



INFORME ESTADÍSTICO 2015

TABLA DE CONTENIDO

PRESENTACIÓN.....	7
ABREVIATURAS	8
PRINCIPALES DEFINICIONES	9
FACTORES DE CONVERSIÓN	11
CIFRAS PAÍS.....	12
1. RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURÍFERA.....	13
TRANSPORTE DE CRUDO.....	16
2. TRANSPORTE DE CRUDO.....	17
2.1. Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE).....	17
REFINACIÓN DE CRUDO	22
3. REFINACIÓN DE CRUDO	23
3.1. Cargas de crudo a refinerías	24
3.2. Paros de refinerías	25
3.3. Producción Nacional de Derivados	27
3.4. CUADROS Y GRÁFICOS DE REFINACIÓN.....	29
TRANSPORTE DE DERIVADOS.....	40
4. Transporte de Derivados por Poliductos.....	41
COMERCIO INTERNO	49
5. COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS.....	50
COMERCIO EXTERIOR	60
6. EXPORTACIÓN DE CRUDO Y DERIVADOS	61
6.1. Importación de Derivados	62
GESTIÓN AMBIENTAL	75
7. GESTIÓN DE SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE.....	76
7.1. SEGURIDAD INDUSTRIAL	76
7.2. GESTIÓN AMBIENTAL.....	76
7.3. SALUD OCUPACIONAL.....	78
7.4. RESTAURACIÓN AMBIENTAL	78
7.5. LABORATORIO DE SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE (SSA).....	79
7.6. RESPONSABILIDAD SOCIAL Y RELACIONES COMUNITARIAS	80

FINANZAS.....	82
8. FINANZAS.....	83
8.1. EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE INVERSIONES	84
8.2. EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE COSTOS Y GASTOS.....	85
TALENTO HUMANO	89
9. TALENTO HUMANO	90
ORGANIGRAMAS.....	94

ÍNDICE DE TABLAS

Tabla 1: RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EN EL ECUADOR	14
Tabla 2: PARADAS DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO 2015	18
Tabla 3: CRUDO BOMBEADO SOTE Y OCP.....	19
Tabla 5: CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL SOTE	21
Tabla 6: CARGA DE CRUDO A REFINERÍAS	24
Tabla 7: PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS.....	27
Tabla 8: PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL.....	30
Tabla 9: MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS.....	31
Tabla 10: PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS	32
Tabla 11: PRODUCCIÓN DE DERIVADOS REFINERÍA ESMERALDAS.....	33
Tabla 12: GASOLINA SÚPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO.....	34
Tabla 13: PRODUCCIÓN DE DERIVADOS REFINERÍA LA LIBERTAD.....	35
Tabla 14: PRODUCCIÓN DE DERIVADOS REFINERÍA SHUSHUFINDI.....	36
Tabla 15: PRODUCCIÓN DE DERIVAS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES.....	38
Tabla 16: PREPARACIÓN DE FUEL OÍL # 4 Y # 6 NACIONAL	39
Tabla 17: CARACTERÍSTICAS DE POLIDUCTOS	42
Tabla 18: VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADOS POR POLIDUCTOS.....	43
Tabla 19: VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS.....	45
Tabla 20: DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO.....	50
Tabla 21: DEMANDA NACIONAL POR SECTORES.....	51
Tabla 22: DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS DE LA ABASTECEDORA	52

Tabla 23: DESPACHO DE LA COMERCIALIZADORA EP PETROECUADOR.....	53
Tabla 24: DESPACHO A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS	54
Tabla 25: TRANSFERENCIAS REALIZADAS A LAS ESTACIONES DE SERVICIO PROPIEDAD DE EP PETROECUADOR	55
Tabla 26: DESPACHO POR SECTORES DE LA ABASTECEDORA	57
Tabla 27: VENTAS TOTALES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (DÓLARES) .	58
Tabla 28: PRECIOS DE VENTA A NIVEL DE TERMINALES	59
Tabla 29: EXPORTACIÓN DE CRUDO.....	61
Tabla 30: IMPORTACIÓN DE DERIVADOS.....	62
Tabla 31: EXPORTACIÓN DE DERIVADOS.....	62
Tabla 32: EXPORTACIÓN TOTAL (CRUDO ORIENTE Y NAPO) REALIZADO POR EP PETROECUADOR.....	63
Tabla 33: EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE CLASIFICADA POR CUENTAS	65
Tabla 34: DESGLOSE EXPORTACIÓN CRUDO ORIENTE “VENTA DIRECTA”	66
Tabla 35: EXPORTACIÓN CRUDO NAPO.....	67
Tabla 36: EXPORTACIÓN FUEL OÍL # 6 REALIZADA POR EP PETROECUADOR	68
Tabla 37: EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR EP PETROECUADOR	69
Tabla 38: IMPORTACIÓN DE GLP REALIZADA POR EP PETROECUADOR	70
Tabla 39: IMPORTACIÓN DE DIÉSEL REALIZADA POR EP PETROECUADOR	71
Tabla 40: IMPORTACIÓN DE NAFTA ALTO OCTANO REALIZADA POR EP PETROECUADOR.....	72
Tabla 41: IMPORTACIÓN DE NAFTA ALTO OCTANO REALIZADA POR EP PETROECUADOR.....	73
Tabla 42: RESUMEN IMPORTACIÓN Y EXPORTACIÓN DE DERIVADOS	74
Tabla 43: INSTALACIONES CERTIFICADAS	77
Tabla 44: PLANES DE MANEJO AMBIENTAL.....	77
Tabla 45: REMEDIACIÓN AMBIENTAL.....	78
Tabla 46: INVERSIÓN SOCIAL EPP AÑO 2015	81
Tabla 47: BALANCE GENERAL EP PETROECUADOR.....	83
Tabla 48: ESTADO DE RESULTADOS.....	84
Tabla 49: PRESUPUESTO DE INVERSIONES PRESUPUESTO DE INVERSIONES.....	85

Tabla 50: PRESUPUESTO DE COSTOS Y GASTOS	85
Tabla 51: COSTOS UNITARIOS	86
Tabla 52: EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES POR GERENCIAS	87
Tabla 53: EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA DE COSTOS Y GASTOS	88
Tabla 54: PERSONAL POR GÉNERO.....	91
Tabla 55: PERSONAL POR GERENCIA Y ZONA GEOGRÁFICA	92
Tabla 56: PERSONAL POR RANGO DE EDADES	93

ÍNDICE DE ILUSTRACIONES

Ilustración 1: MOVIMIENTO HIDROCARBURÍFERO EP PETROECUADOR.....	15
Ilustración 2: Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE)	17
Ilustración 3: TRANSPORTE DE CRUDO.....	20
Ilustración 4: GRÁFICO PRODUCCIÓN DE DERIVADOS POR PRODUCTO	37
Ilustración 5: TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTO.....	44
Ilustración 6: GRÁFICO DESPACHOS TOTALES Y POR COMERCIALIZADORAS.....	56
Ilustración 7: GRÁFICO PRECIO EXPORTACIÓN DE CRUDO 2015-2014	64
Ilustración 8: PLANTA DE GLP-ESMERALDAS.....	79
Ilustración 9: ACREDITACIONES.....	79
Ilustración 10: Ensayos 2013-2015	80
Ilustración 11: ORGANIGRAMA DE EP PETROECUADOR.....	95
Ilustración 12: ORGANIGRAMA GERENCIA DE COMERCIO INTERNACIONAL	96
Ilustración 13: ORGANIGRAMA GERENCIA DE TRANSPORTE	97
Ilustración 14: ORGANIGRAMA GERENCIA DE REFINACIÓN	98
Ilustración 15: ORGANIGRAMA GERENCIA DE COMERCIALIZACIÓN NACIONAL	99
Ilustración 16: ORGANIGRAMA GERENCIA DE TALENTO HUMANO	100
Ilustración 17: ORGANIGRAMA GERENCIA DE FINANZAS.....	101
Ilustración 18: ORGANIGRAMA GERENCIA DE TECNOLOGÍA INFORMÁTICA Y COMUNICACIONES	102
Ilustración 19: ORGANIGRAMA GERENCIA DE LOGÍSTICA Y ABASTECIMIENTOS.....	103
Ilustración 20: ORGANIGRAMA GERENCIA DE PLANIFICACIÓN Y CONTROL DE GESTIÓN.....	104

<i>Ilustración 21: ORGANIGRAMA GERENCIA DE ASUNTOS JURÍDICOS.....</i>	<i>105</i>
<i>Ilustración 22: ORGANIGRAMA GERENCIA DE SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE</i>	<i>106</i>
<i>Ilustración 23: ORGANIGRAMA SUBGERENCIA DE PROGRAMACIÓN Y COORDINACIÓN OPERATIVA</i>	<i>107</i>
<i>Ilustración 24: ORGANIGRAMA SUBGERENCIA DE RESPONSABILIDAD SOCIAL Y RELACIONES COMUNITARIAS.....</i>	<i>108</i>

PRESENTACIÓN

EP PETROECUADOR, durante el 2015 alcanzó el primer lugar como la empresa más grande del país, el volumen de crudo transportado a través del SOTE fue de 133,7 millones de barriles, con su capacidad de transporte de 360 mil barriles por día.

Mediante sus tres refinerías y los procesos de mezclas realizados en terminales, EP PETROECUADOR alcanzó una producción de 66,2 millones de barriles de derivados, como Diésel, Fuel Oil, Jet Fuel, entre otros.

Por la red de poliductos a lo largo del territorio nacional, EP PETROECUADOR transportó 76,4 millones de barriles de derivados garantizando el abastecimiento oportuno de productos para el mercado interno.

En el año 2015, la empresa exportó un volumen de 131,4 millones de barriles de crudo a nombre del Estado Ecuatoriano, generando ingresos para el país por un monto de US\$ 5.539 millones.

Con la finalidad de abastecer el mercado interno durante el 2015 se realizó la importación de 56,3 millones de barriles de derivados; y el excedente de la producción de derivados fue de 5,7 millones de barriles, que fueron destinados a la exportación.

Es de enorme orgullo para la EP PETROECUADOR poner a consideración de la comunidad en general el "INFORME ESTADÍSTICO" correspondiente al año 2015. El mismo sintetiza el trabajo desarrollado durante el período en mención, sin mencionar el esfuerzo y retribución a la sociedad a través de los proyectos compensatorios en las áreas de influencia de la empresa. El presente informe a más de ser una fuente de conocimiento y consulta del movimiento hidrocarburífero, pretende que el lector infiera el esfuerzo realizado por todos quienes conformamos la EP PETROECUADOR.

**GERENTE GENERAL
EP PETROECUADOR**

ABREVIATURAS

INSTITUCIONES

ARCH	Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero
CGC	Compañía General de Combustibles
EP PETROECUADOR	Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador
MH	Ministerio de Hidrocarburos
OCP	Oleoducto de Crudos Pesados
OPEP	Organización de Países Exportadores de Petróleo
REE	Refinería Estatal Esmeraldas
RLL	Refinería La Libertad
SHE	Secretaría de Hidrocarburos del Ecuador
SOTE	Sistema de Oleoducto Transecuatoriano

CONTRATOS

Acdo	Acuerdo
Res	Resolución

UNIDAD DE MEDIDA

API°	Grado API
BPPD	Barriles diarios de petróleo
BI	Barril
BI/d	Barril / día
Kg	Kilogramos
MMBL	Millones de Barriles
MMPC	Millones de Pies Cúbicos
Oct	Octanaje
P.P.P.	Precio Promedio Ponderado
Prom	Promedio
cSt	Centistokes
TM	Tonelada Métrica

VARIOS

CAB	Cabecera
C&F	Costo y Flete
FOB	Puesto a bordo
GLP	Gas Licuado de Petróleo
IFO	Internacional Fuel Oil
MT	Mineral Turpentine
NAO	Nafta Alto Octano
NBO	Nafta Bajo Octano – Debutanizada
S1	Solvente N°1
VAR	Variación

PRINCIPALES DEFINICIONES

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

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

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

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

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

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

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

Barriles 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.

Blending.- Mezcla de productos derivados del petróleo.

Bunker.- Derivado de petróleo de las mismas características del Fuel Oil, utilizado como combustible en el transporte marítimo.

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.

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.

OPEP.- (Organización de Países Exportadores de Petróleo) Grupo de naciones del cercano Oriente, Sudamérica, Asia y África, con grandes reservas petroleras, que se han agrupado para defender el precio de su principal recurso económico, mediante la fijación de techos de producción.

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

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

Precio 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.

FACTORES DE CONVERSIÓN

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



CIFRAS PAÍS

- *Resumen Ejecutivo de la Actividad Hidrocarburífera*
- *Movimiento Hidrocarburífero del Ecuador*

1. RESUMEN DE LA ACTIVIDAD HIDROCARBURÍFERA



EP Petroecuador tiene como misión generar riqueza y desarrollo sostenible para el Ecuador, con talento humano comprometido, gestionando rentable y eficientemente los procesos de transporte, refinación, almacenamiento y comercialización nacional e internacional de hidrocarburos, garantizando el abastecimiento interno de productos con calidad, cantidad, oportunidad, responsabilidad social y ambiental.

Durante el año 2015 la empresa ha cumplido con las metas operativas establecidas, desarrollado con eficacia sus actividades.

A través del Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) se han transportado un volumen de 133,7 millones de barriles de crudo de acuerdo con su capacidad y la producción nacional de crudo.

En las refinerías del país se cargó en sus plantas un total de 44,0 millones de barriles de crudo con los cuales se obtuvo una producción de 66,2 millones de barriles de derivados, incluyendo mezclas en terminales.

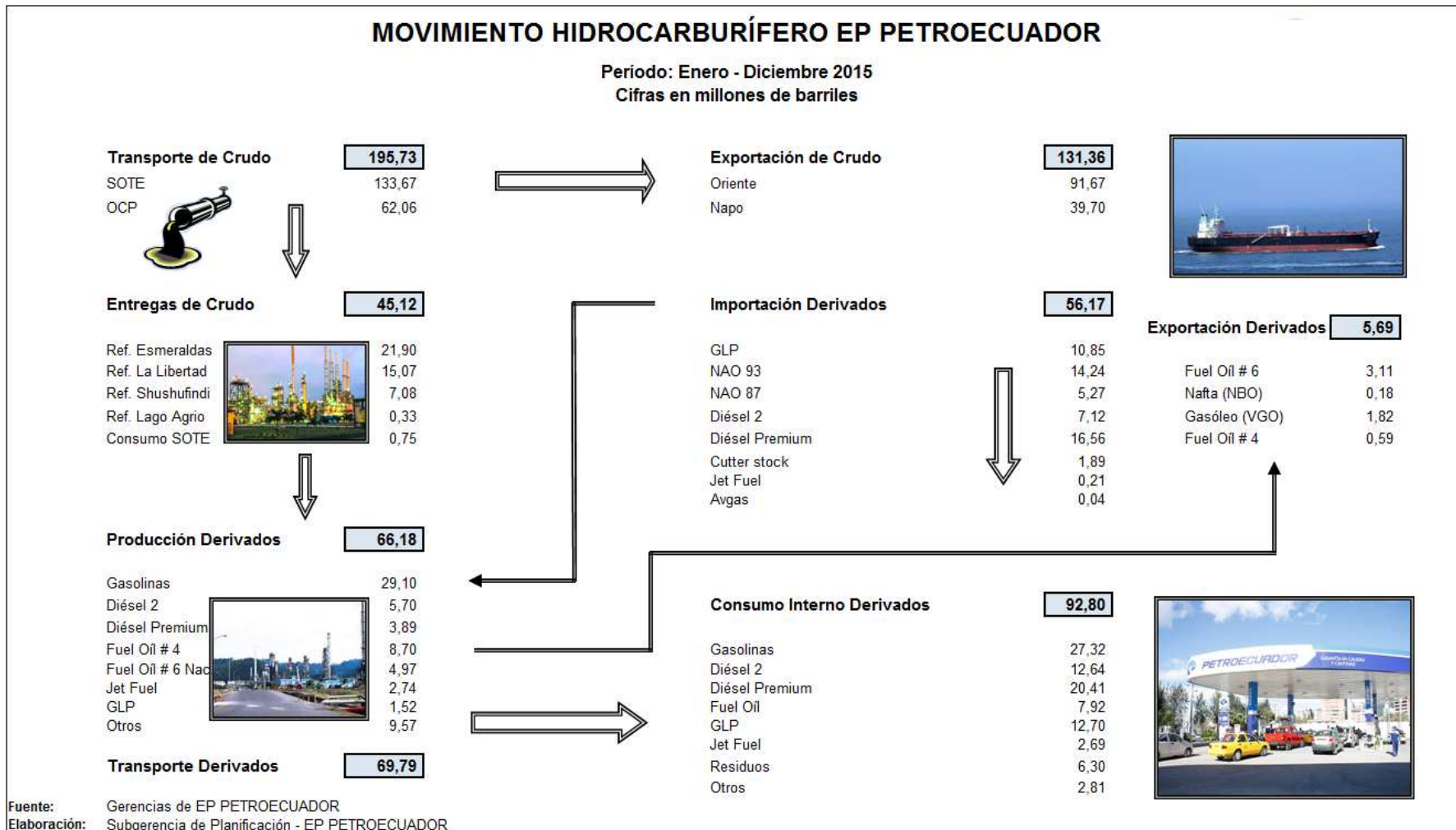
La demanda interna nacional fue de 92,8 millones de barriles de derivados, la cual fue abastecida con las importaciones que fueron de 56,2 millones de barriles de derivados de los cuales 21,4 fueron utilizados en la producción.

También se exportó 131,4 millones de barriles de crudo Oriente y Napo a un precio promedio ponderado de 42,17 US\$/BI y 5,7 millones de barriles de derivados.

Tabla 1: RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EN EL ECUADOR

RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR													
Cifras en miles de barriles													
AÑO 2015													
DETALLE	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
CRUDO													
Cargas	3.346	3.316	4.000	3.935	3.364	3.394	3.603	3.599	3.288	3.460	3.603	5.135	44.043
Refinería Esmeraldas	1.433	1.660	2.241	2.077	1.477	1.649	1.705	1.687	1.565	1.524	1.674	3.205	21.896
Refinería La Libertad	1.285	1.089	1.133	1.254	1.343	1.252	1.309	1.321	1.135	1.308	1.324	1.318	15.070
Refinería Shushufindi	628	567	626	604	545	493	588	592	588	628	605	612	7.077
Exportación EP Petroecuador	12.497	9.531	12.084	8.916	12.140	10.232	13.229	12.545	10.313	9.519	10.227	10.133	131.365
Crudo Oriente	8.358	7.263	7.535	6.243	7.725	7.696	8.962	8.785	7.735	7.491	7.031	6.843	91.666
Crudo Napo (a)	4.139	2.268	4.549	2.673	4.415	2.536	4.267	3.760	2.578	2.028	3.196	3.290	39.699
Transporte	17.084	14.994	16.481	15.659	15.797	16.228	16.811	16.828	16.280	16.835	16.224	16.507	195.728
SOTE	11.396	10.251	11.367	10.999	11.175	11.056	11.417	11.495	11.038	11.361	10.838	11.276	133.669
OCP	5.688	4.742	5.114	4.660	4.622	5.172	5.394	5.333	5.243	5.473	5.386	5.230	62.059
DERIVADOS													
Consumo Nacional	7.889	6.904	7.884	7.467	7.690	7.500	7.782	7.867	7.776	8.217	7.529	8.297	92.801
Total Exportaciones	203	798	581	410	594	592	600	765	-	375	191	583	5.693
Exportación de Fuel Oil N°6	-	598	383	-	380	195	404	384	-	195	191	378	3.107
Exportación de Nafta de Bajo Octano	0	-	-	-	-	-	-	181	-	-	-	-	181
Exportación de Gasoleo (VGO)	203	200	199	410	214	397	196	-	-	-	-	-	1.819
Exportación de Fuel Oil N°4	-	-	-	-	-	-	-	200	-	180	-	205	586
Total Importaciones	4.981	4.714	4.008	5.042	4.679	4.793	4.260	5.013	4.636	5.066	5.110	3.873	56.173
Importación Diesel 2	492	-	-	753	755	241	517	1.043	993	759	1.048	514	7.115
Importación Diesel Premium	1.780	1.852	1.234	1.276	1.290	1.602	1.283	1.012	1.034	1.574	1.506	1.119	16.562
Importación de Nafta RON 93	1.045	1.044	1.038	1.278	1.047	1.014	1.100	1.279	1.561	1.546	1.265	1.020	14.237
Importación de Nafta RON 87	542	799	815	515	506	790	263	259	-	-	515	262	5.266
Importación GLP	901	768	920	960	1.038	928	887	1.209	827	977	694	740	10.848
Importación de Cutter Stocks	212	207	-	209	-	210	210	211	211	210	-	209	1.890
Importación de Avgas	9	-	-	9	-	9	-	-	9	-	-	8	43
Importación Jet Fuel	-	43	-	43	43	-	-	-	-	-	82	-	211
Producción Nacional (b)	5.253	4.821	5.733	5.426	5.425	5.380	5.593	5.760	5.223	5.509	5.211	6.850	66.184
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/Bbl (c)	43,01	42,75	45,30	57,03	57,88	54,75	42,33	38,34	41,14	38,88	32,32	28,28	43,44
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/Bbl (c)	38,54	37,81	38,98	51,33	54,55	50,13	39,59	32,90	37,06	34,05	28,56	24,55	39,22
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\$/Bbl													
Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR													

Ilustración 1: MOVIMIENTO HIDROCARBURÍFERO EP PETROECUADOR





TRANSPORTE DE CRUDO

- *Transporte de Crudo SOTE*
- *Crudo Bombeado por Poliductos*
- *Consumo de Crudo en Estaciones de Bombeo*

2. TRANSPORTE DE CRUDO

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

2.1. Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE)

Ilustración 2: Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE)



El Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE), constituye una de las obras de infraestructura más importantes del Ecuador. Tiene una capacidad de transporte de 360.000 BPPD para crudo de mínimo 23,7 °API, de 78,8 cSt. de viscosidad a 80°F y 390.000 BPPD utilizando químico reductor de fricción.

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

El crudo es bombeado a través del SOTE, desde la Estación No. 1 de Lago Agrio hasta el área de tanques del Terminal Marítimo de Balao, de acuerdo a los requerimientos de refinерías y abastecimiento de asignación de crudo para exportación, para luego transportarlo desde los tanques hasta la playa; es decir,

5 kilómetros más de tuberías de carga aproximadamente y finalmente 7 kilómetros más de tuberías submarinas.

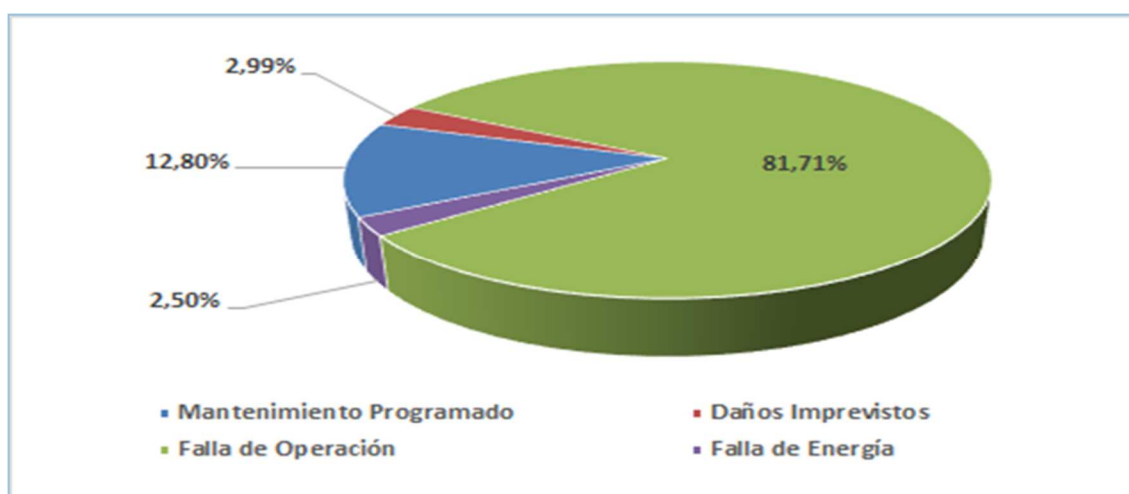
Además, cuenta con seis estaciones de bombeo: Lago Agrio, Lumbaqui, El Salado, Baeza, Papallacta y Quinindé; cuatro estaciones reductoras de presión: San Juan, Chiriboga, La Palma y Santo Domingo y un Terminal Marítimo en Balao – Esmeraldas. El oleoducto básicamente no ha sido modificado, únicamente se lo ha mantenido y adaptado para las condiciones de operaciones actuales.

El volumen transportado de crudo por el SOTE durante el año 2015 fue de 133,7 millones de barriles de un crudo de 25,1 API promedio, incrementándose en un 0,9% con relación al año 2014, esto responde directamente a la producción de crudo en la Región Oriental.

Las paralizaciones de bombeo por el SOTE en el período de análisis, han totalizado 61 horas y 20 minutos, siendo mayor el tiempo paralizado por mantenimiento programado del oleoducto y el menor por falla de energía como se detalla en el siguiente cuadro:

Tabla 2: PARADAS DEL OLEODUCTO TRANSECUTORIANO 2015

Detalle	Horas	Minutos	%
Rotura Oleoducto	0	0	0,00
Mantenimiento Programado	50	7	81,71
Falla Comunicación	0	0	0,00
Falla Energía	1	32	2,50
Daños Imprevistos	7	51	12,80
Falla de Operación	1	50	2,99
TOTAL	61	20	100,00



Fuente: Gerencia de Transporte – EP PETROEQUADOR

Tabla 3: CRUDO BOMBEADO SOTE Y OCP

CRUDO BOMBEADO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUATORIANO Y DE CRUDOS PESADOS										
Año 2015										
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	25,2	11.395.769	367.605	20,4	5.687.927	183.482	17.083.696	551.087	66,7	33,3
Febrero	25,2	10.251.297	366.118	20,1	4.742.455	169.373	14.993.752	535.491	68,4	31,6
Marzo	25,3	11.366.934	366.675	20,2	5.114.286	164.977	16.481.220	531.652	69,0	31,0
Abril	25,3	10.998.948	366.632	19,8	4.660.245	155.341	15.659.192	521.973	70,2	29,8
Mayo	25,3	11.175.369	360.496	20,1	4.621.756	149.089	15.797.124	509.585	70,7	29,3
Junio	25,3	11.055.513	368.517	20,7	5.172.282	172.409	16.227.795	540.926	68,1	31,9
Julio	25,1	11.416.868	368.286	20,6	5.394.107	174.003	16.810.976	542.290	67,9	32,1
Agosto	25,1	11.494.702	370.797	20,9	5.333.467	172.047	16.828.169	542.844	68,3	31,7
Septiembre	25,0	11.037.529	367.918	21,1	5.242.924	174.764	16.280.453	542.682	67,8	32,2
Octubre	25,1	11.361.455	366.499	20,9	5.473.082	176.551	16.834.536	543.050	67,5	32,5
Noviembre	25,0	10.837.857	361.262	20,7	5.386.195	179.540	16.224.053	540.802	66,8	33,2
Diciembre	24,9	11.276.285	363.751	20,7	5.230.337	174.345	16.506.622	550.221	68,3	31,7
TOTAL	25,1	133.668.526	366.215,1	20,5	62.059.061	170.025	195.727.587	536.240	68,3	31,7
Ene - Dic 2014	25,1	132.530.353	363.097	20,0	59.104.017	161.929	191.634.369	525.026	69,2	30,8
Var.% 15/14		0,9	0,9		5,0	5,0	2,1	2,1	-1,3	2,8

Notas:

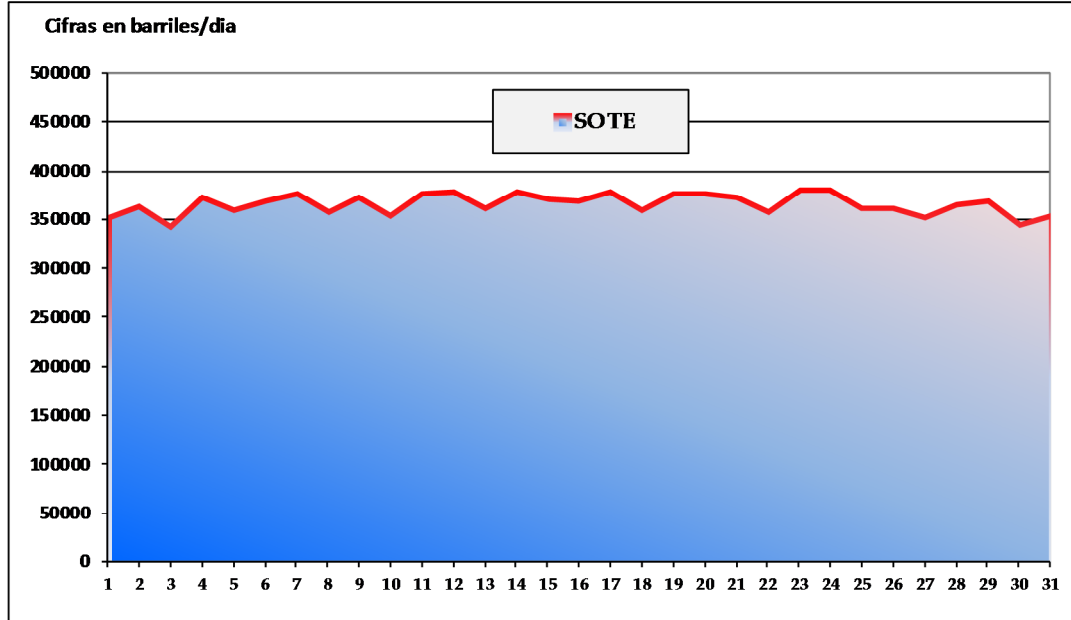
a) El SOTE tiene la capacidad operativa de 360.000 bpd y bombea tres tipos de crudo: para exportación de 24,0 °API, bacheo para Ref. Esmeraldas 25,5 °API y para Ref. La Libertad de 28,2 °API

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 un volumen de 5'264.891 de crudo colombiano.

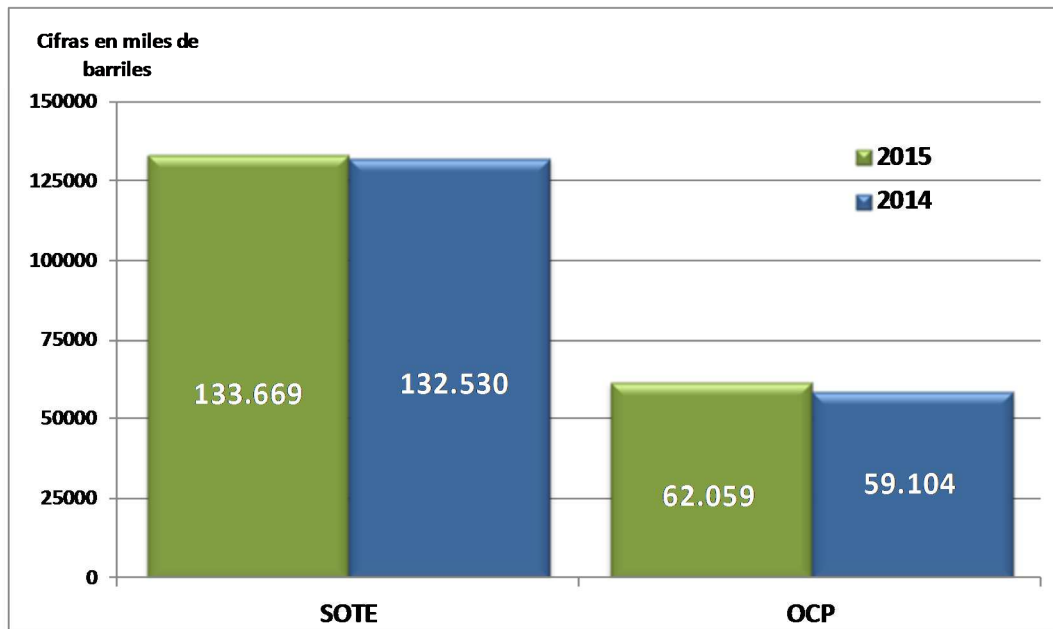
Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR - Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero

Ilustración 3: TRANSPORTE DE CRUDO

TRANSPORTE DE CRUDO SOTE
Diciembre 2015



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS
Enero - Diciembre 2015 / 2014



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 4: CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL SOTE

CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO							
Año 2015							
Cifras en Barriles							
Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinde	TOTAL
Enero	11.318	11.182	9.048	13.506	13.635	5.283	63.972
Febrero	10.020	10.501	8.082	12.401	12.425	4.659	58.088
Marzo	11.838	11.411	9.738	13.971	13.203	5.248	65.410
Abril	10.744	10.932	8.757	12.876	12.644	4.661	60.614
Mayo	10.990	10.875	8.808	13.262	13.187	4.872	61.994
Junio	10.650	10.837	8.602	12.941	12.958	5.093	61.082
Julio	11.714	11.439	9.401	13.679	13.464	5.109	64.805
Agosto	11.122	11.398	9.628	13.732	14.474	5.471	65.826
Septiembre	10.763	10.603	8.937	13.269	13.154	4.740	61.466
Octubre	11.584	11.493	9.204	13.653	13.161	5.158	64.253
Noviembre	10.763	10.650	8.639	12.725	12.787	5.056	60.620
Diciembre	11.399	11.174	9.216	13.329	13.292	4.519	62.929
TOTAL	132.905	132.496	108.060	159.344	158.384	59.869	751.058
Ene - Dic 2014	138.323	136.013	105.514	165.247	168.451	58.474	772.022
Var % 15/14	-0,04	-0,03	0,02	-0,04	-0,06	0,02	-0,03
Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR							



REFINACIÓN DE CRUDO

- *Refinación de Crudo*
- *Cargas de Crudo en Refinerías*
- *Producción Nacional de Derivados*
- *Producción de Derivados en Refinerías y Terminales*

Refinería Shushufindi:



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

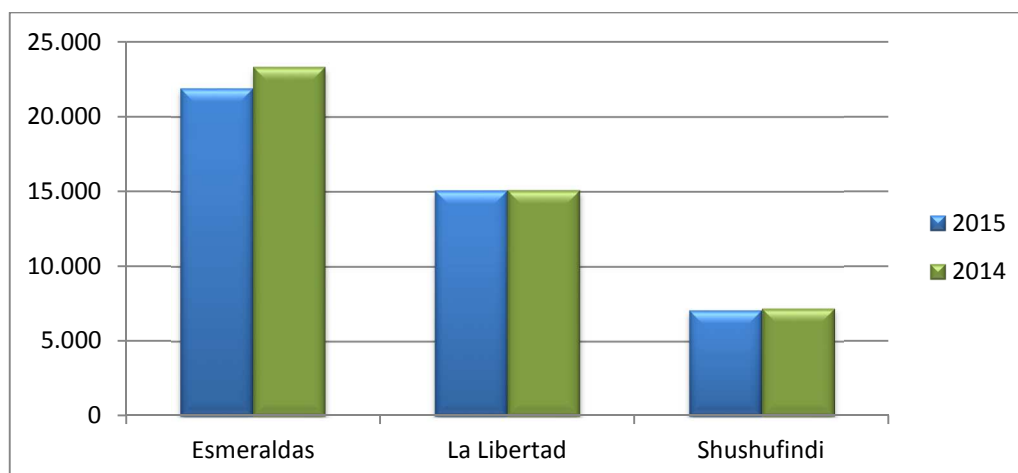
asociado, tiene capacidad para producir hasta 500 Tm/día de GLP y 2.800 bpd de gasolina.

