

Fuente : Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

Gráfico 22: Histórico Importación de Productos Derivados

Años	GLP	Diésel	Naftas	Diésel Premium	Cutter Stock
1972	55				
1973	100				
1974	164				
1975	250	203			
1976	393	829	259		
1977	371	1.120	1.679		
1978	99	406	1.294		
1979	92	840	1.356		
1980	316	1.323	2.516		
1981	655	1.971	2.736		
1982	734	2.068	2.710		
1983	970	2.545	3.341		
1984	792	1.261	2.167		
1985	837	1.526	2.429		
1986	895	815	1.771		
1987	2.152	1.957	3.243		
1988	1.856	-	50		
1989	2.211	338	94		
1990	2.333	218	121		
1991	2.350	-	275		
1992	2.337	613	414		
1993	2.212	-	-		
1994	2.873	1.425	-		
1995	4.094	2.409	866		
1996	4.049	2.483	-		
1997	4.722	8.560	2.514		
1998	4.650	7.199	3.372		
1999	4.938	5.341	2.589		
2000	4.715	2.833	1.468		
2001	5.512	3.463	2.897		
2002	6.220	4.210	4.138		
2003	6.475	5.839	4.764		
2004	7.159	5.540	4.649		
2005	8.013	8.122	6.038	2.477	
2006	8.432	10.178	6.175	1.147	2.775
2007	9.700	9.981	7.785	1.863	3.113
2008	9.286	9.628	7.413	1.531	3.541
2009	9.060	13.033	9.135	886	2.646
2010	9.394	19.630	12.118	-	3.144
2011	9.735	12.549	12.610	2.578	3.559
2012	9.004	4.751	14.262	12.314	2.725
2013	9.565	5.639	16.050	15.234	2.095
2014	10.763	8.174	20.066	16.791	1.047
2015	10.848	7.115	19.503	16.562	1.890
2016	10.086	4.897	15.984	13.154	3.187
2017	10.436	3.800	16.377	14.060	4.281



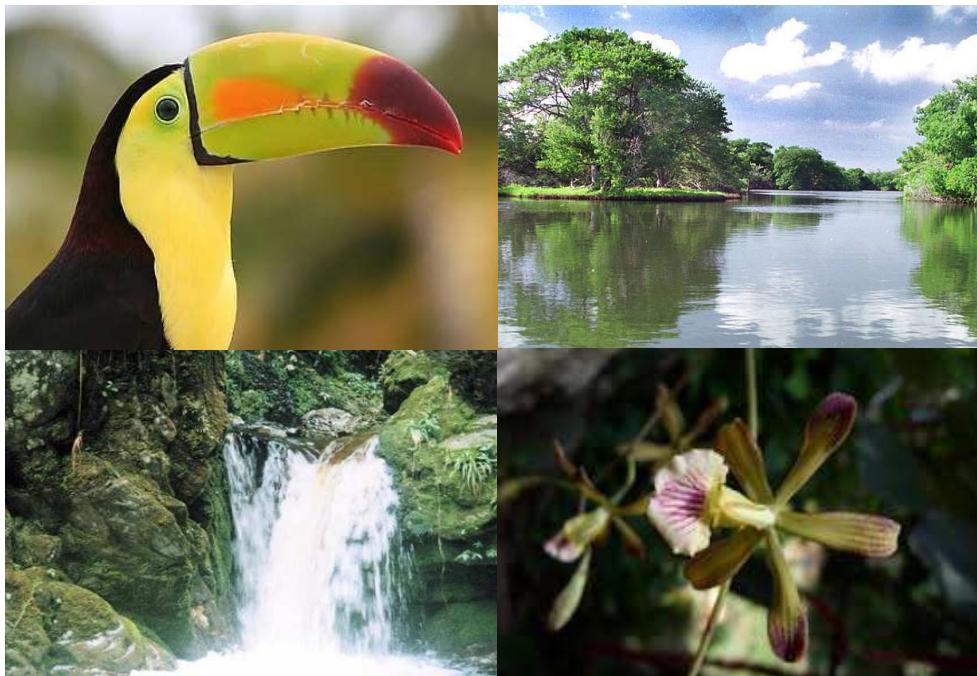
Fuente Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR



Gestión Ambiental



8. GESTIÓN AMBIENTAL



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.

8.1. Gestión Ambiental

El objetivo es incrementar la gestión ambiental preventiva en las áreas de operación de la EP PETROECUADOR, mediante el cumplimiento de los planes de manejo ambiental y sistemas de gestión certificables.

El Departamento de Gestión Ambiental y Laboratorio durante el año 2017 realizó las Auditorías Ambientales y Actualización de Planes de Manejo de 54 instalaciones cuya periodicidad así lo requería y de este modo dar cumplimiento a la legislación ambiental vigente.

8.2. 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. A estas actividades se suma el apoyo que cada campo realiza a las áreas operativas, así como la entrega de mapas elaborados.

Durante el año 2017 el Departamento de Restauración Ambiental remedió 89.633,43 m³ de suelo, se trataron 674.348,72 galones de aguas oleosas, se recuperaron 2.513,41 barriles de hidrocarburo y se eliminaron 21 fuentes de contaminación.

8.3. Laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente

Los laboratorios son los encargados de prevenir, monitorear, controlar y mitigar los impactos socio-ambientales y riesgos de seguridad y salud en las instalaciones de la EP PETROECUADOR; así como implementar y mejorar los sistemas de gestión de seguridad, salud y ambiente en las instalaciones de la empresa.

El Laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente, acreditó 39 nuevos parámetros durante el 2017. Mediante Resolución Nro. SAE-SAE-2017-0677-OF de 12 de diciembre de 2017, el Servicio de Acreditación Ecuatoriano remite al Gerente General de la EP PETROECUADOR la ampliación de la acreditación al Laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente LABSSA. Con esta ampliación el número de parámetros acreditados llega a 78.

8.4. Seguridad Industrial

El Departamento de Seguridad Industrial consolida y analiza el índice de accidentabilidad vista desde el indicador de índice de Frecuencia, índice de Gravedad y Tasa de Riesgo, los cuales son determinados en cumplimiento de lo dispuesto en la Resolución CD 513 del Consejo Directivo del Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social.

De acuerdo a la planificación de implementación del sistema de gestión OHSAS 18001:2007, en la empresa se ha proyectado hasta el año 2022 una reducción progresiva de accidentes laborales con una meta final de cero accidentes. En el 2017, la EP PETROECUADOR contó con 4248 trabajadores, con 9'591.419 horas trabajadas acumuladas, reportándose 23 accidentes laborales ocurridos en las diferentes áreas operativas de los 59 estimados.

El Sistema Integrado de Gestión de Seguridad, Salud y Ambiente (SIGSSA) está formalizado como parte de la normativa interna de la empresa y contiene los lineamientos, organización, política y procedimientos para su implementación y mantenimiento; este sistema que acoge las normas ISO 14.001:2015 y OHSAS 18.001:2007 fue implementado en 15 instalaciones representativas de las cuatro Gerencias Operativas: Refinación, Transporte, Comercialización Nacional y Comercio Internacional.

Una vez efectuada la auditoria interna correspondiente a la primera fase de implementación del SIGSSA se identificó las instalaciones que pueden iniciar un proceso de certificación según normas ISO 14.001:2015 y OHSAS 18001:2007, concluyéndose que las siguientes instalaciones están listas para someterse al proceso de certificación por parte de un ente acreditado: Laboratorio SSA Lago Agrio, los terminales de productos limpios Ambato, Riobamba y Cuenca, las estaciones de servicio Zumba, Zimbi, Pangui y Yanzaza, y, la jefatura de gestión y logística marítima La Libertad.

8.5. Relaciones Comunitarias

La EP PETROECUADOR en cumplimiento de la legislación ambiental trabaja conjuntamente con los grupos de interés ubicados en su área de influencia, la entrega de información oportuna, la construcción de espacios de diálogo, el aporte a los procesos de fortalecimiento organizativo y la participación activa en la ejecución de proyectos sostenibles que inciden en la calidad de vida de las poblaciones aledañas a la industria.

En el periodo enero-diciembre del año 2017, se realizaron 170 talleres y socializaciones de temáticas como: política de responsabilidad social y relaciones comunitarias de la EP PETROECUADOR, primeros auxilios, salud comunitaria, medidas de seguridad al interior de la facilidades operativas de la empresa, manejo de riesgos de las facilidades operativas de la empresa, educación ambiental, cuidados sobre el derecho de vía y medidas de prevención durante la quema de monigotes.



