



***INFORME ESTADÍSTICO***  
***ENERO 2018***

***SUBGERENCIA DE PLANIFICACIÓN  
Y CONTROL DE GESTIÓN***

***JEFATURA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN***

***Febrero 2018***

*Información Provisional*

## CONTENIDO

<b>Resumen Ejecutivo.....</b>	<b>2 - 6</b>
<b>Transporte de crudo.....</b>	<b>7 - 10</b>
<b>Refinación de crudo.....</b>	<b>11 - 22</b>
<b>Transporte de derivados.....</b>	<b>23 - 29</b>
<b>Demanda de derivados.....</b>	<b>30 - 37</b>
<b>Comercio externo.....</b>	<b>38 - 47</b>
<b>Finanzas.....</b>	<b>48 - 50</b>
<b>Talento Humano.....</b>	<b>51 - 54</b>

## RESUMEN EJECUTIVO

En el presente informe se recogen los resultados de las operaciones realizadas por la EP PETROECUADOR durante el período ENERO del año 2018 como se detalla a continuación:

### **Transporte de Crudo**

El transporte de crudo por el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano fue de 10.9 MMBLS que significa transportar 351.033 barriles en promedio día.

### **Exportación de Crudo**

Una vez entregado el crudo a las refinerías, el saldo de la producción se exportó bajo las diferentes modalidades por un volumen de 10.2 MMBLS de crudo Oriente y Napo, menor en 2% con relación al año 2017.

### **Cargas de Crudo**

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 5.4 MMBLS, mayor en un 17% con relación al año anterior, debido a la operación de la Planta Parsons de RLL.

Durante este período se realizaron los siguientes paros programados y emergentes:

#### ***Refinería Esmeraldas***

**Unidad Visbreaking 2**, paro del 1 al 16 de enero debido a alta vibración en la bomba TV1-P1B.

**Unidad FCC**, paro del 28 al 29 de enero, fuga de vapor de levantamiento de Catalizador regenerado por línea de 1 ½ pulgadas,

**Unidad S**, paro del 23 al 25 de enero por cambio de Válvula de Toma de indicador de flujo de carga S-FI1.

### **Producción de Derivados**

La producción de derivados a nivel nacional se obtiene de la sumatoria de: producción de derivados terminados en refinerías, mezclas de gasolinas en terminales y la disponibilidad de gasolina súper; la misma que para el período en análisis fue de 6.9 MMBLS con una variación mayor del 12,4% con respecto al año anterior. Es importante señalar el reemplazo de gasolina ecopaís por gasolina extra en REE desde febrero y completamente en el Terminal Pascuales desde julio 2017; debido a que los Terminales La Troncal y Cuenca iniciaron la mezcla de gasolina ecopaís para el despacho en su zona de influencia.

### **Demanda Interna de Derivados**

La demanda total fue de 7.5 MMBLS, menor en 0,3 % con respecto al año anterior, debido principalmente al menor requerimiento del sector eléctrico por el funcionamiento de las hidroeléctricas. La variación en gasolina extra fue menor en

31,2% y gasolina Ecopaís mayor en 197,3%, debido al reemplazo anteriormente mencionado; en general, la demanda de gasolinas se incrementó en un 11,8%.

### **Importación de Derivados**

Con la finalidad de abastecer la demanda interna de derivados fue necesario la importación de 4.3 MMBLS menor en 3.2% con respecto al año 2017, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 1.9 MMBLS de Naftas y Cutter Stock, que ingresan como insumos en refinerías y terminales para obtener mediante mezclas, Gasolinas y Fuel Oil. Cabe indicar que este incremento se debe al mayor requerimiento de gasolinas del parque automotor; así como el mantenimiento de los stocks de seguridad con la finalidad de garantizar el abastecimiento del mercado interno.

### **Exportación de Derivados**

Los excedentes de Fuel Oil # 6 se exportaron por un total de 1.3 MMBLS, siendo la exportación mayor en 43.7% con relación al año anterior.

### **Ejecución Presupuestaria**

La ejecución de inversiones del período en análisis fue de 0.2 MMUS\$; en lo que se refiere a la ejecución presupuestaria de costos y gastos 49.1 MMUS\$ mayor en un 11,7% respecto al año anterior.



## RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR

Cifras en miles de barriles

AÑO 2018

DETALLE	Enero	Real	Programado	Cumplimiento
<b>CRUDO</b>				
<b>Transporte</b>	<b>15.592</b>	<b>15.592</b>	<b>15.729</b>	<b>99,13%</b>
SOTE	10.882	10.882	11.160	97,51%
OCP	4.710	4.710	4.569	103,09%
<b>Cargas</b>	<b>5.366</b>	<b>5.366</b>	<b>5.304</b>	<b>101,16%</b>
Refinería Esmeraldas	3.368	3.368	3.342	100,78%
Refinería La Libertad	1.374	1.374	1.355	101,40%
Refinería Shushufindi	624	624	608	102,74%
<b>Exportación EP Petroecuador</b>	<b>10.191</b>	<b>10.191</b>	<b>8.850</b>	<b>115,16%</b>
Crudo Oriente	5.479	5.479	4.962	110,42%
Crudo Napo (a)	4.711	4.711	3.887	121,21%
<b>DERIVADOS</b>				
<b>Producción Nacional (b)</b>	<b>6.942</b>	<b>6.942</b>	<b>6.896</b>	<b>100,66%</b>
<b>Consumo Nacional</b>	<b>7.512</b>	<b>7.512</b>	<b>7.640</b>	<b>98,32%</b>
<b>Transporte por Poliductos</b>	<b>7.189</b>	<b>7.189</b>	<b>6.953</b>	<b>103,40%</b>
<b>Total Importaciones</b>	<b>4.350</b>	<b>4.350</b>	<b>3.802</b>	<b>114,41%</b>
Importación Diesel 2	526	526	461	114,19%
Importación Diesel Premium	1.055	1.055	950	111,00%
Importación de Nafta RON 93	1.198	1.198	1.036	115,63%
Importación de Nafta RON 87	260	260	284	91,51%
Importación GLP	872	872	851	102,57%
Importación de Cutter Stocks	430	430	221	195,06%
Importación de Avgas	8	8	-	
<b>Total Exportaciones</b>	<b>1.294</b>	<b>1.294</b>	<b>1.140</b>	<b>113,52%</b>
Exportación de Fuel Oil N°6	1.294	1.294	1.140	113,52%
Exportación Nafta de Bajo Octano	-	-	-	
Exportación de Fuel Oil N°4	-	-	-	
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	
<b>P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/Bl (c)</b>	<b>58,12</b>	<b>58,12</b>	<b>41,92</b>	<b>138,65%</b>
<b>P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/Bl (c)</b>	<b>57,65</b>	<b>57,65</b>	<b>41,92</b>	<b>137,51%</b>
<b>Notas:</b> Información Provisional Sujeta a Revisión a) Incluye crudo reducido b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas c) (P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/Bl. Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión  <b>Fuente:</b> Gerencias EP PETROECUADOR				

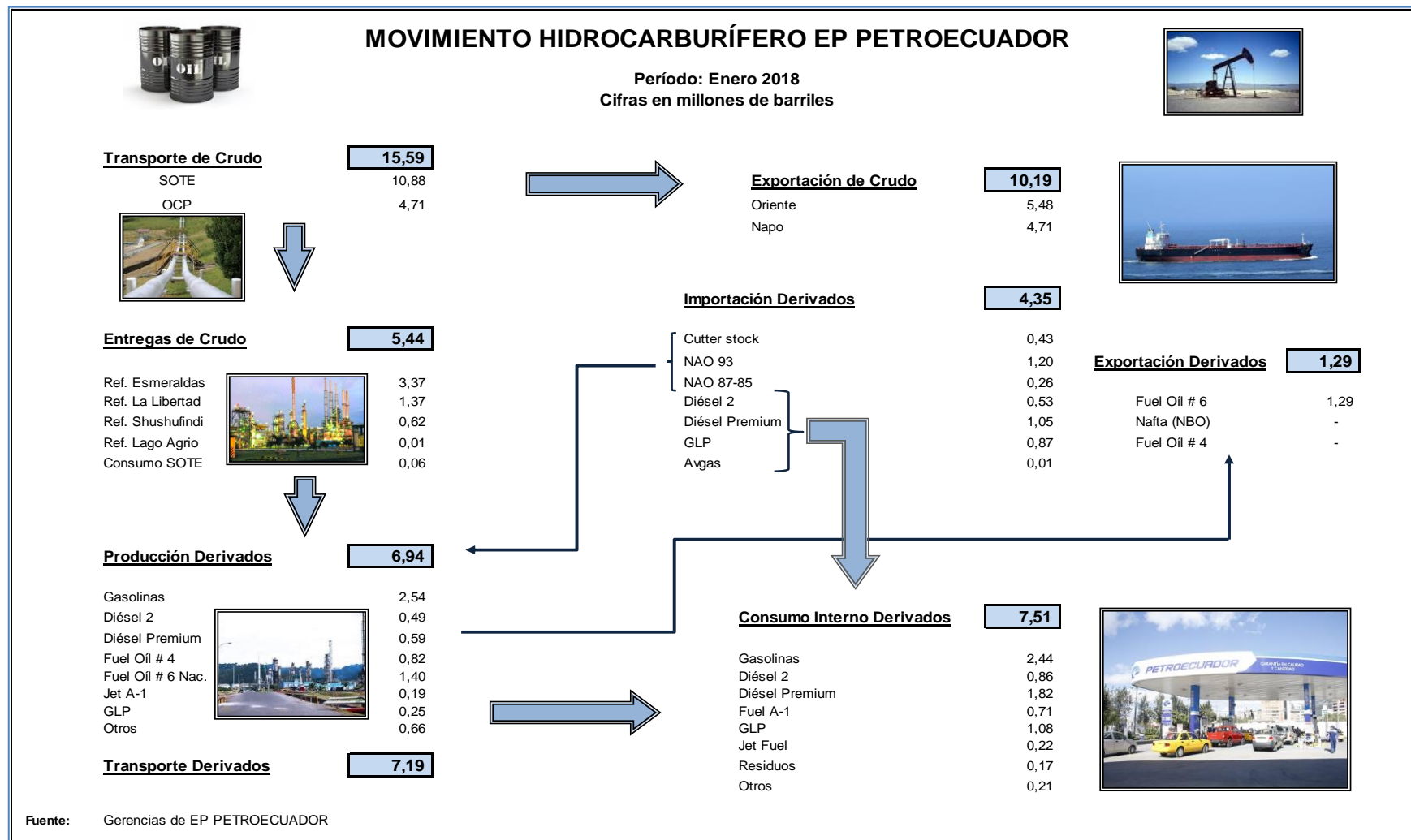


## RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR

Cifras en barriles /día

AÑO 2017

DETALLE	Enero	Real	Programado	Cumplimiento
<b>CRUDO</b>				
<b>Transporte</b>	<b>502.982</b>	<b>42.719</b>	<b>43.094</b>	99,13%
SOTE	351.033	29.814	30.575	97,51%
OCP	151.950	12.905	12.519	103,09%
<b>Cargas</b>	<b>173.089</b>	<b>14.701</b>	<b>14.532</b>	<b>101,16%</b>
Refinería Esmeraldas	108.640	9.227	9.156	100,78%
Refinería La Libertad	44.312	3.763	3.712	101,40%
Refinería Shushufindi	20.137	1.710	1.665	102,74%
<b>Exportación EP Petroecuador</b>	<b>328.738</b>	<b>27.920</b>	<b>24.245</b>	<b>115,16%</b>
Crudo Oriente	176.754	15.012	13.596	110,42%
Crudo Napo (a)	151.984	12.908	10.650	121,21%
<b>DERIVADOS</b>				
<b>Producción Nacional (b)</b>	<b>223.923</b>	<b>19.018</b>	<b>18.894</b>	<b>100,66%</b>
<b>Consumo Nacional</b>	<b>242.326</b>	<b>20.581</b>	<b>20.933</b>	<b>98,32%</b>
<b>Transporte por Poliductos</b>	<b>231.913</b>	<b>19.697</b>	<b>19.050</b>	103,40%
<b>Total Importaciones</b>	<b>140.313</b>	<b>11.917</b>	<b>10.416</b>	114,41%
Importación Diesel 2	16.971	1.441	1.262	114,19%
Importación Diesel Premium	34.029	2.890	2.604	111,00%
Importación de Nafta RON 93	38.639	3.282	2.838	115,63%
Importación de Nafta RON 87	8.373	711	777	91,51%
Importación GLP	28.144	2.390	2.330	102,57%
Importación de Cutter Stocks	13.884	1.179	605	195,06%
Importación de Avgas	273	23	0	
<b>Total Exportaciones</b>	<b>41.747</b>	<b>3.546</b>	<b>3.123</b>	113,52%
Exportación de Fuel Oil N°6	41.747	3.546	3.123	113,52%
Exportación Nafta de Bajo Octano	-	-	-	-
Exportación de Fuel Oil N°4	-	-	-	-
<b>Notas:</b> Información Provisional Sujeta a Revisión a) Incluye crudo reducido b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas  <b>Fuente:</b> Gerencias EP PETROECUADOR				