3.1. Cargas de crudo a refinerías

Durante el año 2015 la carga de crudo en las tres refinerías alcanzó los 44 millones de barriles, equivalente a un decremento del 3,7% con respecto al 2014.

Tabla 5: CARGA DE CRUDO A REFINERÍAS
Cifras en miles de barriles
Año 2015

Refinerías	2015	2014	Var %
Esmeraldas	21.896	23.336	-6,17
La Libertad	15.070	15.136	-0,44
Shushufindi	7.077	7.241	-2,27
TOTAL	44.043	45.714	-3,66



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

3.2. Paros de refinerías

Esmeraldas

Unidad	Días Paro	Detalle
CRUDO 1	89	Paro programado por 189 días desde el 12 de julio del 2014 hasta el 16 de enero del 2015, mismo que se extendió hasta el 27 de febrero por trabajos pendientes en el horno nuevo CH1. Adicionalmente durante el año 2015 se han realizado paros emergentes, siendo el más extenso (11.58 días) por rotura de línea al intercambiador C-E11 en el mes de marzo.
VACIO 1	89	
VISBREAKING 1	141	
CRUDO 2	217	Se posterga el paro programado para el 9 de febrero por retraso en el arranque de la Unidad No Catalíticas 1. A partir del 3 de mayo inicia el paro programado por 204 días hasta el 23 de noviembre, el mismo que se amplió hasta el 30 de noviembre, fecha en la cual arranca la operación.
VACIO 2	217	
VISBREAKING 2	273	
FCC	284	Paro programado del 28 de julio del 2014 hasta 5 de septiembre del 2015 por rehabilitación (405 días), durante el mes de septiembre se inició el proceso de comisionado, arranque y estabilización; iniciando operación el 30 del mismo mes. Paros no programados 11,21 días.
CCR	127	Suspendidas desde el paro general programado del 1 de octubre hasta el 9 de noviembre del 2014, en las Unidades HDT y CCR se extendió el paro hasta el 13 de marzo del 2015 y la Unidad HDS prolongó el paro hasta el 23 de marzo, por trabajos adicionales de mantenimiento. Además en este año hubieron paros emergentes por 55.15 días en promedio en HDT Y CCR, y 85.60 días en HDS.
HDT	127	
HDS	167	

UNIDAD S	303	Paros emergentes por; salida de operación de unidades CCR/HDT por disparo de compresores P1-C01B Y P2C02A, taponamiento de línea de entrada de carga y paro total por falla eléctrica en el SIN.
-----------------	-----	--

La Libertad

Unidad	Días paro	Detalle
PARSONS	23	Paros emergentes principalmente por fallas de generación eléctrica rotura de tubos en el intercambiador P-E2 y cambio de haz de tubos en intercambiador PE1A.
UNIVERSAL	18	Paros especialmente por interconexión de los equipos con generación eléctrica, rotura en tubo de zona de radiación del horno, mantenimiento del horno C-H2 y reparación de tubos rotos del horno.
CAUTIVO	7	Por conexión del nuevo breaker en el sistema de conexión eléctrica, cambio de bajante en fraccionadora T2 y reparación soportes de tubo del horno C1-H2A.

Shushufindi

Unidad	Días paro	Detalle
CRUDO 1	7	Paro programados del 8 al 25 de febrero por mantenimiento, mismo que se realizó el 24 de mayo hasta 12 de junio 18.43 días.
CRUDO 2	3	Paro emergente por falla de energía eléctrica, fuga de nafta en C2A004JI y en CV2005, problemas a la altura de corte de diésel y fuga en tubos de aroenfriador.
PLANTA DE GAS	2	Limpieza de separadores entrada GV-16,01 y fallas de energía eléctrica.

3.3. Producción Nacional de Derivados

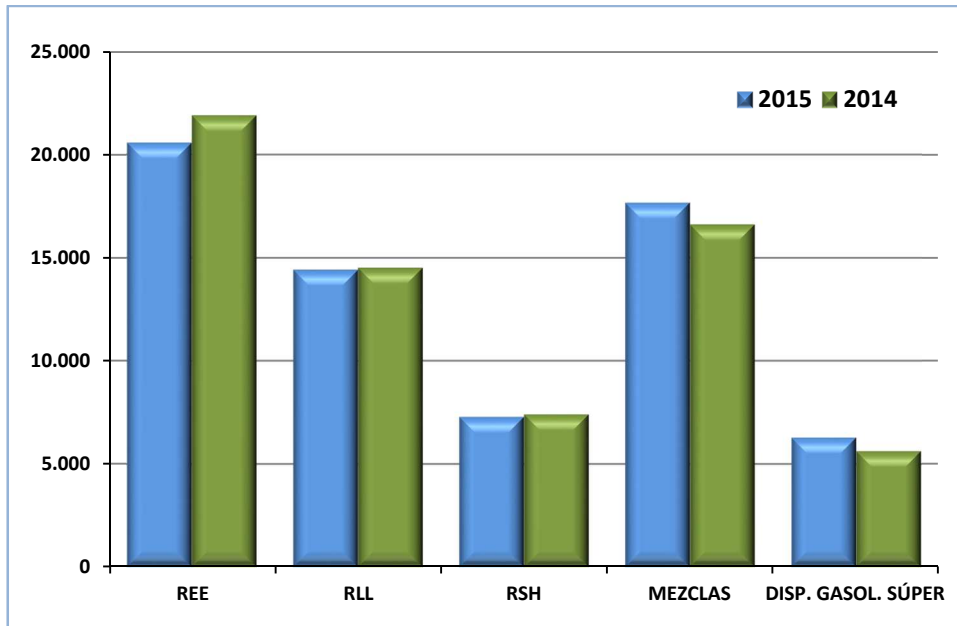
En la producción nacional de derivados se toma las siguientes premisas:

- ✓ **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, como es el caso de la gasolina súper producida en REE; por esta razón en la producción de derivados terminados no se considera gasolina súper de REE y RLL.
- ✓ **Mezclas en terminales**, se refiere a las mezclas de gasolinas como extra, extra con Ecopaís, pesca artesanal; la mezcla de súper se considera en la 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 y la producción de RLL.

La producción nacional de derivados en el año 2015 fue de 66,2 millones de barriles, con un incremento de 0,3% en comparación con el año 2014, ésta mínima variación se debe principalmente a la continuación de los trabajos establecidos en el programa de rehabilitación de REE, los mismos que finalizaron en el mes de noviembre.

Tabla 6: PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS
Cifras en miles de barriles
Año 2015

Detalle	2015	2014	Var %
Ref. Esmeraldas	20.557	21.891	- 6,09
Ref. Libertad	14.408	14.495	-0,60
Ref. Shushufindi	7.287	7.395	-1,46
Mezclas en Terminales	17.664	16.605	6,37
Disponibilidad de Gasolina Súper	6.270	5.599	11,97
TOTAL	66.184	65.986	0,30



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

3.4. CUADROS Y GRÁFICOS DE REFINACIÓN

Tabla 10: CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO						
Año 2015						
Cifras en barriles netos						
Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	1.420.148	1.280.918	624.801	30.808	63.972	3.420.647
Febrero	1.649.487	1.085.345	566.341	28.715	58.088	3.387.975
Marzo	2.228.559	1.131.498	625.067	31.700	65.410	4.082.234
Abril	2.065.046	1.252.933	601.050	30.794	60.614	4.010.436
Mayo	1.462.837	1.338.836	542.445	30.620	61.994	3.436.733
Junio	1.632.533	1.249.036	488.045	30.500	61.082	3.461.196
Julio	1.689.453	1.308.673	584.420	29.114	64.805	3.676.465
Agosto	1.668.843	1.319.358	589.309	32.245	65.826	3.675.580
Septiembre	1.554.065	1.133.752	586.014	30.729	61.466	3.366.026
Octubre	1.517.459	1.307.529	626.934	31.893	64.253	3.548.069
Noviembre	1.655.473	1.318.580	602.649	28.725	60.620	3.666.047
Diciembre	3.183.955	1.313.091	610.590	31.961	62.929	5.202.526
TOTAL	21.727.858	15.039.549	7.047.665	367.804	751.058	44.933.933
Ene - Dic 2014	23.215.011	15.106.777	7.217.496	341.082	774.895	46.655.261
Var % 15/14	-6,41	-0,45	-2,35	7,83	-3,08	-3,69
Nota:	a) A partir del año 2012 se registra el crudo recibido en refinerías, en los años anteriores se registraba el crudo procesado es decir el la carga menos slop					
Fuente:	Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR					

Tabla 7: PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL Año 2015 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	327.963	200.159	119.662	47.540	47.891
Febrero	296.968	143.532	160.541	41.200	44.199
Marzo	328.851	180.873	145.809	50.066	47.442
Abril	316.010	142.021	171.954	50.161	50.161
Mayo	281.682	156.757	129.191	44.833	44.965
Junio	254.761	118.227	129.461	43.280	39.643
Julio	310.405	153.001	170.045	42.717	46.080
Agosto	313.895	155.428	152.012	41.487	42.306
Septiembre	309.026	136.979	176.600	48.068	46.238
Octubre	326.589	146.339	171.780	47.971	45.617
Noviembre	316.801	149.347	169.284	45.930	45.061
Diciembre	317.385	134.845	173.523	49.643	51.361
TOTAL	3.700.337	1.817.508	1.869.862	552.896	550.965
Ene - Dic 2014	3.830.323	1.569.482	2.100.446	497.493	406.903
Var % 15/14	-3,39	15,80	-10,98	11,14	35,40
Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR					

Tabla 8: MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS																				
Año 2015																				
Cifras en barriles																				
Meses	Refinería Esmeraldas					Refinería La Libertad					Refinería Shushufindi					TOTAL			Refinería Lago Agrio (b)	Planta Gas Shushufindi
	%API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	%API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	%API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	%API	Barriles	Rendimiento Operativo Bls./día	Crudo	Gas Asociado MM.PC. (c)
Enero	26,40	1.420.148	13.104	1.433.252	46.234	27,82	1.280.918	3.725	1.284.643	41.440	26,60	624.801	3.550	628.351	20.269	26,88	3.346.246	107.943	27.497	384
Febrero	26,30	1.649.487	10.791	1.660.278	59.296	27,82	1.085.345	3.380	1.088.725	38.883	26,60	566.341	1.139	567.480	20.267	26,76	3.316.483	118.446	25.900	372
Marzo	26,40	2.228.559	12.044	2.240.603	72.278	28,10	1.131.498	1.883	1.133.381	36.561	26,70	625.067	966	626.033	20.195	26,85	4.000.017	129.033	28.558	443
Abril	26,50	2.065.046	11.740	2.076.786	69.226	27,72	1.252.933	581	1.253.514	41.784	26,60	601.050	3.342	604.392	20.146	26,82	3.934.692	131.156	27.889	440
Mayo	26,60	1.462.837	13.873	1.476.710	47.636	27,72	1.338.836	3.789	1.342.625	43.310	26,80	542.445	2.517	544.963	17.579	26,97	3.364.298	108.526	27.684	436
Junio	26,10	1.632.533	16.761	1.649.294	54.976	27,64	1.249.036	2.723	1.251.759	41.725	26,70	488.045	4.974	493.019	16.434	26,63	3.394.072	113.136	27.579	430
Julio	26,10	1.689.453	15.642	1.705.095	55.003	27,30	1.308.673	815	1.309.488	42.242	26,50	584.420	3.621	588.041	18.969	26,49	3.602.623	116.214	26.328	434
Agosto	25,50	1.668.843	17.661	1.686.503	54.403	26,76	1.319.358	1.143	1.320.501	42.597	26,30	589.309	2.736	592.044	19.098	25,97	3.599.048	116.098	29.043	442
Septiembre	26,00	1.554.065	10.878	1.564.942	52.165	26,80	1.133.752	1.575	1.135.327	37.844	26,50	586.014	1.496	587.511	19.584	26,28	3.287.780	109.593	27.882	434
Octubre	26,20	1.517.459	6.650	1.524.109	49.165	26,86	1.307.529	369	1.307.898	42.190	26,60	626.934	1.036	627.970	20.257	26,47	3.459.977	111.612	28.787	452
Noviembre	25,90	1.655.473	18.180	1.673.653	55.788	26,80	1.318.580	5.672	1.324.252	44.142	26,70	602.649	2.565	605.214	20.174	26,23	3.603.119	120.104	25.509	398
Diciembre	25,50	3.183.955	21.215	3.205.170	103.393	26,84	1.313.091	4.498	1.317.589	42.503	26,50	610.590	1.236	611.826	19.736	25,86	5.134.585	165.632	28.021	467
TOTAL	26,09	21.727.858	168.537	21.896.395	59.990	27,34	15.039.549	30.153	15.069.702	41.287	26,59	7.047.665	29.177	7.076.842	19.389	26,50	44.042.940	120.666	330.678	5.132
Ene - Dic 2014	25,56	23.215.011	121.311	23.336.322	63.935	27,73	15.106.777	29.756	15.136.533	41.470	27,37	7.217.496	23.820	7.241.316	19.839	26,50	45.714.172	125.244	302.551	4.952
Var % 15/14		-6,41	38,93	-6,17	-6,17		-0,45	1,33	-0,44	-0,44		-2,35	22,49	-2,27	-2,27		-3,66	-3,66	9,30	3,62

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

Fuente: Gerencia de Refinación, Petroamazonas EP

Tabla 9: PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS

Cifras en barriles

Productos	Año 2015												Enero - Diciembre		Var. % 15/14
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2015	2014	
TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopais)	2.367.953	2.066.771	2.588.850	2.321.224	2.529.982	2.416.156	2.598.393	2.437.256	2.426.003	2.459.062	2.318.591	2.569.029	29.099.271	26.927.070	8,1%
Súper (b)	463.601	476.726	589.489	519.255	592.975	534.735	605.262	459.467	528.218	490.002	492.709	517.206	6.269.643	5.599.248	12,0%
Extra	1.573.045	1.266.809	1.643.844	1.461.672	1.566.575	1.513.178	1.616.950	1.601.806	1.529.364	1.587.239	1.462.940	1.638.053	18.461.475	19.449.325	-5,1%
ECOPAÍS (extra con etanol)	331.307	323.236	355.517	340.298	370.432	368.243	376.181	375.983	368.422	381.821	362.942	413.770	4.368.153	1.878.497	132,5%
Diésel 1	14.011	15.253	3.829	11.163	11.672	13.043	14.723	11.392	10.835	11.174	12.376	16.210	145.681	139.212	4,6%
Diésel 2	692.659	711.509	754.957	403.502	503.411	325.512	362.643	351.654	301.547	369.604	407.258	511.363	5.695.619	6.432.464	-11,5%
Diésel Premium	-	-	86.090	261.908	235.500	515.617	492.876	594.608	380.951	461.539	201.997	661.891	3.892.977	3.339.677	16,6%
Fuel Oil #4	724.719	614.471	639.311	706.292	757.459	719.302	756.676	780.282	674.105	776.251	780.307	769.269	8.698.446	9.066.986	-4,1%
Fuel Oil #6 Nacional	336.875	6.286	593.780	851.831	-	593.397	278.906	88.884	585.484	255.471	581.524	799.157	4.971.595	6.159.188	-19,3%
Fuel Oil #6 exportación (c)	219.272	601.930	157.836	-	597.158	-	195.636	425.675	-	212.535	-	378.109	2.788.153	1.342.071	107,8%
Residuo (Crudo Reducido) CIS (d)	327.963	296.968	328.851	316.010	281.682	254.761	310.405	313.895	309.026	326.589	316.801	317.385	3.700.337	3.830.323	-3,4%
Jet A-1	221.060	192.185	226.242	225.817	197.721	205.148	210.439	233.827	206.087	223.957	238.672	358.322	2.739.477	2.751.608	-0,4%
GLP	100.125	87.222	105.119	106.002	102.839	102.412	97.870	94.955	97.184	193.680	171.749	262.602	1.521.757	2.005.364	-24,1%
Spray Oil	19.955	18.909	22.939	20.879	14.917	17.175	16.885	15.330	23.051	12.913	10.551	9.159	202.662	213.547	-5,1%
Solventes (Rub. S 1M.T.)	12.434	12.972	14.882	12.487	11.916	13.728	14.405	13.870	13.072	12.773	15.223	14.412	162.174	160.883	0,8%
Asfaltos AP3-RC250	136.173	126.585	137.732	116.523	113.658	136.664	150.896	140.890	127.966	120.873	87.714	117.469	1.513.143	2.221.568	-31,9%
Absorver Oil	-	-	-	387	-	-	176	-	-	-	380	-	943	932	1,2%
Nafta Excedente (e)	-	-	-	-	-	-	-	181.198	-	-	-	-	181.198	523.370	-65,4%
Nafta Pesca Artesanal (f)	79.775	70.364	72.647	71.827	66.931	67.572	79.130	75.803	67.470	72.589	68.110	65.445	857.662	871.414	-1,6%
Nafta Sector Eléctrico (g)	-	-	-	-	-	-	13.342	-	-	-	-	-	13.342	-	
TOTAL PRODUCTOS (h)	5.252.975	4.821.425	5.733.064	5.425.849	5.424.846	5.380.488	5.593.402	5.759.519	5.222.783	5.509.010	5.211.252	6.849.823	66.184.435	65.985.678	0,3%
Azufre Kilos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58.250	131.980	272.600	462.830	2.339.300	-80,2%

Notas: No se consideran los consumos internos
a) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada y destinada al consumo interno de Petroamazonas EP
b) A partir del año 2012 se registra la oferta nacional de G. Súper disponible, sumando la zona norte, mezcla terminal Pascuales, y producción de RLL.
c) Incluye un volumen de 363.230 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente y 2.424.923 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil #6, además incluye Fuel Oil Base.
d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial y la diferencia se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido, para exportación.
e) Consta el remanente de la producción de nafta de la cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico
f) Derivado que se obtiene de la mezcla de nafta base y lubricante, la obtención de este combustible se lo realiza en la Cabecera de La Libertad y en Esmeraldas.
g) Desde el año 2011, se registra la Nafta Base de REE y RLL destinada al sector eléctrico, la misma que en años anteriores estuvo incluida en la Nafta Excedente
h) Incluye las mezclas de: gasolina extra, gasolina súper, gasolina con etanol y pesca artesanal que se realiza en terminales.

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

Tabla 10: PRODUCCIÓN DE DERIVADOS REFINERÍA ESMERALDAS

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA ESMERALDAS (a)																
Año 2015																
Cifras en barriles																
Mes	Gasolinas			Nafta Excedente (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 Base a Terminales (f)	TOTAL (Excl. Azufre)	Azufre Kilos
	NAO Propia + Importada (b)	Extra	TOTAL													
Enero	533.385	199.631	733.016	-	329.291	-	-	336.875	219.272	146.575	-	136.173	32.813	-	1.934.016	-
Febrero	272.168	162.982	435.150	-	381.081	-	-	6.286	601.930	137.814	-	126.585	28.654	164.531	1.717.501	-
Marzo	504.068	239.078	743.145	-	396.437	86.090	-	593.780	157.836	169.221	-	137.732	30.909	116.712	2.315.151	-
Abril	349.105	175.713	524.818	-	45.943	261.908	-	851.831	-	154.665	-	116.523	27.617	186.997	1.983.304	-
Mayo	239.839	259.671	499.510	-	132.067	235.500	-	-	597.158	125.461	-	113.658	30.450	72.110	1.733.803	-
Junio	301.120	184.913	486.032	-	-	515.617	-	593.397	-	145.257	-	136.664	27.121	125.718	1.904.088	-
Julio	420.177	292.114	712.291	-	-	492.876	-	278.906	195.636	151.325	-	150.896	31.587	79.792	2.013.518	-
Agosto	502.597	413.210	915.807	181.198	-	594.608	-	88.884	425.675	146.002	-	140.890	31.974	-	2.525.038	-
Septiembre	776.742	292.150	1.068.892	-	-	380.951	-	585.484	-	132.668	-	127.966	28.092	-	2.324.053	-
Octubre	639.153	375.276	1.014.429	-	23.142	461.539	-	255.471	212.535	136.595	98.268	120.873	28.897	28.423	2.351.749	58.250
Noviembre	683.471	231.274	914.745	-	64.003	201.997	-	581.524	-	131.131	73.948	87.714	25.995	29.736	2.081.057	131.980
Diciembre	649.539	336.561	986.100	-	142.480	661.891	-	799.157	378.109	281.060	156.689	117.469	21.773	76.184	3.544.728	272.600
TOTAL	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	328.905	1.513.143	345.883	880.204	26.428.006	462.830
Ene - Dic 2014	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	866.442	2.221.568	376.100	1.499.244	27.268.496	2.339.300
Var.% 15/14	9,2	20,5	12,9	-65,4	-33,1	16,6		-19,1	107,8	5,2		-31,9	-8,0	-41,3	-3,1	-80,2

Notas:

- No se consideran consumos internos.
- Este producto se despacha una parte como gasolina súper y otra parte se envía como materia prima a Terminales
- Consta el remanente de la producción de Nafta, del cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico
- No incluye importación de este derivado
- Incluye un volumen de 363.230 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente y 2'424.923 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
- La producción de Nafta Base se envía a Terminal Pascuales para la preparación de gasolinas, por lo que no se incluye en el total producción de REE.

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Tabla 11: GASOLINA SÚPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO

GASOLINA SÚPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO										
Año 2015										
Cifras en barriles										
Mes	TOTAL NAO REE (a)	NAO de REE a Llenaderas (b) (1)	NAO a Terminal Sto. Dom. de REE (c) (2)	NAO a Terminal Beaterio de REE (d) (3)	NAO Mezcla G.E Terminal Beaterio (e) (4)	Oferta Súper Zona Norte (5=1+2+3-4)	Mezcla+Desp. G. Súper en Terminal Pascuales (f) (6)	Producción de G. Súper en RLL (7)	OFERTA NACIONAL SÚPER (8=5+6+7)	DEMANDA SÚPER
Enero	533.385	13.035	30.237	660.110	499.676	203.706	251.981	7.914	463.601	454.988
Febrero	272.168	13.212	36.136	718.322	477.644	290.027	178.297	8.402	476.726	424.599
Marzo	504.068	7.465	37.037	850.778	533.715	361.565	219.161	8.763	589.489	448.487
Abril	349.105	10.852	34.503	649.809	438.103	257.061	251.686	10.508	519.255	444.177
Mayo	239.839	13.194	44.302	757.725	471.573	343.647	238.843	10.485	592.975	448.774
Junio	301.120	9.441	15.579	692.111	411.338	305.793	223.692	5.249	534.735	437.284
Julio	420.177	10.785	59.037	706.206	395.469	380.558	214.211	10.493	605.262	456.173
Agosto	502.597	10.645	3.189	593.620	362.020	245.435	208.372	5.661	459.467	461.666
Septiembre	776.742	8.087	59.252	556.053	396.009	227.383	290.072	10.763	528.218	433.513
Octubre	639.153	8.419	6.450	675.404	422.303	267.970	217.130	4.902	490.002	444.768
Noviembre	683.471	6.607	47.666	707.539	477.953	283.859	199.258	9.592	492.709	398.569
Diciembre	649.539	9.952	638	695.539	448.684	257.445	249.083	10.679	517.206	459.339
TOTAL	5.871.364	121.694	374.024	8.263.216	5.334.488	3.424.446	2.741.786	103.411	6.269.643	5.312.337
Ene - Dic 2014	5.377.638	244.059	442.796	7.416.528	5.233.021	2.870.362	2.632.783	96.104	5.599.248	5.297.431
Var.% 15/14	9,18	-50,14	-15,53	11,42	1,94	19,30	4,14	7,60	11,97	0,28
Notas:	a) Se refiere a la NAO producida en REE incluyendo importaciones b) Llenaderas se refiere a la NAO que se envía por brazos de carga hacia autotanques y se despacha como gasolina súper c) NAO de REE que se recibe en el Terminal Santo Domingo menos lo que se envía a Terminal Beaterio y a Cabecera Shushufindi. d) NAO de REE que se recibe en el Terminal Beaterio menos lo que se envía a Cabecera Shushufindi más lo recibido de Terminal Santo Domingo. e) NAO que se utiliza en el Terminal Beaterio para la mezcla de gasolina extra. f) En los meses de octubre y noviembre la mezcla de gasolina súper del Terminal Pascuales incluye 287.158 bls. de NAO importada que se despacha como súper									
Fuente:	Reportes Gerencias de Refinación y Transporte, EP PETROECUADOR									

Tabla 12: PRODUCCIÓN DE DERIVADOS REFINERÍA LA LIBERTAD

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)													
Año 2015													
Cifras en barriles													
Mes	Gasolina Extra	Gasolina Súper	Diésel 1	Diésel 2	Fuel Oil #4	Jet A-1	G L P	Spray Oil (Aceite Agrícola)	Solventes (S2, M.T)	Absorver Oil	Nafta Base Sector Eléctrico	Nafta Base a Terminales	TOTAL (b)
Enero	200.115	7.914	14.011	189.713	724.719	74.484	1.955	19.955	12.434	-	-	201.408	1.245.301
Febrero	153.946	8.402	13.769	173.089	614.471	54.372	1.785	18.909	12.972	-	-	165.398	1.051.714
Marzo	193.431	8.763	3.829	183.625	639.311	57.021	1.756	22.939	14.882	-	-	166.215	1.125.556
Abril	146.600	10.508	11.163	196.416	706.292	71.152	2.038	20.879	12.487	387	-	197.273	1.177.921
Mayo	162.721	10.485	11.672	221.195	757.459	72.260	2.840	14.917	11.916	-	-	206.579	1.265.464
Junio	158.136	5.249	12.011	197.367	719.302	59.454	1.892	17.175	13.728	-	-	195.039	1.184.315
Julio	166.636	10.493	14.723	202.024	756.676	59.114	1.716	16.885	14.405	176	13.342	167.030	1.256.191
Agosto	174.041	5.661	11.392	204.591	780.282	77.325	1.802	15.330	13.870	-	-	161.098	1.284.294
Septiembre	191.654	10.763	9.270	163.366	674.105	53.278	1.604	23.051	13.072	-	-	139.328	1.140.162
Octubre	147.706	4.902	11.174	194.475	776.251	60.678	1.339	12.913	12.773	-	-	162.923	1.222.209
Noviembre	171.677	9.592	12.376	195.075	780.307	83.350	3.293	10.551	15.223	380	-	167.145	1.281.823
Diciembre	175.644	10.679	12.570	204.056	769.269	77.262	2.950	9.159	14.412	-	-	168.484	1.276.002
TOTAL	2.042.305	103.411	137.960	2.324.992	8.698.446	799.749	24.969	202.662	162.174	943	13.342	2.097.920	14.510.953
Ene - Dic 2014	2.137.789	96.104	128.051	2.264.722	8.646.298	920.745	21.817	213.547	160.883	932	-	2.180.755	14.590.887
Var. % 15/14	-4,47	7,60	7,74	2,66	0,60	-13,14	14,45	-5,10	0,80	1,17		-3,80	-0,55
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) La producción total de Refinería La Libertad no incluye la producción de 2'097.920 bls. de Nafta Base que se envía a los Terminales de Pascuales y Libertad, para mezcla de Gasolina Extra, Gasolina para Pesca Artesanal y Sector Eléctrico.												
Fuente:	Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR												

Tabla 13: PRODUCCIÓN DE DERIVADOS REFINERÍA SHUSHUFINDI

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS										
Año 2015										
REFINERÍA SHUSHUFINDI (a)										
Cifras en barriles										
Mes	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 (e)
Enero	43.644	-	173.655	-	98.170	-	327.963	99.553	47.540	643.433
Febrero	39.279	1.484	157.339	-	85.437	-	296.968	88.525	41.200	580.507
Marzo	38.504	-	174.895	-	103.363	-	328.851	98.492	50.066	645.612
Abril	37.148	-	161.143	-	103.964	-	316.010	98.759	50.161	618.264
Mayo	37.187	-	150.149	-	99.999	-	281.682	89.047	44.833	569.018
Junio	33.844	1.032	128.145	438	100.520	-	254.761	83.676	43.280	518.739
Julio	41.494	-	160.618	-	96.154	-	310.405	95.077	42.717	608.672
Agosto	39.023	-	147.062	10.501	93.153	-	313.895	95.177	41.487	603.634
Septiembre	49.896	1.565	138.182	20.141	95.580	-	309.026	91.476	48.068	614.390
Octubre	39.866	-	151.987	26.685	94.073	-	326.589	98.565	47.971	639.200
Noviembre	34.113	-	148.180	24.192	94.508	-	316.801	97.436	45.930	617.793
Diciembre	39.000	3.640	164.827	-	102.964	-	317.385	104.843	49.643	627.816
TOTAL	472.999	7.721	1.856.183	81.955	1.167.883	-	3.700.337	1.140.628	552.896	7.287.078
Ene - Dic 2014	454.521	11.161	1.905.318	65.732	1.117.105	11.146	3.830.323	1.117.211	497.493	7.395.307
Var. % 15/14	4,07	-30,83	-2,58	24,68	4,55		-3,39	2,10	11,14	-1,46

REFINERÍA LAGO AGRIO (b)					
Cifras en barriles					
Mes	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	713	6.642	2.329	13.971	23.655
Febrero	865	6.444	2.828	13.052	23.190
Marzo	979	6.878	1.897	14.918	24.672
Abril	872	5.611	2.972	14.748	24.203
Mayo	654	5.512	2.280	15.177	23.622
Junio	859	5.733	2.220	14.664	23.476
Julio	918	5.323	1.660	14.236	22.136
Agosto	832	5.869	1.935	16.317	24.953
Septiembre	865	5.460	1.966	15.209	23.500
Octubre	1.010	5.366	2.584	16.032	24.991
Noviembre	509	5.435	1.448	14.134	21.526
Diciembre	750	5.686	1.282	16.041	23.759
TOTAL	9.825	69.959	25.401	178.498	283.683
Ene - Dic 2014	7.661	70.804	25.797	156.149	260.411
Var. % 15/14	28,2	-1,2	-1,5	14,3	8,9

Notas:

a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias para mezclas. No se consideran consumos internos.

b) Producción que se destina al consumo interno de PETROAMAZONAS EP

c) Incluye 356.217 bls. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado.

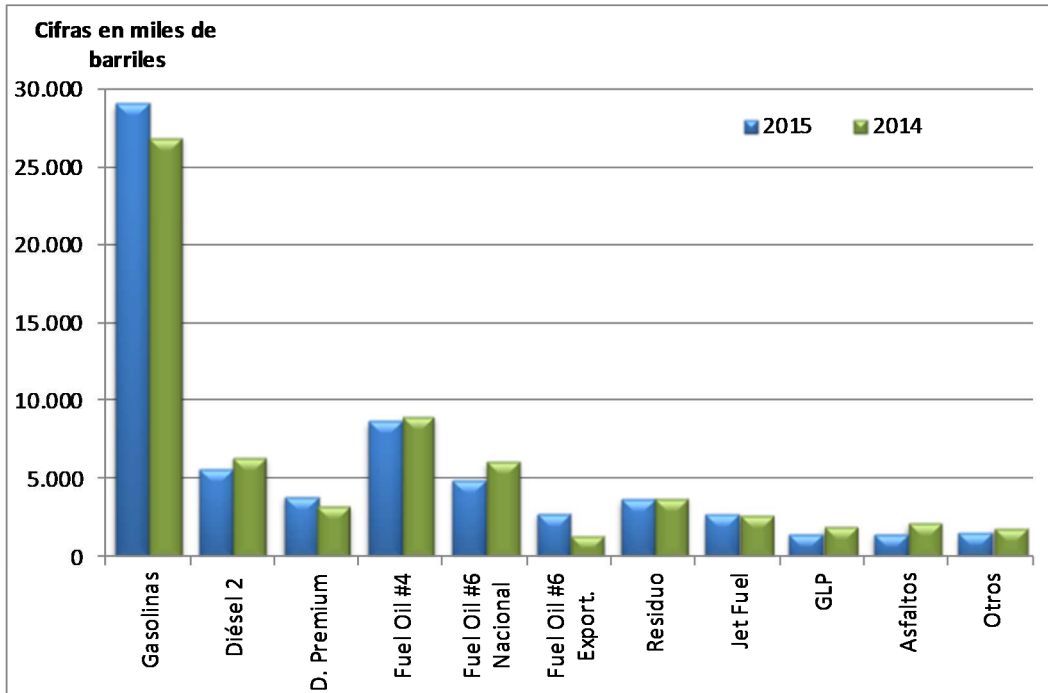
d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido, para exportación

e) No incluye 552.896 Bls. de Gasolina Natural que se mezcla con nafta base producida en Refinería Shushufindi, la misma que se destina a la producción de Gasolina Extra; así mismo no incluye 1'140.628 bls de Nafta base que se envía al Terminal El Beaterio para mezclas.

Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

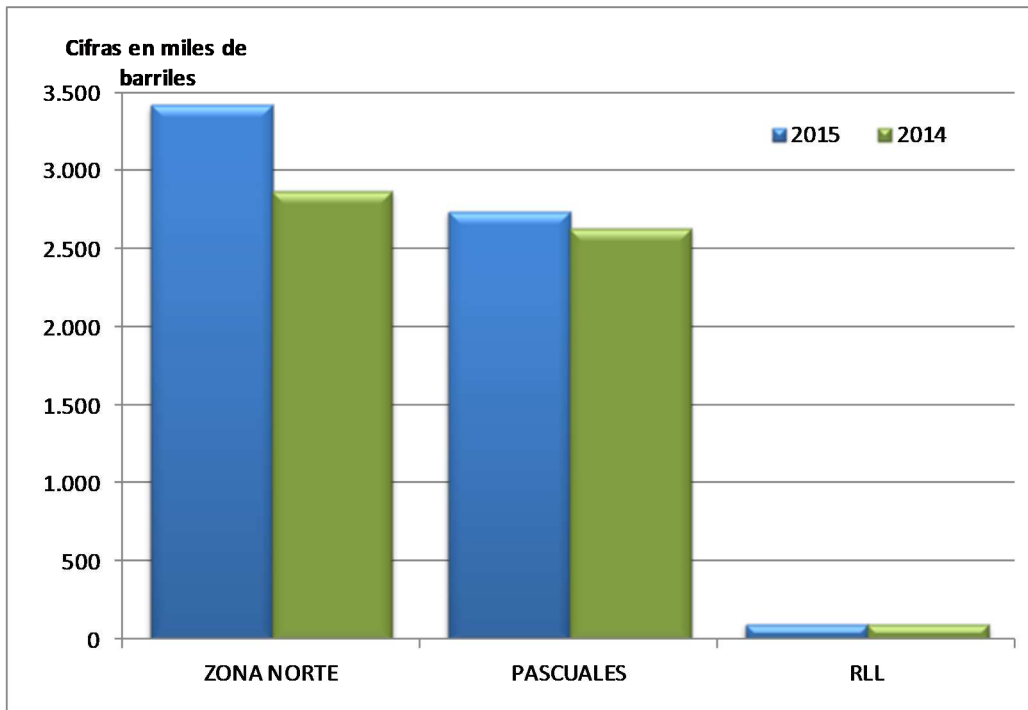
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS POR PRODUCTOS

Período: Enero - Diciembre 2015/2014



OFERTA NACIONAL DE GASOLINA SÚPER

Período: Enero - Diciembre 2015/2014



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

Tabla 14: PRODUCCIÓN DE DERIVAS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES Año 2015 Cifras en barriles																							
Mes	TERMINAL PASCUALES												TERMINAL BEATERIO				TOTAL MEZCLA GASOLINA EXTRA	TERMINAL LIBERTAD					
	GASOLINA EXTRA						GASOLINA SÚPER						GASOLINA ECOPAÍS (a)			GASOLINA EXTRA				PESCA ARTESANAL			
	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Nafta REE	Gasolina Extra	Destilado	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Nafta REE	Gasolina Extra	Destilado	TOTAL	Premezcla 95%	Etanol 5%	TOTAL	Nafta Bajo Octano		Nafta Alto Octano	Nafta REE	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Aceite	TOTAL
Enero	67.656	73.641	-	338.805	1.122	481.224	33.464	218.448	-	-	68	251.981	313.907	17.401	331.307	148.755	499.676	-	648.431	1.129.655	46.096	866	46.962
Febrero	36.234	43.006	-	223.196	242	302.678	16.626	151.623	-	9.843	205	178.297	306.435	16.801	323.236	130.280	477.644	-	607.924	910.602	40.957	752	41.709
Marzo	68.685	37.933	-	364.253	522	471.393	15.799	183.417	-	19.652	293	219.161	336.906	18.611	355.517	167.724	533.715	-	701.439	1.172.832	40.979	759	41.738
Abril	80.823	108.950	-	332.409	977	523.160	25.904	225.641	-	-	141	251.686	324.873	15.425	340.298	140.949	438.103	-	579.052	1.102.212	43.408	801	44.209
Mayo	71.124	90.697	-	287.074	1.049	449.944	18.942	209.328	-	9.857	715	238.843	354.798	15.634	370.432	185.479	471.573	-	657.053	1.106.996	35.818	663	36.481
Junio	66.950	97.564	-	327.000	853	492.367	20.540	203.030	-	123	-	223.692	355.446	12.798	368.243	232.581	411.338	-	643.919	1.136.286	39.716	735	40.451
Julio	101.053	186.228	-	278.970	1.027	567.279	21.928	191.915	-	-	368	214.211	368.207	7.973	376.181	153.958	395.469	-	549.427	1.116.706	46.683	860	47.543
Agosto	103.620	187.383	-	182.709	506	474.218	18.315	189.737	-	-	320	208.372	361.273	14.711	375.983	139.293	362.020	-	501.313	975.531	43.031	799	43.829
Septiembre	115.904	212.116	-	118.729	3.633	450.383	39.513	250.150	-	-	409	290.072	352.720	15.701	368.422	149.273	396.009	-	545.281	995.665	38.664	714	39.378
Octubre	106.787	332.022	-	9.828	11.279	459.915	11.074	80.003	-	-	252	91.328	371.917	9.904	381.821	142.173	422.303	-	564.476	1.024.391	42.902	790	43.692
Noviembre	63.195	272.134	-	71.270	519	407.118	5.578	32.324	-	-	-	37.902	353.663	9.279	362.942	140.804	477.953	-	618.757	1.025.875	41.349	766	42.115
Diciembre	53.115	63.573	-	361.011	867	478.566	20.081	208.053	-	20.648	299	249.083	403.889	9.881	413.770	159.597	448.684	-	608.281	1.086.847	42.869	802	43.671
TOTAL	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	4.204.034	164.119	4.368.153	1.890.865	5.334.488	-	7.225.353	12.783.598	502.472	9.307	511.780
Ene - Dic 2014	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	1.782.541	95.955	1.878.497	1.654.576	5.233.021	204.171	7.091.768	14.231.671	485.757	9.557	495.314
Var % 15/14	-21,72	-47,33		46,63		-22,15	4,39	-11,65		69,71		-12,19	135,84	71,04	132,53	14,28	1,94		1,88	-10,18	3,44	-2,61	3,32

Nota: a) A partir de noviembre del año 2014 se incrementa el volumen de preparación de Gasolina Eco país para abastecer la demanda de la ciudad de Guayaquil en sustitución de la Gasolina Extra.

Fuente: Reportes Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

Tabla 15: PREPARACIÓN DE FUEL OÍL # 4 Y # 6 NACIONAL

PREPARACIÓN DE FUEL OÍL #4, # 6 NACIONAL Y DE EXPORTACIÓN DE REFINERÍA ESMERALDAS									
Año 2015									
Cifras en barriles									
Mes	Fuel Oí # 4			Fuel Oí # 6 Nacional			Fuel Oí # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero	-	-	-	231.121	105.754	336.875	192.855	26.417	219.272
Febrero	-	-	-	-	6.286	6.286	563.458	38.473	601.930
Marzo	-	-	-	593.780		593.780	94.036	63.801	157.836
Abril	-	-	-	657.363	194.468	851.831	-	-	-
Mayo	-	-	-	-	-	-	394.640	202.518	597.158
Junio	-	-	-	415.573	177.824	593.397	-	-	-
Julio	-	-	-	138.683	140.223	278.906	195.636		195.636
Agosto	-	-	-	-	88.884	88.884	393.654	32.021	425.675
Septiembre	-	-	-	369.593	215.891	585.484	-	-	-
Octubre	-	-	-	161.156	94.314	255.471	212.535		212.535
Noviembre	-	-	-	521.215	60.685	581.900	-	-	-
Diciembre	-	-	-	584.991	214.166	799.157	378.109		378.109
TOTAL	-	-	-	3.673.475	1.298.495	4.971.971	2.424.923	363.230	2.788.153
Ene - Dic 2014	393.914	26.774	420.688	5.115.311	1.032.731	6.148.043	1.052.221	289.850	1.342.071
Var % 15/14				-28,2	25,7	-19,1	130,5	25,3	107,8
Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR									



TRANSPORTE DE DERIVADOS

4. TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

La EP PETROECUADOR, mediante la gestión de la Gerencia de Transporte, provee a los ecuatorianos de derivados de petróleo, a través de 1433 kilómetros de tubería, con la infraestructura necesaria distribuida estratégicamente para garantizar el abastecimiento a nivel nacional.



Fuente: <http://www.eppetroecuador.ec>

El transporte de derivados de petróleo es realizado con eficiencia, eficacia y seguridad, mediante la red de poliductos con la que se cuenta a nivel nacional, la misma que tiene las siguientes características:

Tabla 16: CARACTERÍSTICAS DE POLIDUCTOS
Año 2015

Poliducto	Longitud Km	Diámetro Tubería Plg.	Capacidad Bombeo Bls/día	Caudal Máximo Bls/hr
Esmeraldas – Santo Domingo	146,6	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 Oíl	5,6	14	48.000	2.000
Monteverde – Chorrillo	124,2	12	81.000	3.375
Total	1.433,0		445.716	
EN CONSTRUCCIÓN				
Pascuales – La Troncal	103,0	10	46.500	1.938
La Troncal - Cuenca	112,0	8	30.800	1.283

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR

Los derivados que se transportan desde las refinerías y terminales marítimos, hasta los centros operativos de despacho de producto a través de esta red de poliductos son: Gasolinas, Diésel 1, Diésel 2, Diésel Premium, Fuel Oíl, GLP, Jet Fuel.

El sistema de poliductos transportó durante el año 2015 un volumen de 76,4 millones de barriles de derivados, con una variación del 4% con respecto al año 2014; cabe señalar que el volumen total solamente se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción, sin incluir los volúmenes transportados por los ramales de los Poliductos Santo Domingo – Quito y Santo Domingo – Pascuales y Ambato – Riobamba.

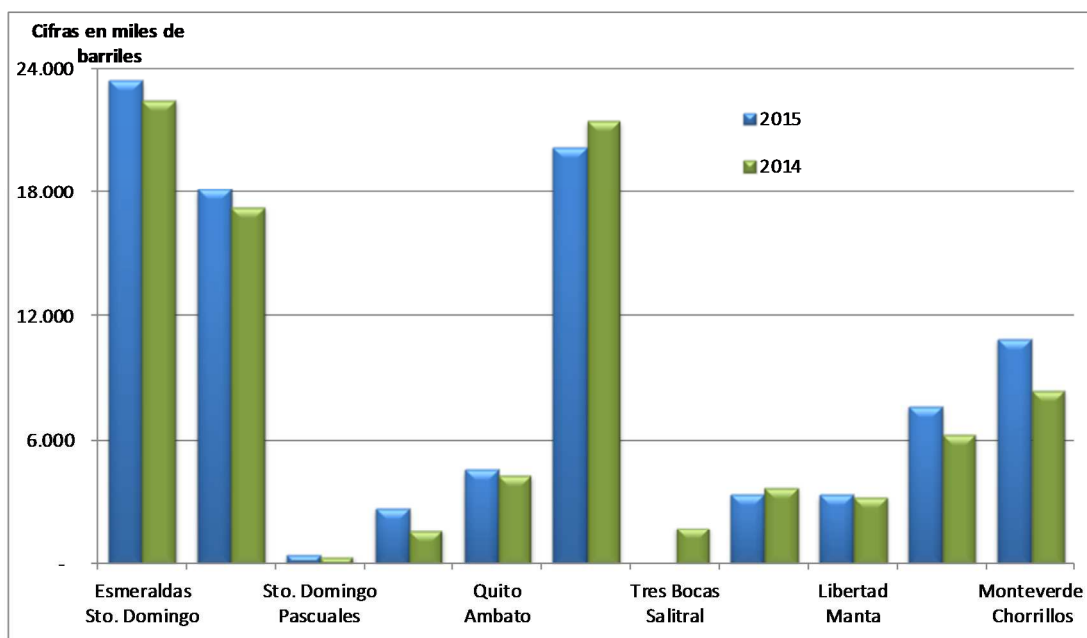
Tabla 17: VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADOS POR POLIDUCTOS

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS												
Cifras en barriles												
Año 2015												
Poliductos Mes	Quito Ambato Riobamba	Esmeraldas Sto. Domingo	Sto. Domingo Beaterio	Sto. Domingo Pascuales	Shushufindi Quito	Tres Bocas Pascuales	Tres Bocas Salitral (b)	Tres Bocas Fuel Oil	Libertad Manta	Libertad Pacuales	Monteverde Chorrillos	TOTAL (a)
Enero	397.476	2.015.245	1.558.924	25.528	243.275	1.809.957	-	369.324	284.346	632.250	930.371	6.682.244
Febrero	356.130	1.793.243	1.413.410	19.355	192.608	1.352.285	-	260.850	257.511	541.862	842.060	5.596.548
Marzo	399.363	2.001.883	1.579.969	33.631	236.771	1.719.965	-	278.420	288.629	647.261	877.044	6.449.336
Abril	351.804	1.804.627	1.390.162	31.885	230.091	1.595.820	-	261.182	278.500	493.293	937.787	5.953.103
Mayo	381.724	2.023.414	1.600.547	5.714	214.032	1.598.414	-	196.588	280.780	652.667	1.015.738	6.363.356
Junio	389.169	1.901.393	1.481.425	25.297	205.633	1.607.844	-	240.645	268.900	609.091	898.454	6.121.128
Julio	391.535	2.033.385	1.519.790	55.904	222.001	1.713.398	-	330.691	287.427	555.287	994.642	6.528.367
Agosto	390.602	2.061.242	1.622.060	41.550	218.811	1.746.914	-	301.931	287.527	648.357	951.359	6.606.744
Septiembre	387.313	1.956.699	1.425.768	79.478	226.422	1.710.981	-	231.319	275.072	633.760	961.046	6.382.613
Octubre	383.294	1.960.521	1.506.007	57.603	247.191	1.772.448	-	283.420	288.925	726.913	879.171	6.541.885
Noviembre	396.927	1.991.308	1.519.895	30.004	244.721	1.706.810	-	379.544	279.828	733.960	828.293	6.561.390
Diciembre	382.832	1.887.579	1.499.491	43.739	246.987	1.887.424	-	304.069	288.909	778.303	792.128	6.568.229
TOTAL	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
Ene - Dic 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
Var % 15/14	6,5	4,1	4,9	42,5	6,8	-5,8		-7,3	3,7	14,4	29,2	2,2
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 2014 se deja de transportar GLP por este poliducto.											
Fuente:	Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR											

Ilustración 5: TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTO

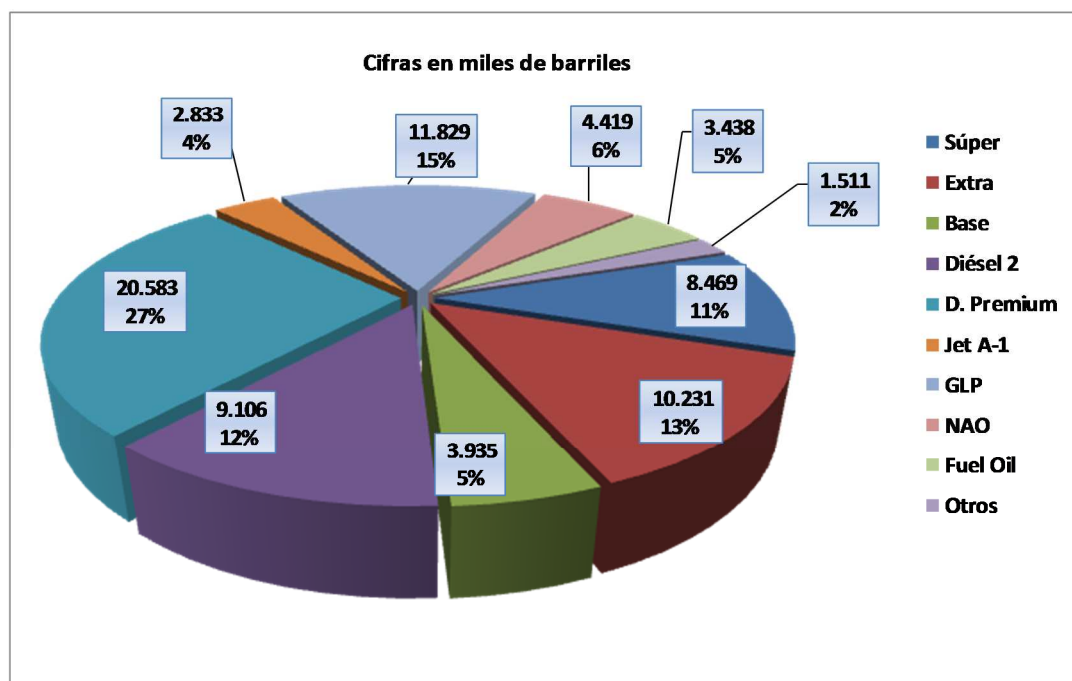
TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Período: Enero - Diciembre 2015/2014



TRANSPORTE POR DERIVADOS

Período: Enero - Diciembre 2015/2014



Fuente: Gerencia de Transporte-EP Petroecuador

Tabla 18: VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS										
Cifras en barriles										
Año 2015										
Mes	Producto	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Nafta Reformada	Jet A-1	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra	Base							
ESMERALDAS - STO. DOMINGO										
Enero	806.512	174.874	-	-	166.810	727.702	-	139.347	2.015.245	
Febrero	623.605	164.848	-	-	169.743	704.509	-	130.538	1.793.243	
Marzo	771.372	147.254	-	-	185.668	743.684	-	153.906	2.001.883	
Abril	761.882	174.674	-	-	148.522	617.781	-	101.768	1.804.627	
Mayo	644.197	186.645	28.258	-	283.853	729.345	-	151.115	2.023.413	
Junio	665.078	145.920	110.482	-	187.895	677.210	-	114.808	1.901.393	
Julio	643.196	239.817	8.935	-	193.553	766.940	-	180.944	2.033.386	
Agosto	607.815	346.841	-	-	173.620	793.932	-	139.034	2.061.242	
Septiembre	649.726	277.974	-	-	224.135	678.153	-	126.711	1.956.699	
Octubre	592.136	224.185	-	-	159.401	847.374	-	137.425	1.960.521	
Noviembre	804.000	196.442	-	-	135.251	729.880	-	125.734	1.991.308	
Diciembre	543.751	271.441	-	-	117.117	770.096	-	185.173	1.887.579	
TOTAL	8.113.270	2.550.915	147.675	-	2.145.569	8.786.606	-	1.686.503	23.430.538	
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)										
Enero	704.138	4.741	-	-	123.078	583.885	-	143.082	1.558.924	
Febrero	645.186	18.116	-	-	140.078	519.197	-	90.833	1.413.410	
Marzo	791.055	16.699	-	-	151.772	512.450	-	107.993	1.579.969	
Abril	610.679	12.816	-	-	118.074	548.713	-	99.880	1.390.162	
Mayo	685.919	35.476	28.871	-	166.622	561.775	-	121.884	1.600.547	
Junio	611.725	10.398	111.779	-	154.376	484.028	-	109.120	1.481.425	
Julio	654.379	88.512	9.495	-	130.239	544.481	-	92.684	1.519.790	
Agosto	556.152	167.264	-	-	176.252	610.516	-	111.876	1.622.060	
Septiembre	555.262	98.827	-	-	145.008	536.665	-	90.005	1.425.768	
Octubre	641.745	97.035	-	-	140.956	554.650	-	71.621	1.506.007	
Noviembre	692.075	42.275	-	-	100.297	564.106	-	121.142	1.519.895	
Diciembre	651.216	118.871	-	-	110.131	517.556	-	101.718	1.499.491	
TOTAL	7.799.531	711.029	150.145	-	1.656.882	6.538.023	-	1.261.837	18.117.447	
STO. DOMINGO - PASCUALES										
Enero	-	-	-	-	-	-	-	25.528	25.528	
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	19.355	19.355	
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	33.631	33.631	
Abril	-	-	-	-	-	-	-	31.885	31.885	
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	5.714	5.714	
Junio	-	-	-	-	-	-	-	25.297	25.297	
Julio	-	-	-	-	-	-	-	55.904	55.904	
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	41.550	41.550	
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	79.478	79.478	
Octubre	-	-	-	-	-	12.427	-	45.176	57.603	
Noviembre	-	-	-	-	-	14.746	-	15.257	30.004	
Diciembre	-	-	-	-	-	14.550	-	29.189	43.739	
TOTAL	-	-	-	-	-	41.723	-	407.965	449.687	
Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR										

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en Barriles

Año 2015

Mes	Producto	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
		Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO										
Enero	-	-	157.792	257	3.069	-	-	82.157	243.275	
Febrero	-	-	123.792	273	1.905	-	-	66.638	192.608	
Marzo	-	-	153.452	256	1.518	-	-	81.545	236.771	
Abril	-	-	147.519	234	1.960	-	-	80.377	230.091	
Mayo	-	-	136.082	230	1.614	-	-	76.106	214.032	
Junio	-	-	117.823	-	1.500	-	293	86.017	205.633	
Julio	-	-	145.109	249	1.502	-	-	75.142	222.001	
Agosto	-	-	143.453	842	1.263	-	10.123	63.131	218.811	
Septiembre	-	-	129.582	1.496	2.206	-	20.161	72.977	226.422	
Octubre	-	-	143.583	768	4.030	-	18.224	80.586	247.191	
Noviembre	-	-	130.281	-	6.416	-	32.212	75.813	244.721	
Diciembre	-	-	164.994	40	1.699	-	-	80.254	246.987	
TOTAL	-	-	1.693.461	4.644	28.682	-	81.012	920.743	2.728.542	
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA										
Enero	38.092	210.336	-	-	15.187	133.450	411	-	397.476	
Febrero	26.033	164.485	-	-	12.677	152.646	289	-	356.130	
Marzo	32.728	220.594	-	-	12.437	133.210	395	-	399.363	
Abril	26.698	184.491	-	-	14.808	125.355	451	-	351.804	
Mayo	32.883	193.528	-	-	46.295	108.587	432	-	381.724	
Junio	27.870	198.923	-	-	12.141	149.858	377	-	389.169	
Julio	32.728	187.943	-	-	11.917	158.549	397	-	391.535	
Agosto	27.702	187.023	-	-	14.174	161.298	406	-	390.602	
Septiembre	26.185	195.695	-	-	15.870	149.075	490	-	387.313	
Octubre	29.557	199.726	-	-	14.592	139.041	379	-	383.294	
Noviembre	24.806	192.097	-	-	12.389	167.310	326	-	396.927	
Diciembre	30.547	214.354	-	-	6.467	131.168	297	-	382.832	
TOTAL	355.826	2.349.193	-	-	188.954	1.709.546	4.650	-	4.608.169	
Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR										

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2015

Producto Mes	Gasolina Base	Gasolina Extra	Gasolina Importada	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
LIBERTAD - MANTA										
Enero	-	123.992	-	2.006	53.907	104.441	-	-	-	284.346
Febrero	-	105.611	-	1.837	55.911	94.152	-	-	-	257.511
Marzo	-	130.813	-	2.289	63.995	91.531	-	-	-	288.629
Abril	-	105.729	-	1.967	73.186	97.618	-	-	-	278.500
Mayo	-	128.887	-	2.120	70.988	78.786	-	-	-	280.780
Junio	-	115.418	-	1.919	64.547	87.016	-	-	-	268.900
Julio	-	121.112	-	2.287	62.218	101.810	-	-	-	287.427
Agosto	-	131.065	-	2.291	59.789	94.382	-	-	-	287.527
Septiembre	-	125.642	-	2.144	61.431	85.854	-	-	-	275.072
Octubre	-	131.844	-	2.078	65.355	89.649	-	-	-	288.925
Noviembre	-	130.880	-	2.084	52.932	93.932	-	-	-	279.828
Diciembre	-	138.781	-	2.158	49.488	98.482	-	-	-	288.909
TOTAL	-	1.489.774	-	25.181	733.747	1.117.651	-	-	-	3.366.353
LIBERTAD - PASCUALES										
Enero	183.140	-	83.753	9.622	172.909	97.651	-	85.175	-	632.250
Febrero	125.348	35.268	47.700	7.631	185.311	80.762	-	59.842	-	541.862
Marzo	141.453	-	125.462	6.959	158.997	168.159	-	46.231	-	647.261
Abril	148.683	-	67.639	7.614	108.060	87.110	-	74.188	-	493.293
Mayo	174.833	-	107.450	8.978	142.565	141.511	-	77.330	-	652.667
Junio	125.940	-	80.057	10.292	152.834	177.746	-	62.224	-	609.091
Julio	102.993	-	118.891	6.357	69.611	208.155	-	49.281	-	555.287
Agosto	116.998	-	208.485	7.664	155.534	70.869	-	88.808	-	648.357
Septiembre	108.198	-	99.432	7.385	192.895	178.040	-	47.812	-	633.760
Octubre	163.003	-	110.614	6.961	194.343	190.366	-	61.626	-	726.913
Noviembre	107.097	-	193.364	8.870	176.034	177.594	-	71.001	-	733.960
Diciembre	139.111	-	111.016	9.707	292.456	170.617	-	55.395	-	778.303
TOTAL	1.636.797	35.268	1.353.862	98.039	2.001.548	1.748.578	-	778.911	-	7.653.003
MONTEVERDE - CHORRILLOS										
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	930.371	930.371
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	842.060	842.060
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	877.044	877.044
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	937.787	937.787
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	1.015.738	1.015.738
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	898.454	898.454
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	994.642	994.642
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	951.359	951.359
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	961.046	961.046
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	879.171	879.171
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	828.293	828.293
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	792.128	792.128
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	10.908.094	10.908.094
Fuente:	Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR									

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2015

Producto Mes	Gasolina Base	Gasolina Extra/Gasolina Importada	Nafta Alto Octano	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
TRES BOCAS - PASCUALES										
Enero	-	503.851	354.155	2.760	233.449	695.805	-	19.938	-	1.809.957
Febrero	-	349.781	220.914	1.657	173.536	563.625	-	42.772	-	1.352.285
Marzo	-	476.268	202.602	2.148	443.701	595.246	-	-	-	1.719.965
Abril	-	444.240	334.591	2.329	213.218	530.850	-	70.592	-	1.595.820
Mayo	-	343.986	343.083	2.507	334.737	531.203	-	42.898	-	1.598.414
Junio	42.912	422.049	304.676	2.240	211.198	624.769	-	-	-	1.607.844
Julio	20.003	319.858	371.889	2.501	289.036	710.112	-	-	-	1.713.398
Agosto	107.615	201.787	347.793	2.762	334.861	727.222	-	24.874	-	1.746.914
Septiembre	193.900	198.351	504.033	1.797	362.204	450.696	-	-	-	1.710.981
Octubre	57.756	17.963	594.526	3.030	589.406	509.767	-	-	-	1.772.448
Noviembre	20.333	127.025	491.712	2.831	354.520	629.053	-	81.335	-	1.706.810
Diciembre	14.842	400.585	348.533	2.957	468.016	652.491	-	-	-	1.887.424
TOTAL	457.360	3.805.743	4.418.507	29.518	4.007.882	7.220.841	-	282.409	-	20.222.260
TRES BOCAS - FUEL OIL										
Enero	-	-	-	-	-	-	369.324	-	-	369.324
Febrero	-	-	-	-	-	-	260.850	-	-	260.850
Marzo	-	-	-	-	-	-	278.420	-	-	278.420
Abril	-	-	-	-	-	-	261.182	-	-	261.182
Mayo	-	-	-	-	-	-	196.588	-	-	196.588
Junio	-	-	-	-	-	-	240.645	-	-	240.645
Julio	-	-	-	-	-	-	330.691	-	-	330.691
Agosto	-	-	-	-	-	-	301.931	-	-	301.931
Septiembre	-	-	-	-	-	-	231.319	-	-	231.319
Octubre	-	-	-	-	-	-	283.420	-	-	283.420
Noviembre	-	-	-	-	-	-	379.544	-	-	379.544
Diciembre	-	-	-	-	-	-	304.069	-	-	304.069
TOTAL	-	-	-	-	-	-	3.437.984	-	-	3.437.984
Fuente:	Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR									



COMERCIO INTERNO

- *Despacho Comercializadora*
- *Despachos Comercializadoras Privadas*
- *Transferencias*
- *Precios Abastecedoras*
- *Precios de Venta a Nivel de Terminales*

5. COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS



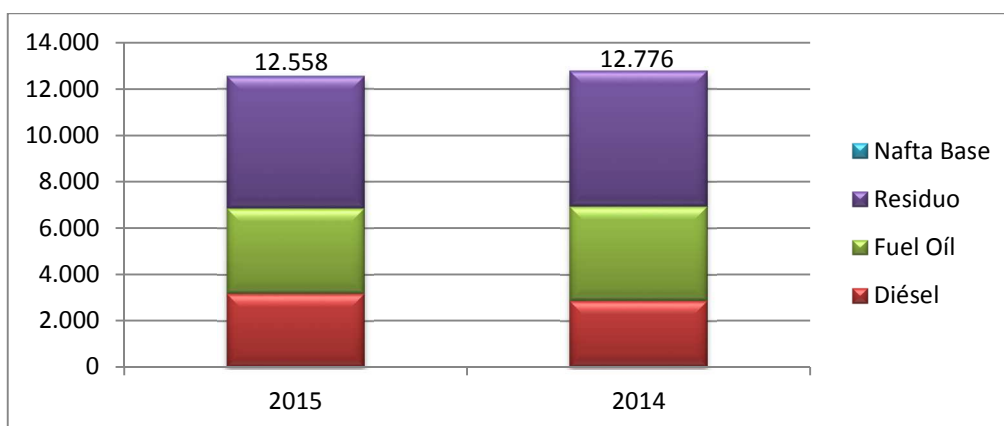
La comercialización de derivados de petróleo se realiza con procesos de calidad certificados para satisfacer la demanda nacional, con estándares de calidad, cantidad, seguridad, oportunidad y responsabilidad, con respeto a sus usuarios y al ambiente.

Además se opera y administra la red de estaciones de servicios más grande del país, que incluye 264 gasolineras a nivel nacional, de las cuales 215 son afiliadas a la red de EP Petroecuador y 49 de propiedad del Estado.

El despacho de combustibles en el país durante el año 2015 disminuyó en 2,0% con respecto al 2014 con un volumen de consumo de 92,8 millones de barriles de derivados; ésta variación se debe especialmente a los requerimientos del Sector Eléctrico que retiró un menor volumen tanto de Fuel Oil # 4 como Residuo, ya que los caudales en la cuenca del Paute se encontraban en niveles altos.