Fuente: Jefatura Corporativa de Responsabilidad Social y Relacionamiento Comunitario

Para el cumplimiento de la legislación socioambiental, se participó en 30 procesos de Auditorías Ambientales, mediante las cuales, los consultores y auditores evidenciaron la relación existente entre la empresa y las comunidades; relación que sin duda demuestra el favorable criterio que tienen las comunidades respecto de los altos estándares con los que opera la empresa, así como su contribución al desarrollo sostenible.

En articulación con la política pública nacional establecida sobre áreas verdes, en los últimos años se ha venido trabajando en la reproducción de plantas ornamentales en el vivero ubicado en la Terminal de Productos Limpios Pascuales, con el objeto de mantener un equilibrio en el ecosistema al que pertenecen las áreas operativas y administrativas de la empresa.



Fuente: Jefatura Corporativa de Responsabilidad Social y Relacionamiento Comunitario

Durante el año 2017, EP Petroecuador invirtió en las poblaciones ubicadas en su área de influencia 13.9 millones de dólares, distribuidos de la siguiente manera:

Tabla 80: Inversión en Compensación Social por Programas

Programas	US\$
Salud	766.720,58
Infraestructura Educativa	38.500,00
Infraestructura Comunitaria	5.713.582,80
Infraestructura Vial	4.000.000,00
Agua Potable	1.202.234,51
Riego	26.979,80
Alcantarillado	296.939,02
Saneamiento Ambiental	285.294,03
Proyectos Productivos	1.257.039,55
Responsabilidad Social	39.130,00
Indemnizaciones	234.589,00
TOTAL	13.861.009,29

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

La EP PETROECUADOR, en condición de institución pública, se encuentra alineada a la agenda política gubernamental, misma que a través de su trabajo en territorio adquiere compromisos en comunidades que se encuentran dentro del área de influencia de la Empresa, dichos proyectos ingresan a la priorización de asignación de recursos para su gestión y desarrollo.

Tabla 81: Inversión en Compensación Social por Provincias

Provincias	US\$
Guayas	226.225,49
Los Ríos	38.336,03
El Oro	38.336,00
Santa Elena	102.393,38
Manabí	63.893,38
Cañar	789.286,08
Esmerealdas	9.551.315,90
Santo Domingo de los Tsáchilas	47.221,96
Chimborazo	374.099,69
Tungurahua	38.336,03
Sucumbíos	1.025.537,09
Orellana	1.258.537,09
Pichincha	77.466,03
Carchi	63.893,38
Napo	63.893,38
Azuay	328.398,72
Cotopaxi	2.315,20
TOTAL	31.461.533,16

Fuente: Jefatura Corporativa de Responsabilidad Social y Relacionamiento Comunitario, EP PETROECUADOR



Finanzas



9. FINANZAS

De acuerdo a lo que dispone el Código Orgánico de Planificación y Finanzas Públicas, en el Art. 121 y las Normas Técnicas de Presupuesto, emitidas por el Ministerio de Finanzas, en los numerales 2.6.2.6 y 2.6.2.7, 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 2017.

Las cifras se respaldan en la información operativa y presupuestaria, registrada en la clausura del ejercicio presupuestario correspondiente al año 2017, en los términos establecidos en las leyes y normas vigentes.

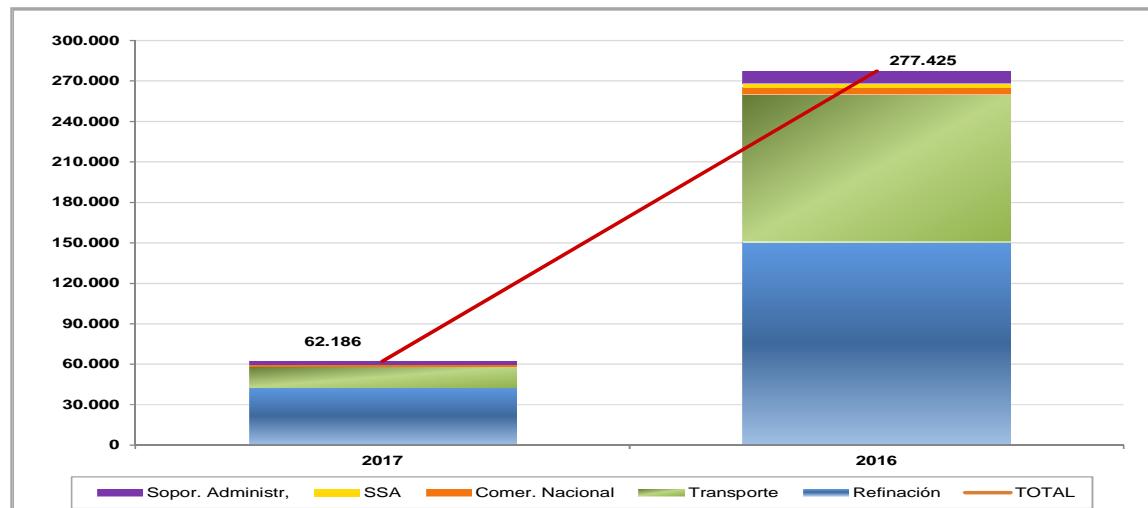
9.1. Presupuesto de Inversiones

El presupuesto de inversiones y activos fijos ejecutado de las diferentes Unidades de Negocio de la EP PETROECUADOR, fue de 62.2 millones de dólares, monto inferior en un 77,6% en comparación al año 2016.

Gráfico 23: Ejecución Presupuestaria de Inversiones

Cifras en miles de dólares

Gerencias	2017	2016	Var. %
Refinación	42.964	150.775	-71,50
Transporte	15.296	109.337	-86,01
Comercialización Nacional	1.376	5.209	-73,59
Seguridad, Salud y Ambiente	256	3.025	-91,55
Soporte Administrativo	2.295	9.078	-74,71
TOTAL	62.186	277.425	-77,58



Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto

9.2. Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos

En cuanto a la ejecución del presupuesto de costos y gastos de 814.3 millones de dólares, que representan un decremento del 12,2% con relación al año anterior.

Tabla 82: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos

Cifras en miles de dólares

Gerencia	2017	2016	Var. %
Refinación	119.010	211.410	-43,71
Transporte	157.448	157.063	0,25
Comercialización Nacional	169.818	168.500	0,78
Comercio Internacional	97.265	96.131	1,18
Seguridad, Salud y Ambiente	15.194	13.460	12,89
Soporte Administrativo	174.516	179.460	-20,32
Logística y Abastecimiento	81.055	101.729	-2,75
TOTAL	814.307	927.753	-12.23

Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto - EP PETROECUADOR

A continuación se detalla los costos unitarios del año 2017 por actividades operativas:

Tabla 83: Costo Unitario de las Actividades de EP PETROECUADOR
Año 2017

ACTIVIDADES	COSTO UNITARIO US\$/BL(a)
Costo Refinación	5,083
Costo Comercialización Interna Derivados	2,293
Costo Comercialización Externa Derivados	2,083
Costo de Importaciones	64,978
Costo de Cabotaje de Crudo y Derivados	1,807
Costo de Transporte de Crudo	0,925
Costo de Transporte y Almacenamiento de Derivados	2,440
Costo Comercialización Externa de Crudo	0,052
Nota.-	a) Costo Unitario incluye Gastos Administrativos

Fuente: Sistema de Costos y Presupuestos

Tabla 84: Ejecución Presupuestaria de Inversiones por Gerencia

Cifras en Dólares

Gerencias	Año 2017												Enero-Diciembre		Var % 17/16
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2017	2016	
Refinación	684	253.849	3.553.244	7.151.125	1.234.730	511.336	3.034.819	9.093.695	2.322.329	3.465.157	1.247.674	11.095.458	42.964.099	150.880.726	-71,52
Transporte	105.283	754.695	98.937	679.692	978.608	345.733	6.512.802	1.269.431	831.700	1.260.737	592.229	1.865.887	15.295.732	109.335.521	-86,01
Comercialización Nacional	-	164.404	90.777	188.301	96.159	98.421	49.385	79.871	140.337	105.148	308.670	54.052	1.375.525	5.209.178	-73,59
Seguridad, Salud y Ambiente	-	-	-	-	-	-	112.220	-	11.000	35.954	81.100	15.300	255.574	3.024.962	-91,55
Soporte Administrativo	-	40.600	106.330	-	19.838	-	875.803	5.962	74.570	1.444	595.985	574.925	2.295.457	8.847.736	-74,06
TOTAL	105.967	1.213.548	3.849.288	8.019.117	2.329.334	955.491	10.585.028	10.448.960	3.379.936	4.868.439	2.825.658	13.605.621	62.186.387	277.298.122	-77,57