# TRANSPORTE DE CRUDO

El Sistema Oleoducto Transecuatoriano (SOTE), constituye una de las obras de infraestructura más importantes del Ecuador fue inaugurado en 1972, con un ducto de 497,7 km. de extensión para un crudo de 30° API.



## SITUACIÓN ACTUAL SOTE

Capacidad de Bombeo	Capacidad de almacenamiento	Estaciones de Bombeo	Est. Reductoras de Presión
<ul style="list-style-type: none"> <li>- 360.000 BPPD</li> <li>- 390.000 BPPD Utilizando químico reductor de presión</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- 2'000.000 Bls. En Lago Agrío con 8 tanques de 250.000 Bls. c/u</li> <li>- 3'220.000 Bls. En Terminal Marítimo Balao con 10 tanques de 322.000 Bls. c/u</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Lago Agrío</li> <li>- Lumbaqui</li> <li>- El Salado</li> <li>- Baeza</li> <li>- Papallacta</li> <li>- Quinindé</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- San Juan</li> <li>- Chiriboga</li> <li>- La Palma</li> <li>- Santo Domingo</li> </ul>





## CRUDO BOMBEADO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUATORIANO Y DE CRUDOS PESADOS

Año 2018

MES	TRANSECUATORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP) (b)			TOTAL = SOTE + OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP
Enero	24,6	10.882.016	351.033	18,2	4.710.439	151.950	15.592.455	502.982	69,8	30,2
<b>TOTAL</b>	<b>24,6</b>	<b>10.882.016</b>	<b>351.033</b>	<b>18,2</b>	<b>4.710.439</b>	<b>151.950</b>	<b>15.592.455</b>	<b>502.982</b>	<b>69,8</b>	<b>30,2</b>
Enero 2017	24,8	11.037.036	356.033	18,3	5.041.596	162.632	16.078.633	518.666	68,6	31,4
Var.% 18/17		-1,4	-1,4		-6,6	-6,6	-3,0	-3,0	1,7	-3,7

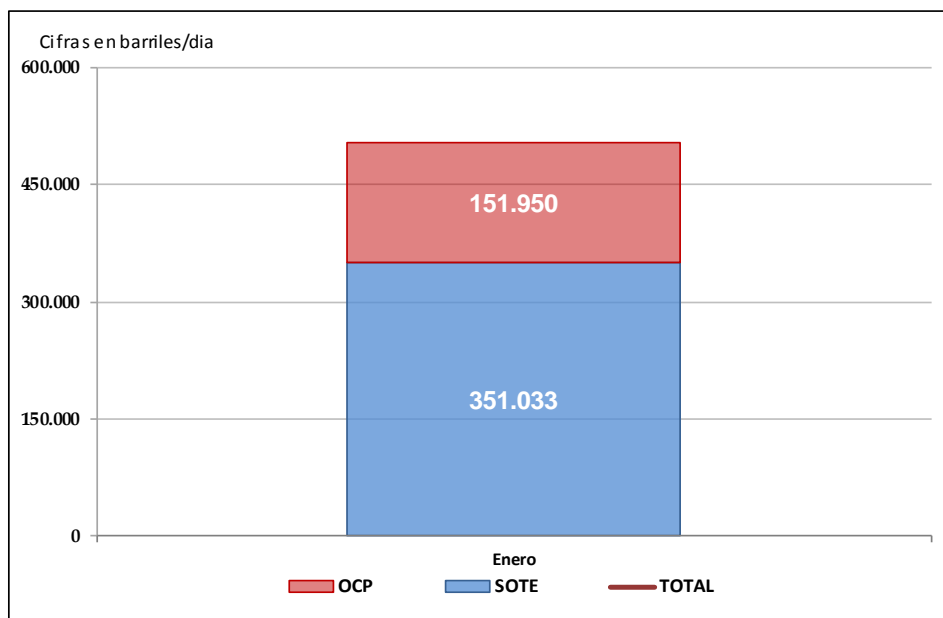
**Nota:** Cifras provisionales sujetas a revisión

- a) El SOTE tiene la capacidad operativa de 360.000 bpd y bombea tres tipos de crudo: para exportación de 24,0 °API, bacheo para Ref. Esmeraldas 25,5 °API y para Ref. La Libertad de 28,2 °API
- b) El OCP tiene la capacidad operativa 450.000 bpd y bombea un crudo de entre 19 y 21 grados API. El bombeo por este oleoducto incluye crudo colombiano.

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

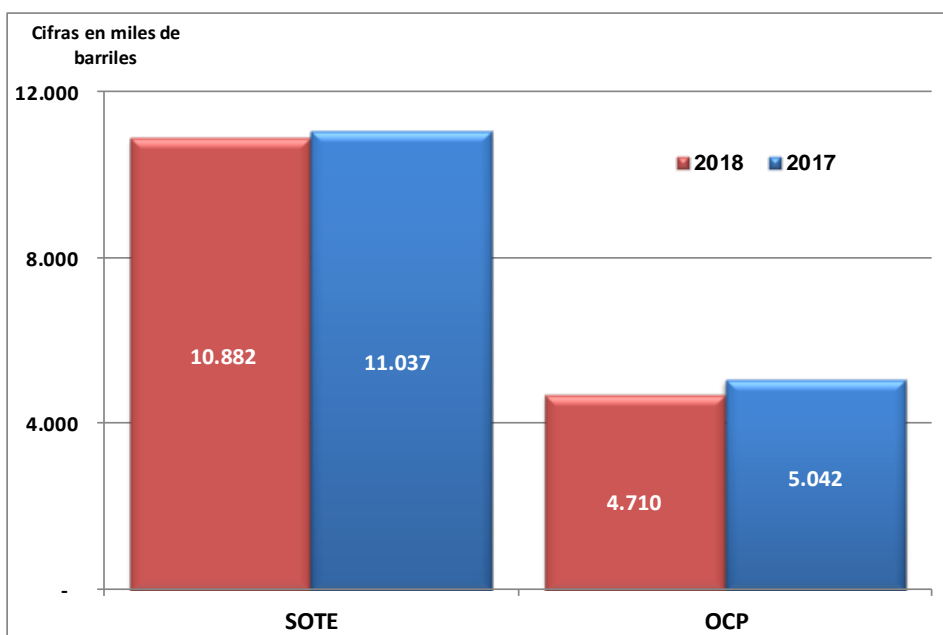
## PROMEDIO DIARIO TRANSPORTE DE CRUDO SOTE

Enero 2018



## TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Enero 2018 / 2017



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR



## CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO

Año 2018

Cifras en Barriles

Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	11.933	10.694	8.696	13.377	13.065	4.202	<b>61.967</b>
<b>TOTAL</b>	<b>11.933</b>	<b>10.694</b>	<b>8.696</b>	<b>13.377</b>	<b>13.065</b>	<b>4.202</b>	<b>61.967</b>
Enero 2017	10.839	10.880	8.572	13.024	12.718	4.181	60.214
Var % 18/17	10,1	-1,7	1,4	2,7	2,7	0,5	2,9

# REFINACIÓN DE CRUDO

La refinación comprende una serie de procesos de separación, transformación y purificación, mediante los cuales el petróleo crudo es convertido en productos útiles con innumerables usos, con la finalidad de satisfacer demanda nacional.



SITUACIÓN ACTUAL REFINERÍAS			
Nombre	Detalle	Capacidad Operativa	Productos
<b>Esmeraldas</b>	Ubicada en la Provincia de Esmeraldas, inició su operación en 1977.	110.000 Bls./día	Naftas (gasolinas), Diésel 2 y Premium, Jet A-1, Fuel Oíl, GLP, Asfaltos, Azufre.
<b>La Libertad</b>	Ubicada en la Provincia de Santa Elena, se revirtió al Ecuador en 1990	45.000 Bls./día	Naftas (gasolinas), Diésel 1 y 2, Jet A-1, Fuel Oíl, GLP, Solventes, Absorber Oíl.
<b>Shushufindi</b>	Ubicada en la Provincia de Sucumbíos, inició su operación en 1987	20.000 Bls./día	Naftas (gasolinas), Diésel 1 y 2, Jet A-1, Fuel Oíl, GLP, Residuo.



## CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

**Año 2018**

Cifras en barriles netos

Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	3.353.307	1.373.666	624.234	8.555	61.967	<b>5.421.728</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3.353.307</b>	<b>1.373.666</b>	<b>624.234</b>	<b>8.555</b>	<b>61.967</b>	<b>5.421.728</b>
Enero 2017	3.408.874	535.034	627.747	29.049	60.214	<b>4.660.918</b>
Var % 18/17	-1,63	156,74	-0,56	-70,55	2,91	16,32

**Nota:** Cifras provisionales sujetas a revisión

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



## PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

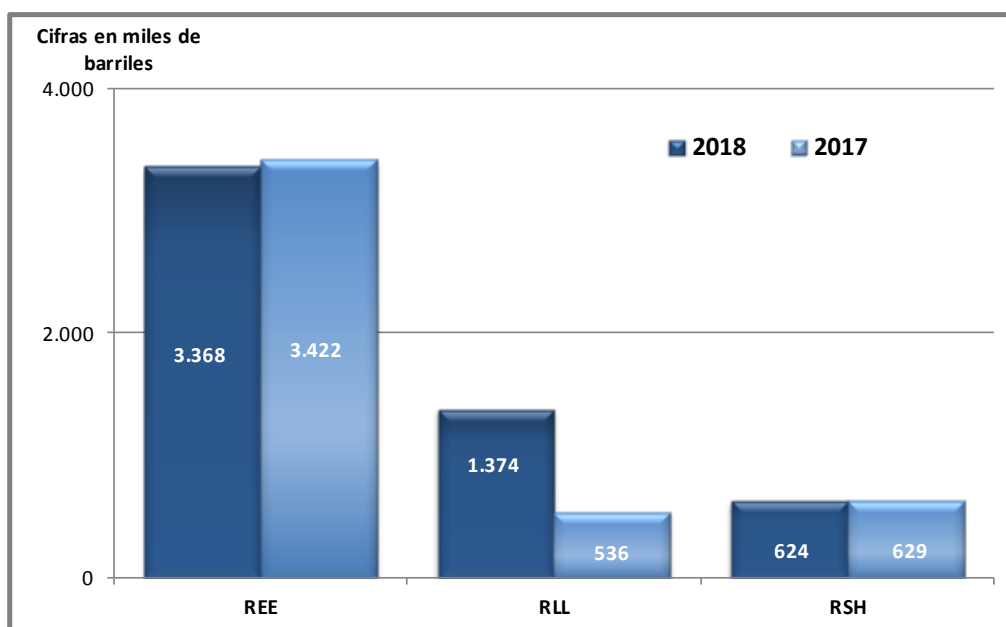
**Año 2018**

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	306.507	19.024	269.473	58.871	63.671
<b>TOTAL</b>	<b>306.507</b>	<b>19.024</b>	<b>269.473</b>	<b>58.871</b>	<b>63.671</b>
Enero 2017	294.783	54.194	230.909	58.871	675.363
Var % 18/17	3,98	-64,90	16,70	-	-90,57
<p><b>Nota:</b> Cifras provisionales sujetas a revisión</p> <p><b>Fuente:</b> Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR</p>					