Tabla 19: DEMANDA SECTOR ELÉCTRICO
Cifras en miles barriles
Año 2015

Producto	2015	2014	Var %
Diésel	3.175	2.861	10,97
Fuel Oil	3.676	4.070	-9,68
Residuo	5.693	5.845	-2,59
Nafta Base	13	-	-
TOTAL	12.558	12.776	-1,71

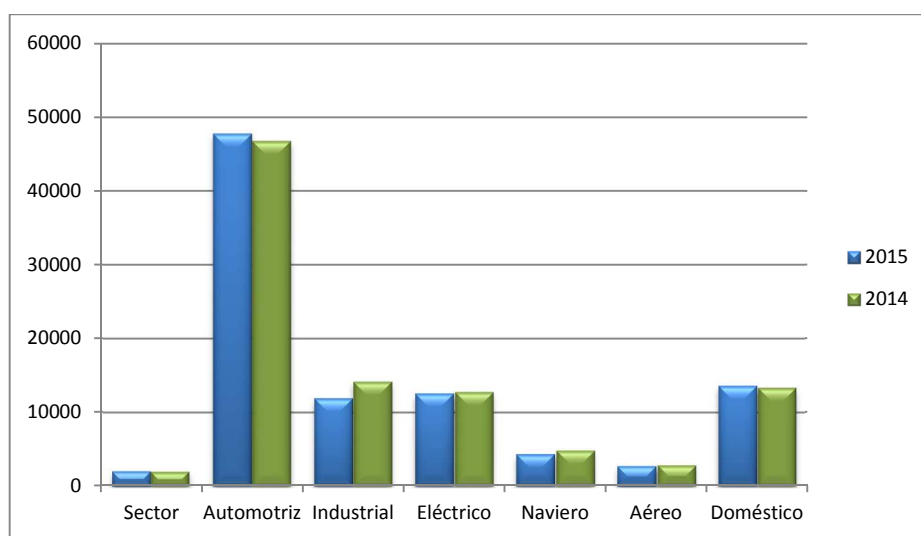


Fuente: Gerencia Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

También influyeron los menores requerimientos del sector industrial y naviero debido al retiro de los subsidios; así como la eliminación de algunas rutas aéreas por parte de las aerolíneas influyendo en este sector, como se observa a continuación:

Tabla 20: DEMANDA NACIONAL POR SECTORES
Cifras en miles barriles
Año 2015

Sector	2015	2014	Var %
Automotriz	47.730	46.700	2,21
Industrial	11.903	14.162	-15,96
Eléctrico	12.558	12.776	-1,71
Naviero	4.323	4.883	-11,47
Aéreo	2.726	2.864	-4,83
Doméstico	13.593	13.336	1,93
TOTAL	92.833	94.722	-1,99



Fuente: Gerencia Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

Tabla 21: DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS DE LA ABASTECEDORA

DESPACHOS TOTALES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)															
Cifras en barriles															
Producto	AÑO 2015												Enero - Diciembre		Var % 15/14
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2015	2014	
GASOLINAS:	2.246.855	2.083.727	2.241.333	2.207.742	2.278.618	2.249.304	2.335.670	2.337.428	2.272.899	2.372.167	2.206.393	2.485.807	27.317.942	26.479.459	3,17
Súper	454.988	424.599	448.487	444.177	448.774	437.284	456.173	461.666	433.513	444.768	398.569	459.339	5.312.337	5.297.549	0,28
Extra	1.459.943	1.334.937	1.436.528	1.422.622	1.459.333	1.443.973	1.503.897	1.500.683	1.471.523	1.546.268	1.445.289	1.613.275	17.638.273	19.303.055	-8,62
Ecopais	331.924	324.190	356.318	340.942	370.511	368.047	375.600	375.079	367.863	381.131	362.534	413.192	4.367.333	1.878.856	132,45
ABSORVER	-	-	-	238	-	-	238	-	-	-	238	-	714	952	-25,00
DIÉSEL 1:	8.414	1.275	1.182	2.076	3.904	1.934	4.380	3.280	3.723	2.805	1.320	2.522	36.815	50.717	-27,41
Terrestre - Industrial	2.798	1.275	1.182	2.076	1.864	1.934	2.148	1.746	3.102	2.805	1.320	2.522	24.771	28.959	-14,46
Marino Internacional	5.616	-	-	-	2.040	-	2.232	1.534	621	-	-	-	12.044	21.758	-44,65
DIÉSEL 2:	1.006.970	885.405	1.140.984	910.435	939.381	992.361	949.642	959.228	1.090.573	1.223.291	1.136.281	1.409.646	12.644.197	13.257.162	-4,62
Industrial	659.556	607.354	653.459	628.457	623.865	636.850	690.380	703.791	663.887	640.861	531.844	524.062	7.564.366	8.576.352	-11,80
Eléctrico	132.940	128.897	344.412	106.297	150.030	207.796	125.075	91.062	226.377	439.114	477.514	745.500	3.175.015	2.861.090	10,97
Marino	214.474	149.154	143.112	175.682	165.485	147.715	134.187	164.374	200.309	143.316	126.923	140.084	1.904.816	1.819.721	4,68
DIÉSEL PREMIUM	1.669.299	1.521.236	1.657.702	1.611.922	1.679.009	1.683.658	1.786.433	1.737.032	1.753.419	1.830.286	1.712.154	1.770.184	20.412.333	20.220.737	0,95
FUEL OIL # 4:	783.172	619.611	728.924	689.854	675.848	636.193	548.114	782.644	655.842	698.574	577.709	524.467	7.920.951	9.133.186	-13,27
Industrial	159.654	146.615	150.565	157.170	146.037	159.795	164.772	148.395	144.075	154.467	145.014	162.089	1.838.648	2.021.478	-9,04
Eléctrico	413.050	269.610	365.176	269.917	238.726	223.860	181.228	325.058	325.040	358.694	419.555	285.914	3.675.828	4.069.759	-9,68
Marino	210.468	203.386	213.183	262.767	291.084	252.539	202.114	309.191	186.727	185.413	13.140	76.464	2.406.476	3.041.949	-20,89
ASFALTO:	141.055	127.332	129.210	116.389	120.846	132.774	152.046	141.668	135.302	122.000	85.678	105.079	1.509.379	2.451.113	-38,42
AP-20	130.767	116.799	120.170	109.212	112.795	124.393	140.573	130.338	124.509	111.704	77.377	96.214	1.394.851	2.267.551	-38,49
RC-250	10.288	10.533	9.041	7.177	8.051	8.381	11.473	11.331	10.793	10.295	8.301	8.865	114.528	183.562	-37,61
SOLVENTES:	14.406	11.130	13.376	13.513	13.202	13.974	14.536	12.832	14.390	12.117	12.886	13.444	159.805	160.579	-0,48
Mineral Turpentine	4.942	4.736	5.067	5.063	4.422	5.807	6.259	5.243	5.026	4.281	4.574	5.360	60.781	66.200	-8,19
Rubber Solvent	9.464	6.395	8.308	8.449	8.779	8.167	8.277	7.588	9.364	7.836	8.312	8.084	99.024	94.379	4,92
SPRAY OIL	21.000	17.412	20.038	20.239	18.775	17.406	15.719	17.288	13.649	12.399	12.183	13.972	200.081	214.714	-6,82
GLP	1.043.462	948.299	1.047.095	1.046.508	1.117.377	1.053.686	1.095.812	1.087.019	1.070.225	1.121.821	1.037.762	1.067.880	12.736.946	12.467.056	2,16
JET A-1	227.462	213.995	224.013	227.194	221.920	221.831	228.463	234.430	222.871	228.904	214.549	222.161	2.687.793	2.827.362	-4,94
Nacional	99.141	92.563	103.259	104.019	99.132	103.644	105.743	111.712	98.912	104.954	102.245	108.713	1.234.038	1.233.194	0,07
Internacional	128.321	121.432	120.754	123.175	122.788	118.187	122.720	122.718	123.959	123.950	112.304	113.448	1.453.755	1.594.168	-8,81
AVGAS	4.283	2.806	3.741	3.750	2.637	3.416	2.835	3.180	3.595	2.755	2.445	2.917	38.361	37.114	3,36
Nacional	4.268	2.796	3.708	3.729	2.624	3.407	2.823	3.157	3.581	2.736	2.426	2.897	38.152	36.918	3,34
Internacional	16	10	33	21	13	9	11	23	14	19	19	20	208	197	5,91
NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	13.342	-	-	-	-	-	13.342	-	-
PESCA ARTESANAL	78.692	70.535	72.394	73.373	63.235	70.392	78.931	72.813	68.211	70.413	67.552	69.681	856.223	868.551	-1,42
RESIDUO:	646.698	403.840	606.282	546.326	557.354	425.526	558.868	480.020	474.766	523.011	464.676	610.954	6.298.321	6.553.090	-3,89
Industrial	68.536	53.607	42.298	56.548	61.750	41.495	62.212	54.386	53.714	48.119	47.224	14.995	604.883	708.248	-14,59
Eléctrico	578.162	350.232	563.984	489.779	495.604	384.031	496.656	425.634	421.052	474.892	417.452	595.959	5.693.437	5.844.842	-2,59
TOTAL NACIONAL	7.891.771	6.906.602	7.886.274	7.469.559	7.692.106	7.502.456	7.785.028	7.868.862	7.779.464	8.220.543	7.531.824	8.298.713	92.833.202	94.721.793	-1,99
AZUFRE (Kg)	-	-	26.930	-	-	-	-	-	-	-	169.290	133.690	329.910	2.482.980	-86,71
GAS NATURAL (MMBTU)	1.608.717	1.876.142	1.443.455	1.085.100	1.415.290	1.570.971	1.622.775	1.603.725	1.479.560	1.543.527	1.432.548	948.261	17.630.071	17.844.080	-1,20
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	146.585	101.932	35.365	157.342	190.692	25.263	-	-	-	-	-	54.868	712.047	2.045.808	-65,19
LUBRICANTES (Gls)	226.664	211.886	194.625	253.965	214.829	199.571	197.407	194.933	181.309	220.690	193.750	209.615	2.499.244	2.601.829	-3,94

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

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional-EP PETROECUADOR

Suma 1+2+3

Tabla 22: DESPACHO DE LA COMERCIALIZADORA EP PETROECUADOR

DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA EP PETROECUADOR (a)															
Cifras en barriles															
Producto	Año 2015												Enero - Diciembre		Var % 15/14
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2015	2014	
GASOLINAS:	577.990	547.038	589.621	588.791	600.899	590.631	612.847	625.562	611.847	625.373	568.222	636.011	7.174.833	6.819.227	5,21
Súper	159.053	153.194	160.575	160.164	161.549	157.908	165.220	171.471	162.830	162.092	140.433	157.928	1.912.416	1.881.439	1,65
Extra	377.202	352.732	383.146	383.080	392.100	386.178	400.460	406.700	402.553	415.444	382.521	426.984	4.709.100	4.613.180	2,08
Ecopais	41.735	41.113	45.900	45.547	47.251	46.545	47.167	47.391	46.463	47.838	45.268	51.099	553.316	324.608	70,46
ABSORVER	-	-	-	238	-	-	238	-	-	-	238	-	714	952	-25,00
DIÉSEL 1:	775	426	616	780	615	803	663	615	710	826	378	542	7.747	9.684	-20,00
Terrestre - Industrial	544	426	616	780	615	803	663	615	710	826	378	542	7.516	8.259	-9,00
Marino Internacional	231	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	231	1.425	-83,76
DIÉSEL 2:	471.684	454.409	679.674	439.652	479.061	521.038	458.012	444.443	564.735	752.657	768.210	1.018.054	7.051.627	7.104.343	-0,74
Industrial	301.024	277.441	293.741	285.783	290.050	283.027	299.722	315.066	287.843	273.371	246.291	237.387	3.390.746	3.725.494	-8,99
Premium	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eléctrico	131.496	127.084	343.292	104.705	148.672	206.439	123.250	89.469	224.550	437.947	476.630	743.681	3.157.214	2.840.175	11,16
Marino	39.163	49.884	42.641	49.164	40.340	31.572	35.040	39.908	52.341	41.340	45.290	36.985	503.668	538.673	-6,50
DIÉSEL PREMIUM	380.825	356.518	397.412	385.538	400.714	397.248	415.007	398.972	401.649	417.510	388.837	394.910	4.735.141	4.615.713	2,59
FUEL OIL # 4:	446.507	288.209	390.914	295.665	246.943	243.196	188.787	339.296	343.036	375.426	436.459	299.804	3.894.241	4.355.487	-10,59
Industrial	11.382	8.708	8.416	8.657	6.441	7.224	7.559	7.781	8.424	6.563	5.668	5.785	92.610	139.002	-33,38
Eléctrico	413.050	269.610	365.176	269.917	238.726	223.860	181.228	325.058	325.040	358.694	419.555	285.914	3.675.828	4.069.759	-9,68
Marino Internacional	22.075	9.892	17.322	17.091	1.775	12.112	-	6.457	9.572	10.168	11.236	8.104	125.803	146.726	-14,26
ASFALTO:	2.352	5.896	1.556	5.357	5.049	6.033	7.554	6.347	9.865	12.118	7.864	7.097	77.088	54.015	42,72
AC-20	2.179	2.818	867	4.062	4.367	4.683	5.739	4.894	8.106	10.011	6.076	4.959	58.762	29.134	101,69
RC-250	173	3.079	689	1.295	682	1.351	1.815	1.453	1.759	2.106	1.788	2.138	18.327	24.880	-26,34
SOLVENTES:	3.620	3.205	3.815	3.800	4.030	3.945	3.663	3.764	2.803	3.960	3.107	3.410	43.120	44.271	-2,60
Mineral Turpentine	2.132	2.053	2.383	2.386	2.217	2.306	2.400	2.462	1.556	2.702	1.793	1.944	26.334	27.176	-3,10
Rubber Solvent	1.488	1.151	1.432	1.414	1.813	1.639	1.263	1.302	1.246	1.258	1.314	1.466	16.786	17.095	-1,81
SPRAY OIL	237	497	565	471	402	188	213	141	283	495	189	165	3.848	10.595	-63,69
GLP	12.999	20.320	27.607	23.039	26.577	25.640	18.680	16.863	4.416	3.783	3.708	3.978	187.610	64.609	190,38
JET A-1	227.462	213.995	224.013	227.194	221.920	221.831	228.463	234.430	222.871	228.904	214.549	222.071	2.687.703	2.827.362	-4,94
Nacional	99.141	92.563	103.259	104.019	99.132	103.644	105.743	111.712	98.912	104.954	102.245	108.623	1.233.948	1.233.194	0,06
Internacional	128.321	121.432	120.754	123.175	122.788	118.187	122.720	122.718	123.959	123.950	112.304	113.448	1.453.755	1.594.168	-8,81
AVGAS	4.283	2.806	3.741	3.750	2.637	3.416	2.835	3.180	3.595	2.755	2.445	2.917	38.361	37.114	3,36
Nacional	4.268	2.796	3.708	3.729	2.624	3.407	2.823	3.157	3.581	2.736	2.426	2.897	38.152	36.918	3,34
Internacional	16	10	33	21	13	9	11	23	14	19	19	20	208	197	5,91
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	13.342	-	-	-	-	-	13.342	-	-
PESCA ARTESANAL	31.037	29.032	28.588	29.239	26.886	29.580	31.195	29.384	27.264	27.864	26.453	27.696	344.218	342.923	0,38
RESIDUO:	538.606	318.965	520.359	452.799	466.634	357.586	460.943	398.579	382.543	441.364	386.255	549.310	5.273.943	5.406.671	-2,45
Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eléctrico	538.606	318.965	520.359	452.799	466.634	357.586	460.943	398.579	382.543	441.364	386.255	549.310	5.273.943	5.406.671	-2,45
TOTAL	2.698.378	2.241.315	2.868.481	2.456.314	2.482.367	2.401.136	2.442.441	2.501.576	2.575.616	2.893.034	2.806.913	3.165.963	31.533.535	31.692.966	-1
AZUFRE (Kg)	-	-	26.930	-	-	-	-	-	-	-	169.290	133.690	329.910	2.482.980	-87
GAS NATURAL (MMBTU)	1.608.717	1.876.142	1.443.455	1.085.100	1.415.290	1.570.971	1.622.775	1.603.725	1.479.560	1.543.527	1.432.548	948.261	17.630.071	17.844.080	-1,20
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	146.585	101.932	35.365	157.342	190.692	25.263	-	-	-	-	-	54.868	712.047	2.045.808	-65,19
LUBRICANTES (Gls)	226.664	211.886	194.625	253.517	-	199.571	197.407	194.933	181.309	220.690	193.750	209.615	2.283.967	2.601.829	-12,22

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

Tabla 23: DESPACHO A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS															
Cifras en barriles															
Producto	Año 2015												Enero - Diciembre		Var % 15/14
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2015	2014	
GASOLINAS:	1.538.147	1.418.780	1.519.398	1.489.821	1.545.925	1.529.011	1.589.242	1.575.590	1.529.712	1.614.079	1.513.970	1.716.058	18.579.732	18.093.933	2,68
Súper	265.288	243.836	255.572	252.432	255.237	248.206	258.467	258.378	239.898	252.672	230.562	272.595	3.033.145	3.046.416	-0,44
Extra	987.950	896.795	959.040	948.094	973.998	965.522	1.009.206	996.446	975.454	1.034.625	971.832	1.087.295	11.806.256	13.562.414	-12,95
Ecopais	284.909	278.149	304.786	289.294	316.690	315.283	321.569	320.766	314.360	326.781	311.576	356.168	3.740.331	1.485.103	151,86
ABSORVER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 1:	7.639	849	566	1.296	3.290	1.131	3.717	2.665	3.013	1.980	943	1.980	29.067	41.033	-29,16
Terrestre - Industrial	2.255	849	566	1.296	1.249	1.131	1.485	1.131	2.392	1.980	943	1.980	17.255	20.700	-16,64
Marino Internacional	5.385	-	-	-	2.040	-	2.232	1.534	621	-	-	-	11.813	20.334	-41,91
DIÉSEL 2:	530.405	427.522	458.400	466.342	456.631	467.540	485.629	509.382	522.948	463.639	361.873	380.851	5.531.163	6.133.900	-9,83
Industrial	353.651	326.439	356.809	338.233	330.127	350.039	384.657	383.322	373.153	360.496	279.356	275.934	4.112.213	4.831.937	-14,90
Eléctrico	1.444	1.813	1.120	1.591	1.359	1.358	1.825	1.594	1.827	1.167	884	1.819	17.801	20.914	-14,88
Marino	175.311	99.270	100.471	126.518	125.146	116.143	99.147	124.466	147.968	101.976	81.633	103.099	1.401.148	1.281.048	9,38
DIÉSEL PREMIUM	1.200.864	1.083.352	1.176.299	1.144.776	1.195.120	1.202.100	1.284.064	1.250.575	1.266.740	1.324.509	1.237.846	1.290.168	14.656.412	14.586.869	-
FUEL OIL # 4:	336.665	331.402	338.010	394.189	428.905	392.997	359.327	443.348	312.806	323.149	141.250	224.664	4.026.710	4.777.699	-15,72
Industrial	148.272	137.908	142.148	148.513	139.596	152.570	157.213	140.614	135.651	147.904	139.346	156.304	1.746.038	1.882.476	-7,25
Eléctrico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marino Internacional	188.393	193.494	195.862	245.676	289.309	240.427	202.114	302.734	177.155	175.245	1.904	68.360	2.280.673	2.895.223	-21,23
ASFALTO:	138.703	121.436	127.654	111.031	115.797	126.741	144.492	135.321	125.437	109.882	77.814	97.983	1.432.291	2.397.098	-40,25
AC-20	128.588	113.982	119.303	105.150	108.428	119.710	134.834	125.443	116.403	101.693	71.301	91.255	1.336.089	2.238.417	-40,31
RC-250	10.115	7.454	8.351	5.882	7.369	7.030	9.658	9.878	9.034	8.189	6.513	6.728	96.202	158.681	-39,37
SOLVENTES:	10.786	7.926	9.561	9.713	9.172	10.029	10.873	9.068	11.587	8.157	9.779	10.035	116.685	116.308	0,32
Mineral Turpentine	2.810	2.682	2.685	2.678	2.205	3.501	3.859	2.781	3.470	1.580	2.781	3.417	34.447	39.024	-11,73
Rubber Solvent	7.976	5.243	6.877	7.035	6.967	6.528	7.013	6.287	8.117	6.578	6.998	6.618	82.237	77.284	6,41
SPRAY OIL	20.763	16.915	19.474	19.767	18.373	17.218	15.507	17.147	13.366	11.904	11.994	13.806	196.233	204.119	-3,86
GLP	1.019.023	917.465	1.008.613	1.012.258	1.080.225	1.017.898	1.065.101	1.059.356	1.054.021	1.106.445	1.023.673	1.054.081	12.418.158	12.294.903	1,00
PESCA ARTESANAL	22.831	20.906	21.252	22.797	17.729	20.329	24.432	21.665	20.976	22.833	22.949	22.318	261.016	290.433	-10,13
RESIDUO:	108.092	84.875	85.923	93.528	90.720	67.940	97.925	81.441	92.223	81.647	78.420	61.644	1.024.378	1.146.419	-10,65
Industrial	68.536	53.607	42.298	56.548	61.750	41.495	62.212	54.386	53.714	48.119	47.224	14.995	604.883	708.248	-14,59
Eléctrico	39.556	31.267	43.625	36.980	28.970	26.445	35.713	27.056	38.509	33.528	31.197	46.648	419.495	438.171	-4,26
TOTAL	4.933.917	4.431.428	4.765.149	4.765.516	4.961.885	4.852.934	5.080.308	5.105.558	4.952.829	5.068.223	4.480.511	4.873.586	58.271.845	60.082.714	-3,01
AZUFRE (Kg)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional-EP PETROECUADOR

Tabla 24: TRANSFERENCIAS REALIZADAS A LAS ESTACIONES DE SERVICIO PROPIEDAD DE EP PETROECUADOR

Cifras en barriles

Producto	Año 2015												Enero - Diciembre		Var % 15/14
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2015	2014	
GASOLINAS:	130.719	117.908	132.313	129.130	131.795	129.661	133.580	136.277	131.340	132.715	124.201	133.738	1.563.378	1.566.299	- 0,19
Súper	30.647	27.569	32.340	31.581	31.988	31.169	32.486	31.817	30.784	30.003	27.574	28.816	366.776	369.693	- 0,79
Extra	94.792	85.411	94.341	91.448	93.236	92.273	94.230	97.537	93.516	96.200	90.937	98.997	1.122.917	1.127.461	- 0,40
Ecopais	5.280	4.928	5.632	6.101	6.571	6.219	6.864	6.923	7.040	6.512	5.691	5.925	73.685	69.145	6,57
DIÉSEL 2	4.881	3.474	2.910	4.442	3.688	3.783	6.002	5.403	2.891	6.994	6.198	10.741	61.407	18.920	224,57
DIÉSEL PREMIUM	87.610	81.366	83.991	81.607	83.175	84.310	87.362	87.485	85.030	88.267	85.471	85.107	1.020.780	1.018.156	0,26
GLP	11.441	10.514	10.876	11.211	10.575	10.148	12.031	10.800	11.788	11.594	10.381	9.821	131.179	107.544	21,98
PESCA ARTESANAL	24.824	20.597	22.554	21.338	18.621	20.483	23.304	21.764	19.971	19.716	18.150	19.667	250.988	235.194	6,72
TOTAL TRANSFERENCIAS	259.476	233.859	252.643	247.729	247.854	248.386	262.279	261.728	251.019	259.286	244.400	259.074	3.027.732	2.946.112	2,77
Lubricantes (Gls)													-	-	

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

Fuente: Planificación Operativa, Gerencia de Comercialización (Sistema de Comercialización PCO8- Sistema de movimientos de productos)

Ilustración 6: GRÁFICO DESPACHOS TOTALES Y POR COMERCIALIZADORAS

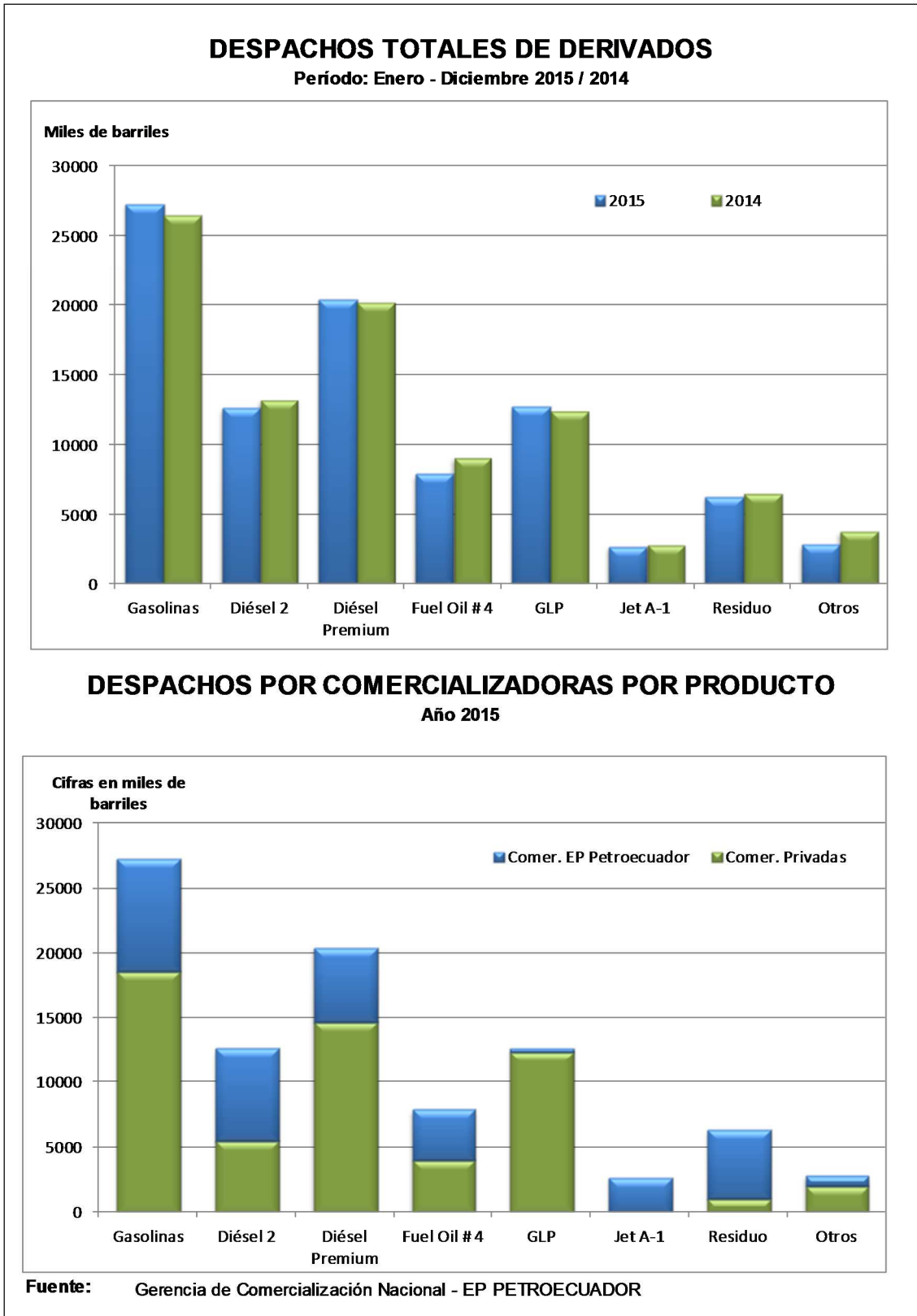


Tabla 25: DESPACHO POR SECTORES DE LA ABASTECEDORA

DESPACHOS POR SECTORES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)															
Cifras en barriles															
SECTOR	AÑO 2015												Enero - Diciembre		Var % 15/14
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2015	2014	
AUTOMOTRIZ	3.916.155	3.604.963	3.899.035	3.819.664	3.957.627	3.932.962	4.122.103	4.074.460	4.026.318	4.202.453	3.918.546	4.255.991	47.730.275	46.700.196	2,21
Gasolinas	2.246.855	2.083.727	2.241.333	2.207.742	2.278.618	2.249.304	2.335.670	2.337.428	2.272.899	2.372.167	2.206.393	2.485.807	27.317.942	26.479.459	3,17
Diésel Premium	1.669.299	1.521.236	1.657.702	1.611.922	1.679.009	1.683.658	1.786.433	1.737.032	1.753.419	1.830.286	1.712.154	1.770.184	20.412.333	20.220.737	0,95
INDUSTRIAL	1.067.006	964.726	1.010.127	994.629	986.339	1.004.228	1.102.050	1.080.106	1.028.118	992.769	836.386	836.163	11.902.647	14.162.395	-15,96
Diésel 1	2.798	1.275	1.182	2.076	1.864	1.934	2.148	1.746	3.102	2.805	1.320	2.522	24.771	28.959	-14,46
Diésel 2	659.556	607.354	653.459	628.457	623.865	636.850	690.380	703.791	663.887	640.861	531.844	524.062	7.564.366	8.576.352	-11,80
Fuel Oil # 4	159.654	146.615	150.565	157.170	146.037	159.795	164.772	148.395	144.075	154.467	145.014	162.089	1.838.648	2.021.478	-9,04
Asfaltos	141.055	127.332	129.210	116.389	120.846	132.774	152.046	141.668	135.302	122.000	85.678	105.079	1.509.379	2.451.113	-38,42
Solventes	35.407	28.542	33.414	33.751	31.977	31.380	30.255	30.120	28.039	24.517	25.069	27.416	359.886	375.293	-4,11
Residuo	68.536	53.607	42.298	56.548	61.750	41.495	62.212	54.386	53.714	48.119	47.224	14.995	604.883	708.248	-14,59
Absorber Oil	-	-	-	238	-	-	238	-	-	-	238	-	714	952	-25,00
ELÉCTRICO	1.124.152	748.739	1.273.572	865.993	884.361	815.686	816.301	841.755	972.469	1.272.700	1.314.521	1.627.373	12.557.622	12.775.690	-1,71
Diésel 2	132.940	128.897	344.412	106.297	150.030	207.796	125.075	91.062	226.377	439.114	477.514	745.500	3.175.015	2.861.090	10,97
Fuel Oil # 4	413.050	269.610	365.176	269.917	238.726	223.860	181.228	325.058	325.040	358.694	419.555	285.914	3.675.828	4.069.759	-9,68
Residuo	578.162	350.232	563.984	489.779	495.604	384.031	496.656	425.634	421.052	474.892	417.452	595.959	5.693.437	5.844.842	-2,59
Nafta Base	-	-	-	-	-	-	13.342	-	-	-	-	-	13.342	-	-
NAVIERO	430.558	352.540	356.296	438.448	458.610	400.254	338.533	475.099	387.658	328.729	140.063	216.548	4.323.335	4.883.429	-11,47
Diésel 1	5.616	-	-	-	2.040	-	2.232	1.534	621	-	-	12.044	12.044	21.758	-44,65
Diésel 2	214.474	149.154	143.112	175.682	165.485	147.715	134.187	164.374	200.309	143.316	126.923	140.084	1.904.816	1.819.721	4,68
Fuel Oil # 4	210.468	203.386	213.183	262.767	291.084	252.539	202.114	309.191	186.727	185.413	13.140	76.464	2.406.476	3.041.949	-20,89
AEREO	231.746	216.801	227.754	230.944	224.557	225.247	231.298	237.610	226.466	231.659	216.994	225.078	2.726.154	2.864.476	-4,83
Jet A-1	227.462	213.995	224.013	227.194	221.920	221.831	228.463	234.430	222.871	228.904	214.549	222.161	2.687.793	2.827.362	-4,94
Avgas	4.283	2.806	3.741	3.750	2.637	3.416	2.835	3.180	3.595	2.755	2.445	2.917	38.361	37.114	3,36
DOMÉSTICO	1.122.154	1.018.834	1.119.489	1.119.881	1.180.613	1.124.078	1.174.743	1.159.833	1.138.436	1.192.234	1.105.313	1.137.561	13.593.169	13.335.607	1,93
GLP	1.043.462	948.299	1.047.095	1.046.508	1.117.377	1.053.686	1.095.812	1.087.019	1.070.225	1.121.821	1.037.762	1.067.880	12.736.946	12.467.056	2,16
Pesca Artesanal	78.692	70.535	72.394	73.373	63.235	70.392	78.931	72.813	68.211	70.413	67.552	69.681	856.223	868.551	-1,42
TOTAL NACIONAL	7.891.771	6.906.602	7.886.274	7.469.559	7.692.106	7.502.456	7.785.028	7.868.862	7.779.464	8.220.543	7.531.824	8.298.713	92.833.202	94.721.793	-1,99
AZUFRE (Kg)	-	-	26.930	-	-	-	-	-	-	-	169.290	133.690	329.910	2.482.980	-86,71
GAS NATURAL (MMBTU)	1.608.717	1.876.142	1.443.455	1.085.100	1.415.290	1.570.971	1.622.775	1.603.725	1.479.560	1.543.527	1.432.548	948.261	17.630.071	17.844.080	-1,20
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	146.585	101.932	35.365	157.342	190.692	25.263	-	-	-	-	-	54.868	712.047	2.045.808	-65,19
LUBRICANTES (Gls)	226.664	211.886	194.625	253.965	-	199.571	197.407	194.933	181.309	220.690	193.750	209.615	2.284.415	2.601.829	-12,20

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

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP Petroecuador

Tabla 26: VENTAS TOTALES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (DÓLARES)