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

Tabla 85: Ejecución Presupuestaria de Costos y Gastos por Gerencia
Cifras en Dólares

Gerencias	Año 2017												Enero-Diciembre		Var. % 17/16
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2017	2016	
Refinación	4.918.372,45	6.903.598,28	4.807.743,61	10.413.703,10	15.307.957,27	4.675.605,15	10.186.157,68	5.893.791,15	9.680.618,61	12.049.590,16	12.801.772,65	21.370.881,24	119.009.791,35	211.409.874,21	-43,71
Transporte	10.385.351,24	9.561.038,94	9.249.456,03	11.086.445,69	15.662.530,38	13.330.994,80	9.279.131,37	16.617.195,03	12.103.010,53	13.487.941,63	14.683.727,88	22.000.784,89	157.447.608,41	157.062.590,18	0,25
Comercialización Nacional	12.609.004,12	12.641.407,79	15.025.625,83	12.711.769,78	13.882.129,59	14.427.820,83	12.454.753,28	16.234.443,74	15.960.070,55	13.660.205,99	15.123.082,74	15.087.751,18	169.818.065,42	168.500.148,19	0,78
Comercio Internacional	3.764.300,61	5.977.949,80	11.803.511,24	8.341.788,52	7.305.382,32	7.230.437,85	6.795.125,56	8.916.317,71	8.153.053,28	9.363.417,32	7.470.326,63	12.143.784,84	97.265.395,68	96.131.399,46	1,18
Seguridad, Salud y Ambiente	694.223,84	998.968,54	1.009.714,59	1.342.306,48	1.768.546,11	839.340,70	1.109.211,86	1.092.024,38	1.426.148,57	1.809.644,20	1.109.152,60	1.994.872,83	15.194.154,70	13.459.744,35	12,89
Soporte Administrativo + Industrias Básicas	5.277.810,60	17.113.651,85	12.678.404,12	18.323.261,43	14.632.542,30	10.349.053,87	7.489.166,39	8.125.040,29	9.226.677,29	41.181.883,42	10.455.334,70	19.663.329,15	174.516.155,41	179.459.963,17	-2,75
Logística y Abastecimiento	4.263.486,73	3.915.996,13	7.315.468,91	7.239.875,61	6.792.678,90	7.296.015,57	6.553.729,44	4.898.663,61	6.367.095,51	5.201.171,46	7.888.129,72	13.323.020,80	81.055.332,39	101.728.858,69	-20,32
TOTAL	41.912.549,59	57.112.611,33	61.889.924,33	69.459.150,61	75.351.766,87	58.149.268,77	53.867.275,58	61.777.475,91	62.916.674,34	96.753.854,18	69.531.526,92	105.584.424,93	814.306.503,36	927.752.578,25	-12,23

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

Tabla 86: Balance General EP PETROECUADOR

Al 31 de diciembre de 2017

Cifras en dólares

ACTIVO	PASIVO
	A DICIEMBRE 2017
ACTIVO CORRIENTE	PASIVO CORRIENTE
CAJA Y BANCOS 1,117,354,185	DOCUMENTOS POR PAGAR 83,917,527
INVERSIONES FINANCIERAS -	CUENTAS POR PAGAR 870,913,552
CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR 2,158,043,401	PROVISIONES POR PAGAR 1,097,939,931
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MATERIALES 632,792,484	OTROS PASIVOS CORRIENTES 9,272,002
GASTOS ANTICIPADOS 122,572,213	TOTAL PASIVO CORRIENTE 2,062,043,013
TOTAL ACTIVO CORRIENTE 4,030,762,281	
ACTIVO NO CORRIENTE	PASIVO NO CORRIENTE
EDIFICIOS Y CONSTRUCCIONES 305,628,398	OBLIGACIONES AL EXTERIOR 1,655,326,118
INSTALACIONES Y PLANTAS INDUSTRIALES 1,593,593,542	TOTAL PASIVO NO CORRIENTE 1,655,326,118
MAQUINARIA Y EQUIPOS 99,723,881	
EQUIPO DE COMPUTACIÓN Y ELECTRÓNICO 18,264,690	TOTAL PASIVO 3,717,369,130
LICENCIAS Y PAQUETES INFORMÁTICOS 1,331,088	
FLOTA TRANSPORTE 30,794,445	
MUEBLES Y ENSERES 5,491,452	
HERRAMIENTAS 3,298,179	
TERRENOS 181,208,940	
PROYECTOS 2,606,979,463	
OTROS 8,589,533	
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE 4,854,903,611	
OTROS ACTIVOS	PATRIMONIO
INVERSIONES A LARGO PLAZO 240,569,034	CAPITAL 4,272,174,316
OTROS ACTIVOS LARGO PLAZO 2,456,518,861	SALDOS INTERFIALES E INVERSIONES EN FILIALES (3,797,911,854)
TOTAL OTROS ACTIVOS 2,697,087,895	RESERVAS -
	SUPERÁVIT EJERCICIOS ANTERIORES 5,832,879,275
	SUPERÁVIT DEL EJERCICIO 1,558,242,921
	TOTAL PATRIMONIO 7,865,384,657
TOTAL ACTIVO 11,582,753,787	TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO 11,582,753,787


GERENCIA GENERAL
CARLOS A. TEJADA P.
GERENTE GENERAL


MARCO F. TACON I.
JEFE CORPORATIVO DE GESTIÓN CONTABLE, ENC


MARÍA C. BENÍTEZ R.
SUBGERENTE DE FINANZAS


MARLENE A. CALLE C.
JEFE DE CONTABILIDAD GENERAL

Fuente: Subgerencia de Gestión Contable – EP Petroecuador

Tabla 87: Estado de Resultados EP PETROECUADOR

Del 1 de enero al 31 de diciembre
Cifras en dólares

CONCEPTO	2017
VENTAS	
EXPORTACIÓN DE CRUDO	5,322,302,315
EXPORTACIÓN DE DERIVADOS	705,759,280
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	3,425,933,667
VENTA DE GAS NATURAL	50,326,978
TRANSPORTE DE CRUDO	-
CONSUMO INTERNO DE CRUDO	11,841,727
TOTAL VENTAS	9,516,163,968
COSTO DE VENTA	
EXPORTACIÓN DE CRUDO	2,639,698,577
EXPORTACIÓN DE DERIVADOS	373,782,411
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	4,817,481,107
VENTA DE GAS NATURAL	53,550,236
TRANSPORTE DE CRUDO	-
TOTAL COSTO DE VENTA	7,884,512,331
GASTOS DE ADMINISTRACIÓN	146,117,268
UTILIDAD OPERACIONAL	1,485,534,369
INGRESOS NO OPERATIVOS	72,708,552
UTILIDAD DEL EJERCICIO	1,558,242,921
SUPERÁVIT DEL EJERCICIO	1,558,242,921