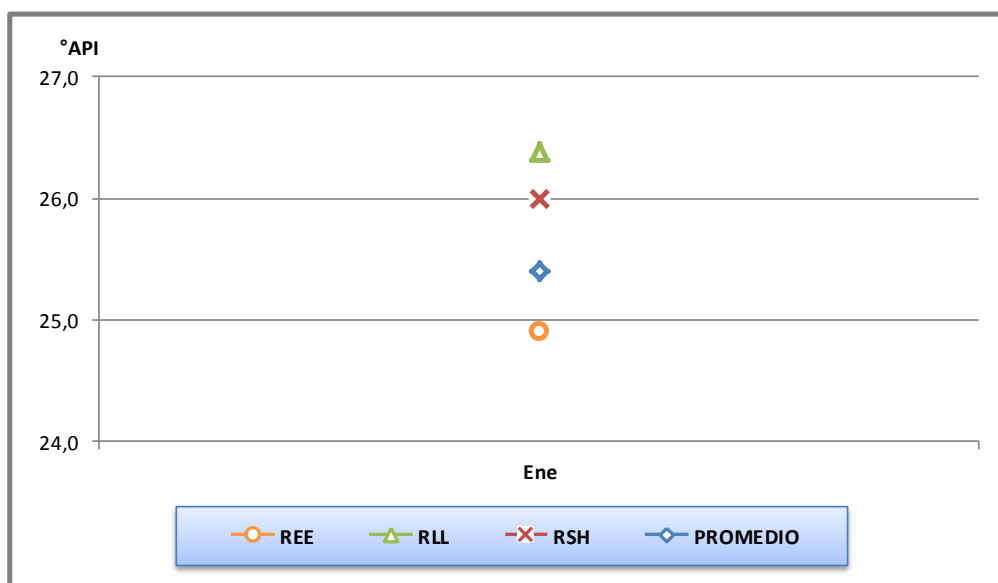
## CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero 2018/2017



## °API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Período: Enero 2018



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR





## PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS ( a )

Cifras en barriles

Productos	Año 2018	Enero		Var. % 18/17
	Enero	2018	2017	
<b>TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopaís)</b>	<b>2.539.959</b>	<b>2.539.959</b>	<b>2.474.113</b>	<b>2,7%</b>
Súper (b)	438.360	438.360	467.398	-6,2%
Extra	1.030.421	1.030.421	1.322.457	-22,1%
ECOPAÍS (extra con etanol)	1.071.179	1.071.179	684.258	56,5%
Diésel 1	9.377	9.377	10.917	-14,1%
Diésel 2	490.113	490.113	475.077	3,2%
Diésel Premium	590.044	590.044	503.628	17,2%
Fuel Oil #4	819.880	819.880	681.545	20,3%
Fuel Oil # 6 Nacional	148.103	148.103	332.041	-55,4%
Fuel Oil # 6 exportación (c)	1.403.763	1.403.763	716.754	95,9%
Residuo (Crudo Reducido) CIS (d)	306.507	306.507	294.783	4,0%
Jet A-1	189.859	189.859	267.969	-29,1%
GLP	250.337	250.337	241.467	3,7%
Solventes (Rub. S 1M.T.)	15.400	15.400	10.675	44,3%
Asfaltos AP3-RC250	103.584	103.584	104.413	-0,8%
Absorver Oil	-	-	-	
Nafta Excedente (e)	-	-	-	
Nafta Pesca Artesanal (f)	74.687	74.687	63.923	16,8%
Nafta Sector Eléctrico (g)	-	-	-	
<b>TOTAL PRODUCTOS (h)</b>	<b>6.941.615</b>	<b>6.941.615</b>	<b>6.177.304</b>	<b>12,4%</b>
<b>Azufre Kilos</b>	<b>330.760</b>	<b>330.760</b>	<b>-</b>	
<b>PRODUCCION EN REFINERÍAS</b>	<b>6.313.742</b>	<b>6.313.742</b>	<b>5.405.147</b>	<b>16,8%</b>

### Notas:

#### Cifras provisionales sujetas a revisión

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 254.184 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente 1'149.579 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



## GASOLINA SÚPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO (a)

**Año 2018**

Cifras en barriles

Mes	TOTAL NAO REE (b)	NAO de REE a Llenaderas (c) (1)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Sto. Dom. (d) (2)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Beaterio (e) (3)	OFERTA SÚPER ZONA NORTE (4) = 1+2+3	Súper en Terminal Pascuales (5)	Producción de G. Súper en RLL (6)	OFERTA NACIONAL SÚPER (7=4+5+6)	DEMANDA SÚPER
Enero	843.364	9.825	39.497	179.278	228.600	206.532	3.228	438.360	
<b>TOTAL</b>	<b>843.364</b>	<b>9.825</b>	<b>39.497</b>	<b>179.278</b>	<b>228.600</b>	<b>206.532</b>	<b>3.228</b>	<b>438.360</b>	<b>-</b>
Enero 2017	<b>793.753</b>	<b>5.176</b>	<b>17.321</b>	<b>185.291</b>	<b>207.789</b>	<b>257.114</b>	<b>2.495</b>	<b>467.398</b>	<b>366.598</b>
Var. % 18/17	6,25	89,82	128,03	-3,25	10,02	-19,67	29,38	-6,21	-100,00
<b>Notas:</b> <b>Cifras provisionales sujetas a revisión</b> a) Cálculo de la disponibilidad de gasolina súper en base a los despachos de NAO desde REE a terminales b) Se refiere a la NAO producida en REE incluyendo importaciones c) Llenaderas se refiere a la NAO que se envía por brazos de carga hacia autotanques y se despacha como gasolina súper sin incluir lo despachado a cabecera Shushufindi d) NAO de REE que se recibe en el Terminal Santo Domingo y se despacha como gasolina súper e) NAO de REE que se recibe en el Terminal Beaterio y se despacha como gasolina súper incluido el despacho por el poliducto Ambato- Riobamba  <b>Fuente:</b> Reportes Gerencias de Refinación y Transporte, EP PETROECUADOR									



## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS -REFINERÍA ESMERALDAS <sup>(a)</sup>

Año 2018

Cifras en barriles

MES	Gasolinas				Gasolina Premezcla	Nafta Excedente ( c )	NAFTA SECTOR ELECTRICO ( c )	Diésel 2	Diésel Premium ( d )	Fuel Oil # 4	Fuel Oil # 6 (Consumo Nacional)	Fuel Oil # 6 (Exportación) ( e )	Jet A-1	GLP	Asfaltos (AC-20, RC-250)	Nafta Base para Pesca Artesanal (Motor 2 tiempos)	Nafta a Terminales	TOTAL REE (Excl. Azufre)	Azufre Kilos	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (f)
	NAO Propia + Importada ( b )	Extra	Ecopaís	SUBTOTAL																
Enero	843.364	326.424	45.309	1.215.097	-	-	-	57.536	590.044	-	128.803	1.403.763	160.551	140.410	103.584	28.056	198.267	4.026.111	330.760	2.984.481
<b>TOTAL</b>	<b>843.364</b>	<b>326.424</b>	<b>45.309</b>	<b>1.215.097</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>57.536</b>	<b>590.044</b>	<b>-</b>	<b>128.803</b>	<b>1.403.763</b>	<b>160.551</b>	<b>140.410</b>	<b>103.584</b>	<b>28.056</b>	<b>198.267</b>	<b>4.026.111</b>	<b>330.760</b>	<b>2.984.481</b>
Enero 2017	793.753	263.659	-	1.057.411	-	-	-	183.463	503.628	366.360	299.781	716.754	262.943	134.842	104.413	22.383	246.040	3.898.017	-	2.858.225
Var.% 18/17	6,3	23,8		14,9				-68,6	17,2	-100,0	-57,0	95,9	-38,9	4,1	-0,8	25,3	-19,4	3,3		4,4

**Notas:** Información provisional sujeta a revisión

- a) No se consideran consumos internos.
- b) Este producto se despacha una parte como gasolina súper y otra parte se envía como materia prima a Terminales
- c) Consta el remanente de la producción de Nafta, del cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico
- d) No incluye importación de este derivado
- e) Incluye un volumen de 254.184 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente y 1'149.579 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
- f) Total para Producción Nacional no incluye nafta base y gasolina premezcla que se envía a terminales para la preparación de gasolinas, ni gasolina súper (NAO) que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"

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



## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

**Año 2018**

Cifras en barriles

MES	Gasolina Extra	Gasolina Súper	Gasolina Ecopaís	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Fuel Oil #4	Jet A-1	G L P	Solventes (S2, M.T)	Absorver Oil	Nafta Base a Terminales	TOTAL RLL	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (b)
Enero	3.278	3.228	40.573	126.603	9.377	247.502	819.880	29.308	2.536	15.400	-	177.998	1.475.684	1.167.855
<b>TOTAL</b>	<b>3.278</b>	<b>3.228</b>	<b>40.573</b>	<b>126.603</b>	<b>9.377</b>	<b>247.502</b>	<b>819.880</b>	<b>29.308</b>	<b>2.536</b>	<b>15.400</b>	<b>-</b>	<b>177.998</b>	<b>1.475.684</b>	<b>1.167.855</b>
Enero 2017	9.783	2.495	42.648	139.247	10.917	110.863	315.185	-	-	10.675	-	42.194	684.007	500.071
Var. % 18/17	-66,49	29,38	-4,87	-9,08	-14,10	123,25	160,13			44,26		321,86	115,74	133,54

**Notas:** Información provisional sujeta a revisión

a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados y productos intermedios importados para mezcla en refinería. No se consideran consumos internos.

b) Total para Producción Nacional no incluye nafta base y gasolina premezcla que se envía a terminales para preparación de gasolinas; ni gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"

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



## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

Año 2018

### REFINERÍA SHUSHUFINDI (a)

Cifras en barriles

MES	Gasolina Extra (c)	Diésel 1	Diésel 2	Jet A-1	G L P	Fuel Oil # 6	Residuo (Crudo Reducido) (d)	Nafta Base a Terminales	Gasolina Natural	TOTAL RSH	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (e)
Enero	43.404	-	185.075	-	107.391	19.301	306.507	91.398	58.871	811.947	661.679
<b>TOTAL</b>	<b>43.404</b>	<b>-</b>	<b>185.075</b>	<b>-</b>	<b>107.391</b>	<b>19.301</b>	<b>306.507</b>	<b>91.398</b>	<b>58.871</b>	<b>811.947</b>	<b>661.679</b>
Enero 2017	50.071	0	180.751	5.026	106.625	32.260	294.783	94.736	58.871	823.123	669.517
Var. % 18/17	-13,31		2,39	-100,00	0,72	-40,17	3,98	-3,52	0,00	-1,36	-1,17

### REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

Cifras en barriles

MES	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	-	1.617	1.112	4.726	7.454
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>1.617</b>	<b>1.112</b>	<b>4.726</b>	<b>7.454</b>
Enero 2017	590	5.163	2.320	13.467	21.539
Var. % 18/17	-100,0	-68,7	-52,1	-64,9	-65,4

#### Notas:

##### Información provisional sujeta a revisión

- 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 32.314 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) Total para Producción Nacional no incluye gasolina natural que se mezcla con nafta base producida en la misma Refinería para la producción de gasolina extra y nafta base que se envía al Terminal El Beaterío para mezclas.
- g) Planta Lago Agrio parada desde el 9 de septiembre 2017

#### Fuente:

Reportes Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP



## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2018

Cifras en barriles

MES	TERMINAL PASCUALES														TERMINAL BEATERIO			SUBTOTAL MEZCLA GASOLINA EXTRA	TERMINAL LIBERTAD		
	GASOLINA EXTRA							GASOLINA SÚPER							GASOLINA EXTRA				PESCA ARTESANAL		
	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra	Premezcla	Destilado	Extra a otras mezclas	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra/Nafta 87	Premezcla	Destilado	Súper a otras mezclas	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	SUBTOTAL		Nafta Bajo Octano	Aceite	TOTAL
Enero	-	-	-	-	-	-	-	4.415	313.222	-	2.838	277	114.219	206.532	158.306	499.008	657.314	657.314	45.784	845,79	46.630
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	4.415	313.222	-	2.838	277	114.219	206.532	158.306	499.008	657.314,07	657.314	45.784	846	46.630
Enero 2017	56.530	130.418	103.529	73.664	168	85.340	278.970	-	311.224	10.342	-	764	65.216	257.114	177.026	542.949	719.975	998.944	40.787	753	41.540
Var % 18/17									0,64	-100,00		-63,82	75,14	-19,67	-10,57	-8,09	-8,70	-34,20	12,25	12,33	12,26

**Nota:** Información provisional sujeta a revisión

**Fuente:** Reportes Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR



## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2018

Cifras en barriles

MES	GASOLINA ECOPAÍS															SUBTOTAL MEZCLA GASOLINA ECOPAÍS	TOTAL MEZCLAS	TOTAL MEZCLAS PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (a)
	PASCUALES			LATOMA-LOJA (b)			BARBASQUILLO-MANTA (c)			CUENCA (d)			LATRONCAL (d)					
	Premezcla	Etanol	TOTAL	Premezcla	Etanol	TOTAL	Premezcla	Etanol	TOTAL	Premezcla	Etanol	TOTAL	Premezcla	Etanol	TOTAL			
Enero	472.140	17.589	489.729	64.875	2.417	67.292	138.640	5.929	144.569	150.391	5.635	156.026	123.077	4.604	127.680	985.297	1.895.773	1.689.241
TOTAL	472.140	17.589	489.729	64.875	2.417	67.292	138.640	5.929	144.569	150.391	5.635	156.026	123.077	4.604	127.680	985.297	1.895.773	1.689.241
Enero 2018	433.573	22.820	456.393	57.897	3.042	60.938	118.065	6.214	124.279	-	-	-	-	-	-	641.610	1.939.208	1.682.094
Var % 18/17	8,90	-22,92	7,30	12,05	-20,54	10,43	17,43	-4,59	16,33							53,57	-2,24	0,42

**Nota:**

**Información provisional sujeta a revisión**

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

**Fuente:**

Gerencia de Transporte- EP Petroecuador





## PREPARACIÓN DE FUEL OÍL #4, # 6 NACIONAL Y DE EXPORTACIÓN DE REFINERÍA ESMERALDAS

Año 2018

Cifras en barriles

MES	Fuel Oíl # 4			Fuel Oíl # 6 Nacional			Fuel Oíl # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero	-	-	-	128.803	-	128.803	1.149.579	254.184	1.403.763
<b>TOTAL</b>	-	-	-	128.803	-	128.803	1.149.579	254.184	1.403.763
Enero 2017	267.352	99.008	366.360	236.653	63.128	299.781	520.950	195.804	716.754
Var % 18/17				-45,6		-57,0	120,7	29,8	95,9

**Nota:** Cifras provisionales sujetas a revisión

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

**Elaboración:** Subgerencia de Planificación-EP PETROECUADOR

# TRANSPORTE DE DERIVADOS

**E**l transporte de derivados de petróleo es realizado con eficiencia, eficacia y seguridad, contribuyendo al normal y oportuno abastecimiento del mercado interno, mediante la red de poliductos con la que se cuenta a nivel nacional.



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 Oil	5,6	14	48.000	2.000
Monteverde – Chorrillo	124,2	12	81.000	3.375
Pascuales – La Troncal	103,0	10	46.500	1.938
La Troncal - Cuenca	112,0	8	30.800	1.283



## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Año 2018

Cifras en barriles

POLIDUCTOS MES	Quito Ambato Riobamba	Esmeraldas Sto. Domingo	Sto. Domingo Beaterio	Sto. Domingo Pascuales	Shushufindi Quito	Tres Bocas Pascuales	Tres Bocas Fuel Oil	Libertad Manta	Libertad Pascuales	Monteverde Chorrillos	Pascuales Cuenca (b)	TOTAL (a)
Enero	438.536	2.044.621	1.574.131	12.196	236.652	1.612.321	220.638	299.676	705.234	799.887	831.752	7.189.318
<b>TOTAL</b>	<b>438.536</b>	<b>2.044.621</b>	<b>1.574.131</b>	<b>12.196</b>	<b>236.652</b>	<b>1.612.321</b>	<b>220.638</b>	<b>299.676</b>	<b>705.234</b>	<b>799.887</b>	<b>831.752</b>	<b>7.189.318</b>
Enero 2017	428.911	2.024.368	1.543.440	61.699	257.541	1.658.062	300.087	309.037	751.019	764.002	573.884	7.066.911
Var % 18/17	2,2	1,0	2,0	-80,2	-8,1	-2,8	-26,5	-3,0	-6,1	4,7	44,9	1,7

**Notas:**

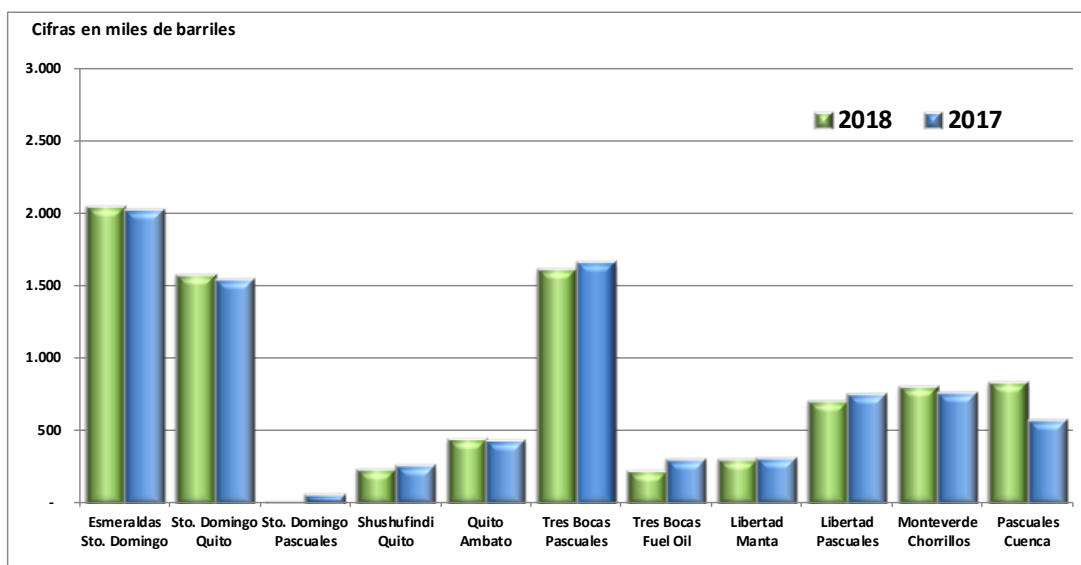
**Cifras provisionales sujetas a revisión**

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

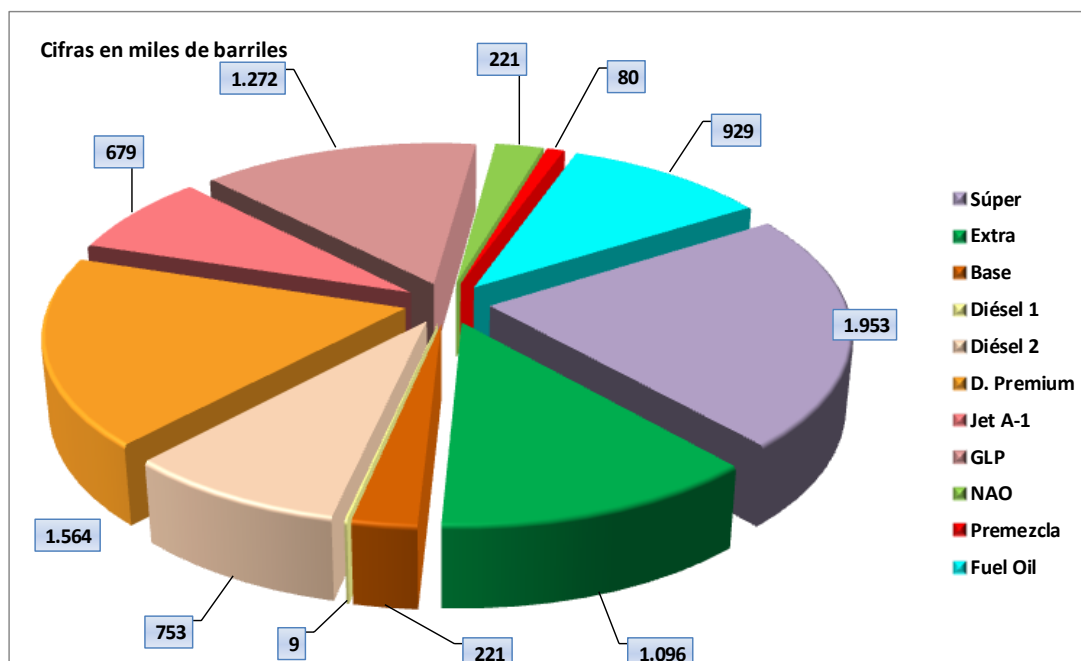
**Fuente:**

Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

**Enero 2018/2017**



## Período: Enero 2018



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



## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

**Año 2018**

PRODUCTO MES	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Nafta Reformada	Jet A-1	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra	Base						
ESMERALDAS - STO. DOMINGO									
Enero	583.603	294.847	-	-	165.164	848.640	-	152.366	2.044.621
TOTAL	583.603	294.847	-	-	165.164	848.640	-	152.366	2.044.621
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)									
Enero	655.536	148.686	-	-	126.893	539.890	-	103.126	1.574.131
TOTAL	655.536	148.686	-	-	126.893	539.890	-	103.126	1.574.131
STO. DOMINGO - PASCUALES									
Enero	-	-	-	-	-	-	-	12.196	12.196
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	12.196	12.196
Notas: Cifras provisionales sujetas a revisión									
Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR									



## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en Barriles

Año 2018

PRODUCTO MES	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	GLP	TOTAL
	Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO									
Enero	-	-	151.298	238	1.492	-	-	83.624	236.652
TOTAL	-	-	151.298	238	1.492	-	-	83.624	236.652
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA									
Enero	27.124	240.997	-	-	12.724	157.176	515	-	438.536
TOTAL	27.124	240.997	-	-	12.724	157.176	515	-	438.536
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión									
Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR									



## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

**Año 2018**

PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/import.	Nafta Alto Octano	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
<b>LIBERTAD - MANTA</b>												
Enero	-	-	-	-	133.993	2.428	45.954	117.301	-	-	-	299.676
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-	133.993	2.428	45.954	117.301	-	-	-	299.676
<b>LIBERTAD - PASCUALES</b>												
Enero	-	230.120	-	9.169	-	10.359	239.345	192.952	-	23.290	-	705.234
<b>TOTAL</b>	-	230.120	-	9.169	-	10.359	239.345	192.952	-	23.290	-	705.234
<b>MONTEVERDE - CHORRILLOS</b>												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	799.887	799.887
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	799.887	799.887

**Notas:** a) Incluye diesel premium **Cifras provisionales sujetas a revisión**

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





## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

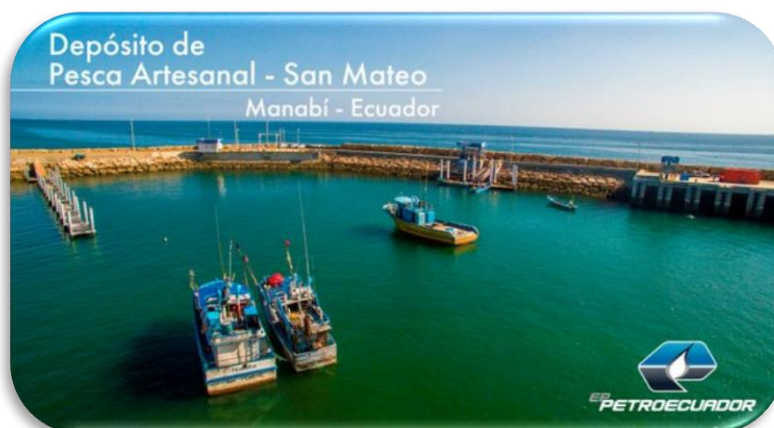
Cifras en barriles

Año 2017

PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	Nafta Alto Octano	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
TRES BOCAS - PASCUALES												
Enero	631.945	181.600	69.793	-	-	2.008	104.030	566.494	-	56.451	-	1.612.321
<b>TOTAL</b>	<b>631.945</b>	<b>181.600</b>	<b>69.793</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.008</b>	<b>104.030</b>	<b>566.494</b>	<b>-</b>	<b>56.451</b>	<b>-</b>	<b>1.612.321</b>
TRES BOCAS - FUEL OIL												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	220.638	-	-	220.638
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>220.638</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>220.638</b>
PASCUALES - CUENCA												
Enero	54.604	-	-	-	312.336	3.209	21.780	311.199	-	-	128.624	831.752
<b>TOTAL</b>	<b>54.604</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>312.336</b>	<b>3.209</b>	<b>21.780</b>	<b>311.199</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>128.624</b>	<b>831.752</b>
<b>Notas:</b> Cifras provisionales sujetas a revisión a) Incluye diesel premium <b>Fuente:</b> Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR												

# DEMANDA 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





## DESPACHOS TOTALES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

Producto	AÑO 2018	Enero		Var % 18/17
	Enero	2018	2017	
<b>GASOLINAS:</b>	<b>2.443.961</b>	<b>2.443.961</b>	<b>2.187.051</b>	<b>11,75</b>
Súper	386.564	386.564	393.800	-1,84
Extra	986.236	986.236	1.432.946	-31,17
Ecopais	1.071.161	1.071.161	360.305	197,29
<b>ABSORVER</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>DIÉSEL 1:</b>	<b>1.817</b>	<b>1.817</b>	<b>1.484</b>	<b>22,44</b>
Terrestre - Industrial	1.817	1.817	1.484	22,44
Marino Internacional	-	-	-	-
<b>DIÉSEL 2:</b>	<b>857.335</b>	<b>857.335</b>	<b>1.200.823</b>	<b>-28,60</b>
Industrial - Otros	603.425	603.425	493.868	22,18
Eléctrico	28.434	28.434	532.346	-94,66
Marino	225.475	225.475	174.609	29,13
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>1.824.743</b>	<b>1.824.743</b>	<b>1.528.266</b>	<b>19,40</b>
<b>FUEL OIL # 4:</b>	<b>707.785</b>	<b>707.785</b>	<b>661.530</b>	<b>6,99</b>
Nacional - Industrial	183.206	183.206	168.022	9,04
Eléctrico	241.418	241.418	376.782	-35,93
Marino	283.161	283.161	116.725	142,59
<b>ASFALTO:</b>	<b>106.429</b>	<b>106.429</b>	<b>83.239</b>	<b>27,86</b>
AP-20	96.056	96.056	76.993	24,76
RC-250	10.373	10.373	6.246	66,07
<b>SOLVENTES:</b>	<b>14.627</b>	<b>14.627</b>	<b>8.808</b>	<b>66,07</b>
Mineral Turpentine	5.627	5.627	2.143	162,52
Rubber Solvent	9.000	9.000	6.664	35,05
<b>SPRAY OIL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>18.541</b>	<b>-</b>
<b>GLP</b>	<b>1.079.551</b>	<b>1.079.550,81</b>	<b>998.714</b>	<b>8,09</b>
<b>JET A-1</b>	<b>223.693</b>	<b>223.693</b>	<b>204.546</b>	<b>9,36</b>
Nacional	57.123	57.123	68.912	-17,11
Internacional	166.570	166.570	135.633	22,81
<b>AVGAS</b>	<b>3.955</b>	<b>3.955</b>	<b>3.557</b>	<b>11,17</b>
Nacional	3.916	3.916	3.548	10,38
Internacional	39	39	10	300,99
<b>NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>PESCA ARTESANAL</b>	<b>79.357</b>	<b>79.357</b>	<b>69.433</b>	<b>14,29</b>
<b>RESIDUO:</b>	<b>168.864</b>	<b>168.864</b>	<b>569.269</b>	<b>-70,34</b>
Industrial	2.686	2.686	4.029	-33,33
Eléctrico	166.179	166.179	565.241	-70,60
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>7.512.116</b>	<b>7.512.116</b>	<b>7.535.261</b>	<b>-0,31</b>
<b>AZUFRE ( Kg)</b>	<b>360.130</b>	<b>360.130,00</b>	<b>494.780</b>	<b>-27,21</b>
<b>GAS NATURAL (MMBTU)</b>	<b>1.221.521</b>	<b>1.221.521,00</b>	<b>1.115.529</b>	<b>9,50</b>
<b>GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)</b>	<b>139.630</b>	<b>139.630,00</b>	<b>89.907</b>	<b>55,30</b>
<b>LUBRICANTES (Gls) (b)</b>	<b>89.390</b>	<b>89.389,95</b>	<b>212.118</b>	<b>-57,86</b>

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

**Fuente:** Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

Suma 1+2+3



## DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

Producto	Año 2018	Enero		Var % 18/17
	Enero	2018	2017	
<b>GASOLINAS:</b>	<b>517.521</b>	<b>517.521</b>	<b>487.908</b>	<b>6,07</b>
Súper	82.424	82.424	80.082	2,92
Extra	327.288	327.288	333.618	-1,90
Ecopais	107.809	107.809	74.207	45,28
<b>ABSORVER</b>	-	-	-	
<b>DIÉSEL 1:</b>	<b>261</b>	<b>261</b>	<b>403</b>	<b>-35,27</b>
Terrestre - Industrial	261	261	403	-35,27
Marino Internacional	-	-	-	
<b>DIÉSEL 2:</b>	<b>345.708</b>	<b>345.708</b>	<b>488.935</b>	<b>-29,29</b>
Industrial	269.012	269.012	297.161	-9,47
Eléctrico	27.218	27.218	135.311	-79,89
Marino	49.479	49.479	56.463	-12,37
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>365.832</b>	<b>365.832</b>	<b>328.079</b>	<b>11,51</b>
<b>FUEL OIL # 4:</b>	<b>255.649</b>	<b>255.649</b>	<b>186.027</b>	<b>37,43</b>
Industrial	4.072	4.072	4.027	1,12
Eléctrico	241.418	241.418	158.873	51,96
Marino Internacional	10.159	10.159	23.127	
<b>ASFALTO:</b>	<b>7.045</b>	<b>7.045</b>	<b>3.917</b>	<b>79,88</b>
AC-20	5.383	5.383	2.834	89,92
RC-250	1.662	1.662	1.082	53,59
<b>SOLVENTES:</b>	<b>4.303</b>	<b>4.303</b>	<b>3.401</b>	<b>26,52</b>
Mineral Turpentine	2.872	2.872	2.700	6,37
Rubber Solvent	1.431	1.431	701	104,18
<b>SPRAY OIL</b>	-	-	-	
<b>GLP</b>	<b>3.315</b>	<b>3.315</b>	<b>2.959</b>	<b>12,02</b>
<b>JET A-1</b>	<b>223.693</b>	<b>223.693</b>	<b>220.893</b>	<b>1,27</b>
Nacional	57.123	57.123	59.399	-3,83
Internacional	166.570	166.570	161.495	3,14
<b>AVGAS</b>	<b>3.955</b>	<b>3.955</b>	<b>3.121</b>	<b>26,71</b>
Nacional	3.916	3.916	3.108	25,99
Internacional	39	39	13	201,30
<b>NAFTA BASE (Sector Eléctrico)</b>	-	-	-	
<b>PESCA ARTESANAL</b>	<b>34.369</b>	<b>34.369</b>	<b>26.830</b>	<b>28,10</b>
<b>RESIDUO:</b>	<b>146.484</b>	<b>146.484</b>	<b>312.873</b>	<b>-53,18</b>
Industrial	-	-	-	
Eléctrico	146.484	146.484	312.873	-53,18
<b>TOTAL</b>	<b>1.908.134</b>	<b>1.908.134</b>	<b>2.065.346</b>	<b>-7,61</b>
<b>AZUFRE ( Kg)</b>	<b>360.130</b>	<b>360.130</b>	<b>66.020</b>	<b>445</b>
<b>GAS NATURAL (MMBTU)</b>	<b>1.221.521</b>	<b>1.221.521</b>	<b>1.417.744</b>	<b>-13,84</b>
<b>GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)</b>	<b>139.630</b>	<b>139.630</b>	<b>153.074</b>	<b>-8,78</b>
<b>LUBRICANTES (Gls)</b>	<b>89.390</b>	<b>89.390</b>	<b>232.954</b>	<b>-61,63</b>