VENTAS TOTALES DE LA ABASTECEDORA PETROCOMERCIAL															
Cifras en US \$															
Producto	Año 2015												Enero - Diciembre		Var % 15/14
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2015	2014	
GASOLINAS:	123.198.872	114.500.806	122.707.473	120.980.586	124.823.176	123.158.207	128.002.594	127.997.458	124.266.522	129.987.246	121.059.201	136.815.200	1.497.497.341	1.450.810.054	3,22
Súper	29.995.199	28.066.100	29.420.006	29.171.597	29.464.648	28.711.086	29.974.126	30.386.976	28.467.716	29.374.351	26.444.453	30.678.104	350.154.361	348.473.560	0,48
Extra	75.211.065	68.848.702	73.970.545	73.364.859	75.311.525	74.516.439	77.717.269	77.331.223	75.923.502	79.977.665	74.958.632	83.703.499	910.834.925	1.002.651.703	-9,16
Ecopais	17.992.608	17.586.004	19.316.922	18.444.130	20.047.003	19.930.682	20.311.199	20.279.258	19.875.305	20.635.230	19.656.115	22.433.598	236.508.055	99.684.791	137,26
ABSORVER	-	-	-	18.374	-	-	17.318	-	-	-	18.797	-	54.488	120.256	-54,69
DIÉSEL 1:	692.067	48.307	44.779	78.677	284.063	73.292	290.328	203.023	169.734	130.747	104.231	185.129	2.304.377	4.449.378	-48,21
Terrestre - Industrial	106.049	48.307	44.779	78.677	70.630	73.292	81.388	66.154	117.548	130.747	104.231	185.129	1.106.931	1.097.465	0,86
Marino Internacional	586.018	-	-	-	213.433	-	208.940	136.869	52.186	-	-	-	1.197.446	3.351.913	-64,28
DIÉSEL 2:	41.438.967	36.407.504	46.874.583	37.906.623	39.020.907	41.426.036	39.313.033	39.087.712	43.764.800	52.954.753	61.055.653	67.571.270	546.821.839	605.905.285	-9,75
Industrial	27.872.476	25.684.475	28.072.576	26.454.748	26.745.967	27.462.561	28.908.415	28.856.796	27.111.565	30.222.468	37.311.595	33.043.506	347.747.147	416.861.602	-16,58
Eléctrico	5.038.038	4.884.817	13.052.223	4.028.330	5.685.717	7.874.879	4.739.994	3.451.002	8.579.044	16.641.143	18.096.389	28.252.303	120.323.878	108.427.011	10,97
Marino	8.528.453	5.838.212	5.749.784	7.423.545	6.589.222	6.088.596	5.664.624	6.779.914	8.074.192	6.091.142	5.647.670	6.275.461	78.750.814	80.616.672	-2,31
DIÉSEL PREMIUM	61.055.220	55.354.270	60.561.961	58.837.411	61.187.081	61.275.254	65.103.854	63.114.209	63.674.409	67.106.174	63.695.131	65.791.552	746.756.526	742.987.721	0,51
FUEL OIL # 4:	21.774.776	18.884.524	21.491.755	22.002.386	23.249.868	21.449.317	17.359.521	21.870.449	17.209.060	19.781.980	19.869.058	15.887.258	240.829.952	374.545.766	-35,70
Nacional	4.686.779	4.412.875	4.468.625	4.628.874	4.314.400	4.722.208	4.865.231	4.355.988	4.228.701	5.822.325	9.586.497	6.902.095	62.994.599	61.500.972	2,43
Eléctrico	9.342.992	6.098.438	8.260.104	6.105.401	5.399.869	5.063.597	4.099.290	7.352.654	4.099.290	8.113.493	9.490.134	6.467.243	83.145.458	92.055.984	-9,68
Marino Internacional	7.745.005	8.373.211	8.763.026	11.268.111	13.535.599	11.663.513	8.395.001	10.161.806	5.628.114	5.846.162	792.428	2.517.920	94.689.895	220.988.809	-57,15
ASFALTO:	6.853.793	6.155.162	6.242.143	5.607.155	5.823.834	6.404.706	7.326.767	6.825.599	6.515.235	5.890.963	4.118.849	5.080.345	72.844.530	118.582.205	-38,57
AC-20	6.384.286	5.674.484	5.829.568	5.279.639	5.456.414	6.019.850	6.803.173	6.308.512	6.022.704	5.421.128	3.740.038	4.675.283	67.615.082	110.197.096	-38,64
RC-250	469.506	480.678	412.574	327.516	367.420	384.855	523.594	517.087	492.531	469.835	378.810	405.062	5.229.469	8.385.108	-37,63
SOLVENTES:	989.386	764.420	918.621	928.027	906.673	959.704	998.285	881.250	988.282	832.199	884.974	923.339	10.975.158	11.028.325	-0,48
Mineral Turpentine	339.394	325.249	348.016	347.735	303.717	398.804	429.868	360.091	345.194	294.045	314.111	368.146	4.174.370	4.546.510	-8,19
Rubber Solvent	649.992	439.171	570.605	580.292	602.956	560.900	568.417	521.160	643.088	538.154	570.863	555.193	6.800.789	6.481.815	4,92
SPRAY OL	908.480	753.228	866.861	875.520	812.224	752.999	680.010	747.880	590.458	536.393	527.025	604.414	8.655.492	9.288.530	-6,82
GLP	13.440.800	12.781.764	14.893.852	14.063.870	14.772.549	13.730.990	14.532.074	14.241.693	13.969.427	14.998.046	15.006.183	13.730.496	170.161.744	183.329.609	-7,18
JET A-1	16.532.322	16.365.736	17.760.980	17.216.103	18.910.932	18.249.174	17.358.127	15.920.021	14.919.947	16.141.496	16.489.064	16.393.378	202.257.282	354.948.862	-43,02
Nacional	7.029.790	6.935.224	7.983.188	7.712.747	8.265.671	8.336.071	7.840.697	7.409.190	6.579.021	7.352.227	7.718.478	7.908.662	91.070.968	149.708.452	-39,17
Internacional	9.502.532	9.430.512	9.777.792	9.503.356	10.645.260	9.913.103	9.517.430	8.510.831	8.340.926	8.789.269	8.770.586	8.484.716	111.186.314	205.240.411	-45,83
AVGAS	444.907	291.679	388.833	389.833	274.265	355.208	294.979	330.754	375.086	353.117	255.234	304.351	4.058.247	3.857.344	5,21
Nacional	443.267	290.618	385.335	387.589	272.906	354.220	293.771	328.334	372.326	349.428	251.643	300.433	4.029.870	3.836.637	5,04
Internacional	1.640	1.061	3.498	2.244	1.359	988	1.209	2.420	2.760	3.689	3.591	3.918	28.377	20.706	37,05
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	411.628	-	-	-	-	-	411.628	-	-
PESCA ARTESANAL	1.811.192	1.679.061	1.675.772	1.749.578	1.500.086	1.678.106	1.870.340	1.716.443	1.621.977	1.704.570	1.661.045	1.681.627	20.349.796	21.295.336	-4,44
RESIDUO:	11.687.804	7.417.002	10.691.001	9.923.495	10.122.079	7.756.987	10.209.746	8.662.874	8.641.626	9.887.713	10.207.432	10.872.445	116.080.203	119.784.280	-3,09
Industrial	1.869.983	1.462.660	1.154.082	1.132.189	1.684.836	1.132.189	1.697.440	1.483.904	1.465.584	1.823.184	3.121.851	638.529	19.077.130	19.324.389	-1,28
Eléctrico	9.817.821	5.954.342	9.536.919	8.380.605	8.437.243	6.624.798	8.512.306	7.178.970	7.176.042	8.064.529	7.085.582	10.233.916	97.003.073	100.459.891	-3,44
AZUFRE (Kg)	-	-	977	-	-	-	-	-	-	-	6.145	4.852	11.974	90.122	-86,71
GAS NATURAL (MMBTU)	4.954.848	5.778.517	4.445.841	3.342.108	4.359.093	4.838.591	4.998.147	4.939.473	4.557.045	4.754.063	4.412.248	2.920.644	54.300.619	54.959.766	-1,20
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	783.332	539.138	165.342	838.248	1.115.275	150.244	-	-	-	-	-	326.311	3.917.889	11.019.915	-64,45
LUBRICANTES (Gls)	1.406.557	1.348.669	1.161.295	1.730.345	1.385.342	1.258.719	1.161.813	1.089.288	1.054.593	1.355.185	1.270.860	1.285.355	15.508.021	17.997.983	-13,83
TOTAL NACIONAL (a)	307.973.322	279.069.786	310.892.069	296.488.339	308.547.448	303.517.533	309.928.564	307.628.125	302.318.202	326.414.645	320.641.128	340.377.967	3.713.797.127	4.085.000.735	-9,09

Nota: a) No se incluyen valores por las transferencias realizadas a las Estaciones de Servicio de EP PETROECUADOR

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional-EP PETROECUADOR

Tabla 27: PRECIOS DE VENTA A NIVEL DE TERMINALES

Período: del 01 al 31 de diciembre del 2015		
DECRETO EJECUTIVO No. 799		
PRODUCTO	UNIDAD DE MEDIDA	PRECIO TERMINAL (Incluye 12 % IVA)
SECTOR PETROLERO MINERO		
Gasolina Extra Petrolero	Galones	2,254534
Gasolina Super Petrolero	Galones	2,486951
Diesel 1 Petrolero	Galones	1,744822
Diesel 2 Petrolero	Galones	1,744822
Diesel Premium Petrolero	Galones	2,376407
Absorver Petrolero	Galones	1,744822
Fuel Oil Petrolero	Galones	1,012052
SECTOR INDUSTRIAL		
Diesel 1 Industrial	Galones	1,744822
Diesel 2 Industrial	Galones	1,744822
Diesel Premium Industrial	Galones	2,376407
Extra Industrial	Galones	2,254534
Fuel Oil Liviano	Galones	1,012052
Residuo Industrial	Galones	1,012052
Residuo Cementero	Galones	1,012052
GLP industrial	Kilogramos	0,603514
SECTOR NAVIERO		
MDO 1	Tonelada Métrica	545,289426
MDO 2	Tonelada Métrica	545,289426
Fuel Oil 5000	Tonelada Métrica	202,412026
Diesel Premium Marino	Galones	2,376407
Diesel Premium Turista	Galones	2,376407
SECTOR AÉREO COMBUSTIBLES		
Jet Fuel Internacional	Galones	1,784064
Avgas Nacional	Galones	2,200000
Avgas Internacional	Galones	4,597390
SECTOR USO PARTICULAR Y PESCA DEPORTIVA		
Extra Internacional	Galones	2,254534
Super Internacional	Galones	2,486951
Diesel Internacional	Galones	1,744822
SECTOR ASFALTO		
NO OBRA PÚBLICA		
Cemento Asfáltico No Obra Pública	Kilogramos	0,321440
Asfalto Industriales No Obra Pública	Kilogramos	0,321440
OBRA PÚBLICA		
Cemento Asfáltico Obra Pública	Kilogramos	0,298480
Asfalto Industriales Obra Pública	Kilogramos	0,298480
Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional - EP Petroecuador		



COMERCIO EXTERIOR

- *Exportación de Crudo*
- *Exportación de Derivados*
- *Importación de Derivados*

6. EXPORTACIÓN DE CRUDO Y DERIVADOS



La comercialización externa de hidrocarburos tiene como objetivo obtener el mayor beneficio económico para el país, al colocar en el mercado internacional los saldos exportables de Crudo Oriente (CO), Crudo Napo (CN) y productos derivados de petróleo; así como también importar derivados deficitarios, garantizando el normal abastecimiento del mercado interno.

Durante el año 2015, la exportación total de crudo fue de 131,4 millones de barriles, con un decremento del 5,3% con respecto al año 2014, como se detalla a continuación:

Tabla 28: EXPORTACIÓN DE CRUDO
Cifras en barriles
Año 2015

CRUDO ORIENTE	
Venta Directa	72.907.135
Regalías Producción	18.759.247
SUBTOTAL	91.666.381
CRUDO NAPO	
Bloque 12- 15 – Pañacocha	14.105.369
Regalías Petroamazonas EP	6.239.448
SH Estado Andes Petroleum Bloque 62	4.578.487
SH Estado Bloque 14 y 17	1.589.000
SH Estado Bloque 16 y Tivacuno 67	3.347.702
Petroamazonas EP Activo Shushufindi Base	5.387.256
Petroamazonas EP Bloque 31 Apaika-Nenke	1.546.695
EP Petroecuador Crudo Reducido	1.372.657
Gente Oíl Singue Bloque 53	990.424
Petroamazonas EP Kamana Services S.A. Edén Yuturi	541.539
SUBTOTAL	39.698.577
TOTAL ORIENTE Y NAPO	131.364.958

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional- EP Petroecuador

Las exportaciones de crudo realizadas por EP PETROECUADOR generaron ingresos por US \$ 5.539 millones, las mismas que relacionándolas con lo obtenido en el período 2014, nos determina un decremento de 52,6% en la recaudación; esto se debe a la baja en el precio de crudo y por ende también a la baja del precio promedio ponderado anual a un valor de US \$ 42,2.

6.1. Importación de Derivados

EP PETROECUADOR en el 2015 realizó importaciones de Diésel 2, Diésel Premium, Naftas, Cutter Stock, Jet Fuel (Jet A-1), Avgas y GLP, por un volumen de 56,3 millones de barriles, obteniéndose un decremento del 1,9% comparado con el 2014.

Tabla 29: IMPORTACIÓN DE DERIVADOS
Cifras en miles de barriles
Año 2015

Productos	2015	2014	Var %
Diésel 2	7.115	8.173	-12,95
Diésel Premium	16.562	16.791	-1,36
Naftas	19.504	20.066	-3,21
Cutter Stock	1.890	1.047	80,51
Jet Fuel (Jet A-1)	211	300	-29,61
Asfaltos	-	238	-
Avgas	43	36	20,81
GLP	11.002	10.763	2,22
TOTAL	56.327	57.414	-1,89

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional

6.2. Exportación de Derivados

Una vez satisfecha la demanda interna de derivados, la empresa procedió a exportar Fuel Oil # 6 y # 4, Nafta de Bajo Octano y Gasóleos, por un volumen de 5,7 millones de barriles de derivados, incrementándose en un 101,4% con respecto al 2014.

Tabla 30: EXPORTACIÓN DE DERIVADOS
Cifras en miles de barriles
Año 2015

Productos	2015	2014	Var %
Fuel Oil # 6	3.107	2.104	47,69
Nafta de Bajo Octano	181	520	-65,17
Gasóleo (VGO)	1.819	202	800,02
Fuel Oil # 4	586	-	-
TOTAL	5.693	2.826	101,44

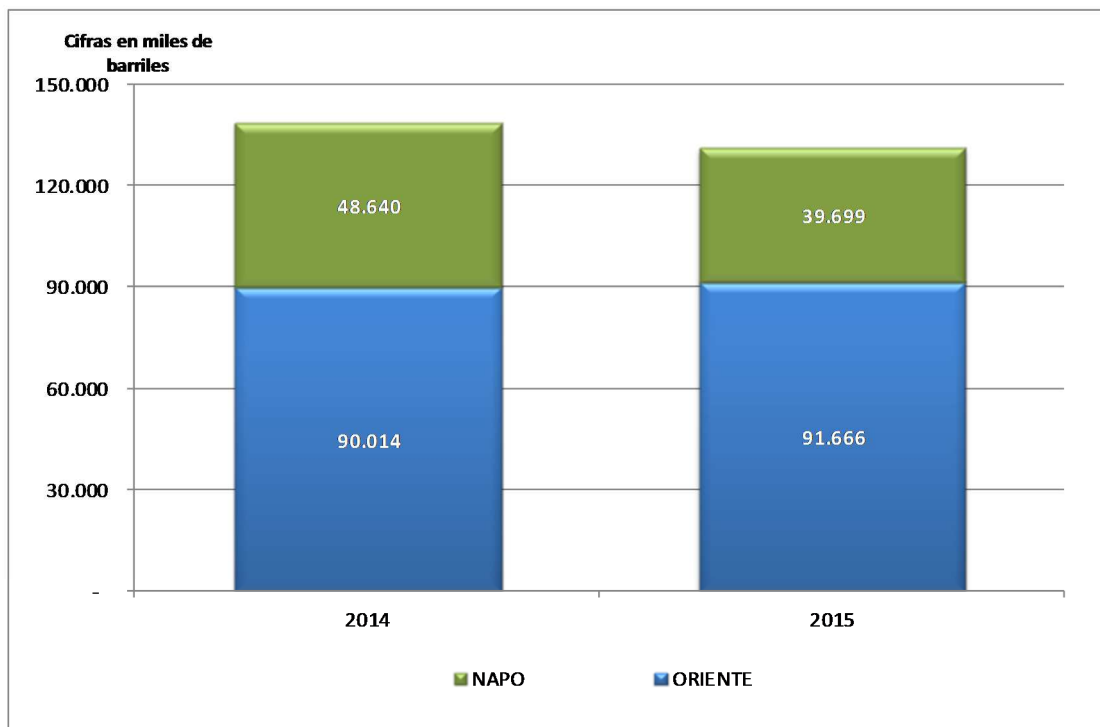
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional

Tabla 31: EXPORTACIÓN TOTAL (CRUDO ORIENTE Y NAPO) REALIZADO POR EP PETROECUADOR

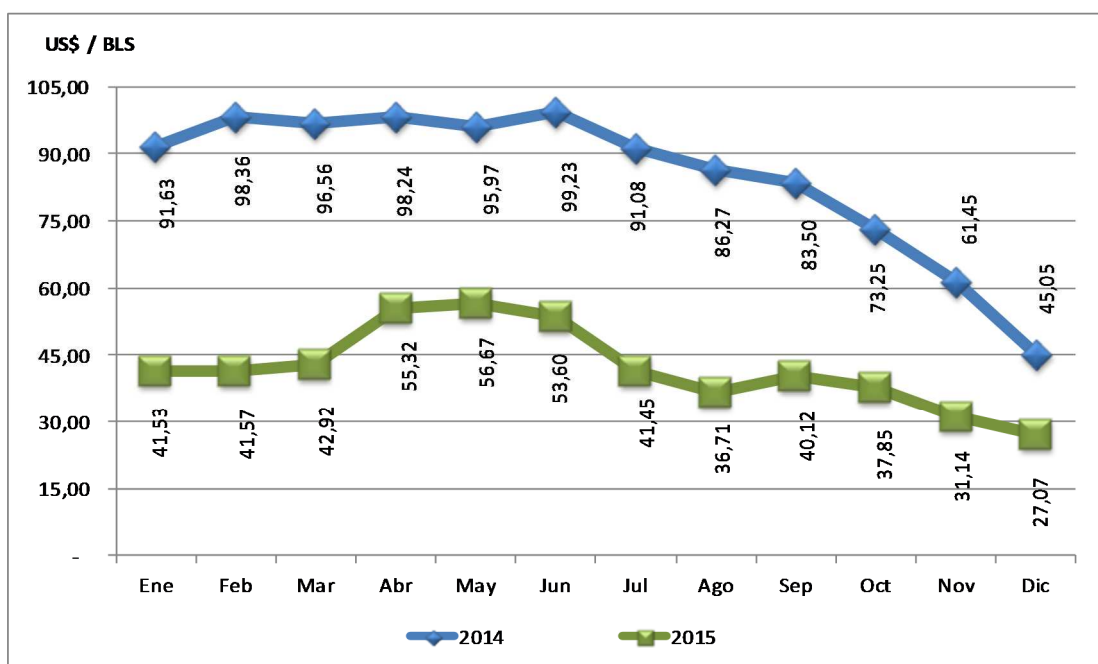
EXPORTACIÓN TOTAL (CRUDO ORIENTE Y NAPO) REALIZADO POR EP PETROECUADOR (a)									
Año 2015									
Meses	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	8.357.822	43,01	359.489.375,61	4.138.814	38,54	159.505.420,11	12.496.636	41,53	518.994.795,72
Febrero	7.263.194	42,75	310.487.788,41	2.267.773	37,81	85.744.480,71	9.530.967	41,57	396.232.269,12
Marzo	7.534.615	45,30	341.299.624,28	4.549.192	38,98	177.332.593,31	12.083.808	42,92	518.632.217,59
Abril	6.242.572	57,03	355.988.101,63	2.673.336	51,33	137.224.505,82	8.915.908	55,32	493.212.607,45
Mayo	7.724.971	57,88	447.141.104,37	4.414.698	54,55	240.818.821,13	12.139.668	56,67	687.959.925,50
Junio	7.696.145	54,75	421.354.173,11	2.535.783	50,13	127.114.110,57	10.231.928	53,60	548.468.283,68
Julio	8.962.479	42,33	379.380.031,74	4.266.551	39,59	168.914.073,93	13.229.030	41,45	548.294.105,67
Agosto	8.784.632	38,34	336.775.169,31	3.760.068	32,90	123.696.587,78	12.544.700	36,71	460.471.757,09
Septiembre	7.735.255	41,14	318.199.787,81	2.578.148	37,06	95.554.659,12	10.313.403	40,12	413.754.446,93
Octubre	7.491.180	38,88	291.287.192,11	2.028.291	34,05	69.060.293,58	9.519.471	37,85	360.347.485,69
Noviembre	7.030.812	32,32	227.215.368,25	3.195.901	28,56	91.262.059,06	10.226.712	31,14	318.477.427,32
Diciembre	6.842.704	28,28	193.511.337,29	3.290.021	24,55	80.771.290,60	10.132.725	27,07	274.282.627,89
TOTAL	91.666.381	43,44	3.982.129.053,93	39.698.576	39,22	1.556.998.895,72	131.364.957	42,17	5.539.127.949,65
Ene - Dic 2014	90.014.089	85,81	7.723.895.552,86	48.640.101	81,58	3.968.007.827,52	138.654.190	84,32	11.691.903.380,39
Var.% 15/14	1,84	-49,37	-48,44	-18,38	-51,92	-60,76	-5,26	-50,00	-52,62
Nota:	a) Los volúmenes y valores corresponden a la facturación de cada mes								
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR								

Ilustración 7: GRÁFICO PRECIO EXPORTACIÓN DE CRUDO 2015-2014

EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO Enero - Diciembre 2014/2015



PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO Enero - Diciembre 2014/2015



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 32: EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE CLASIFICADA POR CUENTAS

EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE REALIZADA POR EP PETROECUADOR, CLASIFICADA POR CUENTAS Año 2015									
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	6.735.916	43,11	290.385.401,31	1.621.906	42,61	69.103.974,30	8.357.822	43,01	359.489.375,61
Febrero	5.571.106	42,50	236.779.312,85	1.692.088	43,56	73.708.475,56	7.263.194	42,75	310.487.788,41
Marzo	6.041.205	45,78	276.568.118,65	1.493.411	43,34	64.731.505,63	7.534.615	45,30	341.299.624,28
Abril	4.559.621	57,33	261.415.462,44	1.682.951	56,19	94.572.639,19	6.242.572	57,03	355.988.101,63
Mayo	6.402.484	57,95	371.051.331,96	1.322.487	57,54	76.089.772,41	7.724.971	57,88	447.141.104,37
Junio	6.460.723	54,41	351.523.758,42	1.235.422	56,52	69.830.414,69	7.696.145	54,75	421.354.173,11
Julio	6.886.022	42,73	294.258.323,51	2.076.457	40,99	85.121.708,23	8.962.479	42,33	379.380.031,74
Agosto	6.675.335	38,43	256.541.391,26	2.109.297	38,04	80.233.778,05	8.784.632	38,34	336.775.169,31
Septiembre	6.514.802	41,03	267.293.965,00	1.220.454	41,71	50.905.822,81	7.735.255	41,14	318.199.787,81
Octubre	6.163.523	38,87	239.557.930,23	1.327.656	38,96	51.729.261,87	7.491.180	38,88	291.287.192,11
Noviembre	5.635.550	32,63	183.883.257,09	1.395.262	31,06	43.332.111,17	7.030.812	32,32	227.215.368,25
Diciembre	5.260.847	28,19	148.288.452,82	1.581.856	28,59	45.222.884,47	6.842.704	28,28	193.511.337,29
TOTAL	72.907.135	43,58	3.177.546.705,55	18.759.247	42,89	804.582.348,39	91.666.381	43,44	3.982.129.053,93
Ene - Dic 2014	72.062.016	85,58	6.166.726.902,77	17.952.073	86,74	1.557.168.650,09	90.014.089	85,81	7.723.895.552,86
Var.% 15/14	1,17	-49,07	-48,47	4,50	-50,55	-48,33	1,84	-49,37	-48,44
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 33: DESGLOSE EXPORTACIÓN CRUDO ORIENTE "VENTA DIRECTA"

Cuentas (a)	AÑO 2015												Enero - Noviembre		Var % 15/14
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2015	2014	
Petroamazonas EP Crudo Reducido	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	733.333	
Petroamazonas EP Bloque 12-15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	137.461	
Petroamazonas EP Activo Bloque 18	430.652	10.000	120.000	200.000	-	-	200.000	301.049	110.297	120.000	125.000	131.400	1.748.398	3.006.938	-41,85
Petroamazonas EP Activo Bloque 7	580.000	240.000	299.758	355.757	443.090	828.715	439.491	640.301	551.729	389.391	340.000	385.500	5.493.732	5.067.043	8,42
Petroamazonas EP Activo Libertador	176.667	176.667	193.982	-	304.297	504.024	-	-	224.451	110.000	110.000	131.751	1.931.839	-	
Petroamazonas EP Bloque 21	90.000	150.000	30.000	-	90.000	220.000	82.000	65.000	58.000	70.000	55.000	83.987	993.987	758.671	31,02
Petroamazonas EP Provisión Servicios Específicos Integrados Consorcio Shushufindi S.A. (Oriente-SOTE)	1.331.421	1.136.552	1.659.330	843.079	1.493.591	1.040.000	1.054.004	942.904	945.996	1.088.182	1.005.478	955.532	13.496.069	11.313.334	19,29
Petroamazonas EP Provisión Servicios Específicos Integrados Pardaliservices S.A. (Oriente-SOTE)	466.000	300.000	85.000	200.000	200.000	60.000	130.000	150.000	160.000	246.666	235.867	232.947	2.466.481	1.613.333	52,88
Petroamazonas EP Servicios Específicos Río Napo Sacha (Oriente-SOTE)	1.207.222	1.939.812	1.417.476	832.061	1.409.310	1.211.359	2.021.085	1.740.479	1.649.274	1.736.301	1.064.874	1.077.607	17.306.860	15.367.619	12,62
S. H. Estado AGIP OIL Bloque 10	200.000	100.000	200.000	170.000	240.000	50.000	50.000	35.000	300.000	-	250.000	-	1.595.000	2.393.186	-33,35
S. H. Estado Consorcio Pegaso Puma Bloque 45	25.000	25.000	1.500	49.000	32.000	22.000	49.000	4.500	24.000	20.000	20.000	-	272.000	325.833	-16,52
S. H. Estado Petrosud Petrobriva Pindo Bloque 65	13.000	10.000	30.000	165.000	40.000	65.000	10.000	75.000	15.000	100.000	116.040	150.000	789.040	1.378.000	-42,74
S. H. Estado Pacípetrol Gustavo Galindo Península Bloque 2	9.000	1.500	-	15.000	3.000	5.000	7.000	6.000	6.500	7.000	10.000	36.000	106.000	152.006	-30,27
S. H. Estado Consorcio Palanda Yuca Sur Bloque 64	8.000	3.000	1.000	77.000	30.000	30.000	10.900	30.000	3.000	39.855	340.000	165.000	737.755	650.000	13,50
S. H. Estado Petrobell Tiguino Bloque 66	20.000	2.500	5.000	64.000	20.000	35.000	10.000	40.000	13.000	40.000	35.000	70.000	354.500	697.886	-49,20
S. H. Estado Tecpecuador Bermejo Bloque 49	18.000	20.900	15.000	36.000	21.470	85.700	80.500	30.600	11.000	10.091	95.000	84.180	508.441	814.484	-37,58
S. H. Estado Sipetrol Mauro Dávalos Bloque 46 (Incluye incremental)	229.922	298.677	273.901	235.240	330.596	251.100	278.604	225.973	252.719	268.000	260.000	240.000	3.144.732	3.526.050	-10,81
S. H. Estado Sipetrol Paraiso, Biguno, Huachito Bloque 47	100.000	150.000	170.000	156.726	133.275	95.000	104.000	80.000	120.000	160.000	100.000	90.000	1.459.001	958.000	52,30
S. H. Estado Consorcio DJC Singue Bloque 53	200.000	145.770	180.000	190.000	140.000	132.000	103.000	50.000	78.000	85.000	80.000	80.000	1.463.770	885.267	65,35
S. H. Estado Orion Eno Rom Bloque 54	130.000	80.000	55.000	78.000	78.000	107.000	102.000	90.000	75.000	54.000	25.000	68.000	942.000	8.000	
S.H. Estado Consorcio Interpec Ocano Peña Blanca Bloque 52	88.000	40.000	40.000	35.000	35.000	27.000	35.000	63.500	25.000	24.000	25.335	22.000	459.835	257.969	78,25
Petroamazonas EP Producción Campos Norte, Centro y Sur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.043.510	
Petroamazonas EP Alianzas Operativas Culebra - Yulebra - Anaconda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Petroamazonas EP Producción Bloque 1 (Pacoa) Restitución Crudo Peninsular	1.500	2.000	1.500	-	3.000	-	2.500	5.000	3.000	-	-	-	18.500	24.000	-22,92
Petroamazonas EP Gasolina Natural (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	210.000	
Petroamazonas EP Activo Auca (Oriente-SOTE)	941.870	334.534	558.130	685.027	877.595	749.900	1.408.462	1.915.029	1.240.987	600.000	654.978	677.685	10.644.197	11.076.881	-3,91
Petroamazonas EP Campos Región Amazonica (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.663.211	
Petroamazonas EP Activo Lago Agrío (Oriente-SOTE)	170.000	100.000	240.000	-	173.396	210.873	327.000	60.000	119.821	170.000	103.000	-	1.674.090	-	
Petroamazonas EP Activo Cuyabeno (Oriente-SOTE)	299.662	304.194	464.628	172.731	304.865	731.052	381.476	125.000	528.027	358.893	354.978	282.700	4.308.206	-	
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Serv. Petrol. IGAPO Lago Agrío (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.239	-	-	6.239	-	
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Serv. Petrol. IGAPO Palo Azul (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	151.412	-	-	151.412	-	
Petroamazonas EP Servicios Específicos Integrados Serv. Petrol. IGAPO Pacuna (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.494	10.000	-	18.494	-	
Petroamazonas EP Activo Indillana Bloque 15 (Oriente-SOTE)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	300.000	-	-	300.000	-	
Petroamazonas EP Activo Shushufindi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	220.000	296.557	516.557	-	
TOTAL VENTA DIRECTA	6.735.916	5.571.106	6.041.205	4.559.621	6.402.484	6.460.723	6.886.022	6.675.335	6.514.802	6.163.523	5.635.550	5.260.847	72.907.135	72.062.016	1,17
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 34: EXPORTACIÓN CRUDO NAPO

EXPORTACIÓN CRUDO NAPO REALIZADO POR EP PETROECUADOR																		
Año 2015																		
Meses	Petroamazonas EP Bloque 12 Y 15-Pañicocha			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		
	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	1.706.347	37,45	63.901.061,02	698.957	40,53	28.327.932,28	410.000	37,03	15.182.699,21	59.000	38,51	2.272.355,74	305.000	36,73	11.201.213,32	559.510	40,49	22.654.948,16
Febrero	578.964	37,01	21.427.634,51	534.320	37,91	20.258.180,53	290.000	40,02	11.607.219,55	125.000	38,35	4.793.621,88	135.000	36,73	4.959.108,14	439.488	38,58	16.955.255,02
Marzo	886.736	39,23	34.784.437,16	695.170	34,86	24.235.828,75	405.000	41,10	16.644.560,91	235.000	45,48	10.687.791,54	427.000	42,23	18.030.140,15	1.395.286	37,72	52.624.662,95
Abril	1.343.053	50,73	68.138.092,96	150.000	47,52	7.128.066,60	324.309	52,21	16.930.599,04	-	-	-	324.000	52,21	16.914.453,05	531.973	52,85	28.113.294,17
Mayo	1.660.003	54,65	90.723.100,29	610.000	54,91	33.496.679,62	644.999	54,35	35.054.276,68	350.000	54,29	19.002.160,95	235.000	54,38	12.780.063,12	400.000	54,55	21.819.551,80
Junio	495.113	54,52	26.991.346,50	314.000	50,89	15.978.119,16	218.000	50,73	11.058.775,07	15.000	47,11	706.717,29	522.179	48,20	25.170.094,07	371.826	47,11	17.518.409,25
Julio	1.315.037	38,22	50.261.054,07	901.000	42,47	38.269.595,07	122.000	38,51	4.698.536,35	150.000	40,46	6.069.285,10	523.523	38,96	20.398.914,85	532.000	38,23	20.338.589,44
Agosto	2.076.326	32,53	67.546.103,39	610.000	34,42	20.998.081,37	419.815	32,27	13.547.887,39	146.000	33,78	4.931.294,07	318.000	31,38	9.979.557,37	-	-	-
Septiembre	492.132	37,38	18.394.476,37	603.000	37,44	22.574.422,95	250.000	36,50	9.124.352,25	94.000	36,50	3.430.756,45	20.000	36,50	729.948,18	726.519	36,84	26.764.001,94
Octubre	673.578	34,33	23.121.243,32	365.000	31,59	11.531.482,23	300.000	36,32	10.894.842,60	150.000	36,32	5.447.421,30	43.000	36,32	1.561.594,11	125.000	31,59	3.949.137,75
Noviembre	1.546.560	29,00	44.846.793,38	-	-	-	599.514	29,53	17.704.702,78	155.000	26,96	4.178.064,99	160.000	29,53	4.725.078,08	220.000	26,96	5.930.156,76
Diciembre	1.331.519	24,74	32.940.377,58	758.000	23,38	17.725.745,40	594.849	24,72	14.703.470,17	110.000	25,86	2.844.428,40	335.000	25,68	8.603.038,83	85.653	23,43	2.007.083,23
TOTAL	14.105.369	38,50	543.075.720,57	6.239.448	38,55	240.524.133,97	4.578.487	38,69	177.151.922,00	1.589.000	40,51	64.363.897,69	3.347.702	40,34	135.053.203,26	5.387.256	40,59	218.675.090,47
Ene - Dic 2014	20.480.943	80,92	1.657.215.994,60	6.004.113	82,84	497.367.803,86	6.724.585	83,39	560.750.133,10	2.171.313	83,63	181.591.302,84	5.244.401	86,00	451.024.785,29	4.197.079	78,76	330.543.441,39
Var.% 15/14	-31,13	-52,42	-67,23	3,92	-53,46	-51,64	-31,91	-53,60	-68,41	-26,82	-51,57	-64,56	-36,17	-53,09	-70,06	28,36	-48,46	-33,84

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

PASA.....