CARLOS A. TEJADA P.
GERENTE GENERAL

MARCO F. TACO I.
JEFE CORPORATIVO DE GESTIÓN
CONTABLE, ENC

MARÍA C. BENÍTEZ R.
SUBGERENTE DE FINANZAS

MARLENE A CALLE C.
JEFE DE CONTABILIDAD GENERAL

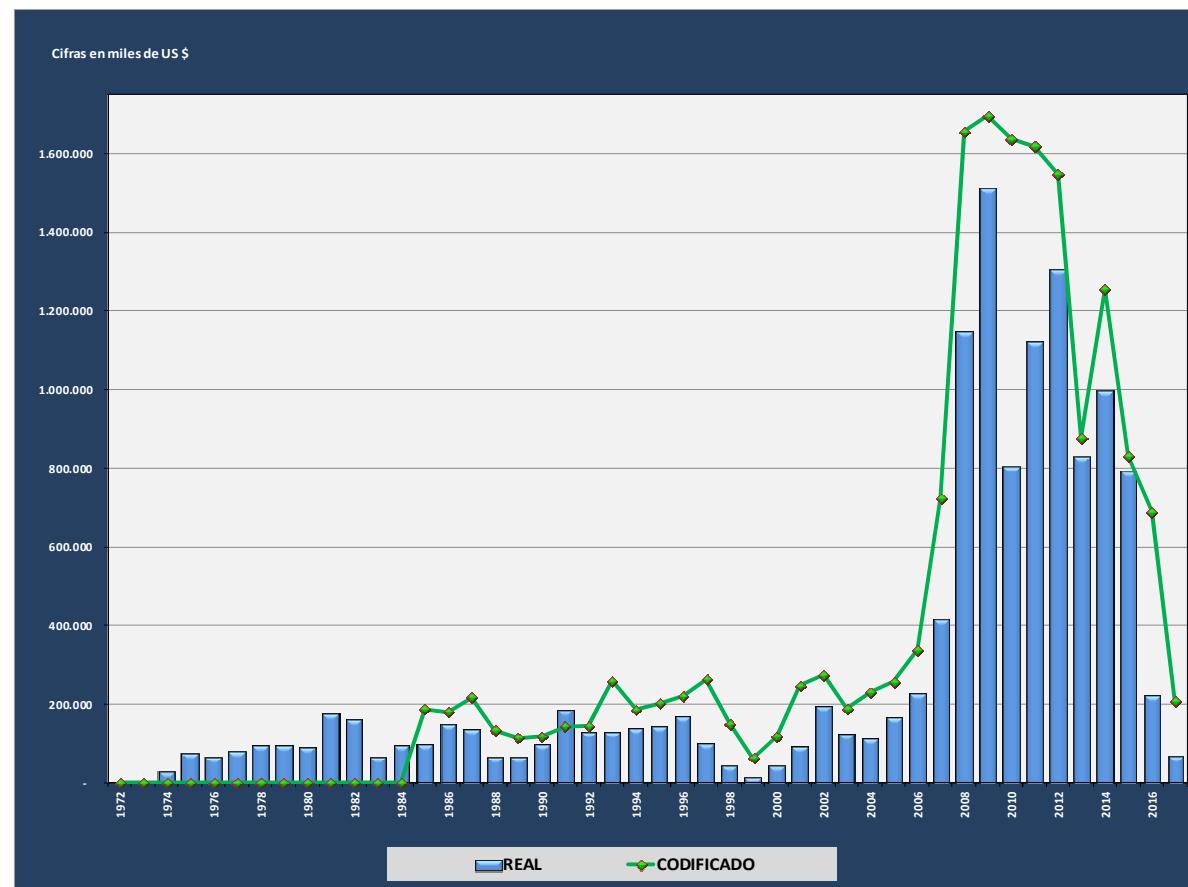
Fuente: Subgerencia de Gestión Contable – EP Petroecuador

Gráfico 24: Ejecución Financiera Proyectos de Inversión EP PETROECUADOR

Período 1972-2017

Cifras en Miles de dólares

AÑOS	CODIFICADO	REAL	EJECUCIÓN %
1972 a)		49	
1973		1.723	
1974		30.999	
1975		78.550	
1976		69.550	
1977		82.971	
1978		98.831	
1979		98.715	
1980		92.007	
1981		177.999	
1982		163.150	
1983		68.671	
1984		98.128	
1985	187.352	101.074	53,9%
1986	180.059	152.194	84,5%
1987	216.768	138.760	64,0%
1988	133.442	68.295	51,2%
1989	114.789	68.480	59,7%
1990	118.246	99.268	84,0%
1991	143.351	187.449	130,8%
1992	145.080	131.274	90,5%
1993	259.858	132.636	51,0%
1994	186.481	142.262	76,3%
1995	202.379	147.061	84,7%
1996	220.722	171.424	46,8%
1997	262.899	103.323	17,3%
1998	149.649	45.564	11,3%
1999	63.496	16.898	75,1%
2000	118.334	47.664	80,0%
2001	247.071	94.670	38,3%
2002	274.140	197.001	71,9%
2003	189.124	126.181	66,7%
2004	229.914	114.774	49,9%
2005	257.700	169.744	65,9%
2006	337.527	229.465	68,0%
2007	724.566	417.256	57,6%
2008	1.656.072	1.147.244	69,3%
2009	1.695.938	1.512.006	89,2%
2010	1.636.638	807.404	49,3%
2011	1.618.914	1.122.222	69,3%
2012 b)	1.547.221	1.304.872	84,3%
2013 c)	877.926	830.434	94,6%
2014	1.255.737	998.837	79,5%
2015	832.713	796.047	95,6%
2016	690.391	223.858	32,4%
2017	208.791	70.831	33,9%



Nota:

- a) Desde 1972 a 1984, existen datos sobre los valores reales de la Ejecución Financiera de la empresa
- b) Hasta el 2012 se incluyen las cifras de los proyectos de inversión por producción y explotación, posteriormente pasaron a PETROAMAZONAS EP.
- c) A partir del 2013 se considera la Ejecución Financiera de los Proyectos de Inversión de EP PETROECUADOR y Refinería del Pacífico.

Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto.



Talento Humano



10. TALENTO HUMANO

El Talento Humano se ha convertido en la actualidad en una serie de prácticas y/o políticas, las cuales buscan desplegar las acciones necesarias para controlar y dirigir al personal de la empresa.

La Gestión de Talento Humano, juega un rol protagónico en el desarrollo actual y futuro de nuestra institución, debido a que el personal es el activo más flexible, el que posee tanto habilidades como características que le dan vida y movimiento, es el mismo que otorga una mayor vitalidad a la organización, sin él se haría imposible innovar y enfrentar todas las exigencias que se presentan en el entorno y ambiente global de la organización.



La Subgerencia de Talento Humano de la EP PETROECUADOR es la encargada de la administración del personal de acuerdo a lo establecido en la normativa vigente; actualmente cuenta con dos departamentos corporativos, la Jefatura Corporativa de Gestión del Talento Humano, cuya misión es: planificar, coordinar y controlar los procesos de administración, nómina de pagos y beneficios sociales y servicios al personal garantizando el uso apropiado de los recursos asignados; y, la Jefatura Corporativa de Desarrollo y Capacitación: su función principal, dirigir, coordinar y controlar los procesos que integran las áreas de vinculación, formación y capacitación y desarrollo del Talento Humano.

Tabla 88: Número de personal por Género

Gerencia	Género	Año 2017												DICIEMBRE		Var. % 17/16
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2017	2016	
Transporte	Masculino	1.223	1.219	1.230	1.227	1.231	1.227	1.222	1.214	1.212	1.206	1.206	1.211	1.211	1.223	-0,98
	Femenino	88	87	87	88	88	89	88	88	88	88	88	89	89	87	2,30
Subtotal		1.311	1.306	1.317	1.315	1.319	1.316	1.310	1.302	1.300	1.294	1.294	1.300	1.300	1.310	-0,76
Refinación	Masculino	1.117	1.120	1.122	1.123	1.134	1.134	1.121	1.119	1.126	1.139	1.142	1.146	1.146	1.106	3,62
	Femenino	89	88	89	89	92	93	92	92	93	93	94	91	91	87	4,60
Subtotal		1.206	1.208	1.211	1.212	1.226	1.227	1.213	1.211	1.219	1.232	1.236	1.237	1.237	1.193	3,69
Comercialización Nacional	Masculino	451	455	452	451	433	417	406	406	409	408	405	406	406	455	-10,77
	Femenino	156	158	159	162	164	161	158	159	159	158	159	159	159	155	2,58
Subtotal		607	613	611	613	597	578	564	565	568	566	564	565	565	610	-7,38
Resto	Masculino	828	837	837	836	832	839	837	845	860	853	843	841	841	825	1,94
	Femenino	494	496	497	495	501	504	504	511	519	519	508	505	505	491	2,85
Subtotal		1.322	1.333	1.334	1.331	1.333	1.343	1.341	1.356	1.379	1.372	1.351	1.346	1.346	1.316	2,28
Total	Masculino	3.619	3.631	3.641	3.637	3.630	3.617	3.586	3.584	3.607	3.606	3.596	3.604	3.604	3.581	0,64
	Femenino	827	829	832	834	845	847	842	850	859	858	849	844	844	823	2,55
TOTAL		4.446	4.460	4.473	4.471	4.475	4.464	4.428	4.434	4.466	4.464	4.445	4.448	4.448	4.429	0,43

Fuente: Subgerencia de Talento Humano, EP PETROECUADOR.