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

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

**Fuente:** Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

\*1




## DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Cifras en barriles

Producto	Año 2018	Enero		Var % 18/17
	Enero	2018	2017	
<b>GASOLINAS:</b>	<b>1.826.607,76</b>	<b>1.826.607,76</b>	<b>1.680.245</b>	<b>8,71</b>
Súper	298.605,64	298.605,64	267.371	11,68
Extra	612.641,26	612.641,26	822.417	-25,51
Ecopais	915.360,86	915.360,86	590.458	55,03
<b>ABSORVER</b>	-	-	-	-
<b>DIÉSEL 1:</b>	<b>1.556,36</b>	<b>1.556,36</b>	<b>1.449</b>	<b>7,38</b>
Terrestre - Industrial	1.556,36	1.556,36	1.449	7,38
Marino Internacional	-	-	-	-
<b>DIÉSEL 2:</b>	<b>491.627,33</b>	<b>491.627,33</b>	<b>462.989</b>	<b>6,19</b>
Industrial	314.414,07	314.414,07	289.055	8,77
Eléctrico	1.216,90	1.216,90	1.312	-7,24
Marino	175.996,36	175.996,36	172.623	1,95
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>1.380.755,48</b>	<b>1.380.755,48</b>	<b>1.252.324</b>	<b>10,26</b>
<b>FUEL OIL # 4:</b>	<b>452.135,42</b>	<b>452.135,42</b>	<b>181.362</b>	<b>149,30</b>
Industrial	179.133,45	179.133,45	181.362	-1,23
Eléctrico	-	-	-	-
Marino Internacional	273.001,96	273.001,96	-	-
<b>ASFALTO:</b>	<b>99.383,55</b>	<b>99.383,55</b>	<b>114.091</b>	<b>-12,89</b>
AC-20	90.672,88	90.672,88	105.540	-14,09
RC-250	8.710,67	8.710,67	8.551	1,87
<b>SOLVENTES:</b>	<b>10.323,43</b>	<b>10.323,43</b>	<b>9.870</b>	<b>4,60</b>
Mineral Turpentine	2.754,10	2.754,10	3.265	-15,66
Rubber Solvent	7.569,33	7.569,33	6.604	14,61
<b>SPRAY OIL</b>	-	-	-	-
<b>GLP</b>	<b>1.067.714,24</b>	<b>1.067.714,24</b>	<b>1.006.135</b>	<b>6,12</b>
<b>PESCA ARTESANAL</b>	<b>23.559,31</b>	<b>23.559,31</b>	<b>21.263</b>	<b>10,80</b>
<b>RESIDUO:</b>	<b>22.380,95</b>	<b>22.380,95</b>	<b>27.752</b>	<b>-19,35</b>
Industrial	2.685,71	2.685,71	3.581	-25,00
Eléctrico	19.695,24	19.695,24	24.171	-18,52
<b>TOTAL</b>	<b>5.376.043,83</b>	<b>5.376.043,83</b>	<b>4.757.481</b>	<b>13,00</b>
<b>AZUFRE ( Kg)</b>	-	-	-	-

**Notas:** Información Provisional, sujeta a revisión  
**Fuente:** Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

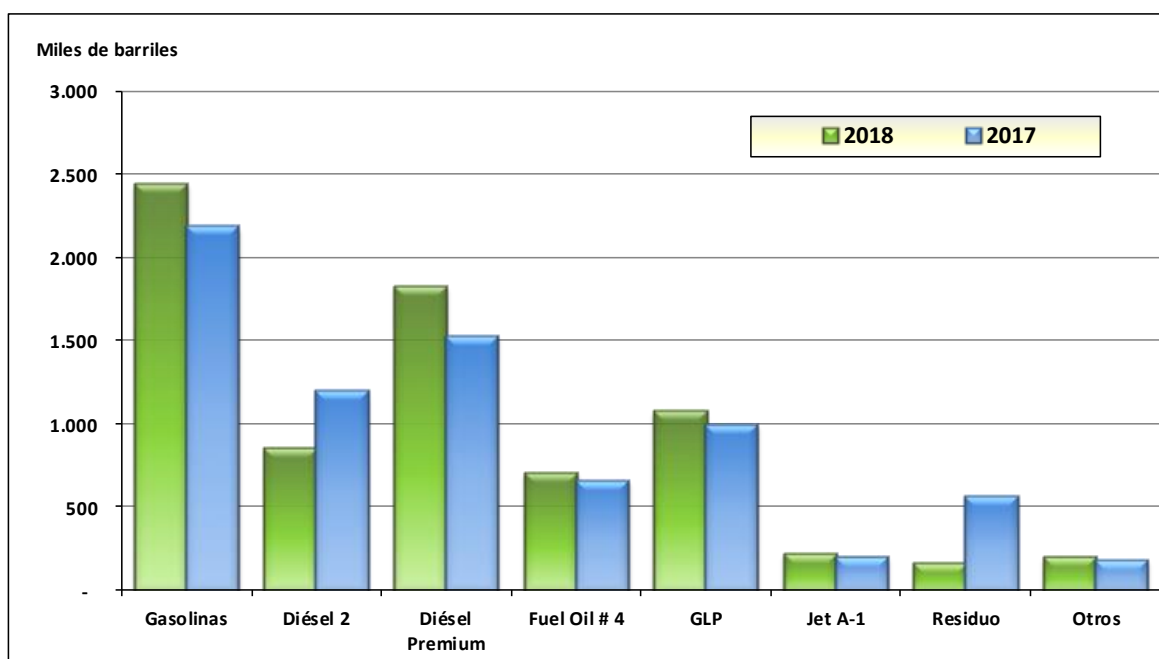
\*2

<div>  <b>TRANSFERENCIAS REALIZADAS A LAS ESTACIONES DE SERVICIO PROPIEDAD DE EP PETROECUADOR (a)</b> </div>				
Cifras en barriles				
Producto	Año 2017	Enero		Var % 18/17
	Enero	2017	2017	
<b>GASOLINAS:</b>	<b>99.832</b>	<b>99.832</b>	<b>122.305</b>	<b>-18,37</b>
Súper	5.534	5.534	19.145	-71,09
Extra	46.307	46.307	83.659	-44,65
Ecopaís	47.991	47.991	19.501	146,10
<b>DIÉSEL 2</b>	<b>20.000</b>	<b>20.000</b>	<b>15.950</b>	<b>25,39</b>
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>78.155</b>	<b>78.155</b>	<b>82.132</b>	<b>-4,84</b>
<b>GLP</b>	<b>8.522</b>	<b>8.522</b>	<b>9.495</b>	<b>-10,25</b>
<b>PESCA ARTESANAL</b>	<b>21.429</b>	<b>21.429</b>	<b>18.349</b>	<b>16,79</b>
<b>TOTAL TRANSFERENCIAS</b>	<b>227.938</b>	<b>227.938</b>	<b>248.231</b>	<b>-8,18</b>
<b>Lubricantes (Gls)</b>	-	-	-	
<b>Notas:</b> Información provisional sujeta a revisión 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.				
<b>Fuente:</b> Gerencia de Comercialización Nacional - EP				

\*3

## DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero 2018 / 2017



**Fuente:** Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR





## DESPACHOS POR SECTORES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

SECTOR	AÑO 2018	Enero		Var % 18/17
	Enero	2018	2017	
<b>AÉREO</b>	<b>227.647</b>	<b>227.647</b>	<b>224.014</b>	<b>1,62</b>
Avgas	3.955	3.955	3.121	26,71
Jet A-1	223.693	223.693	220.893	1,27
<b>AGRÍCOLA</b>	<b>16.564</b>	<b>16.564</b>	<b>15.854</b>	<b>4,48</b>
GLP	16.564	16.564	15.854	4,48
<b>AUTOMOTRIZ</b>	<b>4.280.918</b>	<b>4.280.918</b>	<b>3.977.030</b>	<b>7,64</b>
Diesel 2	50.588	50.588	46.817	8,05
Diesel Premium	1.790.194	1.790.194	1.640.713	9,11
Súper	384.106	384.106	364.326	5,43
Extra	979.257	979.257	1.233.405	-20,61
Ecopais	1.070.331	1.070.331	684.161	56,44
GLP	6.441	6.441	7.609	-15,35
<b>CEMENTERO</b>	<b>2.686</b>	<b>2.686</b>	<b>3.581</b>	<b>-25,00</b>
Residuo	2.686	2.686	3.581	-25,00
<b>DOMÉSTICO</b>	<b>973.178</b>	<b>973.178</b>	<b>918.938</b>	<b>5,90</b>
GLP	973.178	973.178	918.938	5,90
<b>ELÉCTRICO</b>	<b>436.032</b>	<b>436.032</b>	<b>632.540</b>	<b>-31,07</b>
Diésel 2	20.768	20.768	128.551	-83,84
Diésel Premium	7.667	7.667	8.071	-5,01
Fuel Oil # 4	241.418	241.418	158.873	51,96
Residuo	166.179	166.179	337.045	-50,70
<b>INDUSTRIAL</b>	<b>700.686</b>	<b>700.686</b>	<b>673.665</b>	<b>4,01</b>
Asfaltos	106.429	106.429	118.008	-9,81
Diésel 1	1.817	1.817	1.852	-1,89
Diésel 2	350.441	350.441	320.590	9,31
Diesel Premium	10.564	10.564	5.530	91,03
Súper	1.658	1.658	1.233	34,43
Extra	2.306	2.306	2.670	-13,63
Ecopais	771	771	6	
Fuel Oil # 4	143.332	143.332	147.588	-2,88
GLP	83.368	83.368	76.188	9,42
<b>NAVIERO</b>	<b>368.789</b>	<b>368.789</b>	<b>87.970</b>	<b>319,22</b>
Diésel 2	67.963	67.963	50.723	33,99
Diesel Premium	16.547	16.547	13.197	25,39
Fuel Oil # 4	283.161	283.161	23.127	
Súper	657	657	610	7,67
Extra	460	460	313	47,13
<b>PESQUERO</b>	<b>243.596</b>	<b>243.596</b>	<b>249.701</b>	<b>-2,45</b>
Diésel 2	164.238	164.238	183.229	-10,36
Diesel Premium	-	-	8	
Extra	-	-	23	
Pesca Artesanal	79.357	79.357	66.441	19,44
<b>PETROLERO</b>	<b>247.394</b>	<b>247.394</b>	<b>274.493</b>	<b>-9,87</b>
Diésel 2	195.670	195.670	229.893	-14,89
Diesel Premium	7.437	7.437	3.088	140,84
Fuel Oil # 4	39.874	39.874	37.801	5,48
Súper	143	143	429	-66,69
Extra	4.212	4.212	3.283	28,29
Ecopais	59	59	-	
<b>PRODUCTOS ESPECIALES</b>	<b>14.627</b>	<b>14.627</b>	<b>13.271</b>	<b>10,22</b>
Absorber Oil	-	-	-	
Solventes	14.627	14.627	13.271	10,22
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>7.512.116</b>	<b>7.512.116</b>	<b>7.071.059</b>	<b>6,24</b>
<b>AZUFRE ( Kg)</b>	<b>360.130</b>	<b>360.130</b>	<b>494.780</b>	<b>-27,21</b>
<b>GAS NATURAL (MMBTU)</b>	<b>1.221.521</b>	<b>1.221.521</b>	<b>1.115.529</b>	<b>9,50</b>
<b>GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)</b>	<b>139.630</b>	<b>139.630</b>	<b>89.907</b>	<b>55,30</b>
<b>LUBRICANTES (Gls)</b>	<b>89.390</b>	<b>89.390</b>	<b>212.118</b>	<b>-57,86</b>