Tabla 35: EXPORTACIÓN FUEL OÍL # 6 REALIZADA POR EP PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE FUEL OIL # 6 REALIZADA POR EP PETROECUADOR									
	Año 2014			Año 2015			VARIACIÓN 2015/2014		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ C&F	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ C&F	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	170.581	95,43	16.279.414,91	-	-	-	-	-	-
Febrero	387.587	96,10	37.246.390,25	598.100	47,42	28.362.226,34	54,31	-50,65	-23,85
Marzo	377.264	94,39	35.608.806,97	382.805	42,91	16.425.227,97	1,47	-54,54	-53,87
Abril	186.832	93,00	17.375.891,85	-	-	-	-	-	-
Mayo	189.432	93,62	17.734.096,73	379.719	51,16	19.424.967	100,45	-45,36	9,53
Junio	-	-	-	195.441	49,92	9.756.812	-	-	-
Julio	-	-	-	404.100	40,97	16.554.938	-	-	-
Agosto	-	-	-	383.541	34,01	13.044.656	-	-	-
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Octubre	-	-	-	194.553	34,80	6.770.438	-	-	-
Noviembre	418.351	58,08	24.296.966,15	190.556	32,22	6.139.719	-54,45	-44,52	-74,73
Diciembre	373.653	43,17	16.130.579,72	378.109	20,33	7.687.666	-	-	-
TOTAL	2.103.699	78,28	164.672.146,58	3.106.924	39,96	124.166.649,60	47,69	-48,95	-24,60
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR								

Tabla 36: EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR EP PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR EP PETROECUADOR									
Meses	2014			2015			VARIACIÓN 15/14		
	Volumen Bis	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA BAJO OCTANO	520.213	109,94	57.193.157,34	181.198	51,97	9.417.002,42	-65,17	-52,73	-83,53
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febrero	181.366	107,64	19.522.506,30	-	-	-	-	-	-
Marzo	170.255	107,48	18.299.498,43	-	-	-	-	-	-
Abril	168.592	114,90	19.371.152,61	-	-	-	-	-	-
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto	-	-	-	181.198	51,97	9.417.002,42	-	-	-
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GASÓLEO (VGO)	202.133	75,19	15.198.070,97	1.819.239	60,75	110.521.943,50	800,02	-19,20	627,21
Enero	-	-	-	203.323	45,12	9.174.861,37	-	-	-
Febrero	-	-	-	200.055	57,16	11.436.098,35	-	-	-
Marzo	-	-	-	198.637	57,08	11.337.418,43	-	-	-
Abril	-	-	-	409.779	64,60	26.469.701,45	-	-	-
Mayo	-	-	-	214.391	69,76	14.956.408,05	-	-	-
Junio	-	-	-	396.814	66,40	26.349.174,33	-	-	-
Julio	-	-	-	196.240	55,03	10.798.281,52	-	-	-
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Noviembre	202.133	75,19	15.198.070,97	-	-	-	-	-	-
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL OIL # 4	-	-	-	585.536	28,97	16.962.270,46	-	-	-
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto	-	-	-	199.931	33,57	6.712.495,82	-	-	-
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Octubre	-	-	-	180.318	34,80	6.275.423,56	-	-	-
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diciembre	-	-	-	205.287	19,36	3.974.351,09	-	-	-
TOTAL	722.346	100,22	72.391.228,31	2.585.972	52,94	136.901.216,39	258,00	-47,17	89,11
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR								

Tabla 37: IMPORTACIÓN DE GLP REALIZADA POR EP PETROECUADOR

IMPORTACIÓN DE GLP, REALIZADA POR EP PETROECUADOR									
Mes	Año 2014 (a)			Año 2015 (a)			VARIACIÓN 15/14		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ C&F	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ C&F	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	859.771	73,52	63.210.734,48	900.764	38,76	34.913.955,35	4,77	-47,28	-44,77
Febrero	866.445	86,55	74.986.918,15	768.450	39,99	30.732.637,31	-11,31	-53,79	-59,02
Marzo	891.734	73,27	65.338.731,39	920.072	41,85	38.504.981,82	3,18	-42,88	-41,07
Abril	678.158	79,82	54.132.260,45	959.992	39,36	37.787.061,98	41,56	-50,69	-30,19
Mayo	1.020.467	69,50	70.921.314,03	1.037.630	38,41	39.852.708,25	1,68	-44,74	-43,81
Junio	637.846	61,88	39.471.507,39	927.650	32,73	30.359.736,75	45,43	-47,11	-23,08
Julio	871.478	61,95	53.985.345,32	886.836	33,83	30.001.079,74	1,76	-45,39	-44,43
Agosto	868.028	61,52	53.404.626,23	1.208.686	33,30	40.243.956,19	39,25	-45,88	-24,64
Septiembre	926.685	62,57	57.982.620,26	826.683	35,30	29.180.433,62	-10,79	-43,59	-49,67
Octubre	992.480	60,71	60.249.382,73	976.953	36,91	36.059.562,19	-1,56	-39,20	-40,15
Noviembre	958.127	57,82	55.397.035,33	694.164	35,58	24.701.030,66	-27,55	-38,46	-55,41
Diciembre	1.191.336	44,87	53.458.886,10	739.900	34,40	25.450.234,96	-37,89	-23,35	-52,39
TOTAL	10.762.555	65,28	702.539.361,86	10.847.780	36,67	397.787.378,82	0,79	-43,82	-43,38
TOTAL TM.	923.824	760,47	702.539.361,86	931.140	427,20	397.787.378,82	0,79	-43,82	-43,38
Notas:	a) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5%								
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR								

Tabla 38: IMPORTACIÓN DE DIÉSEL REALIZADA POR EP PETROECUADOR

IMPORTACIÓN DE DIÉSEL REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)									
Productos	Año 2014			Año 2015			VARIACIÓN % 15/14		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ C&F (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ C&F (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OIL	8.173.543	118,65	969.795.692,16	7.115.023	68,07	484.300.326,42	-12,95	-42,63	-50,06
Enero	1.064.614	128,11	136.386.649,36	492.412	94,03	46.302.268,49	-53,75	-26,60	-66,05
Febrero	523.484	128,33	67.179.747,79	-	-	-	-	-	-
Marzo	787.449	128,92	101.519.225,03	-	-	-	-	-	-
Abril	498.042	129,06	64.277.507,51	752.630	70,56	53.103.482,55	51,12	-45,33	-17,38
Mayo	527.367	125,55	66.210.346,71	754.805	81,55	61.557.891,22	43,13	-35,04	-7,03
Junio	735.393	126,82	93.263.430,27	241.171	79,32	19.128.860,57	-67,21	-37,46	-79,49
Julio	256.164	123,02	31.513.423,36	517.181	70,04	36.224.855,68	101,89	-43,06	14,95
Agosto	706.815	120,23	84.983.107,74	1.043.451	63,99	66.768.586,02	47,63	-46,78	-21,43
Septiembre	790.238	118,04	93.276.330,15	992.871	61,94	61.495.184,58	25,64	-47,53	-34,07
Octubre	757.576	112,34	85.104.547,45	759.230	62,49	47.441.937,94	0,22	-44,38	-44,25
Noviembre	777.289	106,05	82.431.262,85	1.047.591	63,11	66.112.557,69	34,77	-40,49	-19,80
Diciembre	749.112	84,97	63.650.113,94	513.682	50,94	26.164.701,68	-31,43	-40,05	-58,89
DIÉSEL PREMIUM	16.791.092	120,28	2.019.689.440,23	16.562.283	78,89	1.306.533.199,67	-1,36	-34,42	-35,31
Enero	1.977.680	127,29	251.741.068,28	1.780.206	104,06	185.251.602,31	-9,99	-18,25	-26,41
Febrero	771.768	127,77	98.611.088,63	1.851.728	97,98	181.429.696,57	139,93	-23,32	83,99
Marzo	1.237.776	127,30	157.574.334,19	1.234.309	81,97	101.181.604,50	-0,28	-35,61	-35,79
Abril	1.292.220	126,16	163.028.510,38	1.275.986	77,32	98.659.388,77	-1,26	-38,71	-39,48
Mayo	1.305.268	125,94	164.384.475,18	1.290.078	83,46	107.668.320,07	-1,16	-33,73	-34,50
Junio	1.348.123	127,07	171.312.785,45	1.601.505	79,57	127.438.762,42	18,80	-37,38	-25,61
Julio	1.035.877	125,98	130.501.233,75	1.282.769	79,07	101.424.658,93	23,83	-37,24	-22,28
Agosto	1.303.223	123,79	161.327.823,59	1.011.695	69,82	70.638.152,54	-22,37	-43,60	-56,21
Septiembre	1.060.096	122,58	129.946.778,88	1.034.479	65,70	67.966.289,85	-2,42	-46,40	-47,70
Octubre	1.851.602	113,52	210.189.798,95	1.574.224	64,81	102.021.316,08	-14,98	-42,91	-51,46
Noviembre	1.832.097	113,37	207.696.396,69	1.506.322	63,05	94.973.421,82	-17,78	-44,38	-54,27
Diciembre	1.775.362	97,66	173.375.146,26	1.118.982	60,66	67.879.985,81	-36,97	-37,88	-60,85
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 que son aproximadamente del 14,5%								
Fuente:	Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR								

Tabla 40: IMPORTACIÓN DE NAFTA ALTO OCTANO REALIZADA POR EP PETROECUADOR

IMPORTACIÓN DE NAFTA DE ALTO OCTANO REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)									
Productos	Año 2014			Año 2015			VARIACIÓN % 15/14		
	Volumen BIs	Precio US\$/BI	Valor US\$ C&F (b)	Volumen BIs	Precio US\$/BI	Valor US\$ C&F (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 93	15.846.313	122,65	1.943.482.931,84	14.236.790	81,54	1.160.811.733,08	-10,16	-33,52	-40,27
Enero	1.263.239	114,43	144.552.446,52	1.045.420	81,13	84.819.046,47	-17,24	-29,10	-41,32
Febrero	1.564.939	127,76	199.939.982,38	1.044.058	82,09	85.702.981,06	-33,28	-35,75	-57,14
Marzo	1.562.964	133,95	209.360.353,03	1.038.483	85,40	88.684.376,78	-33,56	-36,25	-57,64
Abril	1.296.012	134,24	173.970.345,73	1.278.115	88,29	112.848.362,34	-1,38	-34,23	-35,13
Mayo	1.350.385	130,59	176.342.925,74	1.046.819	95,26	99.718.924,89	-22,48	-27,05	-43,45
Junio	1.237.105	127,54	157.777.759,59	1.013.774	99,14	100.502.593,22	-18,05	-22,27	-36,30
Julio	1.609.197	125,68	202.237.413,21	1.100.151	98,73	108.616.504,96	-31,63	-21,44	-46,29
Agosto	1.299.216	121,45	157.789.148,61	1.278.635	85,83	109.747.421,37	-1,58	-29,33	-30,45
Septiembre	1.309.923	122,95	161.060.311,57	1.561.216	80,55	125.760.485,00	19,18	-34,49	-21,92
Octubre	1.030.696	122,25	125.997.837,28	1.545.685	67,17	103.820.782,64	49,97	-45,05	-17,60
Noviembre	992.305	112,18	111.320.312,16	1.264.652	62,96	79.627.077,33	27,45	-43,87	-28,47
Diciembre	1.330.331	92,56	123.134.096,02	1.019.781	59,78	60.963.177,02	-23,34	-35,41	-50,49
NAFTA RON 87	4.219.448	112,01	472.636.123	5.266.407	78,48	413.316.018,68	24,81	-29,94	-12,55
Enero	-	-	-	541.507	61,49	33.297.578,88	-	-	-
Febrero	-	-	-	799.034	75,78	60.547.751,46	-	-	-
Marzo	-	-	-	815.356	80,63	65.746.147,55	-	-	-
Abril	-	-	-	514.803	80,19	41.283.768,72	-	-	-
Mayo	259.207	121,68	31.540.100	506.105	89,58	45.336.707,20	95,25	-26,38	43,74
Junio	253.253	127,01	32.164.853	789.639	91,02	71.873.876,25	211,80	-28,33	123,45
Julio	254.519	122,64	31.213.599	263.464	96,38	25.391.734,35	3,51	-21,41	-18,65
Agosto	536.248	123,09	66.009.189	259.010	90,76	23.508.375,58	-51,70	-26,27	-64,39
Septiembre	263.572	120,51	31.763.114	-	-	-	-	-	-
Octubre	778.775	125,98	98.106.326	-	-	-	-	-	-
Noviembre	1.117.361	109,76	122.646.397	515.108	61,21	31.528.216,23	-53,90	-44,24	-74,29
Diciembre	756.514	78,24	59.192.545	262.381	56,41	14.801.862,46	-	-	-

Nota:

a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados
b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5% del v

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 41: IMPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS REALIZADA POR EP PETROECUADOR

IMPORTACIÓN OTROS PRODUCTOS REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)									
Productos	Año 2014			Año 2015			VARIACIÓN % 15/14		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ C&F (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ C&F (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
CUTTER STOCK (c)	1.046.886	113,14	118.443.485,06	1.889.706	61,10	115.464.677,07	80,51	-45,99	-2,51
Enero	208.053	119,38	24.837.400,22	212.154	66,04	14.011.282,08	1,97	-44,68	-43,59
Febrero	-	-	-	207.180	68,92	14.279.605,03	-	-	-
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Abril	210.067	119,43	25.087.983,83	209.045	72,66	15.189.002,27	-0,49	-39,16	-39,46
Mayo	209.511	117,00	24.511.762,74	-	-	-	-	-	-
Junio	-	-	-	210.049	68,18	14.320.656,90	-	-	-
Julio	-	-	-	209.873	63,33	13.291.797,78	-	-	-
Agosto	208.783	114,14	23.829.937,37	211.139	56,33	11.893.195,24	1,13	-50,65	-50,09
Septiembre	-	-	-	211.498	56,62	11.974.343,56	-	-	-
Octubre	-	-	-	209.633	56,48	11.840.792,50	-	-	-
Noviembre	210.473	95,86	20.176.400,90	-	-	-	-	-	-
Diciembre	-	-	-	209.137	41,43	8.664.001,71	-	-	-
JET A-1	300.017	136,23	40.869.857,34	211.173	103,33	21.820.705,86	-29,61	-24,15	-46,61
Enero	40.286	142,80	5.752.639,37	-	-	-	-	-	-
Febrero	-	-	-	43.063	122,64	5.281.422,88	-	-	-
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Abril	-	-	-	43.093	93,49	4.028.919,70	-	-	-
Mayo	-	-	-	43.094	105,46	4.544.520,86	-	-	-
Agosto	88.011	145,63	12.817.063,60	-	-	-	-	-	-
Septiembre	43.162	146,88	6.339.518,02	-	-	-	-	-	-
Octubre	85.453	136,31	11.647.843,16	-	-	-	-	-	-
Noviembre	43.105	100,05	4.312.793,19	81.923	97,24	7.965.842,42	90,05	-2,82	84,70
ASFALTOS (d)	238.324	144,77	34.502.888	-	-	-	-	-	-
Septiembre	238.324	144,77	34.502.887,77	-	-	-	-	-	-
AVGAS	35.862	221,09	7.928.793,18	43.325	157,94	6.842.550,05	20,81	-28,57	-13,70
Enero	-	-	-	8.778	169,31	1.486.194,96	-	-	-
Febrero	10.518	196,86	2.070.581,94	-	-	-	-	-	-
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Abril	8.600	231,91	1.994.408,34	8.720	149,49	1.303.524,90	1,40	-35,54	-34,64
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Junio	-	-	-	8.722	176,90	1.542.922,57	-	-	-
Julio	8.521	238,72	2.034.090,50	-	-	-	-	-	-
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Septiembre	-	-	-	8.754	147,83	1.294.084,56	-	-	-
Octubre	8.223	222,51	1.829.712,40	-	-	-	-	-	-
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diciembre	-	-	-	8.351	145,59	1.215.823,06	-	-	-

Nota:

a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados
b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5% del valor del producto.
c) Importación de diluyente para mezcla con residuo para obtener Fuel Oil Pesadopara consumo interno y Fuel Oil # 6 de exportación.
d) Se realiza la importación de Asfalto debido al paro de la Refinería de Esmeraldas.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR

Tabla 42: RESUMEN IMPORTACIÓN Y EXPORTACIÓN DE DERIVADOS

RESUMEN DE IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES DE DERIVADOS																
AÑO 2015																
IMPORTACIONES																
PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero - Diciembre		Var 15/14 %
														2015	2014	
Diésel 2	Bis.	492.412	-	-	752.630	754.805	241.171	517.181	1.043.451	992.871	759.230	1.047.591	513.682	7.115.023	8.173.543	-12,95
	US\$	46.302.268	-	-	53.103.483	61.557.891	19.128.861	36.224.856	66.768.586	61.495.185	47.441.938	66.112.558	26.164.702	484.300.326	969.795.692	-50,06
	P.P.P.	94,03	-	-	70,56	81,55	79,32	70,04	63,99	61,94	62,49	63,11	50,94	68,07	118,65	-42,63
Diésel Premium	Bis.	1.780.206	1.851.728	1.234.309	1.275.986	1.290.078	1.601.505	1.282.769	1.011.695	1.034.479	1.574.224	1.506.322	1.118.982	16.562.283	16.791.092	-1,36
	US\$	185.251.602	181.429.697	101.181.605	98.659.389	107.668.320	127.438.762	101.424.659	70.638.153	67.966.290	102.021.316	94.973.422	67.879.986	1.306.533.200	2.019.689.440	-35,31
	P.P.P.	104,06	97,98	81,97	77,32	83,46	79,57	79,07	69,82	65,70	64,81	63,05	60,66	78,89	120,28	-34,42
Nafta Ron 93	Bis.	1.045.420	1.044.058	1.038.483	1.278.115	1.046.819	1.013.774	1.100.151	1.278.635	1.561.216	1.545.685	1.264.652	1.019.781	14.236.790	15.846.313	-10,16
	US\$	84.819.046	85.702.981	88.684.377	112.848.362	99.718.825	100.502.593	108.616.505	109.747.421	125.760.485	103.820.783	79.627.077	60.963.177	1.160.811.733	1.943.482.932	-40,27
	P.P.P.	81,13	82,09	85,40	88,29	95,26	99,14	98,73	85,83	80,55	67,17	62,96	59,78	81,54	122,65	-33,52
Nafta Ron 87	Bis.	541.507	799.034	815.356	514.803	506.105	789.639	263.464	259.010	-	-	515.108	262.381	5.266.407	4.219.448	24,81
	US\$	33.297.579	60.547.751	65.746.148	41.283.769	45.336.707	71.873.876	25.391.734	23.508.376	-	-	31.528.216	14.801.862	41.331.019	472.636.123	-12,55
	P.P.P.	61,49	75,78	80,63	80,19	89,58	91,02	96,38	90,76	-	-	61,21	56,41	78,48	112,01	-29,94
Cutter Stock	Bis.	212.154	207.180	-	209.045	-	210.049	209.873	211.139	211.498	209.633	-	209.137	1.889.706	1.046.886	80,51
	US\$	14.011.282	14.279.605	-	15.189.002	-	14.320.657	13.291.798	11.893.195	11.974.344	11.840.793	-	8.664.002	115.464.677	118.443.485	-2,51
	P.P.P.	66,04	68,92	-	72,66	-	68,18	63,33	56,33	56,62	56,48	-	41,43	61,10	113,14	-45,99
Jet A-1	Bis.	-	43.063	-	43.063	-	43.094	-	-	-	-	81.923	-	211.173	300.017	-29,61
	US\$	-	5.281.423	-	4.028.920	-	4.544.521	-	-	-	-	7.965.842	-	21.820.705,86	40.869.857,34	-46,61
	P.P.P.	-	122,64	-	93,49	-	105,46	-	-	-	-	97,24	-	103,33	136,23	-24,15
Asfaltos	Bis.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	238.324	-
	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34.502.888	-
	P.P.P.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	144,77	-
AVGAS	Bis.	8.778	-	-	8.720	-	8.722	-	-	8.754	-	-	8.351	43.325	35.862	20,81
	US\$	1.486.195	-	-	1.303.525	-	1.542.923	-	-	1.294.085	-	-	1.215.823	6.842.550	7.928.793	-13,70
	P.P.P.	169,31	-	-	149,49	-	176,90	-	-	147,83	-	-	145,59	157,94	221,09	-28,57
GLP	Bis.	900.764	768.450	920.072	959.992	1.037.630	927.650	886.836	1.208.686	826.683	976.953	694.164	739.900	10.847.780	10.762.555	0,79
	US\$	34.913.955	30.732.637	38.504.982	37.787.062	39.852.708	30.359.737	30.001.080	40.243.956	29.180.434	36.059.562	24.701.031	25.450.235	397.787.379	702.539.362	-43,38
	P.P.P.	38,76	39,99	41,85	39,36	38,41	32,73	33,83	33,30	35,30	36,91	35,58	34,40	36,67	65,28	-43,82
TOTAL IMPORTACIONES	Bis.	4.981.241	4.713.513	4.008.220	5.042.385	4.678.532	4.792.510	4.260.273	5.012.615	4.635.501	5.065.724	5.109.761	3.872.213	56.172.487	57.414.040	-2,16
	US\$	400.081.929	377.974.094	294.117.111	364.203.511	358.679.072	365.167.409	314.950.631	322.799.687	297.670.821	301.184.391	304.908.146	205.139.787	3.906.876.590	6.309.888.572	-38,08
EXPORTACIONES																
PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Enero - Diciembre		Var 15/14 %
														2015	2014	
Fuel Oil # 6	Bis.	-	598.100	382.805	-	379.719	195.441	404.100	383.541	-	194.553	190.556	378.109	3.106.924	2.103.699	47,69
	US\$	-	28.362.226	16.425.228	-	19.424.967	9.756.812	16.554.938	13.044.656	-	6.770.438	6.139.719	7.687.666	124.166.650	164.672.147	-24,60
	P.P.P.	-	47,42	42,91	-	51,16	49,92	40,97	34,01	-	34,80	32,22	20,33	39,96	78,28	-48,95
NBO	Bis.	-	-	-	-	-	-	-	181.198	-	-	-	-	181.198	520.213	-65,17
	US\$	-	-	-	-	-	-	-	9.417.002	-	-	-	-	9.417.002	57.193.157	-83,53
	P.P.P.	-	-	-	-	-	-	-	51,97	-	-	-	-	51,97	109,94	-52,73
Gasóleo (VGO)	Bis.	203.323	200.055	198.637	409.779	214.391	396.814	196.240	-	-	-	-	-	1.819.239	202.133	800,02
	US\$	9.174.861	11.436.098	11.337.418	26.469.701	14.956.408	26.349.174	10.798.282	-	-	-	-	-	110.521.944	15.198.071	627,21
	P.P.P.	45,12	57,16	57,08	64,60	69,76	66,40	55,03	-	-	-	-	-	60,75	75,19	-19,20
Fuel Oil # 4	Bis.	-	-	-	-	-	-	-	199.931	-	180.318	-	205.287	585.536	-	-
	US\$	-	-	-	-	-	-	-	6.712.496	-	6.275.424	-	3.974.351	16.962.270	-	-
	P.P.P.	-	-	-	-	-	-	-	33,57	-	34,80	-	28,97	-	-	
TOTAL EXPORTACIONES	Bis.	203.323	798.155	581.442	409.779	594.110	592.255	600.340	764.671	-	374.871	190.556	583.396	5.692.896	2.826.045	101,44
	US\$	9.174.861	39.798.325	27.762.646	26.469.701	34.381.375	36.105.986	27.353.219	29.174.154	-	13.045.861	6.139.719	11.662.017	261.067.866	237.063.375	10,13

Notas: En el mes de Septiembre no se realizaron exportaciones de derivados.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR



- ***Seguridad Industrial***
- ***Sistema de Gestión Ambiental***
- ***Salud Ocupacional***
- ***Restauración Ambiental***
- ***Laboratorio de Seguridad, Salud y Ambiente***

7. GESTIÓN DE SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE



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

7.1. SEGURIDAD INDUSTRIAL

Se verificó la implementación del sistema de gestión de seguridad y salud ocupacional mediante la ejecución de los procedimientos de la Norma OHSAS 18001:2007 en 137 instalaciones, se ejecutó auditoría a 15 instalaciones para la implementación del Sistema de Gestión Integrado de Seguridad, Salud y Ambiente.

7.2. GESTIÓN AMBIENTAL

En el 2015 se obtuvo la certificación ISO 14001: 2007 en la Estación Corazón del Poliducto Esmeraldas-Quito, Estación Chalpi del Poliducto Quito-Santo Domingo y Estación de Servicio Ponceano; con lo cual, EP PETROECUADOR cuenta con 24 instalaciones operativas certificadas con estándar internacional.

Tabla 43: INSTALACIONES CERTIFICADAS

Gerencia	Número de Instalaciones
Gerencia De Transporte y Almacenamiento	SOTE: Estaciones: Lago Agrio, Lumbaqui, El Salado, Baeza, Papallacta, Chiriboga, San Juan, La Palma, Quinindé. Estación y Base Logística Santo Domingo. Terminal Marítimo Balao (incluido TME ex TEPRE). Base Logística Santa Rosa. Base Logística Guajaló. Campamento El Chaco.
	TERMINALES: Oyambaro, Ambato. Poliducto Esmeraldas Quito: Estación Corazón. Poliducto Quito-Santo Domingo: Estación Chalpi. Total: 18 instalaciones.
Gerencia de Comercialización Nacional	Depósito de GLP: Esmeraldas Estaciones de Servicio: San Cristóbal, Puerto Ayora, Amazonas, Guayaquil Sur, Ponceano. Total: 6 instalaciones.

Fuente: Subgerencia de Responsabilidad Social y Relacionamento Comunitario

EP PETROECUADOR, a diciembre 2015 cuenta con licencia ambiental en 80 instalaciones que corresponden al 56%, el resto de instalaciones tiene procesos iniciados ante el Ministerio del Ambiente; se ha culminado los procesos de licenciamiento de 16 instalaciones adicionales que incluyen 10 estaciones de captación de gas y 6 estaciones de servicio.

Además se realizan 44 planes de manejo ambiental de las instalaciones operativas de la Empresa, cuyas actividades son planificadas por períodos trimestrales, semestrales o anuales; la gestión respecto a cada una de ellas es registrada y controlada a través de un aplicativo desarrollado por personal de la EP PETROECUADOR.

Tabla 44: PLANES DE MANEJO AMBIENTAL

Gerencia	Área	# PMA's
Comercio Nacional	Ventas Minoristas	12
Refinación	Operaciones	7
Transporte	Oleoducto	2
Transporte	Poliductos y Terminales norte	10
Transporte	Poliductos y Terminales sur	12
Transporte	Proyectos	1
TOTAL		44

Fuente: Subgerencia de Responsabilidad Social y Relacionamento Comunitario

Las auditorías ambientales son la principal herramienta de control ambiental, para el 2015 se iniciaron 34 procesos de auditorías ambientales. También se capacitó 1.709 horas hombre-mujer en temas ambientales al personal administrativo y operativo; en temas como: Planes de Manejo Ambiental, Auditorías Ambientales, Normativa Ambiental, Formación de Auditores Líder ISO 14001, Gestión de residuos sólidos, entre otros.

7.3. SALUD OCUPACIONAL

La Vigilancia Epidemiológica Ocupacional, tiene como finalidad identificar la morbilidad laboral y paralelamente mejorar la productividad, rentabilidad, bienestar y calidad de vida de nuestros colaboradores; para lo cual se realizaron reconocimientos médicos ocupacionales, pre-ocupacionales, de ingreso, periódicos, reingreso, especiales y de salida a 3.659 trabajadores.

7.4. RESTAURACIÓN AMBIENTAL

Durante el 2015 se eliminaron nueve (9) fuentes de contaminación y se remedió 57.847,00 m³ de suelo dentro de las zonas de influencia; adicionalmente, se realizaron varios trabajos de apoyo a las áreas operativas.

Tabla 45: REMEDIACIÓN AMBIENTAL

Tratamiento de Residuos Oleosos		
Terminal	Volumen de agua tratada dentro del tratamiento de residuos (GAL)	Volumen en barriles de hidrocarburo/combustible recuperado en el tratamiento de residuos oleosos (BLS)
Pascuales	4.000,00	1.462,17
Cuenca	0,00	100,75
La Libertad	0,00	373,00
Santo Domingo	65.804,34	246,13
Beaterio	79.365,00	116,66

Fuente: Subgerencia de Responsabilidad Social y Relacionamiento Comunitario

En el 2015 se elaboraron 201 mapas, dentro de los cuales se contemplan mapas generados para la eventual afectación por amenazas sobre la infraestructura petrolera originada por el Fenómeno del Niño, la erupción del Volcán Cotopaxi, la erupción del Tungurahua, la erupción del Volcán Reventador y áreas verdes de infraestructura de la EP PETROECUADOR.

Así también se realizó el monitoreo topográfico de la Planta de Licuefacción de Gas Natural en Bajo Alto y del Terminal Cuenca para detección de hundimientos y desplazamientos respectivamente.

Ilustración 8: PLANTA DE GLP-ESMERALDAS



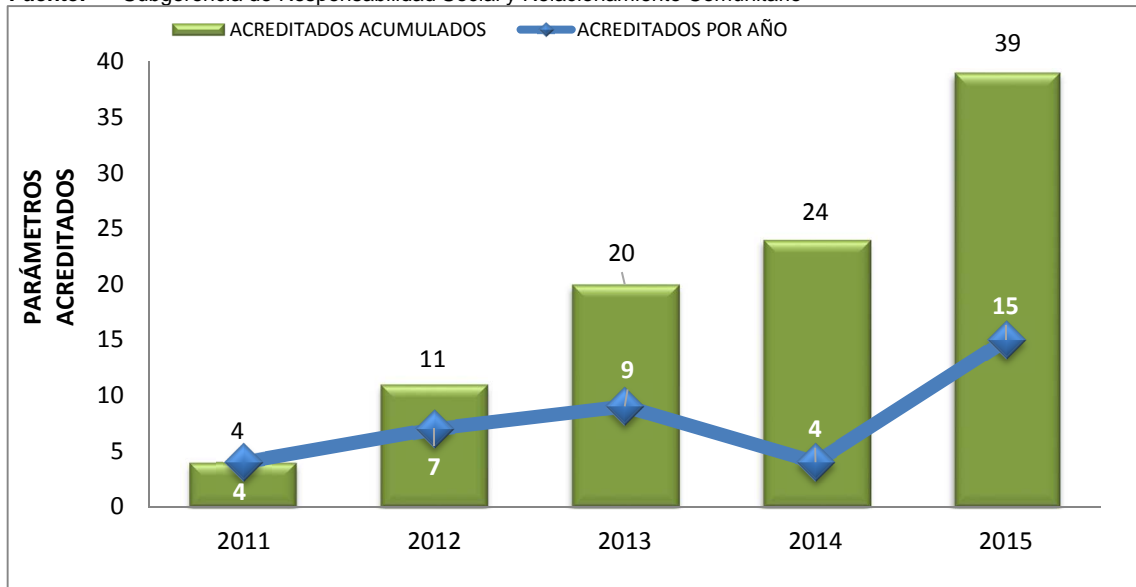
Fuente: Subgerencia de Responsabilidad Social y Relacionamento Comunitario

7.5. LABORATORIO DE SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE (SSA)

El Laboratorio de SSA alcanzó la acreditación en el año 2011, logrando mantener los parámetros acreditados en la actualidad, además cuenta con 39 ensayos analíticos acreditados, los mismos que contemplan: análisis de aguas naturales, residuales, suelos y sedimentos, rípios, emisiones a la atmósfera y ruido.

Ilustración 9: ACREDITACIONES

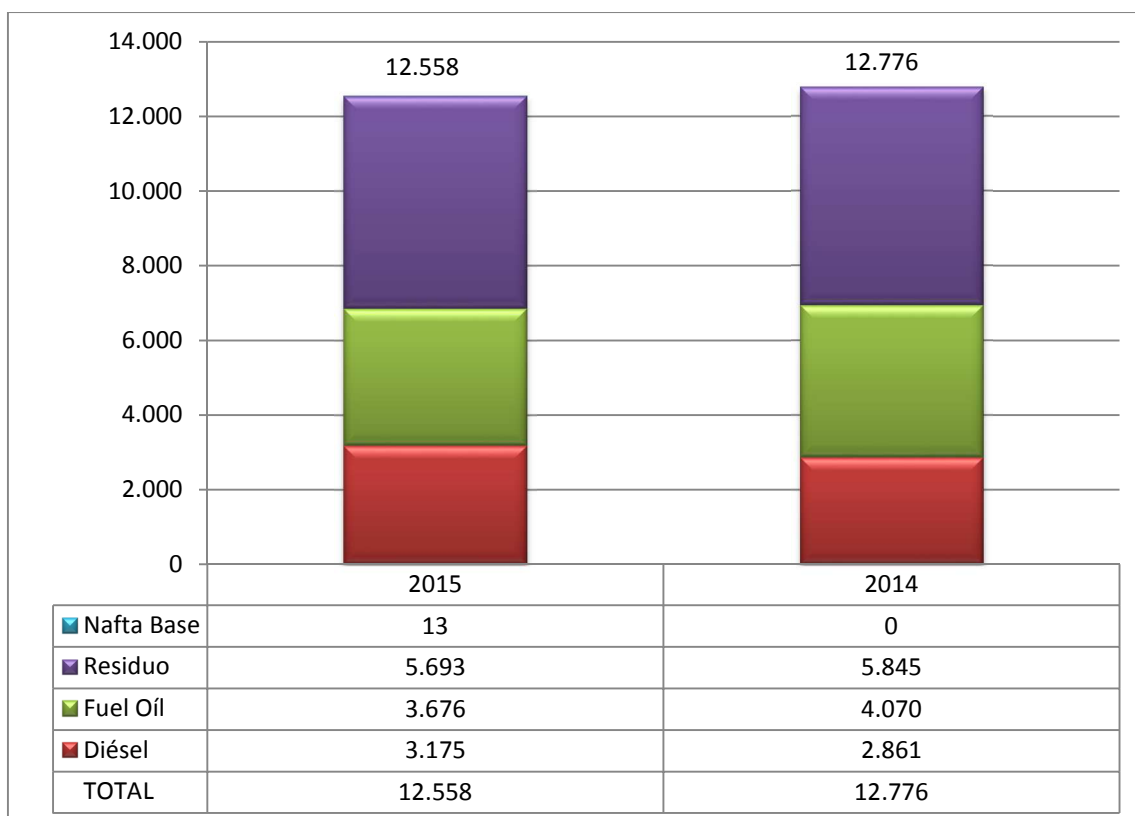
Fuente: Subgerencia de Responsabilidad Social y Relacionamento Comunitario



Se amplió la oferta técnica a parámetros de factores de riesgo físico-químico laboral con equipos adquiridos y provistos por el departamento de Seguridad Industrial, se incrementó parámetros en aguas, suelos, calidad de aire, factores

físico-químicos de riesgo, mediante la implementación de nuevos métodos y la puesta en funcionamiento de equipamiento instrumental.
A continuación se detalla el total de ensayos realizados:

Ilustración 10: Ensayos 2013-2015



Fuente: Subgerencia de Salud Seguridad y Ambiente

7.6. RESPONSABILIDAD SOCIAL Y RELACIONES COMUNITARIAS

El programa de compensación social se encuentra alineado a los objetivos empresariales, ministeriales, objetivos del Plan Nacional del Buen Vivir y planes de ordenamiento territorial, de esta manera la EP PETROECUADOR, asume su rol frente a la comunidad en un marco de equidad social.

En lo referente a Compensación Social en el año 2015 se suscribieron 10 convenios y 12 contratos, se realizaron 48 proyectos y se pagaron 10 indemnizaciones, beneficiando a 814.578 habitantes; adicionalmente se invirtieron USD \$ 27,1 millones, distribuidos de la siguiente manera, no incluye el monto de indemnizaciones:

Tabla 46: INVERSIÓN SOCIAL EPP AÑO 2015

Componentes	Monto Ejecutado
Alcantarillado	\$ 7.344.139
Agua potable	\$ 6.459.413
Educación	\$ 1.637.258
Infraestructura comunitaria	\$ 1.348.999
Infraestructura vial	\$ 5.152.102
Proyectos Productivos	\$ 1.294.315
Relaciones Comunitarias	\$ 85.863
Responsabilidad Social	\$ 44.520
Salud	\$ 3.676.789
Saneamiento ambiental	\$ 95.212
TOTAL	\$ 27.138.609

Fuente: Subgerencia de Responsabilidad Social y Relacionamiento Comunitario



- ***Balance General***
- ***Estado de Resultados***
- ***Ejecución Presupuesto de Inversiones***
- ***Ejecución Presupuesto de Costos y Gastos***

8. FINANZAS

Los resultados operativos y financieros alcanzados en el 2015 han sido satisfactorios. Dando cumplimiento a la Normativa Legal, Políticas, Objetivos Empresariales y al Decreto 822, Art.7, se presentó el Presupuesto de Operaciones e Inversiones 2015, aprobado mediante Resolución de Directorio N° DIR-EPP-10-2014-12-11 y Reprogramado mediante Resoluciones N° DIR-EPP-04-2015-02-05 y DIR-EPP-07-2015-04-16.

Tabla 47: BALANCE GENERAL EP PETROECUADOR

Cifras en Dólares

EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR EP PETROECUADOR			
BALANCE GENERAL			
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015			
Cifras expresadas en Dólares			
ACTIVO		PASIVO	
	DICIEMBRE 2015		DICIEMBRE 2015
<u>ACTIVO CORRIENTE</u>		<u>PASIVO CORRIENTE</u>	
CAJA BANCOS	374.758.982	CUENTAS POR PAGAR	1.074.595.600
INVERSIONES FINANCIERAS	-	CUENTAS POR PAGAR CORTO PLAZO	723.045.063
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	1.177.980.076	OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	260.896.016
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	1.037.187.494	TOTAL PASIVO CORRIENTE	2.058.536.679
GASTOS ANTICIPADOS	203.789.110		
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	2.793.715.662		
<u>ACTIVO FIJO</u>		<u>PASIVOS A LARGO PLAZO</u>	
TERRENOS	192.202.104	OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	1.944.357.587
EDIFICIOS	325.418.236	TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	1.944.357.587
VEHÍCULOS	35.057.104	TOTAL PASIVO	4.002.894.266
MOBILIARIO	8.576.552		
PLANTA, EQUIPO Y MAQUINARIA	1.923.928.264		
EQUIPOS DE COMPUTACIÓN	25.206.653		
OBRAS EN CURSO	2.316.069.840		
OTROS	3.568.724		
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	4.830.027.477		
<u>OTROS ACTIVOS</u>		<u>PATRIMONIO</u>	
INVERSIONES A LARGO PLAZO	1.126.876.310	CAPITAL	5.658.662.954
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	910.937.770		
TOTAL OTROS ACTIVOS	2.037.814.080	TOTAL PATRIMONIO	5.658.662.954
TOTAL ACTIVO	9.661.557.220	TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	9.661.557.220

Fuente: Subgerencia de Gestión Contable – EP Petroecuador

Tabla 48: ESTADO DE RESULTADOS
Cifras en Dólares

EMPRESA PÚBLICA DE HIDROCARBUROS DEL ECUADOR	
EP PETROECUADOR	
ESTADO DE RESULTADOS	
DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE 2015	
Cifras expresadas en Dólares	
CONCEPTO	US\$ DOLARES
INGRESOS	
EXPORTACIONES DE CRUDO	5.539.127.950
EXPORTACIÓN DE DERIVADOS	255.857.483
VENTA DE GAS NATURAL	49.931.033
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	3.439.539.059
TOTAL VENTAS	9.284.455.525
COSTO DE VENTA	
EXPORTACION DE CRUDO	2.586.187.658
EXPORTACION DE DERIVADOS	222.589.519
VENTA DE GAS NATURAL	32.164.484
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	5.472.591.520
TOTAL COSTOS DE VENTA	8.313.533.181
GASTOS DE ADMINISTRACION	276.246.600
UTILIDAD OPERATIVA	694.675.744
INGRESOS NO OPERATIVOS	57.109.590
UTILIDAD DEL EJERCICIO	751.785.334

Fuente: Subgerencia de Gestión Contable – EP Petroecuador

8.1. EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE INVERSIONES

En el período enero–diciembre 2015, la ejecución del presupuesto de inversiones en proyectos y adquisición de activos fijos, alcanzó un monto de US\$ 662,68 millones, que representan un decremento del 9,05% con relación al presupuesto asignado para el año 2014 por el Estado.

Tabla 49: PRESUPUESTO DE INVERSIONES PRESUPUESTO DE INVERSIONES
Enero – Diciembre 2015
Cifras en Dólares

Gerencias	2015	2014	Var. %
Refinación	399.471.189	397.306.256	0,54
Transporte	249.094.639	304.746.723	-18,26
Comercialización Nacional	5.013.390	10.312.280	-51,38
Seguridad, Salud y Ambiente	555.625	1.151.878	-51,76
Soporte Administrativo	8.544.916	15.071.198	-43,30
TOTAL EP PETROECUADOR	662.679.758	728.588.335	-9,05

Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto -EP PETROECUADOR

8.2. EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE COSTOS Y GASTOS

En el período enero–diciembre 2015, la ejecución del presupuesto de costos y gastos, alcanzó un monto de US\$ 1.109,23 millones, que representan un incremento del 17,38% con relación al presupuesto del año 2014. La principal razón para el incremento es que existen proyectos de gasto en el programa de Rehabilitación de Refinería Esmeraldas que están cargados tanto a los presupuestos de la Gerencia de Refinación, como de la Gerencia de Salud, Seguridad y Ambiente.

Tabla 50: PRESUPUESTO DE COSTOS Y GASTOS
Enero – Diciembre 2015
Cifras en Dólares

Gerencias	2015	2014	Var. %
Refinación	390.430.306	287.539.008	35,78
Transporte	173.143.885	203.432.181	-14,89
Comercialización Nacional	163.781.559	148.766.869	10,09
Comercio Internacional	92.265.991	89.602.238	2,98
Seguridad, Salud y Ambiente	17.314.600	46.062.348	-62,41
Soporte Administrativo	165.819.918	169.575.182	-2,21
Logística y Abastecimiento	81.905.858	-	
Unidad de Industrias Básicas	24.551.014	-	
TOTAL EP PETROECUADOR	1.109.213.103	944.977.826	17,38

Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto -EP PETROECUADOR

En el año 2015 se obtuvo resultados positivos, alineados con los planes estratégicos de la EP PETROECUADOR; la presentación oportuna de los informes permite a las autoridades tomar decisiones para la optimización de la gestión financiera de la empresa.

Tabla 51: COSTOS UNITARIOS
Año 2015
Cifras en Dólares

Concepto	2015	2014	Var. %
Exportación de Crudo	0,01	0,03	222,22
Exportación de Derivados	1,48	0,74	-50,00
Refinación de Derivados	8,59	11,27	31,19
Cabotaje de Crudo	0,76	0,53	-30,26
Cabotaje de Derivados	1,65	2,09	26,67
Transporte de Crudo	0,63	0,70	11,11
Transporte y Almacenamiento de Derivados	0,63	1,77	180,95
Comercialización Interna de Derivados	2,55	1,76	-30,98
Importación de Derivados	108,55	70,10	-35,42

Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto -EP PETROECUADOR

Tabla 52: EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA DE INVERSIONES POR GERENCIAS

EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE INVERSIONES POR GERENCIA															
Cifras en dólares															
Gerencias	Año 2015												Enero - Diciembre		Var % 15/14
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2015	2014	
Refinación	538.709	16.613.807	29.717.938	78.222.184	14.386.550	18.521.202	20.281.470	16.593.705	18.798.474	49.745.791	54.379.950	81.671.412	399.471.189	397.306.256	0,54
Transporte y Almacenamiento	19.244.167	25.164.051	30.135.344	22.047.290	20.257.112	29.686.323	2.319.260	21.651.051	10.159.199	15.426.879	11.941.272	41.062.689	249.094.639	304.746.723	-18,26
Comercialización	39.580	571.374	632.956	156.430	426.999	352.267	481.710	368.119	506.884	320.132	754.348	402.592	5.013.390	10.312.280	-51,38
Seguridad, salud y Ambiente	-	-	-	-	200.000	-	-	-	-	30.485	287.641	37.499	555.625	1.151.878	-51,76
Soprote Administrativo	-	-	1.131.680	2.073.369	325.579	39.310	366.677	2.292.571	617.077	856.611	477.322	364.720	8.544.916	15.071.198	-43,30
Total EP PETROECUADOR	19.822.456	42.349.232	61.617.918	102.499.273	35.596.240	48.599.102	23.449.117	40.905.446	30.081.634	66.379.897	67.840.533	123.538.912	662.679.758	728.588.335	-9,05
Fuente: Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto -EP PETROECUADOR															

Tabla 53: EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA DE COSTOS Y GASTOS

EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE COSTOS Y GASTOS															
Cifras en dólares															
Gerencias	Año 2015												Enero-Diciembre		Var. % 15/14
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2015	2014	
Refinación	20.482.265	17.840.597	18.432.534	27.713.328	49.984.862	22.447.530	34.707.033	21.736.479	17.131.009	32.178.696	49.975.902	77.800.071	390.430.306	287.539.008	35,78
Transporte	11.622.731	12.457.330	11.797.583	15.904.151	15.708.634	9.533.290	16.658.875	11.135.180	23.967.697	13.999.727	14.369.033	15.989.624	173.143.855	203.432.181	-14,89
Comercialización Nacional	11.023.128	13.062.773	13.498.998	17.164.320	13.383.889	16.843.615	12.599.268	12.242.551	12.939.002	13.509.426	12.891.639	14.622.950	163.781.559	148.766.869	10,09
Comercio Internacional	3.390.801	9.794.720	7.094.148	5.660.179	12.458.163	6.464.582	6.184.133	6.619.775	2.332.314	8.611.038	9.709.120	13.947.018	92.265.991	89.602.238	2,97
Seguridad, Salud y Ambiente	887.034	1.914.556	103.725	2.162.575	1.156.005	1.724.493	1.163.159	1.246.900	2.064.192	1.202.827	1.252.357	2.436.775	17.314.600	46.062.348	-62,41
Soporte Administrativo	3.576.144	5.083.560	23.241.287	16.069.121	10.911.916	13.034.576	20.098.996	12.146.689	8.047.512	10.980.952	22.753.382	19.875.785	165.819.918	169.575.182	-2,21
Logística y Abastecimiento (*)	1.290.982	1.551.153	6.937.451	4.897.184	6.850.607	5.066.765	5.341.667	11.656.801	5.369.059	4.499.967	9.567.228	18.876.995	81.905.858	-	
Unidad de Industrias Básicas (*)	40.714	32.058	1.642.971	1.590.295	8.444.808	2.087.862	2.758.319	219.517	4.031.136	826.774	1.391.565	1.484.996	24.551.014	-	
TOTAL	52.313.799	61.736.746	82.748.697	91.161.152	118.898.884	77.202.713	99.511.449	77.003.893	75.881.920	85.809.410	121.910.226	165.034.214	1.109.213.103	944.977.826	17,38
Nota:	(*) En octubre de 2014 con la nueva estructura de EP PETROECUADOR se crearon la Gerencia de Logística y Abastecimiento y la Unidad de Industrias Básicas, las cuales formaban parte de la Gerencia de Soporte Administrativo														
Fuente:	Subgerencia de Planeación Financiera y Presupuesto-EP PETROECUADOR														



- *Personal de EP PETROECUADOR por Género*
- *Personal de EP PETROECUADOR por Gerencia y Zona Geográfica*
- *Personal de EP PETROECUADOR por Rango de Edades*

9. 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.



Hoy podemos observar como las organizaciones exigen que la responsabilidad empresarial se reparta en muchas personas, por tal motivo es primordial que la administración del Talento Humano en la empresa, cree un estilo de liderazgo en los empleados con el fin de diseñar de manera conjunta los objetivos estratégicos que tanto se desea alcanzar; de este modo podemos percibir los

factores que influirán en el futuro nuestra empresa para hacer que se vuelva más competitiva.

Tabla 54: PERSONAL POR GÉNERO

NÚMERO DE PERSONAL POR GÉNERO																
Gerencia	Género	Año 2015												Enero - Diciembre		Var. % 15/14
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2015	2014	
Transporte	Masculino	1.238	1.234	1.230	1.236	1.231	1.226	1.221	1.221	1.218	1.214	1.204	1.209	14.682	14.523	1,09
	Femenino	86	86	85	86	87	86	84	85	85	85	83	83	1.021	980	4,18
Subtotal		1.324	1.320	1.315	1.322	1.318	1.312	1.305	1.306	1.303	1.299	1.287	1.292	15.703	15.503	1,29
Refinación	Masculino	1.286	1.288	1.287	1.280	1.281	1.274	1.271	1.263	1.263	1.254	1.245	1.225	15.217	15.067	1,00
	Femenino	101	100	98	98	98	98	96	93	90	90	89	87	1.138	1.165	-2,32
Subtotal		1.387	1.388	1.385	1.378	1.379	1.372	1.367	1.356	1.353	1.344	1.334	1.312	16.355	16.232	0,76
Comercialización Nacional	Masculino	510	511	517	525	528	529	534	529	521	520	493	458	6.175	5.507	12,13
	Femenino	173	172	173	175	175	174	173	174	174	171	169	151	2.054	1.986	3,42
Subtotal		683	683	690	700	703	703	707	703	695	691	662	609	8.229	7.493	9,82
Resto	Masculino	1.105	1.098	1.099	1.103	1.099	1.098	1.096	1.090	1.006	917	893	857	12.461	14.498	-14,05
	Femenino	637	633	633	633	633	632	629	631	620	571	547	532	7.331	8.123	-9,75
Subtotal		1.742	1.731	1.732	1.736	1.732	1.730	1.725	1.721	1.626	1.488	1.440	1.389	19.792	22.621	-12,51
Total	Masculino	4.139	4.131	4.133	4.144	4.139	4.127	4.122	4.103	4.008	3.905	3.835	3.749	48.535	49.595	-2,14
	Femenino	997	991	989	992	993	990	982	983	969	917	888	853	11.544	12.254	-5,79
Total		5.136	5.122	5.122	5.136	5.132	5.117	5.104	5.086	4.977	4.822	4.723	4.602	60.079	61.849	-2,86

Fuente: Subgerencia de Administración del Talento Humano-EP PETROECUADOR

Tabla 55: PERSONAL POR GERENCIA Y ZONA GEOGRÁFICA

Gerencia	ZONA	Año 2015												dic-15	dic-14	Var. % 15/14
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre			
Transporte	Centro Norte	318	318	315	313	312	311	311	313	312	310	307	294	294	322	-8,70
	Oriente	270	269	273	274	271	270	267	267	265	265	263	262	262	263	-0,38
	Sur	330	328	329	329	330	328	326	327	327	327	325	348	348	324	7,41
	Sur Occidente	202	202	202	210	210	208	206	205	205	204	203	201	201	210	-4,29
	Nor Occidente	204	203	196	196	195	195	195	194	194	193	189	187	187	205	-8,78
	En blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal		1.324	1.320	1.315	1.322	1.318	1.312	1.305	1.306	1.303	1.299	1.287	1.292	1.292	1.324	-2,42
Refinación	Centro Norte	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	-	28	
	Oriente	244	244	244	244	244	244	243	241	240	239	238	234	234	245	-4,49
	Sur	-	282	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	-	-	
	Sur Occidente	283	-	285	279	279	277	274	274	274	272	272	264	264	285	-7,37
	Nor Occidente	856	862	856	855	856	851	850	841	839	833	824	814	814	836	-2,63
	En blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	
Subtotal		1.387	1.388	1.385	1.378	1.379	1.372	1.367	1.356	1.353	1.344	1.334	1.312	1.312	1.395	-5,95
Comercialización Nacional	Centro Norte	274	271	263	261	260	260	260	259	258	256	242	224	224	265	-15,47
	Oriente	39	40	43	43	48	47	47	47	47	47	46	46	46	42	9,52
	Sur	261	259	260	272	272	272	275	277	275	270	262	233	233	247	-5,67
	Sur Occidente	16	18	30	31	30	30	31	31	31	31	32	27	27	24	12,50
	Nor Occidente	93	95	94	93	93	94	94	89	84	87	80	79	79	96	-17,71
	En blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	-	-	
Subtotal		683	683	690	700	703	703	707	703	695	691	662	609	609	674	-9,64
Resto	Centro Norte	949	941	934	941	942	940	940	936	929	829	804	771	771	977	-21,08
	Oriente	216	217	223	219	219	218	217	217	130	131	129	122	122	215	-43,26
	Sur	197	198	199	198	195	195	193	192	191	163	163	157	157	189	-16,93
	Sur Occidente	134	132	131	130	130	130	130	131	130	121	119	119	119	134	-11,19
	Nor Occidente	246	243	245	248	246	247	245	245	246	244	225	220	220	245	-10,20
	En blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8	
Subtotal		1.742	1.731	1.732	1.736	1.732	1.730	1.725	1.721	1.626	1.488	1.440	1.389	1.389	1.768	-21,44
Total	Centro Norte	1.545	1.530	1.512	1.515	1.514	1.511	1.511	1.508	1.499	1.395	1.353	1.289	1.289	1.592	-19,03
	Oriente	769	770	783	780	782	779	774	772	682	682	676	664	664	765	-13,20
	Sur	788	1.067	788	799	797	795	794	796	793	760	750	738	738	760	-2,89
	Sur Occidente	635	352	648	650	649	645	641	641	640	628	626	611	611	653	-6,43
	Nor Occidente	1.399	1.403	1.391	1.392	1.390	1.387	1.384	1.369	1.363	1.357	1.318	1.300	1.300	1.382	-5,93
	En blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9	
TOTAL		5.136	5.122	5.122	5.136	5.132	5.117	5.104	5.086	4.977	4.822	4.723	4.602	4.602	5.161	-10,83
Nota:	Cifras provisionales sujetas a revisión															
Fuente:	Subgerencia de Administración del Talento Humano-EP PETROECUADOR															

Tabla 56: PERSONAL POR RANGO DE EDADES

Gerencia	Rango	Año 2015												dic-15	dic-14	Var. % 15/14
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre			
Transporte	20 - 29 años	137	134	125	128	127	122	116	116	109	106	103	153	153	136	12,50
	30 - 39 años	372	370	375	377	372	374	373	372	370	370	366	379	379	371	2,16
	40 - 49 años	349	349	345	347	351	345	343	347	348	347	345	346	346	350	-1,14
	50 - 59 años	372	374	378	377	376	381	386	386	388	388	386	348	348	371	-6,20
	Mas de 60 años	94	93	92	93	92	90	87	85	88	88	87	66	66	96	-31,25
	En blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal		1.324	1.320	1.315	1.322	1.318	1.312	1.305	1.306	1.303	1.299	1.287	1.292	1.292	1.324	-2,42
Refinación	20 - 29 años	188	186	183	178	175	171	166	163	157	150	147	183	183	195	-6,15
	30 - 39 años	419	423	425	423	422	422	420	412	413	415	413	408	408	419	-2,63
	40 - 49 años	335	335	336	335	332	329	327	325	325	324	324	332	332	336	-1,19
	50 - 59 años	389	387	385	382	389	391	396	397	399	394	391	355	355	386	-8,03
	Mas de 60 años	56	57	56	60	61	59	58	59	59	61	59	34	34	59	-42,37
	En blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal		1.387	1.388	1.385	1.378	1.379	1.372	1.367	1.356	1.353	1.344	1.334	1.312	1.312	1.395	-5,95
Comercialización Nacional	20 - 29 años	237	235	234	238	240	239	240	238	235	224	215	244	244	236	3,39
	30 - 39 años	249	250	257	260	262	261	264	264	257	262	255	216	216	243	-11,11
	40 - 49 años	119	120	117	120	120	122	122	120	120	124	118	100	100	118	-15,25
	50 - 59 años	59	59	63	63	63	63	63	63	66	65	63	43	43	57	-24,56
	Mas de 60 años	19	19	19	19	18	18	18	18	17	16	11	6	6	20	-70,00
	En blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal		683	683	690	700	703	703	707	703	695	691	662	609	609	674	-9,64
Resto	20 - 29 años	142	143	140	137	136	134	126	123	116	105	99	131	131	146	-10,27
	30 - 39 años	580	576	580	581	585	581	582	578	534	499	492	491	491	580	-15,34
	40 - 49 años	483	476	473	478	471	472	469	469	432	400	388	408	408	493	-17,24
	50 - 59 años	434	439	441	437	440	444	449	456	450	409	391	311	311	439	-29,16
	Mas de 60 años	103	97	98	103	100	99	99	95	94	75	70	48	48	110	-56,36
	En blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal		1.742	1.731	1.732	1.736	1.732	1.730	1.725	1.721	1.626	1.488	1.440	1.389	1.389	1.768	-21,44
Total	20 - 29 años	704	698	682	681	678	666	648	640	617	585	564	711	711	713	-0,28
	30 - 39 años	1.620	1.619	1.637	1.641	1.641	1.638	1.639	1.626	1.574	1.546	1.526	1.494	1.494	1.613	-7,38
	40 - 49 años	1.286	1.280	1.271	1.280	1.274	1.268	1.261	1.261	1.225	1.195	1.175	1.186	1.186	1.297	-8,56
	50 - 59 años	1.254	1.259	1.267	1.259	1.268	1.279	1.294	1.302	1.303	1.256	1.231	1.057	1.057	1.253	-15,64
	Mas de 60 años	272	266	265	275	271	266	262	257	258	240	227	154	154	285	-45,96
	En blanco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total		5.136	5.122	5.122	5.136	5.132	5.117	5.104	5.086	4.977	4.822	4.723	4.602	4.602	5.161	-10,83
Nota:		Cifras provisionales sujetas a revisión														
Fuente:		Subgerencia de Administración del Talento Humano-EP PETROECUADOR														



ORGANIGRAMAS

- *Gerencia General*
- *Gerencias de las Unidades de Negocio*

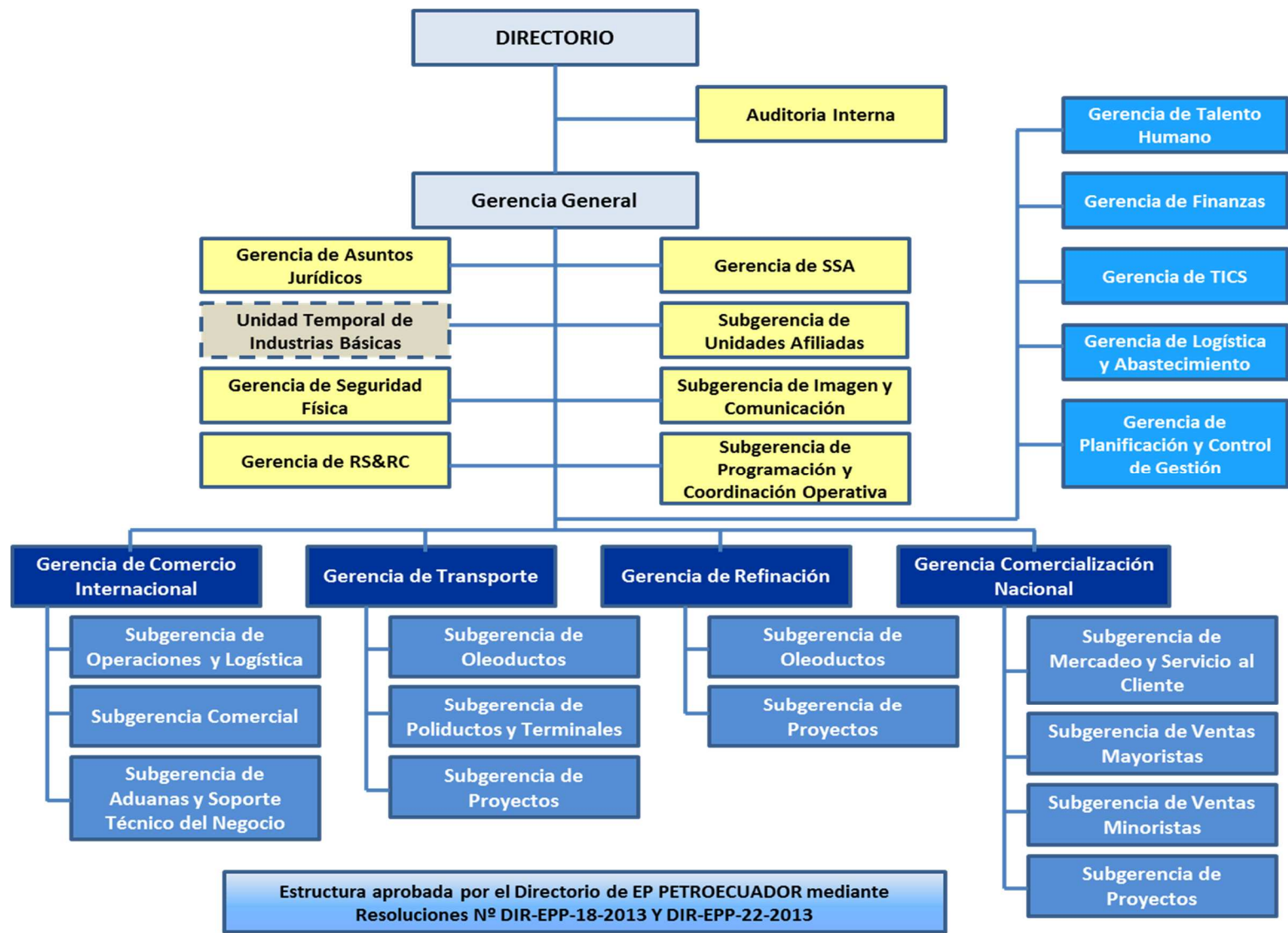


Ilustración 12: ORGANIGRAMA GERENCIA DE COMERCIO INTERNACIONAL

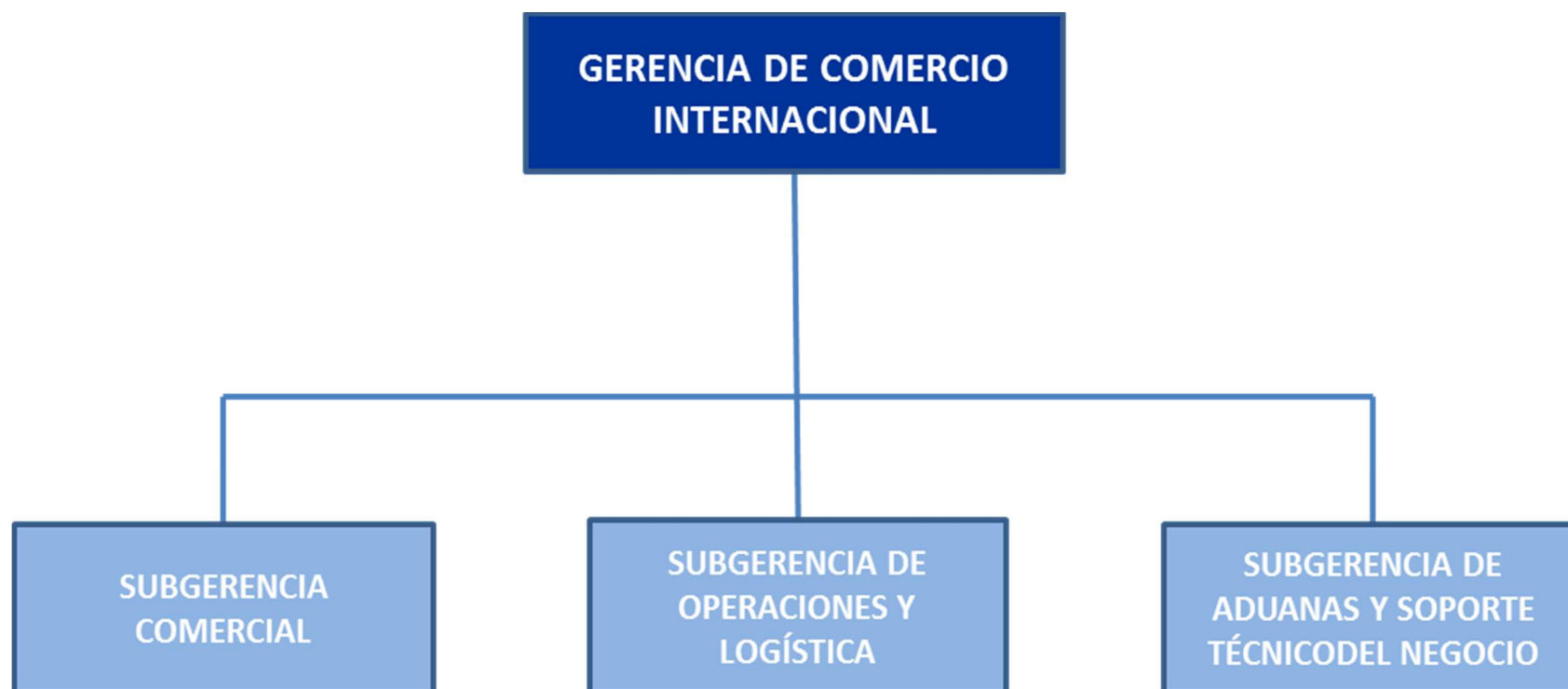
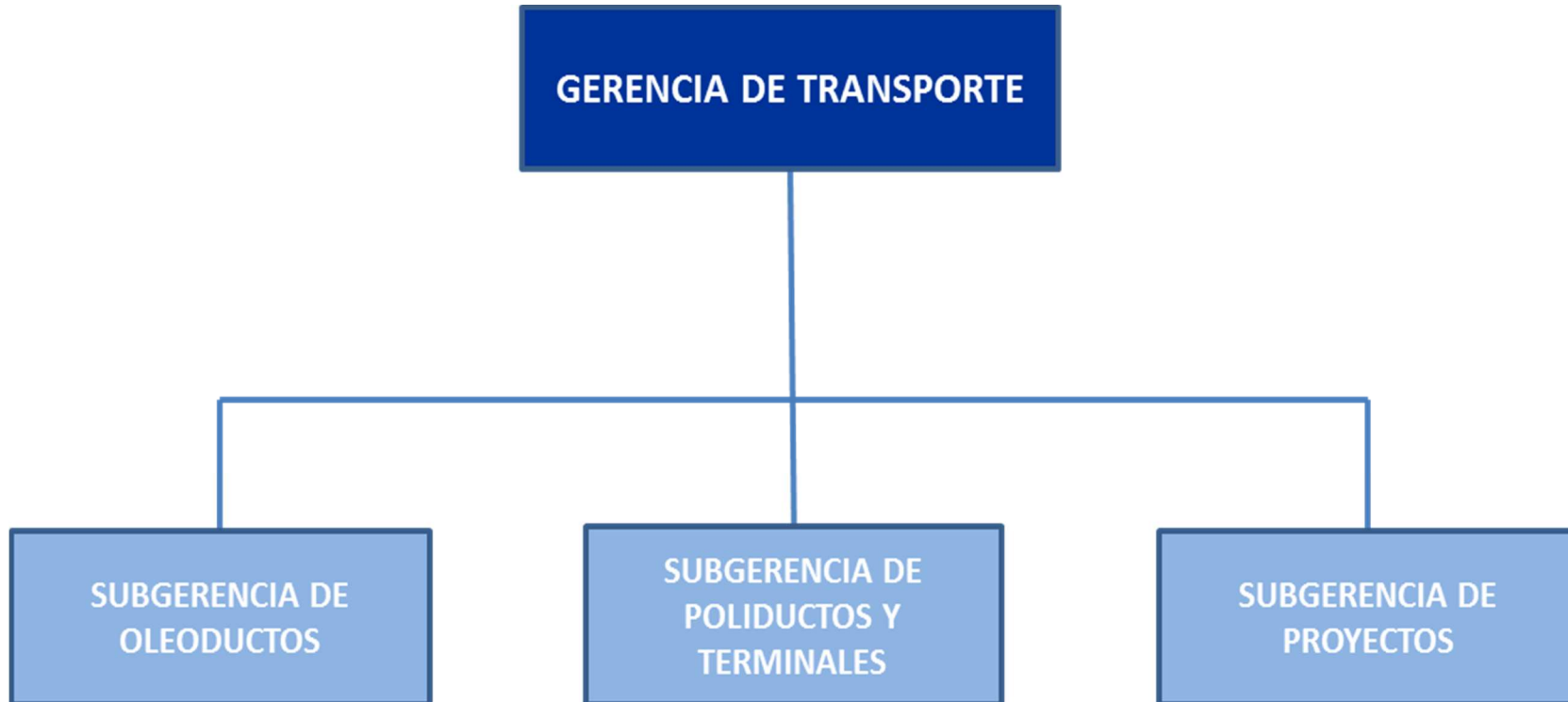


Ilustración 13: ORGANIGRAMA GERENCIA DE TRANSPORTE



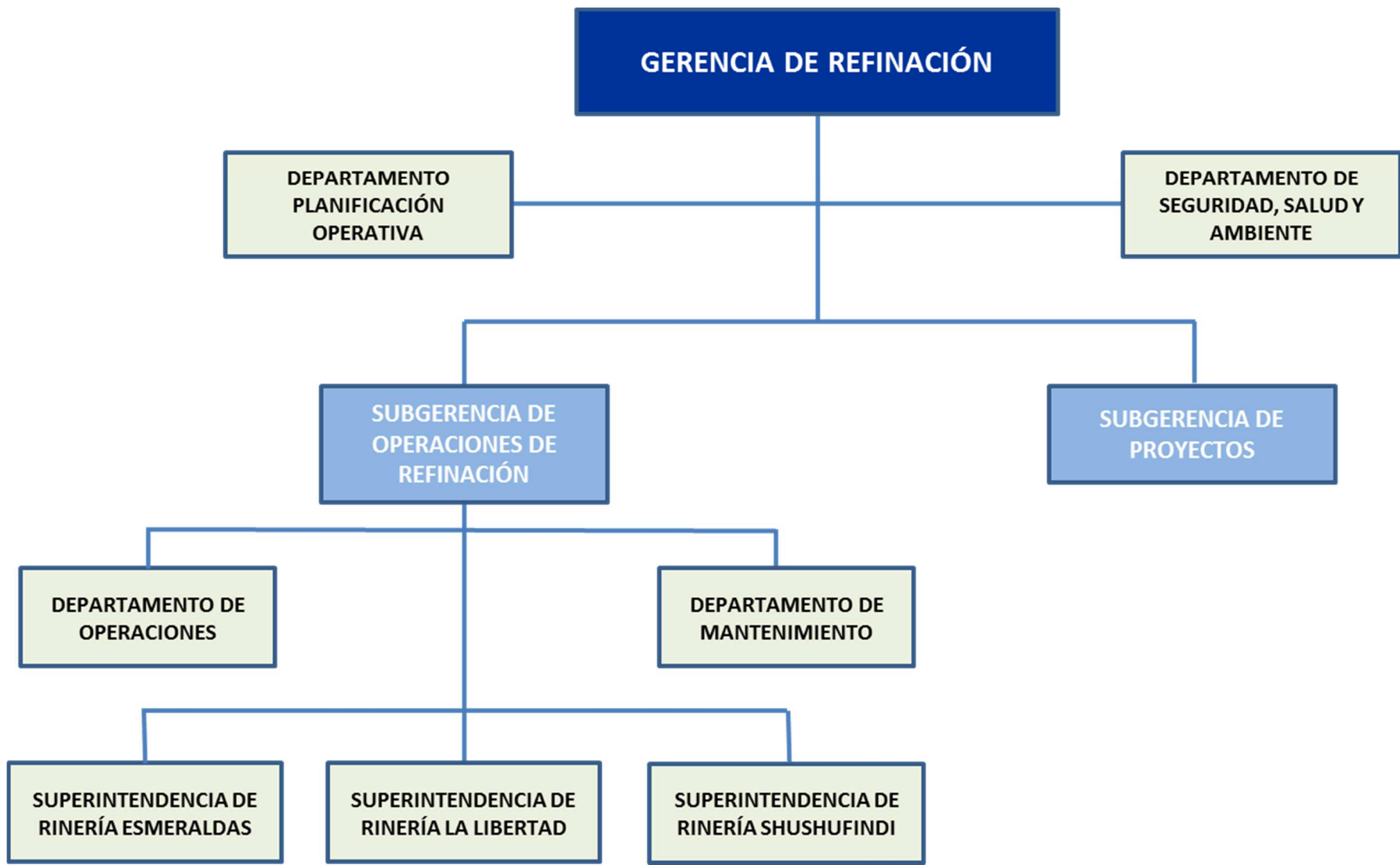


Ilustración 15: ORGANIGRAMA GERENCIA DE COMERCIALIZACIÓN NACIONAL

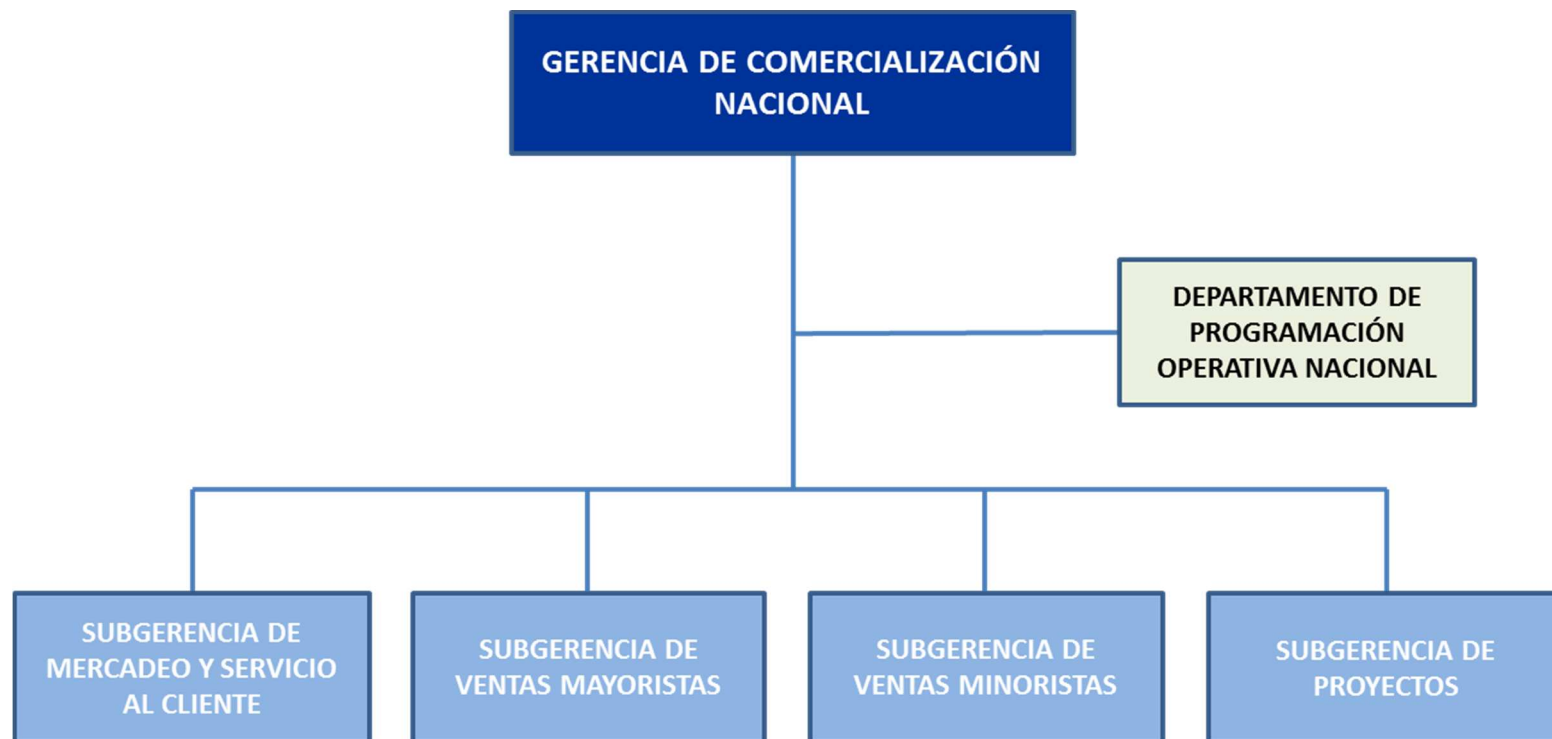


Ilustración 16: ORGANIGRAMA GERENCIA DE TALENTO HUMANO

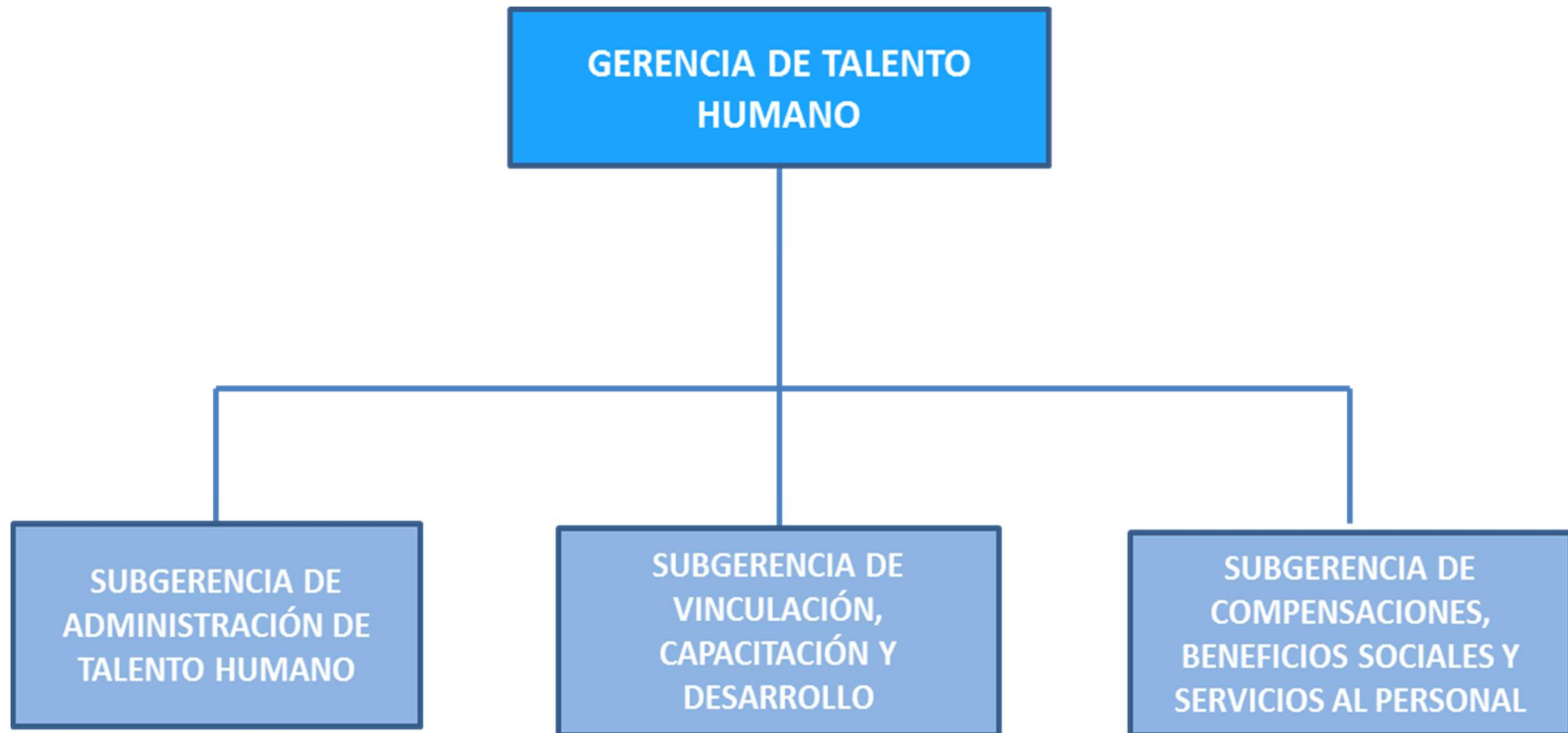


Ilustración 17: ORGANIGRAMA GERENCIA DE FINANZAS

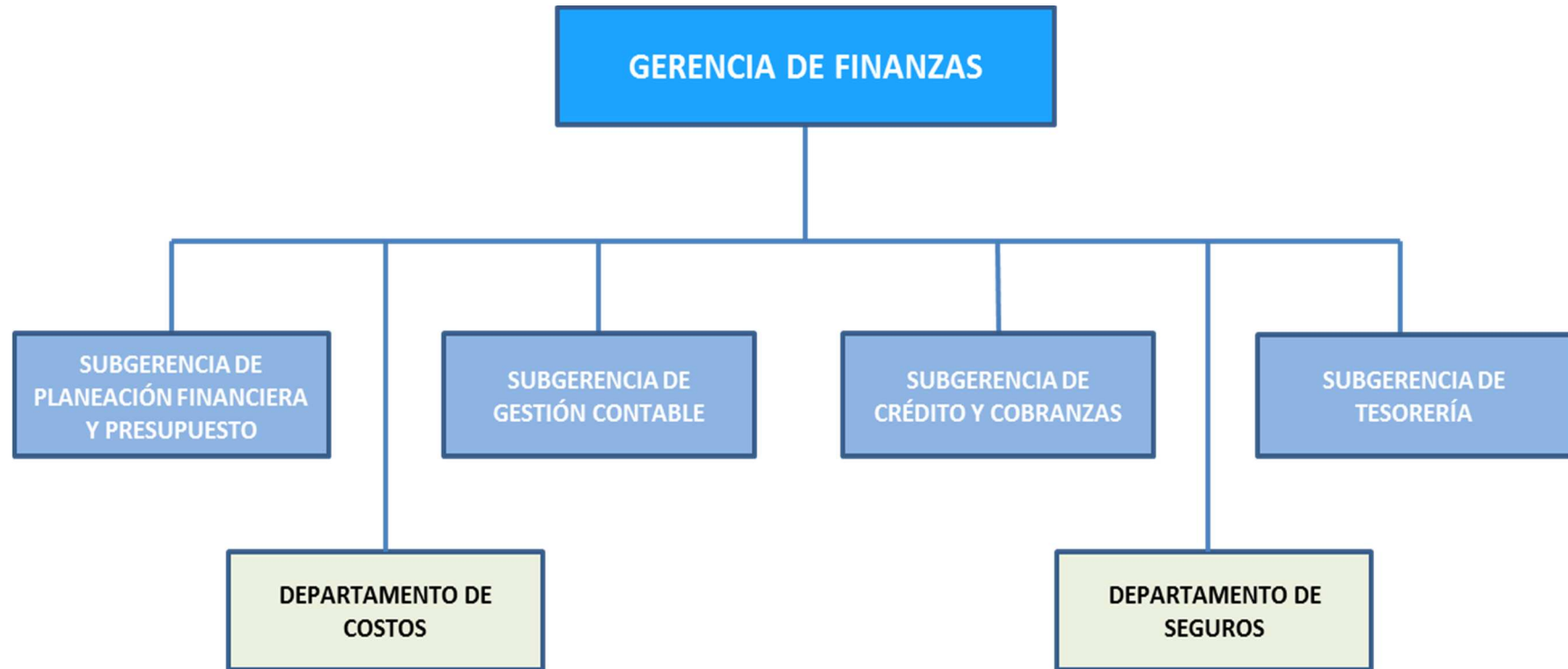


Ilustración 18: ORGANIGRAMA GERENCIA DE TECNOLOGÍA INFORMÁTICA Y COMUNICACIONES

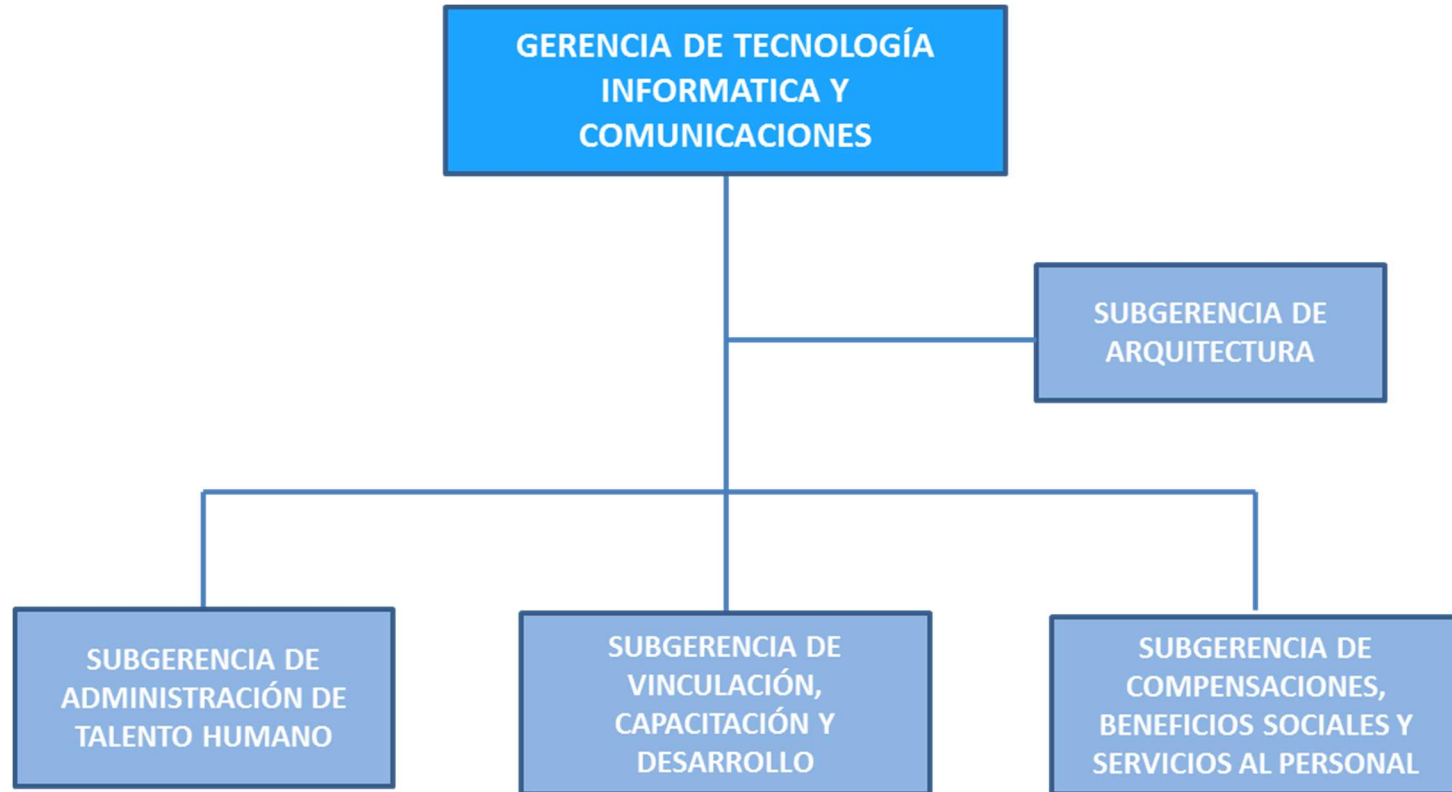


Ilustración 19: ORGANIGRAMA GERENCIA DE LOGÍSTICA Y ABASTECIMIENTOS

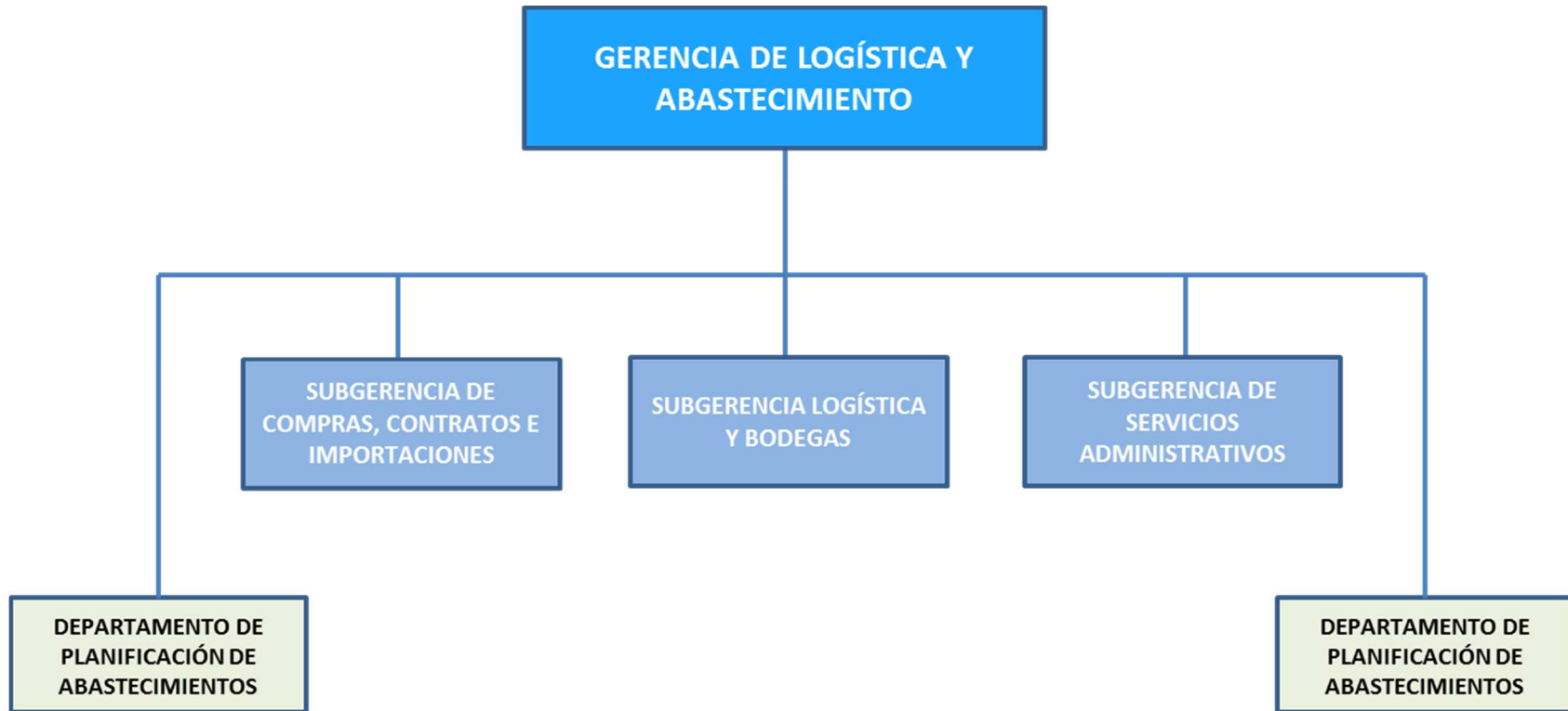


Ilustración 20: ORGANIGRAMA GERENCIA DE PLANIFICACIÓN Y CONTROL DE GESTIÓN

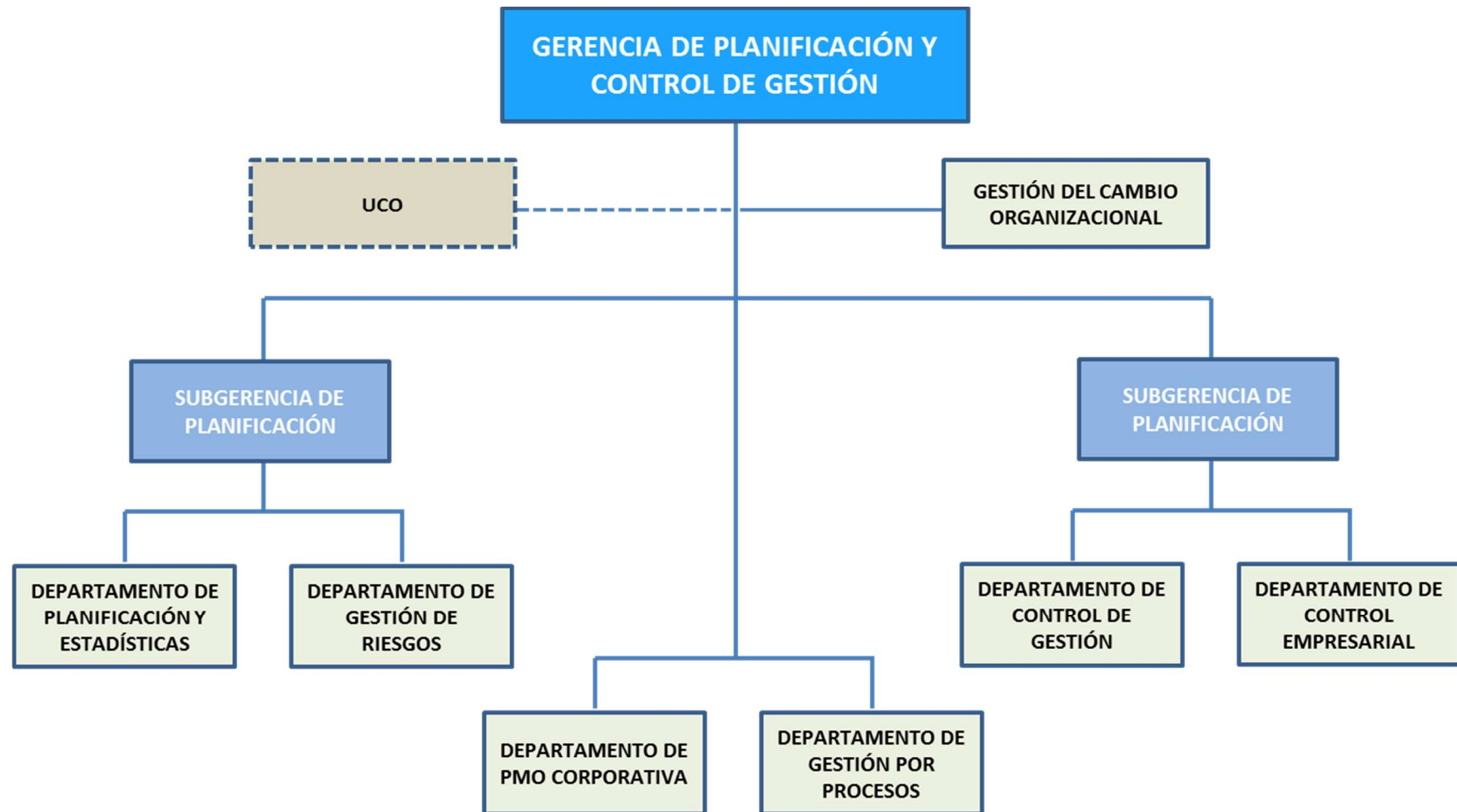


Ilustración 21: ORGANIGRAMA GERENCIA DE ASUNTOS JURÍDICOS



Ilustración 22: ORGANIGRAMA GERENCIA DE SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE

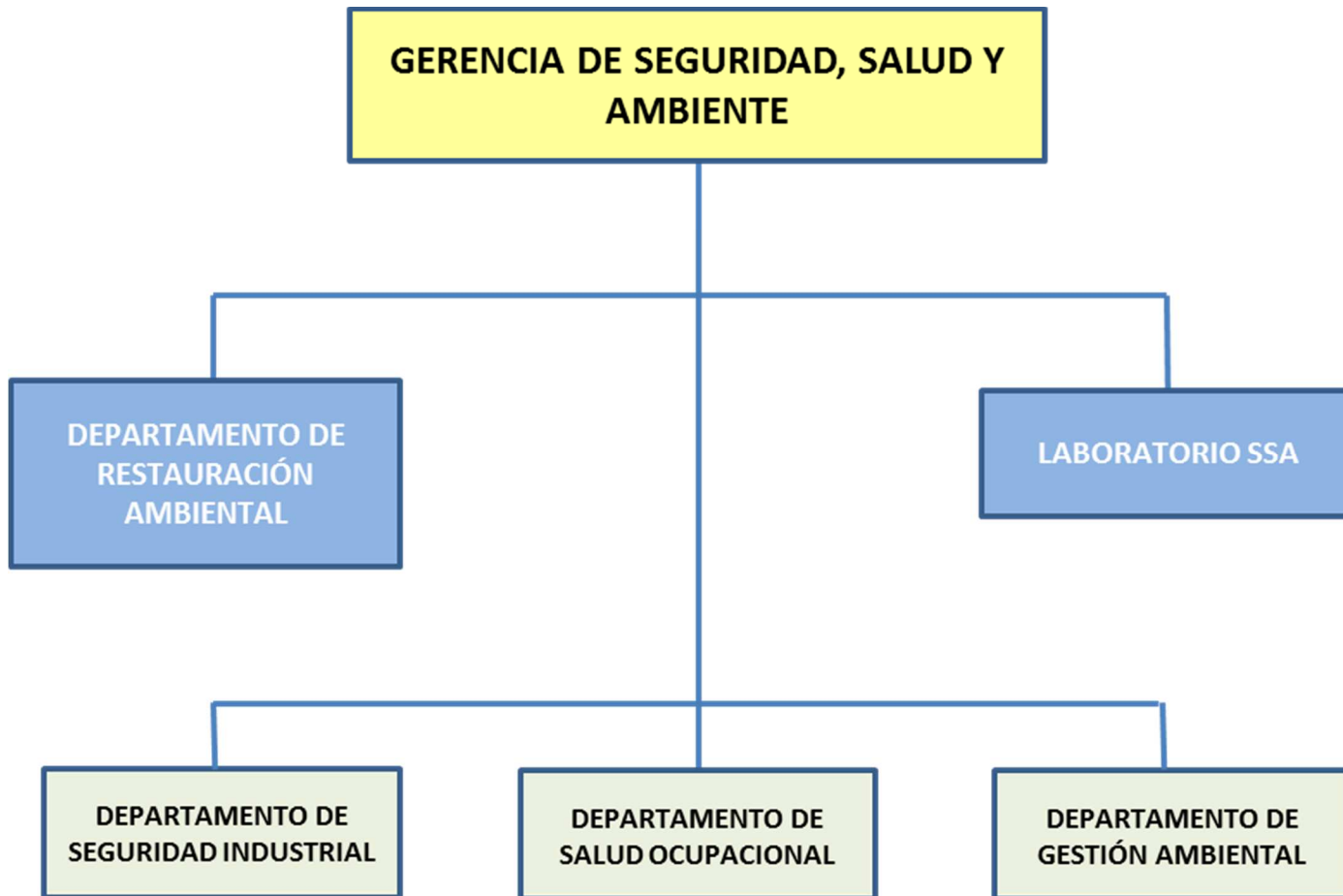


Ilustración 23: ORGANIGRAMA SUBGERENCIA DE PROGRAMACIÓN Y COORDINACIÓN OPERATIVA

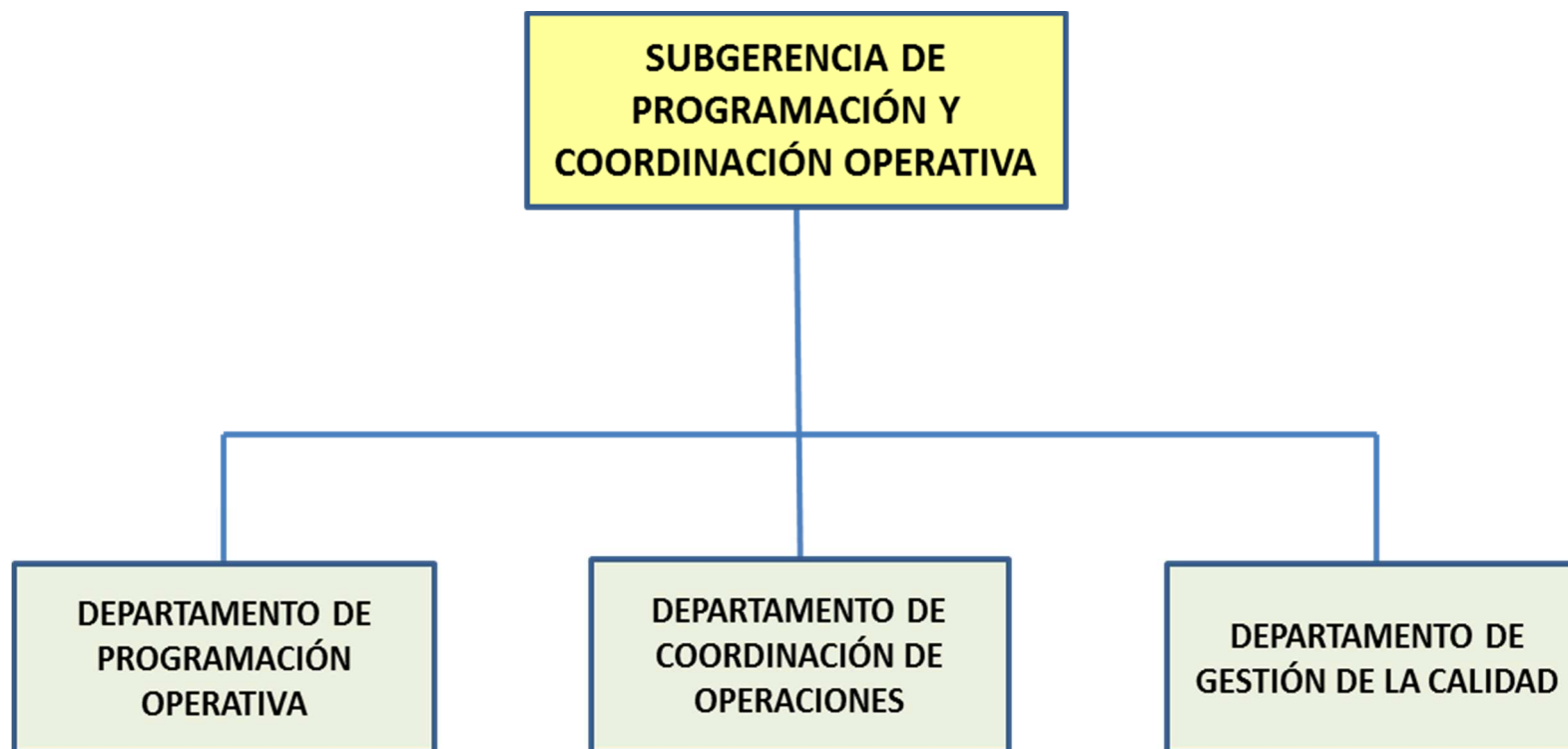


Ilustración 24: ORGANIGRAMA SUBGERENCIA DE RESPONSABILIDAD SOCIAL Y RELACIONES COMUNITARIAS