Tabla 89: Número de Personal por Gerencia y Zona Geográfica

GERENCIA	ZONA	AÑO 2017												DICIEMBRE		Var. % 17/16
		ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2017	2016	
Transporte	Centro Norte	278	272	278	278	277	277	274	273	271	270	276	278	278	277	0,36
	Oriente	234	238	245	242	243	240	240	238	237	234	228	228	228	234	-2,56
	Sur	392	393	389	395	400	403	401	404	404	404	404	407	407	393	3,56
	Sur Occidente	193	196	197	194	193	192	191	184	183	183	183	183	183	192	-4,69
	Nor Occidente	214	207	208	206	206	204	204	203	205	203	203	204	204	214	-4,67
Subtotal		1.311	1.306	1.317	1.315	1.319	1.316	1.310	1.302	1.300	1.294	1.294	1.300	1.300	1.310	-0,76
Refinación	Centro Norte	2	13	13	14	14	17	17	18	19	18	19	18	18	1	
	Oriente	237	240	244	244	252	254	253	260	267	270	276	282	282	233	21,03
	Sur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sur Occidente	239	240	240	245	244	246	247	245	245	245	245	245	245	239	2,51
	Nor Occidente	728	715	714	709	716	710	696	688	688	699	696	692	720	-3,89	
Subtotal		1.206	1.208	1.211	1.212	1.226	1.227	1.213	1.211	1.219	1.232	1.236	1.237	1.237	1.193	3,69
Comercialización Nacional	Centro Norte	233	234	236	239	224	192	180	182	187	185	183	184	184	234	-21,37
	Oriente	40	41	41	41	46	58	58	57	54	52	52	51	51	40	27,50
	Sur	220	214	210	211	203	207	209	209	206	206	206	206	206	221	-6,79
	Sur Occidente	35	42	42	41	41	42	38	38	42	42	43	43	43	35	22,86
	Nor Occidente	79	82	82	81	83	79	79	79	79	81	80	81	81	80	1,25
Subtotal		607	613	611	613	597	578	564	565	568	566	564	565	565	610	-7,38
Resto	Centro Norte	704	709	711	706	702	717	717	728	756	748	726	726	726	706	2,83
	Oriente	137	139	135	136	137	135	134	134	134	134	135	132	132	132	0,00
	Sur	153	154	156	158	159	159	159	161	160	160	160	158	158	153	3,27
	Sur Occidente	118	119	118	117	119	119	118	121	122	123	121	119	119	117	1,71
	Nor Occidente	210	212	214	214	216	213	213	212	207	207	209	211	211	208	1,44
Subtotal		1.322	1.333	1.334	1.331	1.333	1.343	1.341	1.356	1.379	1.372	1.351	1.346	1.346	1.316	2,28
Total	Centro Norte	1.217	1.228	1.238	1.237	1.217	1.203	1.188	1.201	1.233	1.221	1.204	1.206	1.206	1.218	-0,99
	Oriente	648	658	665	663	678	687	685	689	692	690	691	693	693	639	8,45
	Sur	765	761	755	764	762	769	769	774	770	770	770	771	771	767	0,52
	Sur Occidente	585	597	597	597	597	599	594	588	592	593	592	590	590	583	1,20
	Nor Occidente	1.231	1.216	1.218	1.210	1.221	1.206	1.192	1.182	1.179	1.190	1.188	1.188	1.188	1.222	-2,78
TOTAL		4.446	4.460	4.473	4.471	4.475	4.464	4.428	4.434	4.466	4.464	4.445	4.448	4.448	4.429	0,43

Fuente: Subgerencia de Talento Humano, EP PETROECUADOR.

Tabla 90: Número de Personal por Edad

Gerencia	Rango	Año 2017												DICIEMBRE		Var.% 17/16
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2017	2016	
Transporte	20 - 29 años	130	123	126	121	118	117	116	116	108	107	104	103	103	129	-20,16
	30 - 39 años	396	397	404	408	414	406	404	403	403	402	406	408	408	395	3,29
	40 - 49 años	318	315	316	316	318	320	320	320	321	320	318	318	318	322	-1,24
	50 - 59 años	381	380	380	379	371	372	373	370	373	375	374	377	377	378	-0,26
	Mas de 60 años	86	91	91	91	98	101	97	93	95	90	92	94	94	86	9,30
Subtotal		1.311	1.306	1.317	1.315	1.319	1.316	1.310	1.302	1.300	1.294	1.294	1.300	1.300	1.310	-0,76
Refinación	20 - 29 años	113	106	107	104	103	101	98	101	98	104	101	102	102	110	-7,27
	30 - 39 años	393	396	398	398	410	410	401	397	399	400	402	402	402	388	3,61
	40 - 49 años	307	309	309	311	311	312	308	308	312	317	317	316	316	305	3,61
	50 - 59 años	363	362	362	366	370	374	376	375	371	370	371	372	372	360	3,33
	Mas de 60 años	30	35	35	33	32	30	30	30	39	41	45	45	45	30	50,00
Subtotal		1.206	1.208	1.211	1.212	1.226	1.227	1.213	1.211	1.219	1.232	1.236	1.237	1.237	1.193	3,69
Comercializacion Nacional	20 - 29 años	187	185	183	185	172	161	153	154	149	145	145	144	144	190	-24,21
	30 - 39 años	254	260	261	258	257	250	238	238	244	246	244	243	243	253	-3,95
	40 - 49 años	110	110	110	112	111	108	112	111	110	110	111	114	114	112	1,79
	50 - 59 años	48	49	49	49	48	50	51	52	54	55	55	55	55	47	17,02
	Mas de 60 años	8	9	8	9	9	9	10	10	11	10	9	9	9	8	12,50
Subtotal		607	613	611	613	597	578	564	565	568	566	564	565	565	610	-7,38
Resto	20 - 29 años	87	91	93	91	98	94	96	99	102	96	96	95	95	86	10,47
	30 - 39 años	488	477	478	472	468	469	463	467	465	462	460	459	459	486	-5,56
	40 - 49 años	378	384	381	389	386	386	384	385	402	404	402	398	398	382	4,19
	50 - 59 años	320	328	329	327	328	334	336	341	343	344	329	332	332	316	5,06
	Mas de 60 años	49	53	53	52	53	60	62	64	67	66	64	62	62	46	34,78
Subtotal		1.322	1.333	1.334	1.331	1.333	1.343	1.341	1.356	1.379	1.372	1.351	1.346	1.346	1.316	2,28
Total	20 - 29 años	517	505	509	501	491	473	463	470	457	452	446	444	444	515	-13,79
	30 - 39 años	1.531	1.530	1.541	1.536	1.549	1.535	1.506	1.505	1.511	1.510	1.512	1.512	1.512	1.522	-0,66
	40 - 49 años	1.113	1.118	1.116	1.128	1.126	1.126	1.124	1.124	1.145	1.151	1.148	1.146	1.146	1.121	2,23
	50 - 59 años	1.112	1.119	1.120	1.121	1.117	1.130	1.136	1.138	1.141	1.144	1.129	1.136	1.136	1.101	3,18
	Mas de 60 años	173	188	187	185	192	200	199	197	212	207	210	210	210	170	23,53
TOTAL		4.446	4.460	4.473	4.471	4.475	4.464	4.428	4.434	4.466	4.464	4.445	4.448	4.448	4.429	0,43

Fuente: Subgerencia de Talento Humano, EP PETROECUADOR.

Estadísticas Internacionales



11. PANORAMA INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO



El petróleo a nivel mundial, se mantiene posicionado como principal fuente energética, pese a la tendencia de los países a buscar nuevas fuentes de energía que permitan reemplazar y reducir su impacto ecológico en el planeta.

La innovación tecnológica en la extracción de yacimientos petrolíferos, la sobre oferta desde el año 2015 y la geografía económica mundial, fueron concluyentes en la variación del precio del petróleo. La OPEP, de la cual Ecuador es miembro activo, cuenta con el 43 % de producción mundial de petróleo y el 81% de reservas mundiales, lo que le hace una organización influyente en la tendencia de precios.

El incremento o decremento del precio, resulta determinante en las inversiones de los países, reflejándose en su oferta de petróleo, con el riesgo de su variación respecto a la producción y el precio al día. Otro factor son las áreas petroleras, que de acuerdo a su grado de madurez y su declive de producción, son un factor de incremento de costo de producción.

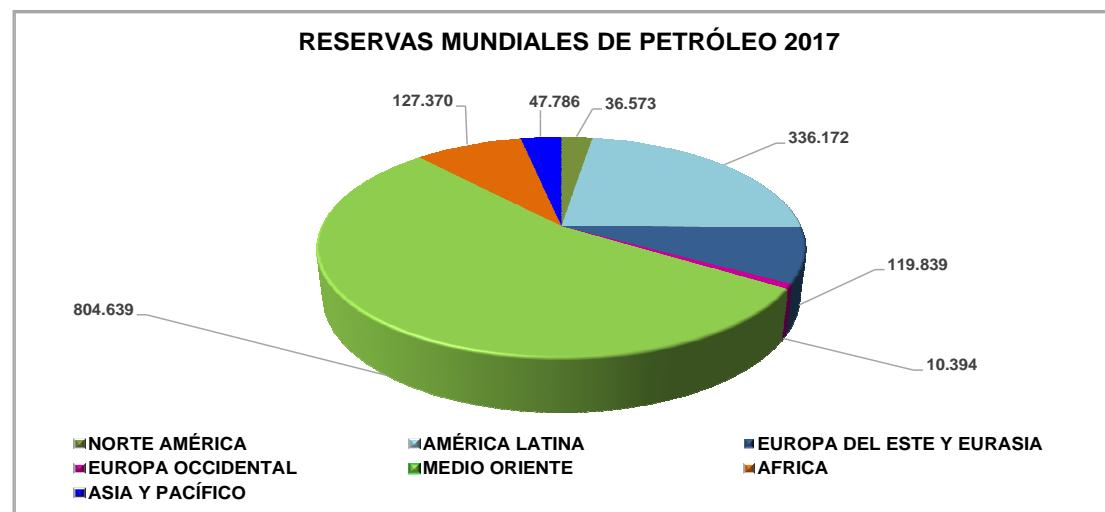
La competencia de los proveedores en el escenario internacional petrolero, genera impactos, con la consecuente guerra de precios, como se reflejó en los últimos tres años que frente a una sobre oferta se obtuvo un declive significativo en el precio del petróleo; países a nivel mundial se vieron afectados en sus proyectos de inversiones a largo plazo, dando un nuevo giro geopolítico. Ante estos eventos a inicio de este año, la OPEP generó estrategias para estabilizar el precio mediante la reducción de su oferta a través de los países miembros.

De igual manera se espera concretar nuevas reuniones de la OPEP con países no miembros pero influyentes en el entorno competitivo; como parte de su estrategia de estabilización de precios, considerando que para el año 2018 se prevé un incremento de la demanda global de petróleo.

Tabla 91: Reservas Mundiales de Petróleo

Cifras en MMBLS

REGIÓN	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
NORTE AMÉRICA	25.914	26.331	23.933	25.007	27.469	30.625	34.661	37.652	40.503	36.218	36.573	36.573
AMÉRICA LATINA	124.255	124.255	124.255	124.255	124.255	124.255	124.255	340.516	341.190	342.326	336.942	336.172
EUROPA DEL ESTE Y EURASIA	128.852	112.811	115.795	116.556	117.310	117.314	119.881	119.874	119.863	119.860	119.856	119.839
EUROPA OCCIDENTAL	15.369	15.006	14.318	13.305	12.576	10.880	10.800	11.337	10.761	10.064	11.300	10.394
MEDIO ORIENTE	754.616	750.619	752.258	752.409	794.595	797.155	799.132	802.958	802.512	802.848	807.730	804.639
AFRICA	118.794	122.525	123.384	123.648	125.623	125.441	128.291	128.220	127.404	128.119	128.509	127.370
ASIA Y PACÍFICO	44.973	44.179	47.691	45.673	47.227	47.322	47.552	47.928	48.265	47.491	47.876	47.786
TOTAL	1.212.773	1.208.892	1.286.685	1.324.689	1.458.808	1.465.733	1.478.673	1.488.485	1.490.498	1.486.926	1.488.786	1.482.773



Fuente: Informe Estadístico OPEP 2018.

Tabla 92: Reservas Mundiales de Petróleo por País

Período 2006-2017

Cifras en MMBLS

REGIÓN	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Norte América	25.914	26.331	23.933	25.007	27.469	30.625	34.661	37.652	40.503	36.218	36.573	36.573
Canada	4.942	5.014	4.812	4.325	4.202	4.081	4.132	4.281	4.118	3.900	3.800	3.800
Estados Unidos	20.972	21.317	19.121	20.682	23.267	26.544	30.529	33.371	36.385	32.318	32.773	32.773
América Latina	124.255	137.422	209.307	248.091	334.008	336.996	338.356	340.516	341.190	342.326	336.942	336.172
Argentina	2.468	2.587	2.616	2.520	2.505	2.505	2.805	2.820	2.354	2.380	2.185	2.162
Brasil	12.182	12.624	11.722	11.899	11.985	12.841	13.154	15.050	15.544	16.184	13.000	12.634
Colombia	1.509	1.510	1.510	1.362	1.360	1.900	2.200	2.377	2.445	2.308	2.002	1.665
Ecuador	5.180	6.368	6.511	6.511	7.206	8.235	8.235	8.832	8.273	8.273	8.273	8.273
Mexico	12.850	12.187	11.865	11.866	11.691	11.362	11.424	10.073	9.812	9.711	7.141	6.537
Venezuela	87.324	99.377	172.323	211.173	296.501	297.571	297.735	298.350	299.953	300.878	302.250	302.809
Otros	2.743	2.768	2.760	2.760	2.760	2.582	2.803	3.014	2.809	2.592	2.091	2.092
Europa del Este y Eurasia	128.852	112.811	115.795	116.556	117.310	117.314	119.881	119.874	119.863	119.860	119.856	119.839
Azerbaiyán	7.000	7.000	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	198	198
Kazajistán	39.828	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000	30.000
Rusia	79.306	72.970	75.954	76.650	77.403	77.403	80.000	80.000	80.000	80.000	80.000	80.000
Turkmenistán	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Ucrania	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395	395
Uzbekistán	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594	594
Otros	931	1.054	1.054	1.119	1.120	1.124	1.094	1.087	1.076	1.073	1.069	1.052
Europa Occidental	15.369	15.006	14.318	13.305	12.576	10.880	10.800	11.337	10.761	10.064	11.300	10.394
Dinamarca	1.157	1.113	1.113	1.060	812	900	805	805	611	511	491	439
Noruega	8.548	8.168	7.491	7.078	7.078	5.320	5.366	5.825	5.497	5.139	6.611	6.376
Reino Unido	3.593	3.593	3.590	3.100	2.800	2.800	2.800	2.979	2.982	2.755	2.564	2.069
Otros	2.071	2.132	2.124	2.067	1.886	1.860	1.829	1.727	1.670	1.660	1.634	1.510
Medio Oriente	754.616	750.619	752.258	752.409	794.595	797.155	799.132	802.958	802.512	802.848	807.730	804.639
Irán	138.400	136.150	137.620	137.010	151.170	154.580	157.300	157.800	157.530	158.400	157.200	155.600
Iraq	115.000	115.000	115.000	115.000	143.100	141.350	140.300	144.211	143.069	142.503	148.766	147.223
Kuwait	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500	101.500
Omán	5.572	5.572	5.572	5.500	5.500	5.500	5.500	4.974	5.151	5.306	5.373	5.373
Qatar	26.185	25.090	25.405	25.382	25.382	25.382	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244	25.244
Arabia Saudita	264.251	264.209	264.063	264.590	264.516	265.405	265.850	265.789	266.578	266.455	266.208	266.260
Siria	3.000	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500	2.500
Emiratos Arabes Unidos	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800	97.800
Otros	2.908	2.798	2.798	3.128	3.128	3.138	3.138	3.140	3.140	3.139	3.139	3.139
Africa	118.794	122.525	123.384	123.648	125.623	125.441	128.291	126.220	125.404	126.119	126.509	125.370
Argelia	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200	12.200
Angola	9.330	9.500	9.500	9.500	9.055	9.055	9.055	9.011	8.423	9.524	9.523	8.384
Egipto	3.720	4.070	4.340	4.300	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400
Gabón	1.995	1.995	1.995	2.000	2.000	2.000	2.000	1.705	1.100	1.100	1.100	1.100
Libia	41.464	43.663	44.271	46.422	47.097	48.014	48.472	48.363	48.363	48.363	48.363	48.363
Nigeria	37.200	37.200	37.200	37.200	37.200	36.247	37.139	37.071	37.448	37.062	37.453	37.453
Sudan	6.615	6.700	6.700	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
Otros	6.270	7.197	7.178	7.026	8.671	8.525	10.025	8.470	8.470	8.470	8.470	8.470
Asia y Pacífico	44.973	44.179	47.691	45.673	47.227	47.322	47.552	47.928	48.265	47.491	47.875	47.786
Australia	3.515	3.429	4.239	4.061	3.831	3.873	3.922	3.957	3.982	3.982	3.985	3.985
Brunei	1.200	1.200	1.200	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100	1.100
China	20.220	20.220	21.187	21.618	23.268	23.747	24.428	24.376	24.649	25.132	25.620	25.627
India	5.741	5.314	5.651	5.673	5.673	5.549	5.571	5.711	5.743	4.786	4.622	4.495
Indonesia	4.370	3.990	3.990	3.990	3.990	3.640	3.291	3.303	3.303	3.230	3.230	3.310
Malasia	5.357	5.460	5.520	3.572	3.739	3.739	3.668	3.750	3.750	3.600	3.600	3.600
Vietnam	3.250	3.410	4.700	4.500	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400	4.400
Otros	1.321	1.156	1.204	1.159	1.226	1.274	1.172	1.331	1.338	1.261	1.319	1.269
TOTAL MUNDIAL	1.212.773	1.208.892	1.286.685	1.324.689	1.458.808	1.465.733	1.478.673	1.486.484	1.488.498	1.484.926	1.486.785	1.480.773

Fuente: Informe Estadístico OPEP 2018.

Tabla 93: Capacidad de Refinación por Países

Período 2006-2017

Cifras en miles de barriles por día de operación

	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Norte América	19.299	19.356	19.558	19.654	19.488	19.775	19.378	19.782	19.837	20.024	20.367	20.378
Canada	1.914	1.906	1.951	1.976	1.913	2.039	2.050	1.964	1.964	1.966	1.966	1.966
Estados Unidos	17.385	17.450	17.607	17.678	17.575	17.736	17.328	17.818	17.873	18.058	18.401	18.413
América Latina	7.960	7.984	8.503	8.605	8.525	8.781	8.785	8.364	8.541	8.669	8.669	8.667
Argentina	625	625	626	626	627	627	631	631	631	631	631	631
Brasil	1.942	1.960	1.973	1.988	1.988	2.010	2.000	2.093	2.235	2.278	2.278	2.278
Colombia	330	330	330	330	330	330	330	330	330	415	415	415
Ecuador	176	188	188	188	188	188	188	191	191	191	191	188
México	1.540	1.540	1.540	1.540	1.540	1.690	1.690	1.690	1.690	1.690	1.690	1.690
Curacao	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
Trinidad & Tobago	175	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168	168
Venezuela	1.280	1.281	1.787	1.874	1.868	1.872	1.872	1.855	1.891	1.891	1.891	1.891
Otros	1.573	1.572	1.571	1.571	1.496	1.575	1.586	1.086	1.086	1.086	1.086	1.086
Europa del Este y Eurasia	9.863	9.906	9.808	9.787	9.894	9.978	10.163	10.132	10.182	10.095	10.032	10.113
Azerbaiyán	399	399	399	399	399	399	399	399	399	259	120	120
Bielorrusia	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	517	557
Kazajistán	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345
Polonia	467	497	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493
Rumania	517	517	517	517	517	537	537	462	462	462	462	462
Rusia	5.488	5.501	5.422	5.401	5.508	5.569	5.754	5.798	5.848	5.901	5.953	5.965
Ucrania	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880	880
Otros	1.275	1.275	1.260	1.260	1.260	1.262	1.262	1.262	1.262	1.262	1.262	1.291
Europa Occidental	15.504	15.418	15.405	15.439	15.443	15.156	14.791	13.833	13.615	13.615	13.515	13.382
Bélgica	858	791	798	798	798	740	740	740	740	740	740	740
Francia	1.979	1.959	1.932	1.986	1.984	1.844	1.719	1.508	1.406	1.406	1.406	1.303
Alemania	2.428	2.417	2.417	2.418	2.411	2.418	2.247	2.247	2.188	2.188	2.188	2.188
Italia	2.324	2.337	2.337	2.337	2.337	2.337	2.337	2.116	2.046	2.046	2.046	2.046
Holanda	1.222	1.212	1.227	1.208	1.206	1.209	1.197	1.113	1.113	1.113	1.113	1.113
España	1.272	1.272	1.277	1.272	1.272	1.272	1.272	1.292	1.428	1.428	1.428	1.428
Reino Unido	1.877	1.887	1.858	1.858	1.866	1.766	1.767	1.524	1.402	1.402	1.302	1.302
Otros	3.544	3.544	3.560	3.564	3.571	3.571	3.513	3.293	3.293	3.293	3.293	3.263
Medio Oriente	7.042	7.066	7.091	7.371	7.710	7.708	7.718	8.160	8.688	9.105	9.371	8.990
Iran	1.368	1.368	1.368	1.368	1.715	1.715	1.715	1.715	1.781	1.781	1.901	1.901
Iraq	638	638	658	818	810	810	820	830	900	900	900	640
Kuwait	932	936	936	936	936	936	936	936	936	936	936	762
Qatar	137	137	137	283	283	283	283	283	283	283	429	433
Arabia Saudita	2.136	2.130	2.135	2.109	2.109	2.107	2.107	2.507	2.899	2.899	2.899	2.886
Emiratos Arabes Unidos	675	675	675	675	675	675	707	707	1.124	1.124	1.124	1.124
Otros	1.157	1.182	1.182	1.182	1.182	1.182	1.182	1.182	1.182	1.182	1.182	1.244
Africa	3.265	3.275	3.398	3.393	3.393	3.414	3.413	3.507	3.507	3.507	3.507	3.542
Algeria	449	475	597	592	592	592	592	651	651	651	651	651
Angola	65	65	65	65	65	65	65	80	80	80	80	80
Egipto	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	726	761
Sur Africa	505	488	485	485	485	487	485	485	485	485	485	485
Gabon	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Libya	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
Nigeria	445	445	445	445	445	445	446	446	446	446	446	446
Otros	672	672	675	675	675	695	715	715	715	715	715	715
Asia y Pacífico	25.026	26.159	26.490	27.861	28.676	29.632	30.632	30.687	31.005	31.324	31.367	31.860
Australia	702	705	707	696	725	757	760	674	541	440	440	446
China	7.865	8.399	8.722	9.479	10.302	10.834	11.547	11.787	12.337	12.437	12.497	12.889
India	2.660	2.992	2.992	3.574	3.723	3.884	4.279	4.319	4.319	4.619	4.619	4.722
Indonesia	1.057	1.152	1.152	1.157	1.157	1.157	1.157	1.157	1.157	1.157	1.157	1.160
Japón	4.830	4.895	4.895	4.873	4.516	4.499	4.477	4.340	3.947	3.917	3.790	3.704
Korea del Sur	2.735	2.765	2.785	2.835	2.845	2.934	2.949	2.949	3.009	3.059	3.169	3.169
Singapor	1.422	1.427	1.427	1.427	1.427	1.427	1.422	1.414	1.514	1.514	1.514	1.514
Otros	3.755	3.825	3.811	3.820	3.981	4.140	4.040	4.047	4.181	4.181	4.181	4.257
TOTAL MUNDIAL	87.959	89.166	90.254	92.111	93.130	94.445	94.880	94.465	95.376	96.339	96.828	96.931

Fuente: Informe Estadístico OPEP 2018.

Tabla 94: Volúmenes de Crudo Refinado por Países

Periodo 2006-2017
Cifras en miles de barriles por día de operación

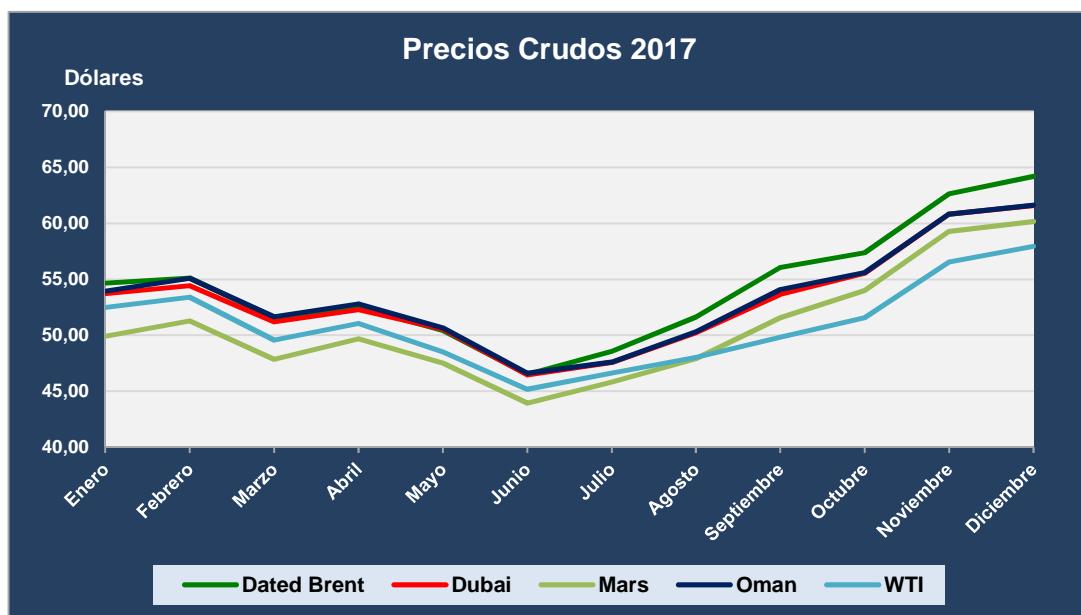
REGIÓN	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Norte América	17.083	17.147	16.486	16.257	16.520	16.522	16.847	17.576	18.005	18.279	18.380	18.886
Canada	1.835	1.908	1.838	1.880	1.916	1.813	1.868	1.852	1.849	1.848	1.866	1.993
Estados Unidos	15.248	15.239	14.647	14.377	14.604	14.709	14.979	15.724	16.156	16.431	16.514	16.893
América Latina	6.838	6.794	6.983	7.129	6.846	7.023	6.970	6.685	6.404	6.251	5.817	5.439
Argentina	563	595	571	526	531	515	529	523	519	536	481	496
Brasil	1.753	1.787	1.778	1.810	1.813	1.865	1.932	2.055	2.107	1.984	1.800	1.677
Colombia	312	310	310	296	293	303	294	289	245	244	337	346
Ecuador	151	151	152	136	128	157	152	140	124	119	151	166
México	1.232	1.226	1.212	1.260	1.186	1.168	1.207	1.225	1.153	1.060	932	767
Curacao	221	223	210	192	86	169	175	174	194	182	186	191
Trinidad & Tobago	152	154	102	152	127	137	108	126	83	128	132	128
Venezuela	1.022	1.008	1.269	1.418	1.418	1.442	1.316	1.394	1.351	1.417	1.210	1.048
Otros	1.431	1.342	1.379	1.338	1.264	1.269	1.257	760	628	582	588	620
Europa del Este y Eurasia	7.181	7.256	7.474	7.321	7.583	7.787	7.953	7.849	8.200	8.114	8.034	8.140
Azerbaiyán	151	151	148	122	127	123	121	129	132	126	114	113
Bielorrusia	427	429	428	434	330	411	435	418	450	464	375	367
Kazajistán	251	234	245	255	287	296	296	292	307	313	316	333
Polonia	402	404	417	407	458	482	504	488	486	525	516	504
Rumanía	276	263	267	232	201	199	188	194	216	213	234	231
Rusia	4.428	4.606	4.766	4.731	5.032	5.191	5.435	5.449	5.770	5.638	5.578	5.588
Ucrania	277	266	198	206	210	166	78	77	59	19	18	38
Otros	968	902	1.004	934	937	920	896	802	781	816	884	966
Europa Occidental	13.091	12.995	12.819	11.868	11.780	11.404	11.396	10.691	10.620	11.276	11.188	11.343
Bélgica	635	666	679	638	672	600	638	556	645	644	640	684
Francia	1.686	1.684	1.705	1.475	1.338	1.337	1.157	1.117	1.091	1.152	1.135	1.139
Alemania	2.294	2.243	2.197	2.072	1.956	1.917	1.940	1.848	1.810	1.868	1.880	1.853
Italia	1.860	1.873	1.750	1.618	1.684	1.580	1.487	1.258	1.193	1.339	1.295	1.364
Holanda	982	1.003	1.008	968	1.043	1.012	1.008	960	1.004	1.062	1.089	1.081
España	1.204	1.152	1.167	1.052	1.053	1.045	1.177	1.161	1.178	1.298	1.294	1.317
Reino Unido	1.567	1.563	1.560	1.461	1.419	1.460	1.377	1.206	1.133	1.131	1.106	1.087
Otros	2.864	2.812	2.751	2.582	2.615	2.453	2.610	2.585	2.566	2.782	2.748	2.817
Medio Oriente	6.203	6.152	6.563	6.443	6.738	6.914	6.815	6.605	6.896	7.293	7.949	8.131
Irán	1.593	1.650	1.817	1.682	1.671	1.746	1.717	1.817	1.817	1.817	1.857	1.747
Iraq	479	332	439	423	527	550	587	607	495	415	626	534
Kuwait	888	913	896	860	883	843	905	864	872	893	826	711
Qatar	130	150	145	157	294	278	292	269	261	253	280	368
Arabia Saudita	1.749	1.720	1.799	1.756	1.744	1.827	1.726	1.577	1.997	2.181	2.459	2.858
Emiratos Arabes Unidos	364	394	380	492	571	635	638	650	637	919	1.100	1.067
Otros	999	993	1.087	1.073	1.049	1.035	950	820	817	816	800	845
Africa	2.359	2.359	2.480	2.411	2.551	2.160	2.262	2.105	2.270	2.132	2.077	2.110
Algeria	434	469	534	652	679	522	578	518	683	656	654	648
Angola	37	38	29	41	28	44	39	37	35	56	48	55
Egipto	524	537	542	497	544	535	533	487	514	527	502	506
Sur Africa	439	442	455	403	429	452	465	401	451	423	413	414
Gabon	14	16	17	18	20	21	16	19	20	20	20	20
Libia	336	318	329	330	369	116	123	140	92	92	90	87
Nigeria	116	50	113	46	73	73	85	95	59	24	52	82
Otros	458	488	461	422	410	396	424	408	416	335	300	298
Asia y Pacífico	21.407	22.039	22.245	22.562	23.951	24.432	25.180	26.301	26.690	27.628	28.873	29.615
Australia	596	613	569	577	606	627	600	588	539	427	433	419
China	6.475	6.932	7.235	7.781	8.844	9.092	9.512	9.782	10.348	11.001	11.545	12.219
India	2.841	3.029	3.227	3.747	3.866	4.078	4.300	4.463	4.476	4.561	4.930	4.982
Indonesia	913	904	910	900	853	880	820	822	848	836	861	871
Japón	3.915	3.857	3.761	3.442	3.434	3.230	3.223	3.666	3.509	3.456	3.480	3.385
Korea del Sur	2.407	2.417	2.372	2.297	2.390	2.533	2.589	2.498	2.533	2.799	2.949	3.061
Singapor	1.170	1.183	1.185	831	939	993	994	1.277	1.262	1.210	1.240	1.265
Otros	3.091	3.105	2.986	2.987	3.018	2.999	3.142	3.206	3.175	3.336	3.434	3.413
TOTAL MUNDIAL	74.162	74.743	75.049	73.991	75.969	76.241	77.423	77.812	79.084	80.972	82.318	83.664

Fuente: Informe Estadístico OPEP 2018.

Gráfico 25: Precios Internacionales Varios Crudos

Año 2017
Cifras en Dólares

Mes	Dated Brent	Dubai	Mars	Oman	WTI
Enero	54,66	53,71	49,93	53,95	52,50
Febrero	55,10	54,43	51,28	55,07	53,39
Marzo	51,56	51,19	47,87	51,65	49,57
Abril	52,53	52,28	49,68	52,79	51,05
Mayo	50,43	50,54	47,51	50,65	48,50
Junio	46,52	46,47	43,94	46,60	45,17
Julio	48,56	47,57	45,83	47,61	46,63
Agosto	51,64	50,22	47,92	50,32	48,03
Septiembre	56,05	53,67	51,58	54,10	49,83
Octubre	57,36	55,55	54,00	55,59	51,56
Noviembre	62,62	60,82	59,29	60,82	56,54
Diciembre	64,19	61,60	60,16	61,64	57,94



Fuente: Informativo PIRA, actualizado al mes de Abril 2018