**Notas:** Información provisional sujeta a revisión

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

**Fuente:** Gerencia de Comercialización Nacional, EP Petroecuador



## DESPACHOS VALORADOS DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en US \$

Producto	Año 2018	Enero		Var % 18/17
	Enero	2018	2017	
<b>GASOLINAS:</b>	<b>135.377.810,52</b>	<b>135.377.810,52</b>	<b>124.553.374,15</b>	<b>8,69</b>
Súper	27.017.681,08	27.017.681,08	24.416.576,12	10,65
Extra	51.973.454,54	51.973.454,54	63.611.332,82	-18,30
Ecopais	56.386.674,90	56.386.674,90	36.525.465,21	54,38
<b>ABSORBER</b>	-	-	-	<b>#DIV/0!</b>
<b>DIÉSEL 1:</b>	<b>154.739,81</b>	<b>154.739,81</b>	<b>128.788,24</b>	<b>20,15</b>
Terrestre - Industrial	154.739,81	154.739,81	128.788,24	20,15
Marino Internacional	-	-	-	
<b>DIÉSEL 2:</b>	<b>51.913.055,05</b>	<b>51.913.055,05</b>	<b>50.853.363,68</b>	<b>2,08</b>
Industrial - Otros	39.392.002,65	39.392.002,65	35.450.065,35	11,12
Eléctrico	1.077.582,23	1.077.582,23	5.269.902,14	-79,55
Marino	11.443.470,17	11.443.470,17	10.133.396,19	12,93
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>68.142.712,42</b>	<b>68.142.712,42</b>	<b>60.737.390,72</b>	<b>12,19</b>
<b>FUEL OIL # 4:</b>	<b>29.914.793,68</b>	<b>29.914.793,68</b>	<b>13.801.552,83</b>	<b>116,75</b>
Nacional - Industrial	9.683.736,44	9.683.736,44	9.017.945,56	7,38
Eléctrico	5.460.767,28	5.460.767,28	3.657.683,09	49,30
Marino Internacional	14.770.289,96	14.770.289,96	1.125.924,18	1.211,84
<b>ASFALTO:</b>	<b>5.106.409,14</b>	<b>5.106.409,14</b>	<b>5.768.022,55</b>	<b>-11,47</b>
AC-20	4.633.034,63	4.633.034,63	5.320.546,77	-12,92
RC-250	473.374,51	473.374,51	447.475,78	5,79
<b>SOLVENTES:</b>	<b>1.006.331,66</b>	<b>1.006.331,66</b>	<b>929.327,50</b>	<b>8,29</b>
Mineral Turpentine	387.110,69	387.110,69	417.773,89	-7,34
Rubber Solvent	619.220,97	619.220,97	511.553,61	21,05
<b>SPRAY OL</b>	-	-	-	
<b>GLP</b>	<b>15.272.547,17</b>	<b>15.272.547,17</b>	<b>13.587.342,28</b>	<b>12,40</b>
<b>JET A-1</b>	<b>19.381.239,53</b>	<b>19.381.239,53</b>	<b>16.646.949,08</b>	<b>16,43</b>
Nacional	4.760.538,97	4.760.538,97	4.475.662,56	6,37
Internacional	14.620.700,56	14.620.700,56	12.171.286,52	20,12
<b>AVGAS</b>	<b>412.844,89</b>	<b>412.844,89</b>	<b>330.328,67</b>	<b>24,98</b>
Nacional	406.204,74	406.204,74	328.082,17	23,81
Internacional	6.640,15	6.640,15	2.246,50	195,58
<b>NAFTA BASE (Sector Eléctrico)</b>	-	-	-	
<b>PESCA ARTESANAL</b>	<b>1.947.725,82</b>	<b>1.947.725,82</b>	<b>1.612.413,79</b>	<b>20,80</b>
<b>RESIDUO:</b>	<b>3.027.159,78</b>	<b>3.027.159,78</b>	<b>6.090.686,62</b>	<b>-50,30</b>
Industrial	141.959,16	141.959,16	174.189,12	-18,50
Eléctrico	2.885.200,62	2.885.200,62	5.916.497,50	-51,23
<b>AZUFRE ( Kg)</b>	<b>13.071,25</b>	<b>13.071,25</b>	<b>2.438,97</b>	<b>435,93</b>
<b>GAS NATURAL (MMBTU)</b>	<b>3.762.284,68</b>	<b>3.762.284,68</b>	<b>4.444.627,45</b>	<b>-15,35</b>
<b>GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)</b>	<b>830.407,51</b>	<b>830.407,51</b>	<b>926.618,10</b>	<b>-10,38</b>
<b>LUBRICANTES (Gls)</b>	<b>525.756,64</b>	<b>525.756,64</b>	<b>1.500.867,23</b>	<b>-64,97</b>
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>336.788.889,55</b>	<b>336.788.889,55</b>	<b>301.914.091,86</b>	<b>11,55</b>

**Notas:** Información provisional sujeta a revisión

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

**Fuente:** Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

# COMERCIO EXTERNO DE HIDROCARBUROS

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 y Derivados; así como también importar derivados deficitarios, garantizando el normal abastecimiento del mercado interno.



Cargueros de Combustible

**El Terminal Marítimo Esmeraldas (ex TEPRE),** realiza las siguientes actividades:

- Recibir crudo del oriente y almacenarlo
- Coordinar la recepción de crudo con REE
- Embarcar crudo para cabotaje hacia RLL
- Coordinar la exportación de crudo con la Gerencia de Comercio Internacional
- Realizar todas las operaciones de carga y descarga de productos derivados de crudo, desde REE hacia buque tanques y viceversa.

**En el Terminal Monteverde se descargan las importaciones de GLP**



## EXPORTACIÓN TOTAL (CRUDO ORIENTE Y NAPO) REALIZADO POR EP PETROECUADOR (a)

**Año 2018**

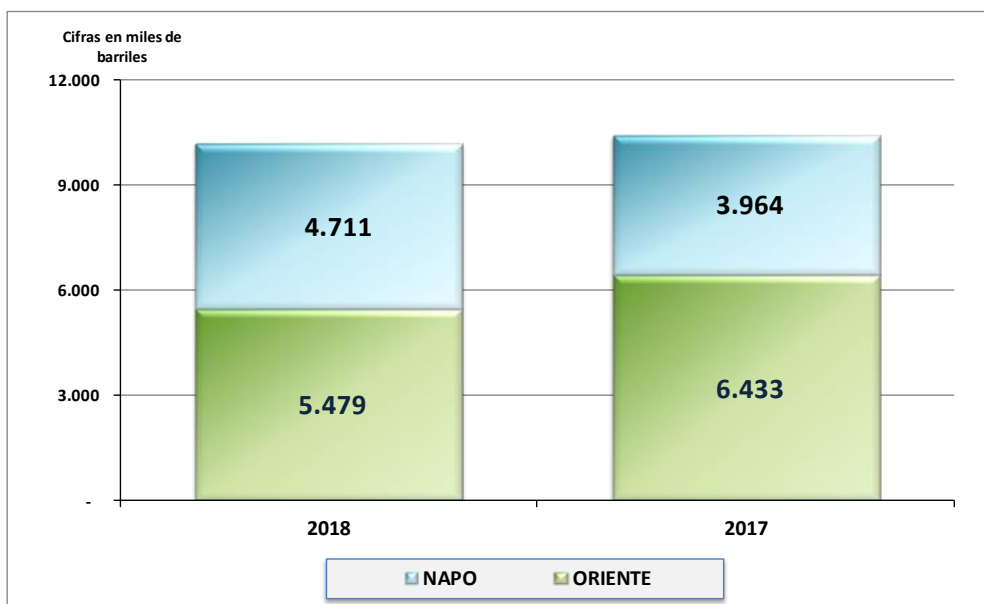
Meses	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	5.479.386	58,12	318.480.948,64	4.711.497	57,65	271.598.474,80	10.190.883	57,90	590.079.423,45
<b>TOTAL</b>	<b>5.479.386</b>	<b>58,12</b>	<b>318.480.948,64</b>	<b>4.711.497</b>	<b>57,65</b>	<b>271.598.474,80</b>	<b>10.190.883</b>	<b>57,90</b>	<b>590.079.423,45</b>
Enero 2017	6.433.119	46,71	300.509.506,19	3.964.156	42,05	166.686.738,70	10.397.274	44,93	467.196.244,89
Var.% 18/17	-14,83	24,43	5,98	18,85	37,09	62,94	-1,99	28,86	26,30

**Nota:** Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión  
a) Los volúmenes y valores corresponden a la facturación de cada mes

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

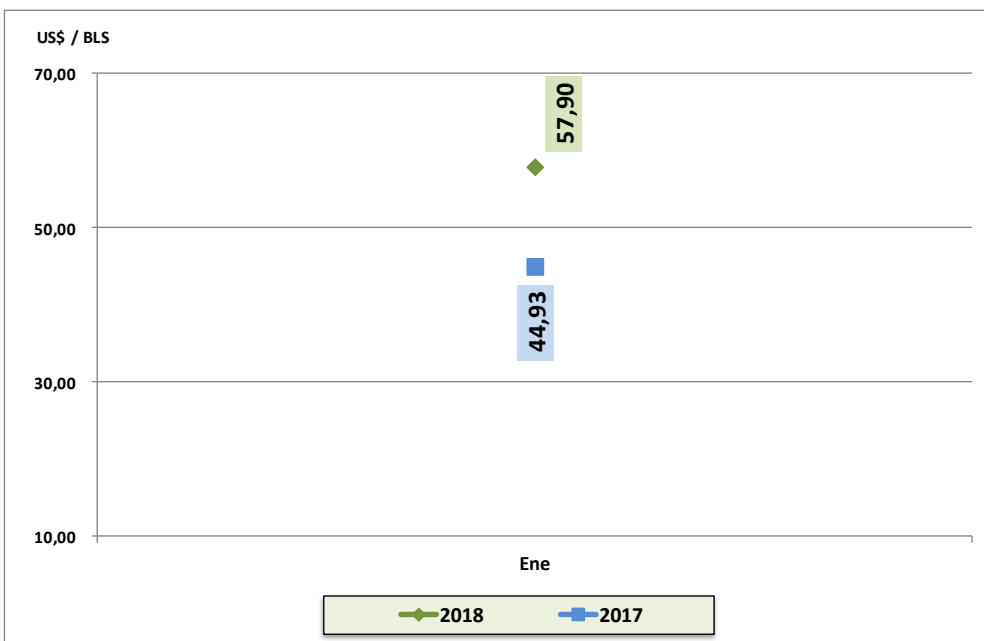
## EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Enero 2018/2017



## PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO

Enero 2017/2018



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR



## EXPORTACIÓN DE FUEL OIL # 6 REALIZADA POR EP PETROECUADOR

MESES	Año 2017 (a)			Año 2018			VARIACIÓN % 18/17		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	900.514	43,07	38.788.399,93	1.294.167	54,40	70.401.198,68	43,71	26,29	81,50
<b>TOTAL</b>	<b>900.514</b>	<b>43,07</b>	<b>38.788.399,93</b>	<b>1.294.167</b>	<b>54,40</b>	<b>70.401.198,68</b>	<b>43,71</b>	<b>26,29</b>	<b>81,50</b>

**Nota:** Cifras provisionales sujetas a revisión  
a) A partir del año 2015 se registra el valor FOB de la exportaciones de derivados.

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



## IMPORTACIÓN DE GLP, REALIZADA POR EP PETROECUADOR

MES	Año 2017 (a)			Año 2018			VARIACIÓN 18/17		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>Enero</b>	<b>666.926</b>	<b>41,65</b>	<b>27.776.663,00</b>	<b>872.465</b>	<b>50,85</b>	<b>44.362.639,66</b>	<b>30,82</b>	<b>22,09</b>	<b>59,71</b>
GCI	666.926	41,65	27.776.663,00	872.465	50,85	44.362.639,66	30,82	22,09	59,71
<b>TOTAL</b>	<b>666.926</b>	<b>41,65</b>	<b>27.776.663,00</b>	<b>872.465</b>	<b>50,85</b>	<b>44.362.639,66</b>	<b>30,82</b>	<b>22,09</b>	<b>59,71</b>
<b>TOTAL TM.</b>	<b>57.246,87</b>	<b>485,21</b>	<b>27.776.663,00</b>	<b>74.889,72</b>	<b>592,37</b>	<b>44.362.639,66</b>	<b>30,82</b>	<b>22,09</b>	<b>59,71</b>

**Notas:** Información de precios Provisional, sujeta a revisión

a) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro.

**Fuente:**



## IMPORTACIÓN DE DIÉSEL REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

Productos	Año 2017			Año 2018			VARIACIÓN % 18/17		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>DIÉSEL OIL</b>	<b>1.000.026</b>	<b>36,30</b>	<b>36.305.722,10</b>	<b>526.097</b>	<b>83,35</b>	<b>43.848.916,65</b>	<b>-47,39</b>	<b>129,58</b>	<b>20,78</b>
Enero	1.000.026	36,30	36.305.722,10	526.097	83,35	43.848.916,65	-47,39	129,58	20,78
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>1.043.868</b>	<b>68,42</b>	<b>71.422.088,81</b>	<b>1.054.893</b>	<b>83,43</b>	<b>88.011.976,22</b>	<b>1,06</b>	<b>21,94</b>	<b>23,23</b>
Enero	1.043.868	68,42	71.422.088,81	1.054.893	83,43	88.011.976,22	1,06	21,94	23,23

**Notas:**

**Información Provisional, sujeta a revisión**

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

**Fuente:**

Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR





### IMPORTACIÓN DE NAFTA DE ALTO OCTANO REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

Productos	Año 2017			Año 2018			VARIACIÓN % 18/17		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>NAFTA RON 93</b>	<b>1.046.894</b>	<b>73,37</b>	<b>76.805.887,15</b>	<b>1.197.812</b>	<b>82,08</b>	<b>98.318.506,19</b>	<b>14,42</b>	<b>11,88</b>	<b>28,01</b>
Enero	1.046.894	73,37	76.805.887,15	1.197.812	82,08	98.318.506,19	14,42	11,88	28,01
<b>NAFTA RON 87-85</b>	<b>526.720</b>	<b>71,28</b>	<b>37.544.277,46</b>	<b>259.567</b>	<b>80,24</b>	<b>20.827.905,22</b>	<b>-50,72</b>	<b>12,57</b>	<b>-44,52</b>
Enero	526.720	71,28	37.544.277,46	259.567	80,24	20.827.905,22	-50,72	12,57	-44,52

**Nota:**

**Información Provisional, sujeta a revisión**

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

**Fuente:**

Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR



### IMPORTACIÓN OTROS PRODUCTOS REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

Productos	Año 2017			Año 2018			VARIACIÓN % 18/17		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>CUTTER STOCK ( c )</b>	<b>210.585</b>	<b>64,12</b>	<b>13.502.067,36</b>	<b>430.416</b>	<b>76,81</b>	<b>33.058.499,99</b>	<b>104,39</b>	<b>19,79</b>	<b>144,84</b>
Enero	210.585	64,12	13.502.067,36	430.416	76,81	33.058.499,99	104,39	19,79	144,84
<b>AVGAS</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8.456</b>	<b>149,38</b>	<b>1.263.116,13</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Enero	-	-	-	8.456	149,38	1.263.116,13	-	-	-

**Nota:**

**Información Provisional, sujeta a revisión**

- a) Se registran los volúmenes de los productos importados cuando estos son facturados.
- b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro .
- c) Importación de diluyente para mezcla con residuo para obtener Fuel Oil Pesado para consumo interno y Fuel Oil # 6 de exportación.

**Fuente:**

Gerencia de Comercio Internacional - EP PETROECUADOR



## RESUMEN DE IMPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2018

PRODUCTOS		Enero	Enero		Var 18/17 %
			2018	2017	
Diésel 2	Bls.	526.097	526.097	1.000.026	-47,39
	US\$	43.848.917	43.848.917	36.305.722	20,78
	P.P.P.	83,35	83,35	36,30	129,58
Diésel Premium	Bls.	1.054.893	1.054.893	1.043.868	1,06
	US\$	88.011.976	88.011.976	71.422.089	23,23
	P.P.P.	83,43	83,43	68,42	21,94
Nafta Ron 93	Bls.	1.197.812	1.197.812	1.046.894	14,42
	US\$	98.318.506	98.318.506	76.805.887	28,01
	P.P.P.	82,08	82,08	73,37	11,88
Nafta Ron 87-85	Bls.	259.567	259.567	526.720	-50,72
	US\$	20.827.905	20.827.905	37.544.277	-44,52
	P.P.P.	80,24	80,24	71,28	12,57
Cutter Stock	Bls.	430.416	430.416	210.585	104,39
	US\$	33.058.500	33.058.500	13.502.067	144,84
	P.P.P.	76,81	76,81	64,12	19,79
AVGAS	Bls.	8.456	8.456	-	
	US\$	1.263.116	1.263.116	-	
	P.P.P.	149,38	149,38	-	
GLP a)	Bls.	872.465	872.465	666.926	30,82
	US\$	44.362.640	44.362.640	27.776.663	59,71
	P.P.P.	50,85	50,85	41,65	22,09
TOTAL IMPORTACIONES	Bls.	4.349.707	4.349.707	4.495.019	-3,23
	US\$	329.691.560	329.691.560	263.356.706	25,19

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

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



## RESUMEN DE EXPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2018

PRODUCTOS		Enero	Enero		Var 18/17 %
			2018	2017	
Fuel Oil # 6	Bls.	1.294.167	1.294.167	900.514	43,71
	US\$	70.401.199	70.401.199	38.788.400	81,50
	P.P.P.	54,40	54,40	43,07	26,29
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	1.294.167	1.294.167	900.514	43,71
	US\$	70.401.199	70.401.199	38.788.400	81,50

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

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

# ESTADÍSTICAS FINANCIERAS

El presente informe presenta el presupuesto ejecutado de Inversiones y presupuesto ejecutado de Costos y Gastos de la empresa.





## EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE INVERSIONES POR UNIDAD DE NEGOCIO

Cifras en dólares

Gerencias	Año 2018	Enero		Var % 18/17
	Enero	2018	2017	
Refinación	9.054	9.054	684	1.223,87
Transporte	203.723	203.723	105.283	93,50
Comercialización Nacional	-	-	-	
Seguridad, Salud y Ambiente	-	-	-	
Soporte Administrativo	-	-	-	
<b>TOTAL</b>	<b>212.777</b>	<b>212.777</b>	<b>105.967</b>	<b>100,80</b>
<b>Nota:</b> Cifras provisionales, incluye activos fijos <b>Fuente:</b> Jefatura Corporativa de Planeación Financiera y Presupuesto - EP PETROECUADOR				



## EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE COSTOS Y GASTOS POR UNIDAD DE NEGOCIO

Cifras en dólares

Gerencias	Año 2018	Enero		Var. % 18/17
	Enero	2018	2017	
Refinación	5.583.529,92	5.583.529,92	6.670.980,68	-16,30
Transporte	14.468.016,13	14.468.016,13	11.696.806,80	23,69
Comercialización Nacional	15.890.537,53	15.890.537,53	13.376.938,30	18,79
Comercio Internacional	4.057.545,39	4.057.545,39	1.986.949,73	104,21
Seguridad, Salud y Ambiente	866.815,21	866.815,21	719.170,57	20,53
Soporte Administrativo + Industrias Básicas	5.574.156,99	5.574.156,99	6.380.358,55	-12,64
Logística y Abastecimiento	2.696.306,75	2.696.306,75	3.171.472,76	-14,98
<b>TOTAL</b>	<b>49.136.907,92</b>	<b>49.136.907,92</b>	<b>44.002.677,39</b>	<b>11,67</b>

**Nota:** Cifras provisionales

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

# TALENTO HUMANO

El personal es la fuerza de trabajo, el cimiento y motor de toda empresa, debido a que su influencia será decisiva y concluyente para el desarrollo, evolución y logro de objetivos; por tal motivo, el hombre ha sido, es y seguirá siendo, el activo más valioso que tiene una organización.







## NÚMERO DE PERSONAL POR UNIDAD DE NEGOCIO Y ZONA GEOGRÁFICA

Gerencia	ZONA	Año 2018	ENERO		Var. % 18/17
		Enero	2018	2017	
Transporte	Centro Norte	272	272	278	-2,16
	Oriente	226	226	234	-3,42
	Sur	405	405	392	3,32
	Sur Occidente	182	182	193	-5,70
	Nor Occidente	204	204	214	-4,67
Subtotal		1.289	1.289	1.311	-1,68
Refinación	Centro Norte	18	18	2	19,41
	Oriente	283	283	237	19,41
	Sur	-	-	-	-
	Sur Occidente	244	244	239	2,09
	Nor Occidente	688	688	728	-5,49
Subtotal		1.233	1.233	1.206	2,24
Comercialización Nacional	Centro Norte	179	179	233	-23,18
	Oriente	49	49	40	22,50
	Sur	206	206	220	-6,36
	Sur Occidente	43	43	35	22,86
	Nor Occidente	80	80	79	1,27
Subtotal		557	557	607	-8,24
Resto	Centro Norte	723	723	704	2,70
	Oriente	131	131	137	-4,38
	Sur	155	155	153	1,31
	Sur Occidente	119	119	118	0,85
	Nor Occidente	210	210	210	0,00
Subtotal		1.338	1.338	1.322	1,21
Total	Centro Norte	1.192	1.192	1.217	-2,05
	Oriente	689	689	648	6,33
	Sur	766	766	765	0,13
	Sur Occidente	588	588	585	0,51
	Nor Occidente	1.182	1.182	1.231	-3,98
TOTAL		4.417	4.417	4.446	-0,65
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR					



## NÚMERO DE PERSONAL POR UNIDAD DE NEGOCIO

Gerencia	Género	Año 2018	ENERO		Var. % 18/17
		Enero	2018	2017	
Transporte	Masculino	1.201	1.201	1.223	-1,80
	Femenino	88	88	88	0,00
Subtotal		1.289	1.289	1.311	-1,68
Refinación	Masculino	1.142	1.142	1.117	2,24
	Femenino	91	91	89	2,25
Subtotal		1.233	1.233	1.206	2,24
Comercialización Nacional	Masculino	399	399	451	-11,53
	Femenino	158	158	156	1,28
Subtotal		557	557	607	-8,24
Resto	Masculino	836	836	828	0,97
	Femenino	502	502	494	1,62
Subtotal		1.338	1.338	1.322	1,21
Total	Masculino	3.578	3.578	3.619	-1,13
	Femenino	839	839	827	1,45
TOTAL		4.417	4.417	4.446	-0,65

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión  
Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR



## NÚMERO DE PERSONAL POR RANGO DE EDADES

Gerencia	Rango	Año 2018	ENERO		Var. % 18/17
		Enero	2018	2017	
Transporte	20 - 29 años	94	94	130	-27,69
	30 - 39 años	408	408	396	3,03
	40 - 49 años	313	313	318	-1,57
	50 - 59 años	380	380	381	-0,26
	Mas de 60 años	94	94	86	9,30
Subtotal		1.289	1.289	1.311	-1,68
Refinación	20 - 29 años	103	103	113	-8,85
	30 - 39 años	397	397	393	1,02
	40 - 49 años	320	320	307	4,23
	50 - 59 años	368	368	363	1,38
	Mas de 60 años	45	45	30	50,00
Subtotal		1.233	1.233	1.206	2,24
Comercializacion Nacional	20 - 29 años	139	139	187	-25,67
	30 - 39 años	242	242	254	-4,72
	40 - 49 años	114	114	110	3,64
	50 - 59 años	55	55	48	14,58
	Mas de 60 años	7	7	8	-12,50
Subtotal		557	557	607	-8,24
Resto	20 - 29 años	91	91	87	4,60
	30 - 39 años	453	453	488	-7,17
	40 - 49 años	400	400	378	5,82
	50 - 59 años	331	331	320	3,44
	Mas de 60 años	63	63	49	28,57
Subtotal		1.338	1.338	1.322	1,21
Total	20 - 29 años	427	427	517	-17,41
	30 - 39 años	1.500	1.500	1.531	-2,02
	40 - 49 años	1.147	1.147	1.113	3,05
	50 - 59 años	1.134	1.134	1.112	1,98
	Mas de 60 años	209	209	173	20,81
TOTAL		4.417	4.417	4.446	-0,65

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión  
Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR