

# **INFORME ESTADÍSTICO**

**ENERO - OCTUBRE  
2020**



**SUBGERENCIA DE PLANIFICACIÓN  
Y CONTROL DE GESTIÓN**

**JEFATURA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN**

*NOVIEMBRE 2020*

*Información Provisional*

# **CONTENIDO**

---

<b>Resumen Ejecutivo.....</b>	<b>2 - 8</b>
<b>Transporte de crudo.....</b>	<b>9 - 12</b>
<b>Refinación de crudo.....</b>	<b>13 - 25</b>
<b>Transporte de derivados.....</b>	<b>26 - 33</b>
<b>Demanda de derivados.....</b>	<b>34 - 41</b>
<b>Comercio externo.....</b>	<b>42 - 52</b>
<b>Finanzas.....</b>	<b>53 - 55</b>
<b>Talento Humano.....</b>	<b>56 - 58</b>

# RESUMEN EJECUTIVO

---

**E**n el presente informe se recogen los resultados del período ENERO – OCTUBRE del año 2020 de las operaciones realizadas por la EP PETROECUADOR, los cuales se ha visto afectados principalmente por la emergencia sanitaria COVID-19, como se detalla a continuación:

## **Transporte de Crudo**

El transporte de crudo por el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano fue de 93.4 MMBLS que significa transportar 306.127 barriles en promedio día, que representa el 10,0 % menos con respecto al año 2019, esta disminución se produjo por el hundimiento de tierra en el sector de San Rafael, en el límite entre las provincias Napo y Sucumbíos, lo que provocó la rotura de los Oleoductos SOTE y OCP, además del Poliducto Shushufindi – Quito, a partir del 7 de abril hasta el 2 de mayo de 2020

## **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 94.7 MMBLS de crudo Oriente y Napo, menor en 5,5% con relación al año 2019; debido especialmente a la rotura de los oleoductos.

## **Cargas de Crudo**

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 34.7 MMBLS, menor en 21,2% con relación al año anterior.

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

### ***Refinería Esmeraldas***

Paro total de las unidades REE salen de operación debido a falla en el SIN (Subestación Pascuales), provocando la salida de 11 subestaciones del sistema nacional de transmisión y ocasionando la desconexión del suministro de energía eléctrica a CNEL EP, además provocó la salida de Coca Codo Sinclair afectando el suministro de energía a nivel nacional.

**Crudo 1/Vacio 1:** paro desde el 11 de abril al 20 de mayo debido a alto stock de residuos, fondos de Vacio y asfaltos, limitada capacidad de preparación de fuel oil, suspensión de exportación de fuel oil por fuerza mayor y disminución en la demanda de asfaltos.

**Visbreaking 1:** paro desde el 10 de abril al 24 de mayo debido a alto stock de residuos, fondos de Vacío y asfaltos, limitada capacidad de preparación de fuel oil, suspensión de exportación de fuel oil por fuerza mayor y disminución en la demanda de asfaltos.

**Crudo 2/Vacio 2:** paro programado del 6 al 22 de febrero por decoquizado de horno CH-02, paro del 9 de abril al 26 mayo por falla del SIN y salida de operación FCC (Stock de gas para la operación de las unidades).

**Visbreaking 2:** paro emergente del 11 al 26 de febrero por falta de stock de fondos de vacío durante el paro programado de la unidad de las No Catalíticas 2, paro del 8 de abril al 28 de mayo por falla del SIN y salida de operación FCC (Stock de gas para la operación de las unidades), paro del 2 al 8 de septiembre fuera de servicio por incremento de fuga por los sellos de TV1-P2B, la bomba de relevo TV1-P2A estaba aislada en mantenimiento por fuga por sellos, paro del 24 al 29 de septiembre por taponamiento en TV1-LC87, en la salida de fondo de TV1-V2, paro del 14 al 17 de octubre por taponamiento en la salida de producto pesado (taponamiento en la válvula TV1-LC87 / desmontada / recirculando en caliente).

**Unidad FCC:** paro del 7 al 14 de mayo como consecuencia del paro total de REE por falla en el SIN, se detecta que el compresor F-C1 tiene daños considerables, se evidencia fuga de aceite por el cojinete del compresor lado acople, además se observa obstrucción en la línea de retorno del aceite, se presume desprendimiento de material de los cojinetes.

**HDT/CCR/HDS:** paro del 7 de abril al 15 de junio como consecuencia del paro total de REE por falla en el SIN, las unidades no arrancan debido a las condiciones operativas entre ellas, disponibilidad de gas, daños del SOTE y evolución de la demanda de derivados, paro programado de mantenimiento del 21 de septiembre al 31 de octubre.

**Unidad S:** paro del 19 al 26 de enero por fuga de H<sub>2</sub>S en mirilla del horno, paro del 14 al 20 de marzo por corrección de fugas de vapor anexadas a los intercambiadores SE02-SE03, del 7 de abril al 2 de junio la unidad no arranca después del paro total de las unidades de REE debido a las condiciones operativas entre ellas, disponibilidad de gas, daños del SOTE, etc. Paro del 27 de agosto al 2 de septiembre por pérdida total del suministro eléctrico Se verifica la activación de la protección de sobrecorriente direccional en el interruptor 1B12 lo cual se originó por un fallo en la red de abastecimiento externo (S.N.I.). paro del 28 al 30 de septiembre por disturbio en suministros eléctrico por sobrecarga en barra interna de REE, activando la protección del interruptor 1A15, lo cual provoca la salida de unidades de REE

### ***Refinería La Libertad***

**Unidad Parsons/Universal/Cautivo:** paro del 4 de abril al 3 de junio (Cautivo) 11de junio (Parsons) y 16 de julio (Universal) por aislamiento del personal por riesgo de COVID-19, se paralizan las operaciones en RLL por 14 días con el objetivo de precautelar la salud de sus trabajadores, la suspensión de

operaciones se mantuvo debido al alto stock de combustibles (disminución de demanda y limitado espacio de almacenamiento) provocado por la emergencia sanitaria.

**Unidad Parsons:** paro del 15 al 28 de julio por fuga activa de gasolina en aerofriador de PE-2, ensuciamiento de torre PV-1 y bombas de proceso, cavitación de bombas de residuo, y reparaciones en platos 33, 34 y 35 de torre PV-1, paro emergente del 15 al 31 de octubre por ensuciamiento en torre P-V1.

**Unidad Universal:** paro del 25 de septiembre al 16 de octubre por baja confiabilidad de Sistema de Generación Eléctrica,

### ***Refinería Shushufindi***

**Amazonas 1:** paro del 14 al 23 de enero por Desestabilización del perfil térmico de la torre de destilación CV001; paro del 9 al 1 de junio por salida de operación de las estaciones de captación de gas por la parada de los campos de PETROAMAZONAS EP y a los altos niveles en los tanques de gasolina natural (GT 3608 y GT 3609) en Planta de Gas, se procede a la parada de las plantas de destilación.

**Amazonas 2:** paro del 9 al 22 de mayo por salida de operación de las estaciones de captación de gas por la parada de los campos de PETROAMAZONAS EP y a los altos niveles en los tanques de gasolina natural (GT 3608 y GT 3609) en Planta de Gas, se procede a la parada de las plantas de destilación.

**Planta de Gas:** paro del 9 de abril al 12 de mayo por salida de operación de las estaciones de captación de gas por la parada de los campos de PETROAMAZONAS EP y a los altos niveles en los tanques de gasolina natural (GT 3608 y GT 3609), se procede a la parada de la Planta de gas, paro programado de mantenimiento del 11 al 26 de octubre.

### **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 49.0 MMBLS con una variación menor del 23,0% con respecto al año anterior, debido a la disminución de la demanda por la emergencia sanitaria y a los paros de refinerías explicados anteriormente.

### **Demanda Interna de Derivados**

La demanda total fue de 59.5 MMBLS, menor en 21,9 % con respeto al año anterior, debido a la aplicación del Decreto Ejecutivo N° 1017 de declaración del estado de excepción por calamidad pública en todo el territorio nacional; y, a las medidas tomadas por el COE nacional como la restricción de movilidad, lo que ha generado una reducción significativa en el consumo de hidrocarburos especialmente en gasolinas y diésel.

### **Importación de Derivados**

Con la finalidad de abastecer la demanda interna de derivados fue necesario la importación de 40.9 MMBLS menor en 17.1 % con respecto al año 2019, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 15.3 MMBLS de Naftas y Cutter Stock, que ingresan como insumos en refinerías y terminales para obtener mediante mezclas, Gasolinas y Fuel Oíl.

### **Exportación de Derivados**

En el período en observado los excedentes de Fuel Oíl # 6, Fuel Oíl # 4 y Gasóleo se exportaron por un total de 12.4 MMBLS, siendo menor en 7.0 % con relación al año anterior.

### **Ejecución Presupuestaria**

La ejecución presupuestaria de costos y gastos 528.8 MMUS\$ menor en 13,5% respecto al año anterior y la ejecución presupuestaria de inversiones fue de 10.6 MMUS\$



**RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD  
PETROLERA EP PETROEQUADOR**  
Cifras en miles de barriles

Detalle	Año 2020										Enero - Octubre		Variación % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	2020	2019	
<b>CRUDO</b>													
<b>Transporte</b>	<b>16.702</b>	<b>14.951</b>	<b>16.738</b>	<b>3.759</b>	<b>12.837</b>	<b>14.042</b>	<b>15.644</b>	<b>16.217</b>	<b>15.299</b>	<b>15.624</b>	<b>141.813</b>	<b>159.943</b>	<b>-11,34</b>
SOTE	10.926	9.678	10.871	2.337	8.730	8.886	10.610	10.816	10.209	10.305	93.369	103.422	-9,72
OCP	5.776	5.272	5.867	1.421	4.107	5.156	5.034	5.401	5.091	5.319	48.444	56.521	-14,29
<b>Cargas</b>	<b>4.657</b>	<b>3.832</b>	<b>4.642</b>	<b>880</b>	<b>767</b>	<b>3.471</b>	<b>3.926</b>	<b>4.325</b>	<b>4.145</b>	<b>4.063</b>	<b>34.708</b>	<b>44.029</b>	<b>-21,17</b>
Refinería Esmeraldas	2.892	2.093	2.781	670	707	2.274	2.564	2.696	2.580	2.700	21.959	26.175	-16,11
Refinería La Libertad	1.227	1.152	1.316	102	0	704	776	1.000	956	737	7.970	11.846	-32,72
Refinería Shushufindi	537	587	546	108	60	493	586	628	610	625	4.780	6.009	-20,45
<b>Exportación EP Petroecuador</b>	<b>10.414</b>	<b>8.223</b>	<b>11.904</b>	<b>4.901</b>	<b>7.619</b>	<b>10.264</b>	<b>9.486</b>	<b>10.609</b>	<b>10.955</b>	<b>10.351</b>	<b>94.725</b>	<b>100.269</b>	<b>-5,53</b>
Crudo Oriente	6.620	5.744	6.375	2.429	5.907	6.842	6.674	6.320	7.027	6.040	59.977	60.151	-0,29
Crudo Napo (a)	3.794	2.479	5.530	2.472	1.712	3.421	2.812	4.289	3.928	4.311	34.748	40.119	-13,39
<b>DERIVADOS</b>													
<b>Producción Nacional (b)</b>	<b>6.564</b>	<b>6.020</b>	<b>5.815</b>	<b>1.729</b>	<b>1.852</b>	<b>5.081</b>	<b>5.218</b>	<b>5.738</b>	<b>5.406</b>	<b>5.551</b>	<b>48.974</b>	<b>63.615</b>	<b>-23,02</b>
<b>Consumo Nacional</b>	<b>7.341</b>	<b>7.035</b>	<b>5.512</b>	<b>3.234</b>	<b>4.275</b>	<b>5.581</b>	<b>6.193</b>	<b>6.355</b>	<b>6.670</b>	<b>7.286</b>	<b>59.482</b>	<b>76.146</b>	<b>-21,88</b>
<b>Transporte por Poliductos</b>	<b>7.527</b>	<b>7.418</b>	<b>6.230</b>	<b>3.189</b>	<b>4.772</b>	<b>5.939</b>	<b>6.417</b>	<b>6.828</b>	<b>6.596</b>	<b>6.997</b>	<b>61.914</b>	<b>75.980</b>	<b>-18,51</b>
<b>Total Importaciones</b>	<b>4.814</b>	<b>4.745</b>	<b>4.386</b>	<b>4.381</b>	<b>2.389</b>	<b>2.662</b>	<b>4.961</b>	<b>4.292</b>	<b>3.908</b>	<b>4.402</b>	<b>40.939</b>	<b>49.379</b>	<b>-17,09</b>
Importación Diesel 2	891	604	301	570		284	569	285			3.502	5.496	-36,27
Importación Diesel Premium	1.113	1.489	1.122	1.140	575	569	2.007	1.135	1.134	1.410	11.694	12.720	-8,06
Importación de Nafta RON 93	801	888	1.237	923	299		893	1.199	1.485	1.180	8.905	9.458	-5,85
Importación de Nafta RON 85 - 80	601	601	300	599	296	590		295	-	300	3.583	7.809	-54,12
Importación GLP	883	873	997	931	1.219	1.005	1.062	951	1.076	1.297	10.293	10.023	2,69
Importación de Cutter Stocks	429	211	429	210		213	423	427	213	213	2.769	3.839	-27,88
Importación de Avgas	9	-		8			7				24	34	-28,78
Importación de Jet Fuel	89	80									169	0	
<b>Total Exportaciones</b>	<b>1.900</b>	<b>1.124</b>	<b>1.869</b>	<b>562</b>	<b>-</b>	<b>939</b>	<b>1.321</b>	<b>1.871</b>	<b>1.492</b>	<b>1.322</b>	<b>12.400</b>	<b>13.337</b>	<b>-7,03</b>
Exportación de Fuel Oil N°6	1.524	761	1.504	380		758	1.139	1.337	1.138	1.143	9.686	11.646	-16,84
Exportación de Fuel Oil N°4	376	363	364	182		180	182	363	186	179	2.376	166	
Exportación de Gasóleo (VGO)								170	168		339	1.525	-77,78
<b>P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI (c)</b>	<b>54,91</b>	<b>47,06</b>	<b>25,58</b>	<b>16,72</b>	<b>26,96</b>	<b>35,81</b>	<b>37,56</b>	<b>39,39</b>	<b>36,80</b>	<b>36,79</b>	<b>37,05</b>	<b>58,74</b>	<b>-36,93</b>
<b>P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI (c)</b>	<b>44,14</b>	<b>38,89</b>	<b>20,39</b>	<b>11,41</b>	<b>19,87</b>	<b>32,01</b>	<b>33,91</b>	<b>36,37</b>	<b>34,62</b>	<b>34,98</b>	<b>31,27</b>	<b>52,10</b>	<b>-39,98</b>
<b>Notas: Información Provisional Sujeta a Revisión</b>													
a) Incluye crudo reducido													
b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas													
c) (P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/BI. Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión													
<b>Fuente:</b> Gerencias EP PETROEQUADOR													



## RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR

Cifras en barriles /día

Detalle	Año 2020										Enero - Octubre		Variación % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	2020	2019	
<b>CRUDO</b>													
<b>Transporte</b>	<b>538.768</b>	<b>515.537</b>	<b>539.930</b>	<b>125.288</b>	<b>414.094</b>	<b>468.078</b>	<b>504.652</b>	<b>523.135</b>	<b>509.979</b>	<b>503.990</b>	<b>464.959</b>	<b>526.127</b>	-11,63
SOTE	352.448	333.732	350.687	77.914	281.620	296.215	342.254	348.910	340.287	332.412	306.128	340.203	-10,02
OCP	186.320	181.805	189.243	47.374	132.474	171.863	162.398	174.226	169.692	171.578	158.831	185.924	-14,57
<b>Cargas</b>	<b>150.226</b>	<b>132.139</b>	<b>149.751</b>	<b>29.333</b>	<b>24.740</b>	<b>115.696</b>	<b>126.652</b>	<b>139.520</b>	<b>138.177</b>	<b>131.050</b>	<b>113.798</b>	<b>144.833</b>	<b>-21,43</b>
Refinería Esmeraldas	93.296	72.171	89.714	22.348	22.818	75.804	82.713	86.982	85.993	87.103	71.996	86.102	-16,38
Refinería La Libertad	39.595	39.721	42.437	3.391	0	23.456	25.039	32.272	31.857	23.786	26.131	38.966	-32,94
Refinería Shushufindi	17.335	20.247	17.599	3.594	1.923	16.436	18.900	20.266	20.327	20.161	15.671	19.765	-20,71
<b>Exportación EP Petroecuador</b>	<b>335.932</b>	<b>283.562</b>	<b>384.004</b>	<b>163.370</b>	<b>245.760</b>	<b>342.127</b>	<b>306.002</b>	<b>342.223</b>	<b>365.167</b>	<b>333.890</b>	<b>310.575</b>	<b>329.833</b>	<b>-5,84</b>
Crudo Oriente	213.533	198.075	205.631	80.974	190.538	228.077	215.283	203.869	234.245	194.830	196.647	197.864	-0,62
Crudo Napo (a)	122.399	85.487	178.372	82.396	55.222	114.050	90.719	138.354	130.921	139.060	113.928	131.969	-13,67
<b>DERIVADOS</b>													
<b>Producción Nacional (b)</b>	<b>211.749</b>	<b>207.578</b>	<b>187.587</b>	<b>57.617</b>	<b>59.742</b>	<b>169.357</b>	<b>168.325</b>	<b>185.106</b>	<b>180.203</b>	<b>179.058</b>	<b>160.569</b>	<b>209.259</b>	<b>-23,27</b>
<b>Consumo Nacional</b>	<b>236.800</b>	<b>242.598</b>	<b>177.800</b>	<b>107.800</b>	<b>137.893</b>	<b>186.030</b>	<b>199.775</b>	<b>205.002</b>	<b>222.328</b>	<b>235.048</b>	<b>195.023</b>	<b>250.481</b>	<b>-22,14</b>
<b>Transporte por Poliductos</b>	<b>242.820</b>	<b>255.789</b>	<b>200.983</b>	<b>106.303</b>	<b>153.941</b>	<b>197.963</b>	<b>206.995</b>	<b>220.256</b>	<b>219.876</b>	<b>225.713</b>	<b>202.997</b>	<b>249.935</b>	<b>-18,78</b>
<b>Total Importaciones</b>	<b>155.299</b>	<b>163.617</b>	<b>141.498</b>	<b>146.021</b>	<b>77.073</b>	<b>88.725</b>	<b>160.019</b>	<b>138.453</b>	<b>130.262</b>	<b>141.989</b>	<b>134.228</b>	<b>162.432</b>	<b>-17,36</b>
Importación Diesel 2	28.734	20.817	9.701	18.984	-	9.468	18.349	9.182	-	-	11.483	18.077	-36,48
Importación Diesel Premium	35.894	51.346	36.206	37.995	18.551	18.957	64.733	36.617	37.814	45.492	38.342	41.842	-8,36
Importación de Nafta RON 93	25.829	30.614	39.916	30.764	9.659	0	28.802	38.685	49.484	38.079	29.198	31.113	-6,16
Importación de Nafta RON 87	19.387	20.727	9.672	19.962	9.557	19.679	-	9.511	-	9.686	11.746	25.688	-54,27
Importación GLP	28.474	30.091	32.162	31.032	39.307	33.511	34.263	30.675	35.854	41.850	33.748	32.971	2,36
Importación de Cutter Stocks	13.828	7.279	13.842	7.002	0	7.110	13.634	13.783	7.110	6.882	9.078	12.628	-28,11
Importación de Avgas	279	-	-	282	-	-	238	-	-	-	80	113	-29,01
Importación de Jet Fuel	2.875	2.742	-	-	-	-	-	-	-	-	553	-	-
<b>Total Exportaciones</b>	<b>61.286</b>	<b>38.774</b>	<b>60.275</b>	<b>18.724</b>	<b>-</b>	<b>31.289</b>	<b>42.624</b>	<b>60.346</b>	<b>49.746</b>	<b>36.871</b>	<b>40.656</b>	<b>43.873</b>	<b>-7,33</b>
Exportación de Fuel Oil N°6	49.171	26.242	48.525	12.671	-	25.277	36.754	43.130	37.941	36.871	31.756	38.311	-17,11
Exportación de Fuel Oil N°4	12.116	12.532	11.750	6.052	-	6.012	5.870	11.718	6.191	5.789	7.789	546	1326,20
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	-	-	-	-	5.498	5.613	-	1.111	5.016	-77,85
<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													





## CIFRAS OPERATIVAS EP PETROECUADOR ENERO - OCTUBRE 2020

Cifras en miles de barriles

### TRANSPORTE DE CRUDO 141.812



SOTE	93.369
OCP	48.444



### 94.725

59.977	ORIENTE
34.748	NAPO

### EXPORTACIÓN DE CRUDO



### CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS 34.708



REE	21.959
RLL	7.970
RSH	4.780

### IMPORTACIÓN DE DERIVADOS 40.940

<u>15.257</u>	
NAO 93	8.905
NAO 97	3.583
Cutter S.	2.769

<u>25.514</u>	
Diesel 2	3.502
D. Premium	11.694
GLP	10.293
Avgas	24

### 12.400

9.686	Fuel Oil # 6
2.376	Fuel Oil # 4
339	Gasoleo

### EXPORTACIÓN DE DERIVADOS



### PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADO: 48.974



Gasolinas	19.025
D. 2 y Premium	7.674
Fuel Oil # 4	5.779
Fuel Oil # 6 Exp.	9.120
Otros	7.377



### 61.914

### TRANSPORTE DE DERIVADOS



### 59.482

18.798	Gasolinas
22.516	D. 2 y Premium
3.428	Fuel Oil # 4
11.474	GLP
3.266	Otros

### DEMANDA DE DERIVADOS



# 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 2020

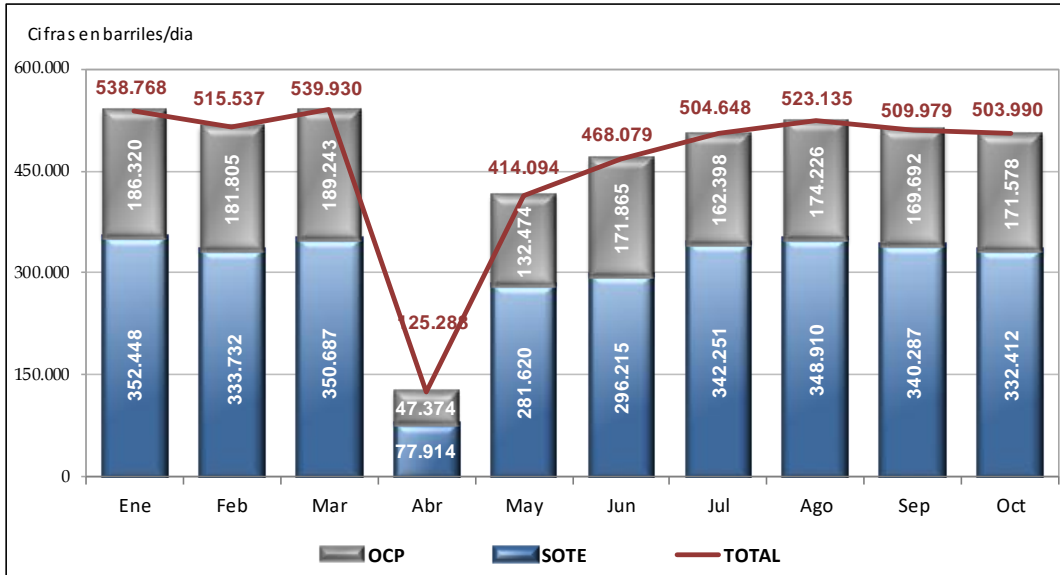
MES	TRANSECUATORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP) (b)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP
Enero	23,9	10.925.883	352.448	17,6	5.775.934	186.320	16.701.817	538.768	65,4	34,6
Febrero	23,9	9.678.216	333.732	17,4	5.272.343	181.805	14.950.559	533.949	64,7	35,3
Marzo	23,9	10.871.302	350.687	17,4	5.866.524	189.243	16.737.826	539.930	65,0	35,0
Abril (c)	23,9	2.337.414	77.914	17,3	1.421.216	47.374	3.758.630	125.288	62,2	37,8
Mayo (d)	24,3	8.730.219	281.620	17,6	4.106.684	132.474	12.836.903	414.094	68,0	32,0
Junio	24,4	8.886.443	296.215	17,2	5.155.938	171.865	14.042.381	468.079	63,3	36,7
Julio	24,2	10.609.766	342.251	17,5	5.034.332	162.398	15.644.098	504.648	67,8	32,2
Agosto	23,9	10.816.200	348.910	17,5	5.400.997	174.226	16.217.197	523.135	66,7	33,3
Septiembre	23,9	10.208.604	340.287	17,6	5.090.755	169.692	15.299.359	509.979	66,7	33,3
Octubre	23,8	10.304.776	332.412	17,2	5.318.903	171.578	15.623.679	503.990	66,0	34,0
<b>TOTAL</b>	<b>24,0</b>	<b>93.368.822</b>	<b>306.127</b>	<b>17,4</b>	<b>48.443.625</b>	<b>158.832</b>	<b>141.812.447</b>	<b>464.959</b>	<b>65,8</b>	<b>34,2</b>
Ene - Oct 2019	22,2	103.421.659	340.203	15,5	56.520.968	185.924	159.942.627	526.127	64,7	35,3
Var.% 20/19		-9,7	-10,0		-14,3	-14,6	-11,3	-11,6	1,8	-3,3

**Nota:** Cifras provisionales sujetas a revisión

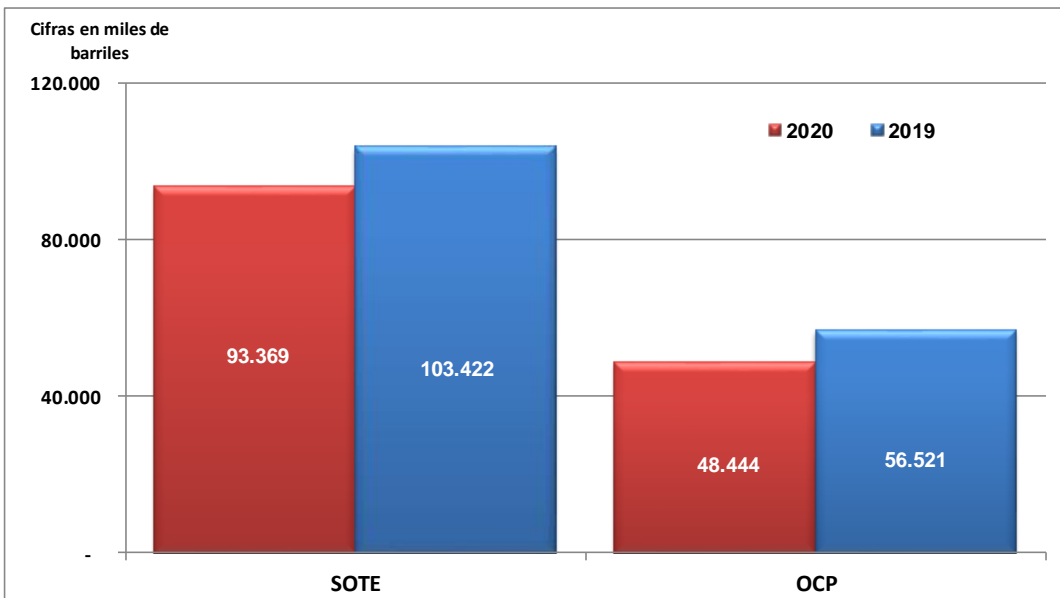
- a) El SOTE tiene la capacidad operativa de 360.000 bpd y bombea tres tipos de crudo mediante bacheo para: Refinería Esmeraldas, Refinería La Libertad y exportación. Los volúmenes brutos transportado por el SOTE del período enero-julio 2020 son 93'834.083,40 bls.
- b) El OCP tiene la capacidad operativa 450.000 bpd y bombea un crudo de entre 17 y 21 grados API. El bombeo por este oleoducto incluye crudo colombiano.
- c) A partir del 7 abril se origino la rotura del SOTE, OCP y poliducto Shushufindi - Quito por el hundimiento de tierra en el sector de San Rafael.
- d) A partir del 2 de mayo el SOTE se encuentra al 100% de su capacidad operativa una vez que concluyeron los trabajos de construcción y reparación.

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

### PROMEDIO DIARIO TRANSPORTE DE CRUDO Enero - Octubre 2020



### TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS Enero - Octubre 2020 / 2019



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR.



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

Año 2020

Cifras en Barriles

Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	11.788	11.972	9.564	13.770	13.390	4.816	<b>65.299</b>
Febrero	9.924	10.362	7.996	12.111	11.638	3.893	<b>55.925</b>
Marzo	11.541	11.397	9.420	13.633	13.421	5.265	<b>64.677</b>
Abril	2.564	2.484	2.134	3.445	3.587	1.132	<b>15.347</b>
Mayo	8.801	9.085	7.008	10.799	10.294	3.442	<b>49.429</b>
Junio	9.521	9.629	7.488	11.591	11.502	4.109	<b>53.839</b>
Julio	11.940	11.157	8.902	13.707	14.280	6.643	<b>66.630</b>
Agosto	11.923	11.512	9.543	13.983	13.757	4.402	<b>65.120</b>
Septiembre	10.544	10.635	8.765	13.049	12.742	4.206	<b>59.942</b>
Octubre	10.715	11.073	9.210	13.353	13.353	4.435	<b>62.139</b>
<b>TOTAL</b>	<b>99.261</b>	<b>99.306</b>	<b>80.030</b>	<b>119.441</b>	<b>117.965</b>	<b>42.343</b>	<b>558.346</b>
Ene - Oct 2019	103.950	106.571	86.129	129.270	127.012	42.643	<b>595.575</b>
Var % 20/19	-4,5	-6,8	-7,1	-7,6	-7,1	-0,7	-6,3

**Nota:** Cifras provisionales sujetas a revisión

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

# 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 Oil, 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 Oil, GLP, Solventes, Absorber Oil.
<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 Oil, GLP, Residuo.



**CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS  
Y CONSUMO EN OLEODUCTO**

**Año 2020**

Cifras en barriles netos

Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushufindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	2.881.629	1.227.447	536.370	27.253	65.299	<b>4.737.999</b>
Febrero	2.087.950	1.151.895	586.052	28.745	55.925	<b>3.910.568</b>
Marzo	2.771.088	1.315.556	545.007	30.977	64.677	<b>4.727.306</b>
Abril	668.592	101.738	106.621	16.152	15.347	<b>908.450</b>
Mayo	700.740	-	59.066	18.894	49.429	<b>828.129</b>
Junio	2.261.952	703.672	492.003	27.653	53.839	<b>3.539.120</b>
Julio	2.558.067	776.208	585.904	30.322	64.630	<b>4.015.131</b>
Agosto	2.696.430	914.230	619.145	28.964	65.120	<b>4.323.888</b>
Septiembre	2.574.841	955.722	609.811	25.703	59.942	<b>4.226.018</b>
Octubre	2.679.611	737.358	623.736	27.877	62.184	<b>4.130.767</b>
<b>TOTAL</b>	<b>21.880.901</b>	<b>7.883.826</b>	<b>4.763.716</b>	<b>262.541</b>	<b>556.391</b>	<b>35.347.374</b>
Ene - Oct 2019	26.051.394	11.845.743	6.003.749	301.656	595.575	<b>44.798.117</b>
Var % 20/19	-16,01	-33,45	-20,65	-12,97	-6,58	-21,10
<b>Nota:</b>	Cifras provisionales sujetas a revisión					
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR					



## PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

**Año 2020**

Cifras en barriles

MES	Producción de Crudo Reducido	Crudo Reducido a Llenaderas	Crudo Reducido Inyectado al SOTE	Producción de Gasolina Natural	GASOLINA NATURAL INYECTADA AL SOTE	Gasolina Natural a Tanques Ref. Shushufindi
Enero	255.327	28.200	217.495	57.006		58.358
Febrero	277.068	20.586	272.383	55.580		56.201
Marzo	265.676	20.814	239.343	57.855		46.990
Abril	57.832	16.562	53.805	14.788		25.961
Mayo	17.310	10.743	-	23.355		12.540
Junio	241.574	36.033	196.508	51.920		52.391
Julio	273.698	30.438	246.021	59.798	516	63.740
Agosto	301.107	27.298	270.191	62.268		59.094
Septiembre	289.765	25.290	262.943	54.500	1.083	57.733
Octubre	300.746	29.543	286.959	26.274		26.810
<b>TOTAL</b>	<b>2.280.105</b>	<b>245.507</b>	<b>2.045.647</b>	<b>463.344</b>	<b>1.598</b>	<b>459.819</b>
Ene - Oct 2019	2.826.257	268.119	2.586.715	512.946	-	506.852
Var % 20/19	-19,32	-8,43	-20,92	-9,67		-9,28
<b>Nota:</b>	Cifras provisionales sujetas a revisión					
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR					





## MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2020

Cifras en barriles

MES	Refinería Esmeraldas					Refinería La Libertad					Refinería Shushufindi					TOTAL			Refinería Lago Agrio (b)	Planta Gas Shushufindi
	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	*API	Crudo	Otros (a)	Total	Rendimiento Operativo Bls./día	*API	Barriles	Rendimiento Operativo Bls./día	Crudo	Gas Asociado MM.PC. (c)
Enero	24,50	2.881.629	10.532	2.892.162	93.296	25,70	1.227.447		1.227.447	39.595	27,20	536.370	1.026	537.396	17.335	25,13	<b>4.657.004</b>	<b>150.226</b>	23.999	471
Febrero	24,60	2.087.950	5.019	2.092.969	72.171	25,82	1.151.895		1.151.895	39.721	27,10	586.052	1.111	587.164	20.247	25,35	<b>3.832.028</b>	<b>136.858</b>	25.763	456
Marzo	24,40	2.771.088	10.058	2.781.146	89.714	26,02	1.315.556		1.315.556	42.437	27,10	545.007	566	545.573	17.599	25,18	<b>4.642.276</b>	<b>149.751</b>	27.567	481
Abril	24,50	668.592	1.842	670.433	22.348	25,65	101.738		101.738	3.391	27,10	106.621	1.210	107.831	3.594	24,95	<b>880.002</b>	<b>29.333</b>	13.397	125
Mayo	24,70	700.740	6.609	707.350	22.818				-	-	25,70	59.066	533	59.599	1.923	24,78	<b>766.948</b>	<b>24.740</b>	17.533	232
Junio	25,20	2.261.952	12.183	2.274.135	75.804	26,04	703.672		703.672	23.456	27,10	492.003	1.064	493.067	16.436	25,64	<b>3.470.874</b>	<b>115.696</b>	24.320	439
Julio	24,30	2.558.067	6.043	2.564.110	82.713	25,84	776.208		776.208	25.039	27,30	585.904	-	585.904	18.900	25,05	<b>3.926.221</b>	<b>126.652</b>	26.394	496
Agosto	24,40	2.690.761	5.668	2.696.430	86.982	25,70	1.000.436		1.000.436	32.272	27,50	626.165	2.076	628.242	20.266	25,15	<b>4.325.107</b>	<b>139.520</b>	25.117	487
Septiembre	24,30	2.574.841	4.939	2.579.780	85.993	25,75	955.722		955.722	31.857	27,20	609.811		609.811	20.327	25,06	<b>4.145.313</b>	<b>138.177</b>	22.512	422
Octubre	24,20	2.679.611	20.591	2.700.202	87.103	25,93	737.358		737.358	23.786	27,10	623.736	1.253	624.990	20.161	24,96	<b>4.062.550</b>	<b>131.050</b>	24.397	235
<b>TOTAL</b>	<b>24,48</b>	<b>21.875.232</b>	<b>83.484</b>	<b>21.958.716</b>	<b>71.996</b>	<b>25,84</b>	<b>7.970.032</b>	<b>-</b>	<b>7.970.032</b>	<b>26.131</b>	<b>27,18</b>	<b>4.770.736</b>	<b>8.839</b>	<b>4.779.575</b>	<b>15.671</b>	<b>25,16</b>	<b>34.708.323</b>	<b>113.798</b>	<b>230.998</b>	<b>3.845</b>
Ene - Oct 2019	24,68	26.051.394	123.687	<b>26.175.080</b>	86.102	26,11	11.845.743	-	<b>11.845.743</b>	38.966	27,57	6.003.749	4.751	<b>6.008.500</b>	19.765	<b>25,46</b>	<b>44.029.324</b>	<b>144.833</b>	272.083	4.439
Var % 20/19		-16,03	-32,50	<b>-16,11</b>	-16,38		-32,72		<b>-32,72</b>	-32,94		-20,54		<b>-20,45</b>	-20,71		<b>-21,17</b>	<b>-21,43</b>	-15,10	-13,39

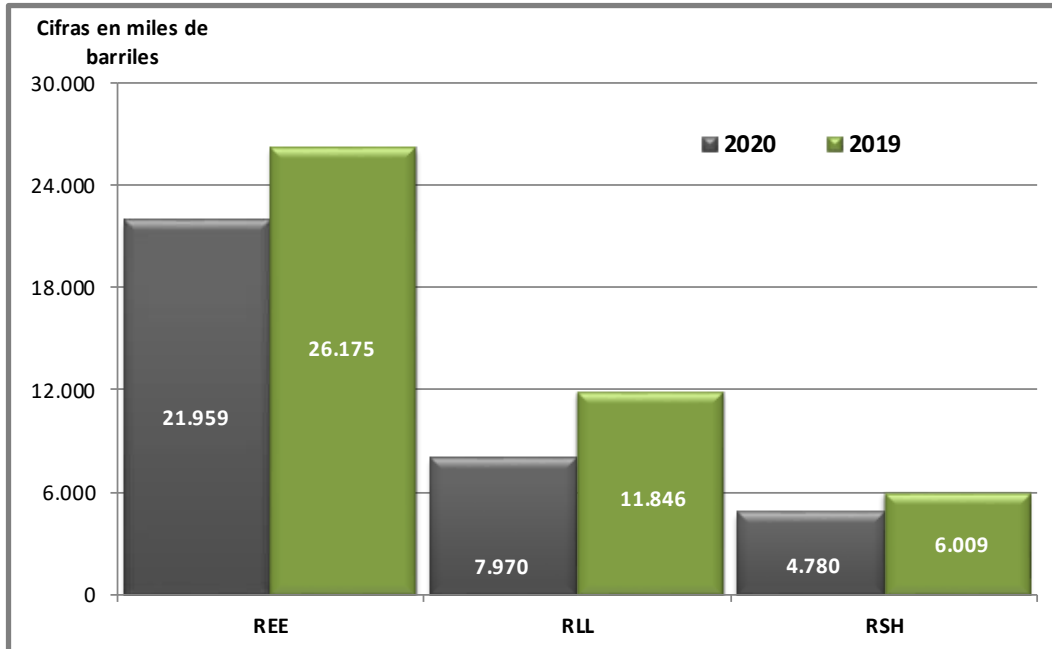
**Notas:** Información provisional sujeta a revisión

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

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

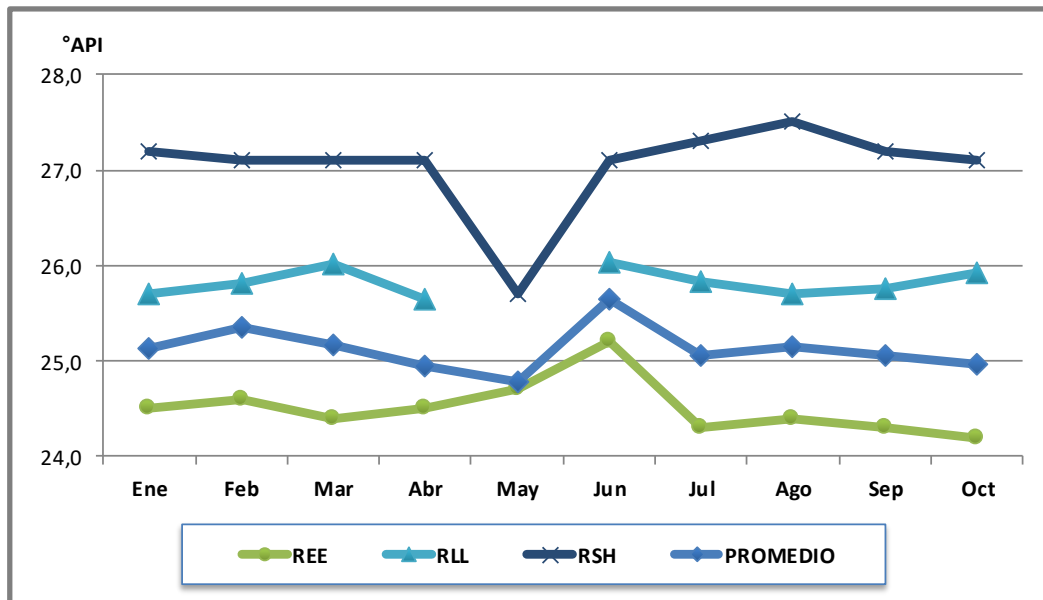
## CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero - Octubre 2020/2019



## °API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Período: Enero - Octubre 2020/2019



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR



## PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS ( a )

Cifras en barriles

Productos	Año 2020										Enero - Octubre		Var. % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	2020	2019	
<b>TOTAL GASOLINAS ( Súper+Extra+Ecopaís )</b>	<b>2.529.974</b>	<b>2.501.067</b>	<b>1.926.723</b>	<b>764.928</b>	<b>1.042.177</b>	<b>1.799.822</b>	<b>2.001.955</b>	<b>2.131.159</b>	<b>2.039.830</b>	<b>2.287.004</b>	<b>19.024.639</b>	<b>25.152.164</b>	<b>-24,4%</b>
Súper (b)	171.255	228.683	227.309	76.310	56.405	90.606	176.510	239.572	125.123	134.373	1.526.146	2.406.189	-36,6%
Extra	1.143.911	1.118.320	956.061	340.159	414.818	852.763	849.013	900.253	883.020	1.007.523	8.465.842	10.895.814	-22,3%
ECOPAÍS (extra con etanol)	1.214.807	1.154.064	743.353	348.458	570.954	856.453	976.432	991.334	1.031.687	1.145.109	9.032.651	11.850.161	-23,8%
Diésel 1	19.460	14.841	10.135	2.509	6.552	13.976	1.465	18.078	14.712	9.088	110.816	184.026	-39,8%
Diésel 2	340.916	353.126	388.864	45.956	168.218	530.202	329.452	472.408	578.520	827.322	4.034.985	3.728.565	8,2%
Diésel Premium	721.522	666.833	549.249	82.596	-	224.030	602.740	509.189	282.801	-	3.638.960	6.454.441	-43,6%
Fuel Oil #4	766.272	727.877	830.760	638.356	-	524.459	489.183	736.831	602.800	462.307	5.778.846	7.261.065	-20,4%
Fuel Oil # 6 Nacional	19.008	41.827	12.647	-	319.506	12.168	24.578	39.320	36.333	41.498	546.884	691.544	-20,9%
Fuel Oil # 6 exportación (c)	1.203.242	873.473	1.243.382	-	105.320	1.274.770	1.058.401	1.104.455	1.108.087	1.148.597	9.119.726	11.470.021	-20,5%
Residuo (Crudo Reducido) CIS (d)	255.327	277.068	265.676	57.832	17.310	241.574	273.698	301.107	289.765	300.746	2.280.105	2.826.257	-19,3%
Jet A-1	260.229	177.811	256.223	47.904	18.344	146.049	72.642	89.629	108.412	86.557	1.263.801	2.376.945	-46,8%
GLP	243.902	203.158	202.010	39.749	89.575	171.319	169.923	151.550	146.172	143.836	1.561.195	1.507.376	3,6%
Solventes (Rub. S2, M.T.)	16.251	12.571	8.895	831	-	15.250	16.049	14.830	14.924	11.033	110.633	121.405	-8,9%
Asfaltos AC20-RC250	99.111	92.568	52.702	-	10.101	46.251	87.685	88.005	101.203	144.066	721.692	1.001.555	-27,9%
Absorver Oil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	274	
Nafta Pesca Artesanal (f)	89.002	77.531	67.936	47.858	74.900	80.849	90.314	81.717	82.541	88.741	781.390	839.200	-6,9%
<b>TOTAL PRODUCTOS (h)</b>	<b>6.564.215</b>	<b>6.019.751</b>	<b>5.815.203</b>	<b>1.728.519</b>	<b>1.852.004</b>	<b>5.080.720</b>	<b>5.218.086</b>	<b>5.738.278</b>	<b>5.406.100</b>	<b>5.550.796</b>	<b>48.973.672</b>	<b>63.614.838</b>	<b>-23,0%</b>
<b>Azufre Kilos</b>	<b>317.900</b>	<b>458.160</b>	<b>255.220</b>	<b>151.760</b>	<b>-</b>	<b>292.890</b>	<b>294.770</b>	<b>324.600</b>	<b>327.530</b>	<b>469.500</b>	<b>2.892.330</b>	<b>3.806.050</b>	<b>-24,0%</b>
<b>PRODUCCIÓN EN REFINERÍAS</b>	<b>5.778.699</b>	<b>5.074.569</b>	<b>5.517.763</b>	<b>1.290.115</b>	<b>1.215.642</b>	<b>4.502.469</b>	<b>4.666.244</b>	<b>5.120.970</b>	<b>4.757.941</b>	<b>4.702.563</b>	<b>42.626.976</b>	<b>54.683.441</b>	<b>-22,0%</b>

**Notas:**

**Cifras provisionales sujetas a revisión**

No se consideran los consumos internos

a) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrío, 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 2'327.797 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente 6'757.030 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 OCP como Crudo Reducido, para exportación.

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

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

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

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

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



## GASOLINA SÚPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO (a)

Año 2020

Cifras en barriles

Mes	TOTAL NAO REE (b)	NAO de REE a Cabecera	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	458.991	501.268	3.507	10.079	58.272	71.857	94.119	5.278	171.255	225.256
Febrero	442.893	479.325	3.391	9.210	70.851	83.451	140.897	4.335	228.683	213.668
Marzo	559.509	445.788	1.985	11.851	90.173	104.009	118.137	5.162	227.309	130.748
Abril	82.192	145.347	981	3.418	8.597	12.996	63.314	-	76.310	37.335
Mayo	48.525	79.658	1.634	6.832	47.939	56.405	-	-	56.405	82.524
Junio	297.073	374.202	1.799	6.614	18.993	27.405	47.591	15.610	90.606	135.521
Julio	514.359	407.987	3.739	-	77.929	81.667	71.383	23.459	176.510	165.222
Agosto	478.920	404.063	8.296	42	58.175	66.513	127.243	45.816	239.572	180.312
Septiembre (f)	506.149	531.422	5.215	14.660	9.021	28.896	96.226	-	125.123	198.915
Octubre (f)	292.425	365.629	4.025	10.243	12.564	26.831	74.718	32.824	134.373	234.524
<b>TOTAL</b>	<b>3.681.036</b>	<b>3.734.689</b>	<b>34.571</b>	<b>72.950</b>	<b>452.512</b>	<b>560.032</b>	<b>833.630</b>	<b>132.484</b>	<b>1.526.146</b>	<b>1.604.025</b>
Ene - Oct 2019	<b>4.305.976</b>	<b>4.406.154</b>	<b>36.395</b>	<b>117.474</b>	<b>892.687</b>	<b>1.046.556</b>	<b>1.312.953</b>	<b>46.679</b>	<b>2.406.189</b>	<b>2.313.039</b>
Var. % 20/19	-14,51	-15,24	-5,01	-37,90	-49,31	-46,49	-36,51	183,82	-36,57	-30,65

#####

**Notas:**

**Cifras provisionales sujetas a revisión**

- 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 Quito-Ambato- Riobamba
- f) En los meses de septiembre y octubre 2020 el Terminal Beaterio consideró 9.021 bls y 12.564 bls de NAO respectivamente, correspondiente al despacho por el poliducto Quito-Ambato-Riobamba, ya que la diferencia de NAO proveniente de REE fue utilizada en la preparación de la mezcla de gasolina extra en Beaterio y Shushufindi.

**Fuente:** Jefatura Corporativa de Programación, EP PETROECUADOR



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

Año 2020

Cifras en barriles

MES	Gasolinas				Gasolina Premezcla	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	Ecopais	SUBTOTAL														
Enero	458.991	625.194	49.920	<b>1.134.106</b>	6.030	-	721.522	-	-	1.203.242	216.022	149.881	99.111	36.021	99.902	<b>3.665.836</b>	317.900	<b>3.100.912</b>
Febrero	442.893	536.250	48.632	<b>1.027.776</b>	-	-	666.833	-	23.320	873.473	134.677	110.799	92.568	31.184	28.183	<b>2.988.813</b>	458.160	<b>2.517.737</b>
Marzo	559.509	523.561	32.706	<b>1.115.775</b>	15.990	20.049	549.249	-	-	1.243.382	207.474	106.223	52.702	30.005	53.773	<b>3.394.622</b>	255.220	<b>2.765.351</b>
Abril	82.192	139.863	18.729	<b>240.784</b>	552	-	82.596	573.381	-	-	43.464	15.019	-	20.275	-	<b>976.071</b>	151.760	<b>893.327</b>
Mayo	48.525	253.965	24.961	<b>327.451</b>	-	148.529	-	-	307.116	105.320	18.344	51.419	10.101	36.215	-	<b>1.004.496</b>	-	<b>955.971</b>
Junio	297.073	449.718	35.355	<b>782.145</b>	29.028	247.951	224.030	80.984	-	1.274.770	146.049	79.592	46.251	32.323	76.851	<b>3.019.974</b>	292.890	<b>2.617.022</b>
Julio	514.359	282.833	41.515	<b>838.707</b>	-	-	602.740	-	-	1.058.401	72.642	71.041	87.685	39.030	205.237	<b>2.975.482</b>	294.770	<b>2.255.886</b>
Agosto	478.920	385.484	43.690	<b>908.094</b>	18.415	107.695	509.189	107.450	20.459	1.104.455	89.629	59.036	88.005	35.668	131.285	<b>3.179.382</b>	324.600	<b>2.550.762</b>
Septiembre	506.149	274.263	45.361	<b>825.772</b>	-	220.842	282.801	-	11.412	1.108.087	108.412	63.142	101.203	33.839	144.147	<b>2.899.658</b>	327.530	<b>2.249.362</b>
Octubre	292.425	473.641	50.490	<b>816.557</b>	-	505.291	-	-	22.844	1.148.597	86.557	109.528	144.066	40.370	224.029	<b>3.097.840</b>	469.500	<b>2.581.386</b>
<b>TOTAL</b>	<b>3.681.036</b>	<b>3.944.770</b>	<b>391.360</b>	<b>8.017.166</b>	<b>70.015</b>	<b>1.250.358</b>	<b>3.638.960</b>	<b>761.815</b>	<b>385.152</b>	<b>9.119.726</b>	<b>1.123.271</b>	<b>815.681</b>	<b>721.692</b>	<b>334.930</b>	<b>963.407</b>	<b>27.202.174</b>	<b>2.892.330</b>	<b>22.487.716</b>
Ene - Oct 2019	4.305.976	5.319.289	494.251	10.119.516	45.231	7.429	6.454.441	-	493.953	11.470.021	1.891.967	613.031	1.001.555	361.594	959.570	33.418.308	3.806.050	28.107.531
Var.% 20/19	-14,5	-25,8	-20,8	-20,8	54,8	16.731,0	-43,6		-22,0	-20,5	-40,6	33,1	-27,9	-7,4	0,4	-18,6	-24,0	-20,0

**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 2'327.797 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente y 6'757.030 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 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 - REFINERÍA LA LIBERTAD** (a)

**Año 2020**

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	6.837	5.278	46.383	175.888	19.460	182.558	766.272	44.207	2.244	16.251	-	136.396	1.401.775	1.084.212
Febrero	9.101	4.335	43.694	193.383	13.916	184.536	727.877	43.134	866	12.571	-	95.477	1.328.890	1.035.695
Marzo	3.849	5.162	27.662	139.911	10.135	210.314	830.760	48.749	2.117	8.895	-	128.095	1.415.650	1.142.482
Abril	0	0	11.438	43.688	2.509	13.761	64.975	4.440	-	831	-	-	141.642	97.954
Mayo	2.379	-	17.267	53.522	6.552	321	-	-	-	-	-	-	80.041	26.519
Junio	1.682	15.610	27.595	111.357	13.976	133.012	443.475	-	-	15.250	-	61.002	822.959	634.990
Julio	3.339	23.459	34.357	155.016	0	155.849	489.183	-	-	16.049	-	40.363	917.615	698.777
Agosto	3.601	45.816	32.607	126.739	18.078	178.941	629.381	-	-	14.830	-	90.993	1.140.986	877.437
Septiembre	3.835	-	36.340	172.027	14.712	174.158	602.800	-	-	14.924	-	60.886	1.079.681	846.768
Octubre	3.581	32.824	40.323	143.535	9.088	131.430	462.307	-	-	11.033	-	55.711	889.832	657.762
<b>TOTAL</b>	<b>38.204</b>	<b>132.484</b>	<b>317.666</b>	<b>1.315.067</b>	<b>108.426</b>	<b>1.364.880</b>	<b>5.017.031</b>	<b>140.530</b>	<b>5.227</b>	<b>110.633</b>	<b>-</b>	<b>668.921</b>	<b>9.219.070</b>	<b>7.102.597</b>
Ene - Oct 2019	65.495	46.679	425.731	1.933.056	179.312	1.875.337	7.261.065	479.839	19.218	121.405	274	1.202.213	13.609.625	10.427.677
Var. % 20/19	-41,67	183,82	-25,38	-31,97	-39,53	-27,22	-30,91	-70,71	-72,80	-8,87		-44,36	-32,26	-31,89

**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 2020

### REFINERÍA SHUSHUFINDI (a)

Cifras en barriles

### REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

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	44.497	-	158.358	-	91.777	19.008	255.327	83.764	58.358	711.088	568.967
Febrero	43.295	925	168.590	-	91.493	18.507	277.068	100.788	56.201	756.867	599.877
Marzo	40.526	-	158.500	-	93.670	12.647	265.676	89.481	46.990	707.491	571.020
Abril	20.003	-	32.196	-	24.730	-	57.832	11.680	25.961	172.401	134.761
Mayo	29.617	-	19.368	-	38.156	12.390	17.310	1.724	12.540	131.106	116.841
Junio	35.797	-	149.240	-	91.727	12.168	241.574	76.639	52.391	659.536	530.506
Julio	42.533	1.465	173.604	-	98.883	24.578	273.698	94.647	63.740	773.148	614.761
Agosto	42.284	-	185.772	-	92.514	18.860	301.107	100.972	59.094	800.602	640.537
Septiembre	47.399	-	183.520	-	83.030	24.921	289.765	92.233	57.733	778.602	628.635
Octubre	50.046	-	190.600	-	34.308	18.653	300.746	93.726	26.810	714.890	594.354
<b>TOTAL</b>	<b>395.998</b>	<b>2.390</b>	<b>1.419.747</b>	<b>-</b>	<b>740.287</b>	<b>161.732</b>	<b>2.280.105</b>	<b>745.653</b>	<b>459.819</b>	<b>6.205.732</b>	<b>5.000.259</b>
Ene - Oct 2019	480.928	4.714	1.845.799	5.139	875.127	197.591	2.826.257	913.101	506.852	7.655.507	6.235.555
Var. % 20/19	-17,66		-23,08		-15,41	-18,15	-19,32	-18,34	-9,28	-18,94	-19,81

MES	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	963	5.443	2.235	12.419	21.060
Febrero	386	5.864	2.355	13.717	22.321
Marzo	888	6.580	2.483	14.765	24.716
Abril	717	3.220	1.238	7.697	12.872
Mayo	405	4.071	1.270	8.966	14.713
Junio	41	5.941	1.711	13.236	20.929
Julio	563	5.989	2.418	14.246	23.216
Agosto	1.326	5.978	1.273	13.455	22.032
Septiembre	544	5.209	1.590	11.796	19.139
Octubre	645	5.893	2.000	12.710	21.248
<b>TOTAL</b>	<b>6.479</b>	<b>54.187</b>	<b>18.573</b>	<b>123.008</b>	<b>202.246</b>
Ene - Oct 2019	8.427	67.177	21.170	142.251	239.026
Var. % 20/19	-23,1	-19,3	-12,3	-13,5	-15,4

**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 280.823 bis. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado.
- d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta a Oleoductos 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 Beatero para mezclas.

**Fuente:**

Reportes Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP



## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2020

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 Super	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						-		132.004				97	37.981	<b>94.119</b>	137.051	330.333	<b>467.384</b>	<b>467.384</b>	52.017	964	<b>52.981</b>	
Febrero						-	2.323	201.335				444	63.206	<b>140.897</b>	165.830	363.844	<b>529.674</b>	<b>529.674</b>	45.501	846	<b>46.347</b>	
Marzo						-		183.623			3.052	142	68.680	<b>118.137</b>	118.565	269.560	<b>388.125</b>	<b>388.125</b>	37.241	691	<b>37.931</b>	
Abril						-		100.731			3.835	139	41.391	<b>63.314</b>	62.756	117.537	<b>180.293</b>	<b>180.293</b>	27.093	490	<b>27.583</b>	
Mayo (a)						-		82.098				29	82.127	-	37.012	91.844	<b>128.857</b>	<b>128.857</b>	37.994	691	<b>38.685</b>	
Junio						-		180.738				78	133.224	<b>47.591</b>	119.564	246.003	<b>365.566</b>	<b>365.566</b>	47.647	880	<b>48.526</b>	
Julio						-		300.180				227	229.023	<b>71.383</b>	172.532	347.776	<b>520.308</b>	<b>520.308</b>	50.375	909	<b>51.284</b>	
Agosto						-		305.406				175	178.338	<b>127.243</b>	155.111	313.774	<b>468.885</b>	<b>468.885</b>	45.232	816	<b>46.049</b>	
Septiembre						-		206.234				136	110.144	<b>96.226</b>	167.279	390.244	<b>557.523</b>	<b>557.523</b>	47.810	892	<b>48.702</b>	
Octubre						-		248.652				136	174.069	<b>74.718</b>	137.018	343.236	<b>480.254</b>	<b>480.254</b>	47.490	882	<b>48.372</b>	
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-	-	-	-	2.323	1.941.000	-	6.887	1.603	1.118.183	<b>833.630</b>	1.272.717	2.814.152	<b>4.086.869</b>	<b>4.086.869</b>	438.399	8.061	<b>446.460</b>	
Ene - Oct 2019	1.162	19.924	2.381	70.848	117	29.568	<b>64.863</b>	26.973	1.853.503	6.423	7.596	3.570	585.112	<b>1.312.953</b>	1.439.994	3.525.244	<b>4.965.238</b>	<b>5.030.101</b>	468.969	8.638	<b>477.606</b>	
Var % 20/19									4,72				-55,10	91,11	<b>-36,51</b>	-11,62	-20,17	<b>-17,69</b>	<b>-18,75</b>	-6,52	-6,68	<b>-6,52</b>

**Nota:** Información provisional sujeta a revisión

a) Durante el mes de mayo se despacho un adicional de gasolina super para otras mezclas de 347.527 Gls, del stock de terminal

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





## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2020

Cifras en barriles

MES	GASOLINA ECOPAÍS															SUBTOTAL MEZCLA GASOLINA ECOPAÍS	TOTAL MEZCLAS	TOTAL MEZCLAS PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (a)
	PASCUALES			LA TOMA-LOJA (b)			BARBASQUILLO-MANTA (c)			CUENCA (d)			LA TRONCAL (d)					
	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)	Premezcla (e)	Etanol (e)	ECOPAÍS (e)			
Enero	567.844	17.553	585.396	69.718	2.259	71.977	161.339	3.715	165.055	165.463	5.224	170.686	121.172	4.218	125.390	1.118.504	1.732.988	1.638.868
Febrero	510.340	20.601	530.941	66.092	2.772	68.864	155.254	5.210	160.463	157.902	7.354	165.256	131.059	5.155	136.214	1.061.738	1.778.656	1.637.759
Marzo	336.558	4.925	341.482	43.832	588	44.420	98.214	1.944	100.158	105.227	1.127	106.355	89.558	1.012	90.571	682.985	1.227.179	1.109.042
Abril	164.605	1.653	166.258	16.996	170	17.166	43.790	1.535	45.325	43.571	441	44.011	45.068	461	45.529	318.290	589.481	526.167
Mayo	281.073	2.833	283.906	28.900	349	29.249	67.882	1.871	69.754	72.075	1.230	73.305	71.751	763	72.513	528.726	696.268	696.268
Junio	408.972	4.124	413.097	45.739	617	46.356	109.505	2.977	112.482	114.502	1.694	116.197	104.421	951	105.372	793.503	1.255.187	1.207.595
Julio	457.228	4.615	461.843	52.272	518	52.790	131.587	1.402	132.989	132.815	1.337	134.152	117.693	1.093	118.786	900.560	1.543.536	1.472.152
Agosto	467.059	4.713	471.771	54.022	544	54.567	132.875	1.380	134.255	132.037	1.328	133.365	119.856	1.222	121.078	915.036	1.557.213	1.429.970
Septiembre	472.302	10.557	482.859	58.622	1.157	59.780	137.085	1.352	138.436	140.119	2.776	142.894	122.932	3.086	126.018	949.987	1.652.438	1.556.212
Octubre	524.320	11.169	535.489	67.606	1.291	68.897	154.357	1.794	156.150	156.440	3.024	159.463	131.940	2.355	134.295	1.054.295	1.657.639	1.582.920
<b>TOTAL</b>	<b>4.190.299</b>	<b>82.743</b>	<b>4.273.043</b>	<b>503.801</b>	<b>10.264</b>	<b>514.065</b>	<b>1.191.887</b>	<b>23.178</b>	<b>1.215.066</b>	<b>1.220.151</b>	<b>25.535</b>	<b>1.245.686</b>	<b>1.055.450</b>	<b>20.316</b>	<b>1.075.766</b>	<b>8.323.625</b>	<b>13.690.583</b>	<b>12.856.953</b>
Ene - Oct 2019	5.348.384	180.100	5.528.484	681.823	22.129	703.951	1.602.126	29.379	1.631.506	1.619.949	50.530	1.670.479	1.353.768	41.992	1.395.760	10.930.179	17.750.840	16.437.887
Var % 20/19	-21,65	-54,06	-22,71	-26,11	-53,62	-26,97	-25,61	-21,11	-25,52	-24,68	-49,47	-25,43	-22,04	-51,62	-22,93	-23,85	-22,87	-21,78

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

17.685.977

**Fuente:**

Gerencia de Transporte- EP Petroecuador



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

**Año 2020**

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	-	-	-	-	-	-	842.387	360.855	<b>1.203.242</b>
Febrero			-	23.320	-	<b>23.320</b>	638.030	235.443	<b>873.473</b>
Marzo			-			-	842.387	360.855	<b>1.203.242</b>
Abril	573.381	152.091	<b>725.472</b>	-	-	-	-	-	-
Mayo	-	-	-	247.272	59.844	<b>307.116</b>	29.761	75.558	<b>105.320</b>
Junio	59.315	21.669	<b>80.984</b>			-	987.446	287.324	<b>1.274.770</b>
Julio			-			-	761.171	297.230	<b>1.058.401</b>
Agosto	73.301	34.149	<b>107.450</b>	17.820	2.640	<b>20.459</b>	835.123	274.573	<b>1.109.696</b>
Septiembre			-	11.412		<b>11.412</b>	872.460	235.628	<b>1.108.087</b>
Octubre			-	22.844		<b>22.844</b>	948.265	200.333	<b>1.148.597</b>
<b>TOTAL</b>	<b>705.998</b>	<b>207.908</b>	<b>913.906</b>	<b>322.668</b>	<b>62.484</b>	<b>385.152</b>	<b>6.757.030</b>	<b>2.327.797</b>	<b>9.084.827</b>
Ene - Oct 2019	-	-	-	361.471	20.312	<b>381.783</b>	7.682.028	3.787.993	<b>11.470.021</b>
Var % 20/19							-12,0	-38,5	<b>-20,8</b>

**Nota:** Cifras provisionales sujetas a revisión

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

# TRANSPORTE DE DERIVADOS

El 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
<b>Esmeraldas – Santo Domingo</b>	146,6	16	60.504	2.521
<b>Santo Domingo – Quito</b>	88,3	12	46.752	1.948
<b>Santo Domingo – Pascuales</b>	276,5	10	36.480	1.600
<b>Quito – Ambato</b>	110,4	6	11.700	488
<b>Ambato – Riobamba</b>	40,7	6	12.480	520
<b>Shushufindi – Quito</b>	304,8	6-4	10.800	450
<b>Libertad – Pascuales</b>	126,7	10	21.600	900
<b>Libertad – Manta</b>	170,6,	6	8.400	350
<b>Tres Bocas – Pascuales</b>	20,6	12	108.000	4.500
<b>Tres Bocas – Fuel Oil</b>	5,6	14	48.000	2.000
<b>Monteverde – Chorrillo</b>	124,2	12	81.000	3.375
<b>Pascuales – La Troncal</b>	103,0	10	46.500	1.938
<b>La Troncal - Cuenca</b>	112,0	8	30.800	1.283



### VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Año 2020

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	519.297	2.387.511	1.737.873	182.744	213.276	1.483.452	199.607	401.281	677.533	847.734	797.731	7.527.421
Febrero	521.723	2.264.939	1.714.610	104.799	225.539	1.484.388	266.327	352.205	697.204	828.864	776.683	7.417.872
Marzo	374.491	1.633.703	1.196.507	102.258	197.529	1.226.553	221.022	270.815	657.812	963.578	684.985	6.230.488
Abril	166.193	729.969	447.257	-	45.550	506.415	165.880	169.168	215.522	843.485	346.902	3.189.084
Mayo	219.456	1.229.698	903.351	46.567	44.815	911.945	205.492	176.584	311.948	971.661	700.576	4.772.175
Junio	345.240	1.513.160	1.074.922	28.075	204.737	1.204.212	282.493	286.045	502.023	867.768	733.208	5.938.885
Julio	413.500	1.657.327	1.246.139	17.765	236.413	1.361.757	127.821	315.686	591.033	936.960	776.346	6.416.843
Agosto	418.463	1.686.085	1.253.304	36.078	232.452	1.518.360	216.373	327.456	528.742	1.025.874	874.146	6.827.951
Septiembre	425.595	1.694.646	1.236.985	38.402	212.982	1.259.552	196.960	330.508	611.943	1.003.572	860.533	6.596.292
Octubre	497.214	1.996.462	1.495.289	44.097	152.599	1.384.466	149.491	369.451	597.140	1.046.885	809.302	7.003.010
<b>TOTAL</b>	<b>3.901.172</b>	<b>16.793.500</b>	<b>12.306.238</b>	<b>600.785</b>	<b>1.765.893</b>	<b>12.341.100</b>	<b>2.031.466</b>	<b>2.999.199</b>	<b>5.390.900</b>	<b>9.336.380</b>	<b>7.360.411</b>	<b>61.920.021</b>
Ene - Oct 2019	4.750.563	21.967.577	16.540.520	785.946	2.070.900	15.464.338	2.220.005	3.592.914	7.154.243	9.798.542	8.961.127	75.980.207
Var % 20/19	-17,9	-23,6	-25,6	-23,6	-14,7	-20,2	-8,5	-16,5	-24,6	-4,7	-17,9	-18,5

**Notas:**

**Cifras provisionales sujetas a revisión**

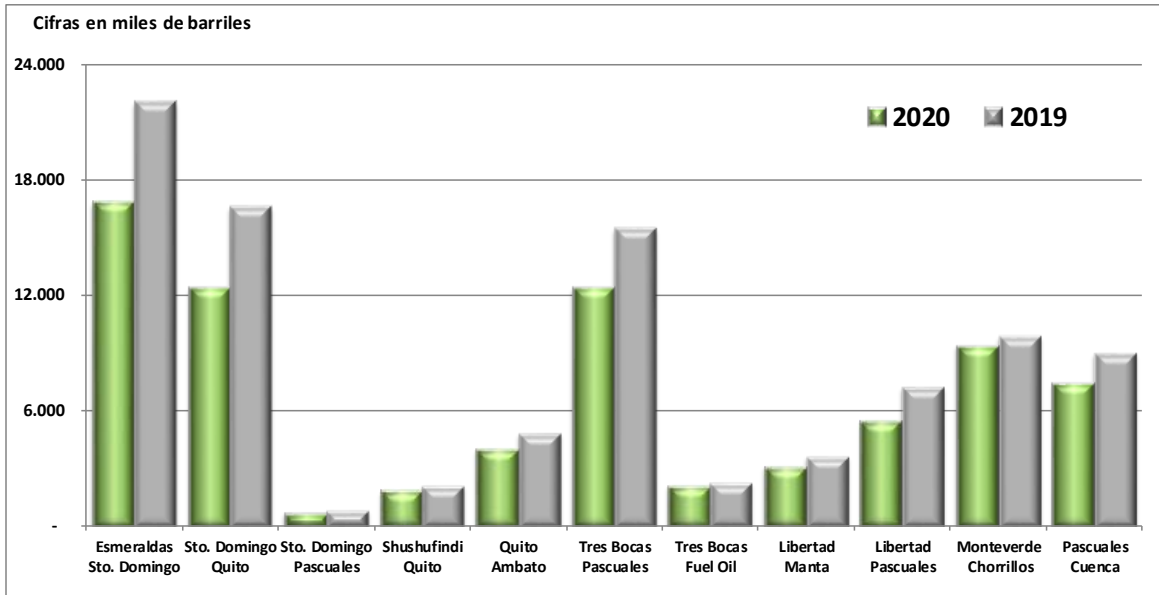
- a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos: **Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales.**
- b) A partir de junio del año 2016 empieza a transportar en forma continua derivados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

**Fuente:**

Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

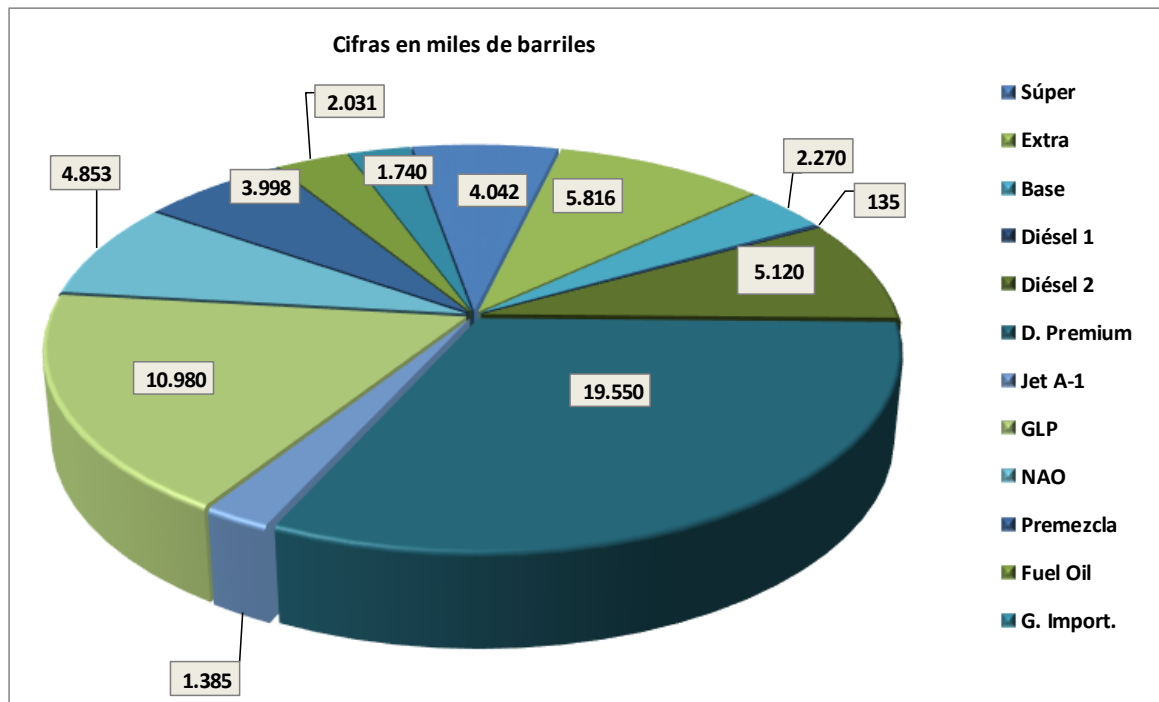
## TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Enero - Octubre 2020/2019



## TRANSPORTE DE DERIVADOS POR PRODUCTO

Período: Enero - Octubre 2020



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.



## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2020

PRODUCTO MES	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra				
<b>ESMERALDAS - STO. DOMINGO</b>						
Enero	464.443	623.056	132.259	967.528	200.225	2.387.511
Febrero	483.466	534.712	137.631	985.022	124.108	2.264.939
Marzo	391.555	300.695	115.398	669.443	156.611	1.633.703
Abril	145.393	170.307	80.027	298.749	35.493	729.969
Mayo	154.766	321.714	165.450	494.727	93.041	1.229.698
Junio	309.779	405.588	149.382	601.087	47.324	1.513.160
Julio	442.573	293.986	112.661	714.105	94.002	1.657.327
Agosto	401.630	351.122	115.932	723.990	93.412	1.686.085
Septiembre	531.227	269.568	98.066	686.318	109.467	1.694.646
Octubre	375.997	521.186	150.284	833.915	115.080	1.996.462
<b>TOTAL</b>	<b>3.700.829</b>	<b>3.791.934</b>	<b>1.257.090</b>	<b>6.974.885</b>	<b>1.068.762</b>	<b>16.793.500</b>
<b>STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)</b>						
Enero	420.125	389.621	108.456	648.850	170.821	1.737.873
Febrero	465.730	355.416	98.800	672.158	122.507	1.714.610
Marzo	385.968	184.708	60.321	481.300	84.210	1.196.507
Abril	140.023	57.820	60.126	174.071	15.217	447.257
Mayo	160.466	195.972	110.082	362.380	74.451	903.351
Junio	288.815	240.149	133.677	392.221	20.060	1.074.922
Julio	455.945	114.516	108.912	515.192	51.574	1.246.139
Agosto	402.059	178.066	103.019	498.041	72.119	1.253.304
Septiembre	512.621	79.488	73.590	490.806	80.480	1.236.985
Octubre	376.748	320.151	151.581	575.497	71.313	1.495.289
<b>TOTAL</b>	<b>3.608.499</b>	<b>2.115.908</b>	<b>1.008.564</b>	<b>4.810.515</b>	<b>762.752</b>	<b>12.306.238</b>
<b>STO. DOMINGO - PASCUALES</b>						
Enero			-	86.670	96.075	182.744
Febrero	-	-	-	85.566	19.233	104.799
Marzo	-	-	-	91.000	11.257	102.258
Abril	-	-	-			-
Mayo	-	-	-	4.973	41.594	46.567
Junio	-	-	-	26.582	1.493	28.075
Julio	-	-	-	11.657	6.108	17.765
Agosto	-	-	-		36.078	36.078
Septiembre	-	-	-		38.402	38.402
Octubre	-	-	-		44.097	44.097
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>306.448</b>	<b>294.337</b>	<b>600.785</b>
<b>Notas:</b>	<b>Cifras provisionales sujetas a revisión</b>					
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.					



## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en Barriles

Año 2020

PRODUCTO MES	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	GLP	TOTAL
	Súper	Extra	Base						
<b>SHUSHUFINDI - QUITO</b>									
Enero	-	-	137.101	474	2.996	-		72.705	213.276
Febrero	-	-	151.345	211	1.461	-		72.522	225.539
Marzo	-	-	123.165	190	1.531	-		72.643	197.529
Abril	-	-	28.113	-	-	-		17.438	45.550
Mayo	-	-	28.399			-		16.416	44.815
Junio	-	-	128.562	418	3.036	-		72.720	204.737
Julio	-	-	153.723	204	1.507	-		80.979	236.413
Agosto	-	-	160.371	231	1.471	-		70.379	232.452
Septiembre	-	-	150.064	213	1.533	-		61.172	212.982
Octubre	-	-	134.510	231	1.560	-		16.298	152.599
<b>TOTAL</b>	-	-	<b>1.195.353</b>	<b>2.172</b>	<b>15.095</b>	-	-	<b>553.273</b>	<b>1.765.893</b>
<b>QUITO - AMBATO - RIOBAMBA</b>									
Enero	14.955	273.006			11.895	218.939	503	-	519.297
Febrero	6.153	296.855			10.383	207.931	401	-	521.723
Marzo	13.506	170.703			9.661	180.284	337	-	374.491
Abril		101.576			5.510	58.835	272	-	166.193
Mayo	5.514	95.311			2.991	115.395	245	-	219.456
Junio	3.434	191.877			5.984	143.405	540	-	345.240
Julio	8.007	208.711			13.812	182.559	411	-	413.500
Agosto	5.023	208.544			19.944	184.655	297	-	418.463
Septiembre	13.031	221.793			16.687	173.740	345	-	425.595
Octubre	12.564	255.270			18.861	210.088	431	-	497.214
<b>TOTAL</b>	<b>82.185</b>	<b>2.023.646</b>	-	-	<b>115.727</b>	<b>1.675.831</b>	<b>3.782</b>	-	<b>3.901.172</b>
<b>Nota:</b>	<b>Cifras provisionales sujetas a revisión</b>								
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.								



**VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO  
POR POLIDUCTOS**

Cifras en barriles  
Año 2020

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	-	-	-	-	166.866	1.415	119.212	113.788	-	-	-	401.281
Febrero	-	-	-	-	157.824	1.542	83.492	109.348	-	-	-	352.205
Marzo	-	-	-	9.960	97.009	1.431	95.363	67.053	-	-	-	270.815
Abril	-	-	-	-	47.781	1.344	80.465	39.578	-	-	-	169.168
Mayo	-	-	-	-	58.415	1.356	60.480	56.333	-	-	-	176.584
Junio	11.870	-	-	-	112.357	653	84.029	77.136	-	-	-	286.045
Julio	16.183	-	-	-	124.010	696	85.501	89.296	-	-	-	315.686
Agosto	17.283	-	-	-	140.733	881	73.654	94.906	-	-	-	327.456
Septiembre	16.277	-	-	-	129.257	695	91.984	92.295	-	-	-	330.508
Octubre	23.754	-	-	-	146.051	802	90.555	108.289	-	-	-	369.451
<b>TOTAL</b>	<b>85.367</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9.960</b>	<b>1.180.301</b>	<b>10.816</b>	<b>864.734</b>	<b>848.022</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.999.199</b>
<b>LIBERTAD - PASCUALES</b>												
Enero	-	68.819	61.866	64.495	-	14.584	210.514	219.042	-	38.213	-	677.533
Febrero	-	94.053	45.723	31.190	39.751	11.770	236.091	197.886	-	40.739	-	697.204
Marzo	-	71.416	-	95.658	39.745	9.868	194.285	213.978	-	32.861	-	657.812
Abril	-	-	-	-	-	-	130.252	85.270	-	-	-	215.522
Mayo	-	-	-	91.692	-	5.457	58.084	156.715	-	-	-	311.948
Junio	-	30.098	-	35.610	-	8.440	152.407	250.388	-	25.080	-	502.023
Julio	-	26.853	-	138.704	10.048	5.643	101.403	300.240	-	8.142	-	591.033
Agosto	-	54.869	-	102.941	-	7.138	141.591	222.203	-	-	-	528.742
Septiembre	-	24.576	-	88.418	48.053	10.961	109.260	330.675	-	-	-	611.943
Octubre	-	16.609	-	170.464	-	9.677	106.995	293.395	-	-	-	597.140
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>387.293</b>	<b>107.589</b>	<b>819.173</b>	<b>137.597</b>	<b>83.538</b>	<b>1.440.881</b>	<b>2.269.792</b>	<b>-</b>	<b>145.035</b>	<b>-</b>	<b>5.390.900</b>
<b>MONTEVERDE - CHORRILLOS</b>												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	847.734	847.734
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	828.864	828.864
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	963.578	963.578
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	843.485	843.485
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	971.661	971.661
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	867.768	867.768
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	936.960	936.960
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.025.874	1.025.874
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.003.572	1.003.572
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.046.885	1.046.885
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9.336.380</b>	<b>9.336.380</b>
<b>Notas:</b>	Cifras provisionales sujetas a revisión											
<b>Fuente:</b>	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.											





## VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

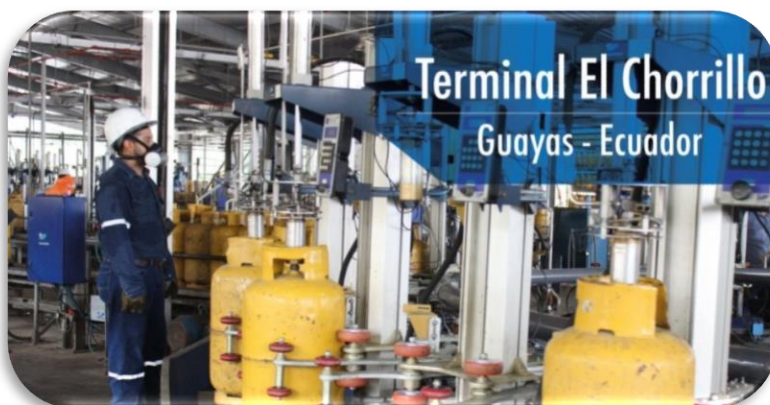
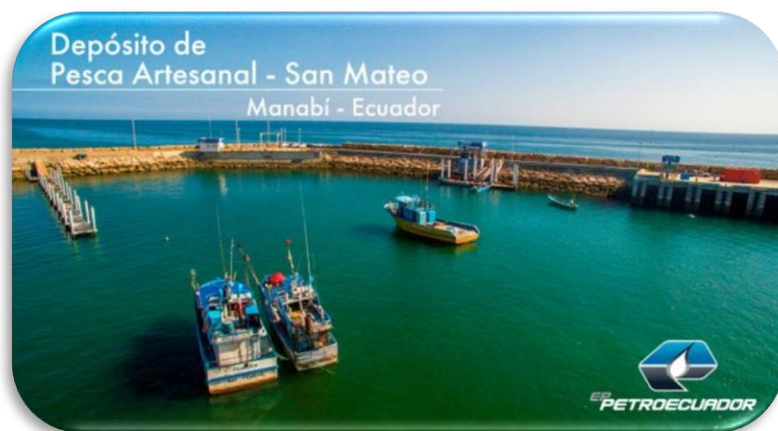
Cifras en barriles  
Año 2019

MES	PRODUCTO	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	Nafta Alto Octano	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
	<b>TRES BOCAS - PASCUALES</b>												
Enero	-	49.788	704.964	84.242		714	150.140	463.779		29.824			1.483.452
Febrero	-	40.459	557.132	206.976		1.218	9.883	570.399		98.320			1.484.388
Marzo	-		370.596	184.045		715	139.144	492.884		39.170			1.226.553
Abril	-			194.451		275	92.411	219.279					506.415
Mayo	-			401.207		425	99.320	410.993					911.945
Junio	-	52.164	636.550			540	184.540	330.418					1.204.212
Julio	-	40.407	629.686			549	221.411	469.703					1.361.757
Agosto	-	115.778	673.941			656	130.119	597.866					1.518.360
Septiembre	-	209.127	418.936			560	153.190	477.740					1.259.552
Octubre	-	179.402	594.260			629	101.161	509.014					1.384.466
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>687.125</b>	<b>1.632.692</b>	<b>4.024.294</b>	<b>-</b>	<b>6.282</b>	<b>1.281.319</b>	<b>4.542.074</b>	<b>-</b>	<b>167.314</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12.341.100</b>
<b>TRES BOCAS - FUEL OIL</b>													
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	199.607	-	-	199.607
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	266.327	-	-	266.327
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	221.022	-	-	221.022
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165.880	-	-	165.880
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	205.492	-	-	205.492
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	282.493	-	-	282.493
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	127.821	-	-	127.821
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	216.373	-	-	216.373
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	196.960	-	-	196.960
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	149.491	-	-	149.491
<b>TOTAL</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.031.466</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.031.466</b>
<b>PASCUALES - CUENCA</b>													
Enero	30.574					307.580	3.236	21.907	377.677			56.758	797.731
Febrero	29.117					309.530	4.636	22.036	347.959			63.406	776.683
Marzo	21.798					231.914	3.264	13.900	305.217			108.892	684.985
Abril						88.019	353	-	92.388			166.142	346.902
Mayo	9.883					221.640	2.137		257.974			208.942	700.576
Junio	9.870					263.585	2.483	15.895	340.589			100.786	733.208
Julio	19.925					281.310	4.327	5.981	356.491			108.313	776.346
Agosto	19.807					343.731	3.546	23.326	388.516			95.219	874.146
Septiembre	21.759					296.784	4.087	27.975	415.457			94.470	860.533
Octubre	10.492					335.899	4.324	13.995	357.153			87.439	809.302
<b>TOTAL</b>	<b>173.225</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.679.993</b>	<b>32.392</b>	<b>145.015</b>	<b>3.239.420</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.090.367</b>	<b>7.360.411</b>

**Notas:** Cifras provisionales sujetas a revisión  
**Fuente:** 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 A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Cifras en barriles

Producto	Año 2020										Enero - Octubre		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	2020	2019	
<b>GASOLINAS:</b>	<b>1.950.640</b>	<b>1.877.146</b>	<b>1.220.003</b>	<b>565.467</b>	<b>915.876</b>	<b>1.381.861</b>	<b>1.567.139</b>	<b>1.617.450</b>	<b>1.699.442</b>	<b>1.909.895</b>	<b>14.704.919</b>	<b>18.878.608</b>	<b>-22,11</b>
Súper	178.544	168.235	102.114	27.284	65.054	106.798	129.164	140.647	154.961	182.875	1.255.677	1.789.393	-29,83
Extra	724.249	712.414	479.461	237.362	352.369	529.514	590.191	619.384	652.623	733.924	5.631.492	6.892.522	-18,30
Ecopais	1.047.847	996.497	638.428	300.820	498.452	745.549	847.784	857.419	891.858	993.096	7.817.750	10.196.693	-23,33
<b>ABSORVER</b>											-	-	-
<b>DIÉSEL 1:</b>	<b>1.652</b>	<b>1.156</b>	<b>1.026</b>	<b>567</b>	<b>754</b>	<b>872</b>	<b>1.037</b>	<b>1.980</b>	<b>1.273</b>	<b>1.085</b>	<b>11.400</b>	<b>12.810</b>	<b>-11,00</b>
Terrestre - Industrial	1.652	1.156	1.026	567	754	872	1.037	1.980	1.273	1.085	11.400	12.810	-11,00
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>DIÉSEL 2:</b>	<b>549.561</b>	<b>485.340</b>	<b>461.245</b>	<b>331.753</b>	<b>391.903</b>	<b>431.054</b>	<b>455.385</b>	<b>457.741</b>	<b>497.059</b>	<b>523.700</b>	<b>4.584.741</b>	<b>4.747.962</b>	<b>-3,44</b>
Industrial	480.491	409.866	427.434	309.607	350.611	377.870	386.132	398.855	437.636	470.196	4.048.698	4.085.527	-0,90
Eléctrico	1.356	1.473	570	189	974	1.473	1.141	1.212	1.141	665	10.195	11.599	-12,10
Marino	67.714	74.001	33.241	21.957	40.318	51.711	68.112	57.674	58.282	52.839	525.848	650.837	-19,20
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>1.536.859</b>	<b>1.441.116</b>	<b>1.001.269</b>	<b>592.094</b>	<b>865.324</b>	<b>1.169.362</b>	<b>1.275.595</b>	<b>1.313.104</b>	<b>1.412.300</b>	<b>1.531.738</b>	<b>12.138.760</b>	<b>14.479.637</b>	<b>-16,17</b>
<b>FUEL OIL # 4:</b>	<b>147.613</b>	<b>156.375</b>	<b>157.490</b>	<b>98.722</b>	<b>127.567</b>	<b>161.582</b>	<b>173.851</b>	<b>193.969</b>	<b>228.200</b>	<b>273.636</b>	<b>1.719.004</b>	<b>4.634.387</b>	<b>-62,91</b>
Industrial	145.767	129.718	138.166	98.722	123.154	134.520	139.121	128.305	145.199	151.184	1.333.855	1.457.780	-8,50
Eléctrico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marino Internacional	1.846	26.657	19.324	-	4.413	27.062	34.730	65.665	83.001	122.452	385.149	3.176.607	-
<b>ASFALTO:</b>	<b>103.818</b>	<b>76.787</b>	<b>41.859</b>	<b>2.623</b>	<b>10.564</b>	<b>55.036</b>	<b>77.312</b>	<b>92.352</b>	<b>86.335</b>	<b>122.653</b>	<b>669.340</b>	<b>948.503</b>	<b>-29,43</b>
AC-20	97.259	72.345	39.448	2.623	9.692	52.766	72.795	87.341	80.934	113.739	628.940	891.288	-29,43
RC-250	6.559	4.443	2.411	872	2.271	2.271	4.518	5.010	5.402	8.913	40.400	57.215	-29,39
<b>SOLVENTES:</b>	<b>10.828</b>	<b>7.919</b>	<b>5.478</b>	<b>397</b>	<b>2.783</b>	<b>9.397</b>	<b>11.031</b>	<b>8.957</b>	<b>11.519</b>	<b>7.397</b>	<b>75.708</b>	<b>92.214</b>	<b>-17,90</b>
Mineral Turpentine	3.620	2.348	2.066	70	399	964	2.949	3.018	3.300	1.936	20.671	25.353	-18,47
Rubber Solvent	7.208	5.571	3.412	327	2.384	8.433	8.082	5.939	8.219	5.461	55.037	66.861	-17,68
<b>SPRAY OIL</b>											-	-	-
<b>GLP</b>	<b>1.121.192</b>	<b>1.041.955</b>	<b>1.165.851</b>	<b>990.551</b>	<b>1.061.250</b>	<b>1.101.562</b>	<b>1.198.777</b>	<b>1.202.184</b>	<b>1.209.314</b>	<b>1.259.848</b>	<b>11.352.483</b>	<b>11.378.615</b>	<b>-0,23</b>
<b>PESCA ARTESANAL</b>	<b>21.528</b>	<b>20.260</b>	<b>15.475</b>	<b>15.911</b>	<b>19.735</b>	<b>22.564</b>	<b>24.289</b>	<b>23.664</b>	<b>22.753</b>	<b>22.446</b>	<b>208.624</b>	<b>220.275</b>	<b>-5,29</b>
<b>RESIDUO:</b>	<b>28.619</b>	<b>30.843</b>	<b>18.329</b>	<b>6.490</b>	<b>18.229</b>	<b>38.905</b>	<b>34.871</b>	<b>37.298</b>	<b>33.269</b>	<b>31.752</b>	<b>278.605</b>	<b>315.986</b>	<b>-11,83</b>
Industrial	8.724	8.948	8.281	6.490	9.738	23.500	13.876	13.198	11.414	12.533	116.703	121.300	-3,79
Eléctrico	19.895	21.895	10.048	-	8.490	15.405	20.995	24.100	21.855	19.219	161.902	194.686	-16,84
<b>TOTAL</b>	<b>5.472.310</b>	<b>5.138.896</b>	<b>4.088.024</b>	<b>2.604.574</b>	<b>3.413.985</b>	<b>4.372.194</b>	<b>4.819.287</b>	<b>4.948.699</b>	<b>5.201.463</b>	<b>5.684.150</b>	<b>45.743.583</b>	<b>55.708.996</b>	<b>-17,89</b>
<b>AZUFRE ( Kg)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Nota:** Información Provisional, sujeta a revisión  
**Fuente:** Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.



**TRANSFERENCIAS REALIZADAS A LAS ESTACIONES DE SERVICIO  
PROPIEDAD DE EP PETROECUADOR (a)**

Cifras en barriles

Producto	Año 2020										Enero - Octubre		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	2020	2019	
<b>GASOLINAS:</b>	91.069	80.973	58.249	22.931	30.410	46.485	53.343	55.475	60.026	68.213	567.173	921.929	-38,48
Súper	2.190	2.005	1.710	494	955	1.543	1.367	1.591	1.686	2.275	15.815	23.814	-33,59
Extra	39.729	35.288	27.296	9.833	12.138	19.652	22.610	22.607	24.576	29.071	242.801	416.358	-41,68
Ecopais	49.151	43.680	29.243	12.604	17.318	25.289	29.366	31.277	33.764	36.866	308.557	481.757	-35,95
<b>DIÉSEL 2</b>	20.871	19.071	12.809	4.830	8.985	14.018	13.959	13.412	14.092	16.808	138.855	193.982	-28,42
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	72.388	65.204	44.782	18.371	24.153	36.437	45.087	48.872	54.098	57.717	467.109	809.795	-42,32
<b>GLP</b>	9.173	7.657	9.888	6.741	8.434	8.430	8.650	8.767	8.842	10.048	86.630	87.299	-0,77
<b>PESCA ARTESANAL</b>	24.990	21.174	19.300	15.539	18.553	23.075	20.619	20.738	20.523	20.474	204.985	239.079	-14,26
<b>TOTAL TRANSFERENCIAS (b)</b>	218.491	194.079	145.028	68.411	90.536	128.444	141.659	147.264	157.581	173.259	1.464.751	2.252.084	-34,96

**Notas:** Información provisional sujeta a revisión

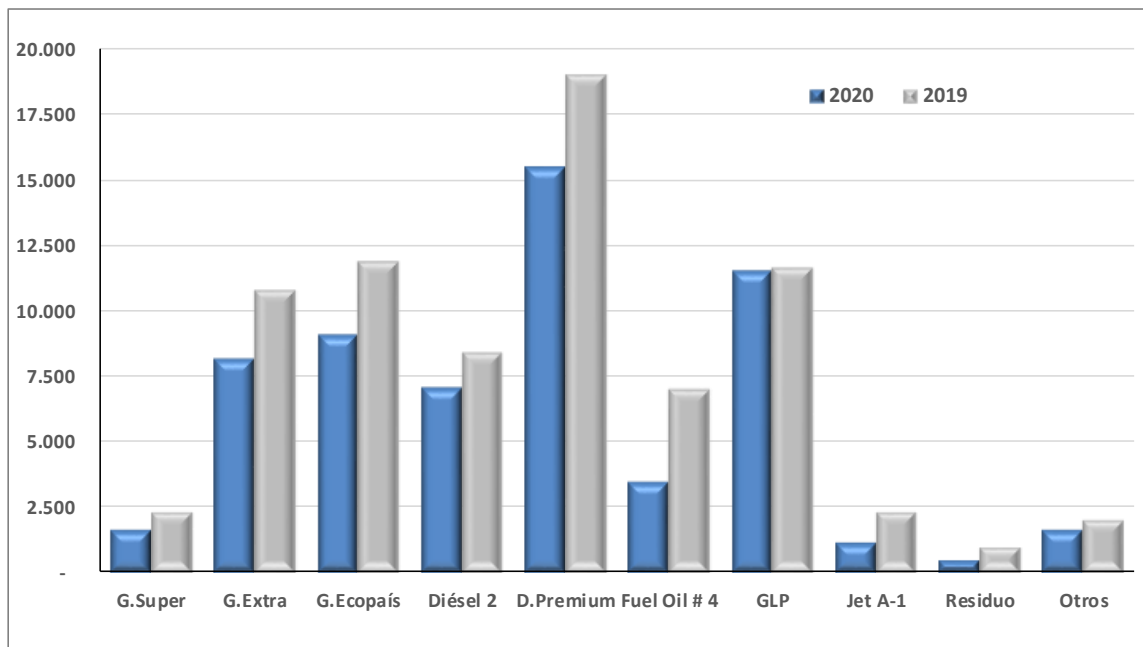
- a) Los volúmenes de transferencias a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización, se registran a partir del mes de Abril del 2010.
- b) Datos tomados del sistema de Movimiento de Productos (Volúmenes Despachados en Terminales a 60°).

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



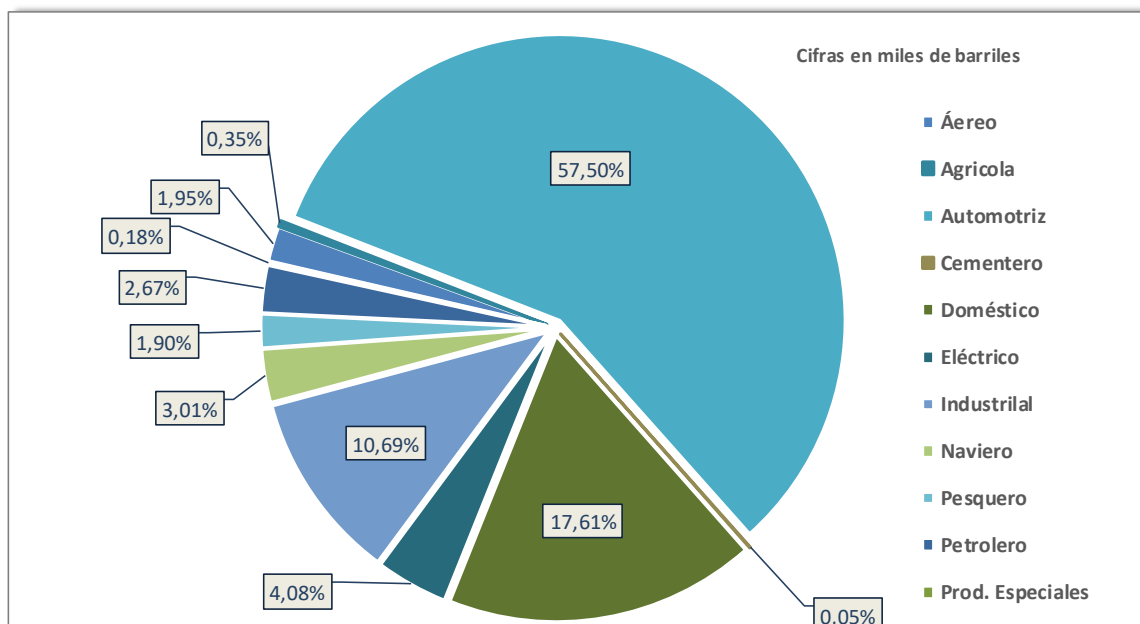
## DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero - Octubre 2020 / 2019



## DESPACHOS DE DERIVADOS POR SECTORES

Período: Enero - Octubre 2020



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.





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

Cifras en US \$

Producto	Año 2020										Enero - Octubre		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	2020	2019	
<b>GASOLINAS:</b>	<b>175.816.577,88</b>	<b>169.446.101,97</b>	<b>110.261.879,39</b>	<b>49.854.263,70</b>	<b>78.334.818,75</b>	<b>114.758.736,58</b>	<b>129.440.068,98</b>	<b>133.862.497,68</b>	<b>141.271.208,42</b>	<b>157.776.201,03</b>	<b>1.260.822.354,38</b>	<b>1.767.006.014,94</b>	<b>-28,65</b>
Súper	19.975.976,02	18.907.710,10	11.450.897,11	3.128.184,98	6.923.607,89	10.233.114,19	11.372.411,55	12.471.893,17	14.049.531,82	16.543.093,77	125.056.420,60	222.056.415,56	-43,68
Extra	73.434.662,89	72.041.297,16	48.292.908,87	22.952.822,71	33.367.974,86	49.314.149,82	55.178.523,34	57.616.362,35	60.745.240,99	67.502.427,18	540.446.370,17	735.069.173,09	-26,48
Ecopais	82.405.938,97	78.497.094,71	50.518.073,41	23.773.256,01	38.043.236,00	55.211.472,57	62.889.134,09	63.774.242,16	66.476.435,61	73.730.680,08	595.319.563,61	809.880.426,29	-26,49
<b>ABSORVER</b>											-	-	<b>21.207,26</b>
<b>DIÉSEL 1:</b>	<b>157.452,79</b>	<b>111.277,32</b>	<b>108.456,89</b>	<b>42.448,25</b>	<b>51.580,57</b>	<b>48.572,35</b>	<b>58.543,87</b>	<b>118.785,50</b>	<b>84.263,14</b>	<b>70.916,79</b>	<b>852.297,47</b>	<b>1.292.613,66</b>	<b>-34,06</b>
Terrestre - Industrial	157.452,79	111.277,32	108.456,89	42.448,25	51.580,57	48.572,35	58.543,87	118.785,50	84.263,14	70.916,79	852.297,47	1.292.613,66	-34,06
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>DIÉSEL 2:</b>	<b>56.452.098,67</b>	<b>50.925.700,48</b>	<b>51.719.688,09</b>	<b>26.679.972,08</b>	<b>26.997.368,79</b>	<b>27.113.701,79</b>	<b>30.136.816,37</b>	<b>33.302.052,12</b>	<b>37.311.723,14</b>	<b>39.973.099,62</b>	<b>380.612.221,15</b>	<b>578.532.072,33</b>	<b>-34,21</b>
Industrial - Otros	49.300.333,81	43.435.435,51	46.243.904,85	23.808.756,27	23.270.575,97	23.255.845,87	25.128.624,90	28.369.966,00	32.402.198,89	34.965.155,88	330.180.797,95	503.637.367,11	-34,44
Eléctrico	1.699.472,47	1.747.083,62	1.171.273,73	2.442.501,11	1.269.478,56	1.386.742,17	1.518.387,38	1.437.562,26	1.497.540,64	1.552.230,63	15.722.272,57	18.584.821,94	-15,40
Marino	5.452.292,39	5.743.181,35	3.033.282,13	1.699.942,08	2.457.314,26	2.471.113,75	3.489.804,09	3.494.523,86	3.411.983,61	3.455.713,11	34.709.150,63	56.309.883,28	-38,36
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>75.476.055,81</b>	<b>71.988.484,53</b>	<b>50.365.290,28</b>	<b>28.618.420,50</b>	<b>40.070.096,36</b>	<b>52.997.124,02</b>	<b>59.612.798,54</b>	<b>64.433.198,49</b>	<b>72.289.620,56</b>	<b>84.512.448,53</b>	<b>600.363.537,62</b>	<b>728.856.614,78</b>	<b>-17,63</b>
<b>FUEL OIL # 4:</b>	<b>10.908.400,76</b>	<b>13.770.560,62</b>	<b>12.031.638,93</b>	<b>5.731.840,98</b>	<b>6.981.989,09</b>	<b>8.976.764,42</b>	<b>9.761.511,05</b>	<b>10.147.037,07</b>	<b>11.487.032,78</b>	<b>12.820.864,36</b>	<b>102.617.640,06</b>	<b>296.140.215,98</b>	<b>-65,35</b>
Nacional - Industrial	6.388.415,65	5.669.188,62	6.010.888,05	3.858.252,65	4.290.716,63	4.853.518,14	5.124.495,02	4.664.848,61	5.266.084,23	5.521.045,19	51.647.452,79	61.655.801,34	-16,23
Eléctrico	4.011.578,91	6.756.575,46	5.094.335,54	1.873.588,33	2.374.398,60	3.263.589,26	3.352.026,89	3.477.003,46	3.614.892,62	3.347.344,95	37.165.334,02	49.198.998,73	-24,46
Marino Internacional	508.406,20	1.344.796,54	926.415,34	-	316.873,86	859.657,02	1.284.989,14	2.005.185,00	2.606.055,93	3.952.474,22	13.804.853,25	185.285.515,91	-92,55
<b>ASFALTO:</b>	<b>5.398.310,09</b>	<b>4.068.383,56</b>	<b>2.183.251,41</b>	<b>128.087,61</b>	<b>618.742,92</b>	<b>2.900.565,21</b>	<b>4.047.990,90</b>	<b>4.761.692,24</b>	<b>4.534.301,14</b>	<b>6.284.417,40</b>	<b>34.925.742,48</b>	<b>48.846.544,44</b>	<b>-28,50</b>
AC-20	4.918.288,71	3.735.196,37	2.042.192,79	128.087,61	548.564,32	2.759.246,92	3.771.120,90	4.451.341,78	4.205.692,68	5.732.181,78	32.291.913,86	45.453.760,18	-28,96
RC-250	480.021,38	333.187,19	141.058,62	-	70.178,60	141.318,29	276.870,00	310.350,46	328.608,46	552.235,62	2.633.828,62	3.392.784,26	-22,37
<b>SOLVENTES:</b>	<b>1.166.542,87</b>	<b>853.043,19</b>	<b>572.936,33</b>	<b>49.426,22</b>	<b>177.996,01</b>	<b>559.242,77</b>	<b>692.436,51</b>	<b>671.106,12</b>	<b>851.433,35</b>	<b>597.475,21</b>	<b>6.191.638,58</b>	<b>9.161.687,87</b>	<b>-32,42</b>
Mineral Turpentine	491.382,53	348.764,08	271.047,64	4.336,63	45.350,61	135.347,50	258.664,93	306.254,86	337.685,84	222.383,05	2.421.217,67	3.499.640,60	-30,82
Rubber Solvent	675.160,34	504.279,11	301.888,69	45.089,59	132.645,40	423.895,27	433.771,58	364.851,26	513.747,51	375.092,16	3.770.420,91	5.662.047,27	-33,41
<b>SPRAY OL</b>													
<b>GLP</b>	<b>14.856.591,61</b>	<b>13.720.520,45</b>	<b>14.286.424,37</b>	<b>11.081.879,96</b>	<b>12.381.245,41</b>	<b>13.220.568,25</b>	<b>14.816.580,00</b>	<b>15.266.274,95</b>	<b>15.554.879,16</b>	<b>16.652.801,53</b>	<b>141.837.765,69</b>	<b>164.005.415,33</b>	<b>-13,52</b>
<b>JET A-1</b>	<b>23.763.981,54</b>	<b>18.633.907,05</b>	<b>11.408.021,35</b>	<b>2.634.103,17</b>	<b>2.482.600,26</b>	<b>2.701.378,18</b>	<b>4.111.821,29</b>	<b>4.847.963,98</b>	<b>5.054.154,68</b>	<b>5.718.067,36</b>	<b>81.355.998,86</b>	<b>204.253.286,06</b>	<b>-60,17</b>
Nacional	5.056.325,41	4.243.374,70	2.813.153,87	733.451,12	591.185,51	773.575,59	800.086,84	751.401,68	940.523,10	1.323.084,54	18.026.162,36	48.725.116,43	-63,00
Internacional	18.707.656,13	14.390.532,35	8.594.867,48	1.900.652,05	1.891.414,75	1.927.802,59	3.311.734,45	4.096.562,30	4.113.631,58	4.394.982,82	63.329.836,50	155.528.169,63	-59,28
<b>AVGAS</b>	<b>581.699,48</b>	<b>379.424,91</b>	<b>384.376,23</b>	<b>253.638,34</b>	<b>259.993,71</b>	<b>211.912,11</b>	<b>299.924,77</b>	<b>218.358,00</b>	<b>270.344,54</b>	<b>345.883,67</b>	<b>3.205.555,76</b>	<b>3.924.542,10</b>	<b>-18,32</b>
Nacional	338.820,14	327.140,42	307.707,75	139.787,27	205.670,36	179.717,34	247.643,85	161.440,31	211.835,74	283.390,72	2.403.153,90	2.982.653,43	-19,43
Internacional	242.879,34	52.284,49	76.668,48	113.851,07	54.323,35	32.194,77	52.280,92	56.917,69	58.508,80	62.492,95	802.401,86	941.888,67	-14,81
<b>NAFTA BASE (Sector Eléctrico)</b>													
<b>PESCA ARTESANAL</b>	<b>2.116.929,95</b>	<b>1.878.224,38</b>	<b>1.616.672,64</b>	<b>1.249.903,24</b>	<b>1.694.630,70</b>	<b>1.980.744,53</b>	<b>2.237.936,86</b>	<b>2.071.871,07</b>	<b>2.131.683,56</b>	<b>2.128.906,49</b>	<b>19.107.503,42</b>	<b>20.077.115,71</b>	<b>-4,83</b>
<b>RESIDUO:</b>	<b>880.632,52</b>	<b>1.287.247,00</b>	<b>675.728,61</b>	<b>396.078,50</b>	<b>543.619,49</b>	<b>889.388,74</b>	<b>921.079,95</b>	<b>1.316.349,50</b>	<b>1.096.865,57</b>	<b>1.327.915,12</b>	<b>9.334.905,00</b>	<b>19.111.104,43</b>	<b>-51,15</b>
Industrial	324.108,86	300.993,41	282.147,57	215.847,87	252.329,37	404.017,15	263.230,22	290.976,14	270.389,08	293.709,15	2.897.748,82	4.398.635,02	-34,12
Eléctrico	556.523,66	986.253,59	393.581,04	180.230,63	291.290,12	485.371,59	657.849,73	1.025.373,36	826.476,49	1.034.205,97	6.437.156,18	14.712.469,41	-56,25
<b>AZUFRE ( Kg)</b>	<b>13.007,28</b>	<b>21.801,04</b>	<b>6.581,12</b>	<b>14.930,58</b>	<b>-</b>	<b>11.089,36</b>	<b>12.461,36</b>	<b>6.231,25</b>	<b>16.096,71</b>	<b>17.380,52</b>	<b>119.579,22</b>	<b>164.522,64</b>	<b>-27,32</b>
<b>GAS NATURAL (MMBTU)</b>	<b>2.083.302,76</b>	<b>1.963.136,56</b>	<b>2.261.114,24</b>	<b>2.400.622,84</b>	<b>2.281.741,00</b>	<b>1.989.412,04</b>	<b>2.073.234,24</b>	<b>2.089.696,84</b>	<b>883.950,76</b>	<b>1.790.481,00</b>	<b>19.816.692,28</b>	<b>24.891.053,88</b>	<b>-20,39</b>
<b>GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)</b>	<b>1.013.546,49</b>	<b>879.113,71</b>	<b>506.048,53</b>	<b>59.689,39</b>	<b>284.690,65</b>	<b>525.503,65</b>	<b>601.347,34</b>	<b>399.068,89</b>	<b>797.933,44</b>	<b>979.037,36</b>	<b>6.045.979,45</b>	<b>7.270.167,49</b>	<b>-16,84</b>
<b>LUBRICANTES (Gls) (b)</b>	<b>664.924,50</b>	<b>1.128.148,67</b>	<b>700.385,22</b>	<b>434.446,01</b>	<b>461.579,27</b>	<b>774.091,86</b>	<b>959.291,59</b>	<b>1.082.689,02</b>	<b>886.341,83</b>	<b>615.316,93</b>	<b>7.707.214,90</b>	<b>10.127.973,57</b>	<b>-23,90</b>
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>371.350.055,00</b>	<b>351.055.075,44</b>	<b>259.088.493,63</b>	<b>129.629.751,37</b>	<b>173.622.692,98</b>	<b>229.658.795,86</b>	<b>259.783.843,62</b>	<b>274.594.872,72</b>	<b>294.521.832,78</b>	<b>331.611.212,92</b>	<b>2.674.916.626,32</b>	<b>3.883.682.152,47</b>	<b>-31,12</b>

Notas:

Información provisional sujeta a revisión

- a) No se incluyen valores por las transferencias realizadas a las Estaciones de Servicio de EP PETROECUADOR.
- b) Valores correspondiente a despachos de Lubricantes proporcionado por la Jefatura de Lubricantes.
- c) Datos Tomados de Reporte ADBCONDE del Sistema PCO 8 De Comercialización.
- d) Valores corresponden a los despachos realizados en el mes, no corresponde a valores recaudados o facturados (Factura Única)

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.



#### Terminal Marítimo de Balao

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

#### Terminal Marítimo Esmeraldas (ex TEPRE)

Realiza todas las operaciones de carga y descarga de productos limpios 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 2020**

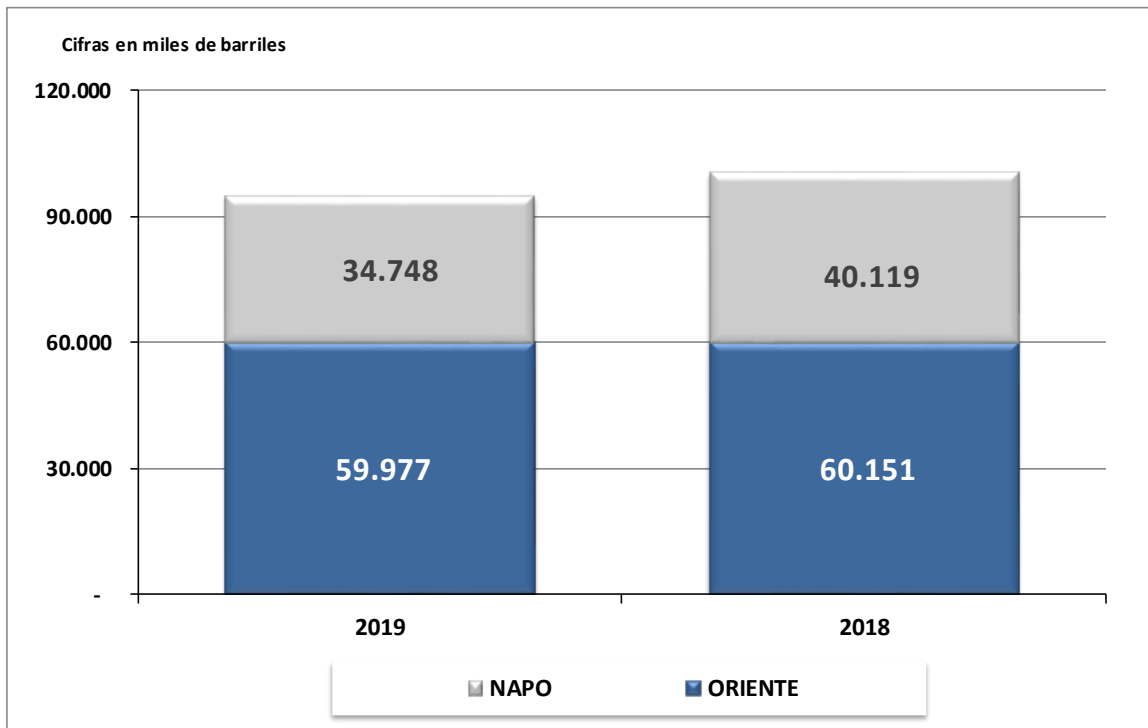
Meses	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	6.619.519	<b>54,91</b>	363.506.071,46	3.794.358	<b>44,14</b>	167.496.467,24	<b>10.413.876</b>	<b>50,99</b>	<b>531.002.538,70</b>
Febrero	5.744.175	<b>47,06</b>	270.340.553,45	2.479.127	<b>38,89</b>	96.412.531,28	<b>8.223.302</b>	<b>44,60</b>	<b>366.753.084,73</b>
Marzo	6.374.563	<b>25,58</b>	163.089.675,94	5.529.547	<b>20,39</b>	112.728.494,90	<b>11.904.110</b>	<b>23,17</b>	<b>275.818.170,84</b>
Abril	2.429.231	<b>16,72</b>	40.605.124,68	2.471.877	<b>11,41</b>	28.193.818,55	<b>4.901.108</b>	<b>14,04</b>	<b>68.798.943,23</b>
Mayo	5.906.664	<b>26,96</b>	159.252.278,99	1.711.884	<b>19,87</b>	34.022.738,39	<b>7.618.548</b>	<b>25,37</b>	<b>193.275.017,39</b>
Junio	6.842.299	<b>35,81</b>	245.016.212,78	3.421.497	<b>32,01</b>	109.526.441,72	<b>10.263.797</b>	<b>34,54</b>	<b>354.542.654,51</b>
Julio	6.673.783	<b>37,56</b>	250.656.734,81	2.812.285	<b>33,91</b>	95.362.818,22	<b>9.486.068</b>	<b>36,48</b>	<b>346.019.553,02</b>
Agosto	6.319.928	<b>39,39</b>	248.940.469,18	4.288.982	<b>36,37</b>	155.975.286,87	<b>10.608.911</b>	<b>38,17</b>	<b>404.915.756,05</b>
Septiembre	7.027.360	<b>36,80</b>	258.607.166,27	3.927.639	<b>34,62</b>	135.959.026,33	<b>10.954.999</b>	<b>36,02</b>	<b>394.566.192,60</b>
Octubre	6.039.729	<b>36,79</b>	222.210.092,89	4.310.858	<b>34,98</b>	150.778.301,10	<b>10.350.587</b>	<b>36,04</b>	<b>372.988.393,99</b>
<b>TOTAL</b>	<b>59.977.251</b>	<b>37,05</b>	<b>2.222.224.380,45</b>	<b>34.748.055</b>	<b>31,27</b>	<b>1.086.455.924,61</b>	<b>94.725.306</b>	<b>34,93</b>	<b>3.308.680.305,06</b>
Ene - Oct 2019	60.150.545	<b>58,74</b>	3.533.422.371,53	40.118.675	<b>52,10</b>	2.089.992.339,95	<b>100.269.220</b>	<b>56,08</b>	<b>5.623.414.711,48</b>
Var.% 20/19	-0,29	-36,93	-37,11	-13,39	-39,98	-48,02	-5,53	-37,72	-41,16

**Nota:** Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión  
a) Los volúmenes y valores corresponden a los B/L (conocimiento de embarque)

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

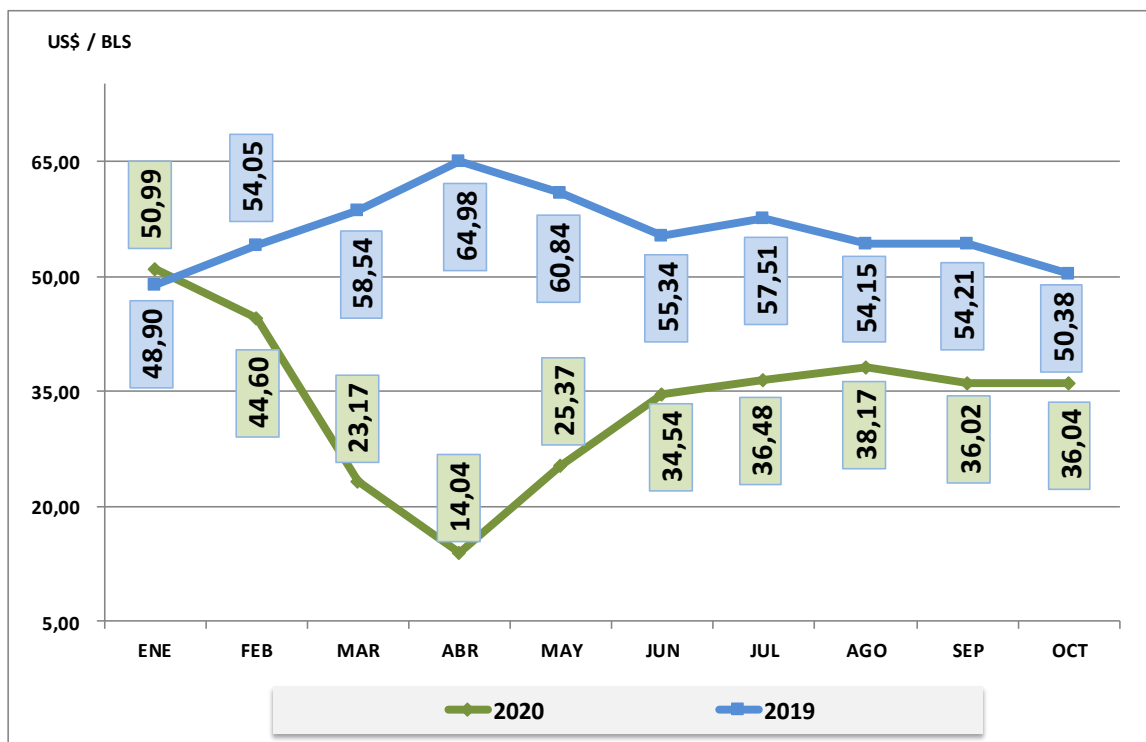
## EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Período: Enero - Octubre 2020/2019



## PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO

Período: Enero - Octubre 2020/2019



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



## EXPORTACIÓN DE FUEL OÍL # 6 REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

MESES	Año 2019			Año 2020			VARIACIÓN % 20/19		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero (b)	1.085.782	54,23	58.878.688,81	1.524.293	40,66	61.983.286,55	40,39	-25,01	5,27
Febrero	1.219.191	61,53	75.014.773,84	761.015	39,96	30.412.072,36	-37,58	-35,05	-59,46
Marzo (c)	1.206.937	61,28	73.957.647,61	1.504.284	18,92	28.458.901,98	24,64	-69,13	-61,52
Abril	963.462	63,31	60.997.433,28	380.139	15,08	5.731.244,81	-60,54	-76,19	-90,60
Mayo	746.404	57,09	42.615.115,84	-	-	-			
Junio	1.171.040	52,61	61.605.960,48	758.300	27,78	21.064.534,60	-35,25	-47,20	-65,81
Julio	1.269.203	55,04	69.857.350,82	1.139.376	31,25	35.601.690,41	-10,23	-43,23	-49,04
Agosto	1.258.469	41,63	52.393.657,58	1.337.017	35,21	47.073.892,88	6,24	-15,43	-10,15
Septiembre	1.173.836	47,22	55.429.467,66	1.138.241	28,14	32.028.719,46	-3,03	-40,41	-42,22
Octubre	1.552.097	39,49	61.287.194,36	1.142.955	30,12	34.424.990,62	-26,36	-23,72	-43,83
<b>TOTAL</b>	<b>11.646.420</b>	<b>52,55</b>	<b>612.037.290,28</b>	<b>9.685.620</b>	<b>30,64</b>	<b>296.779.333,67</b>	<b>-16,84</b>	<b>-41,69</b>	<b>-51,51</b>

**Nota:** Cifras provisionales sujetas a revisión

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

b) El valor de enero 2020 incluye la Factura No. 000590 en CFR /BBL, ya que no existe \*FOB/BBL Referencial (BT Seaways Luzon, no aplica para este tipo de contrato).

c) El valor de marzo 2020 incluye las Facturas No. 00646 y No. 00672 en CFR /BBL, ya que no existe \*FOB/BBL Referencial (BT Seaways Hellas, no aplica para este tipo de contrato).

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



**EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR  
EP PETROECUADOR**

MESES	2019			2020			VARIACIÓN % 20/19		
	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>GASÓLEO (VGO)</b>	<b>1.524.797</b>	<b>62,60</b>	<b>95.459.363,47</b>	<b>338.832</b>	<b>42,54</b>	<b>14.413.688,73</b>	-	-	-
Mayo	508.871	65,90	33.532.368,94		-		-	-	-
Junio	335.887	58,11	19.518.043,24		-		-	-	-
Julio	680.039	62,36	42.408.951,29		-		-	-	-
Agosto	-	-	-	170.439	43,53	7.419.207,93	-	-	-
Septiembre	-	-	-	168.393	41,54	6.994.480,80	-	-	-
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>FUEL OÍL # 4</b>	<b>166.024</b>	<b>44,48</b>	<b>7.385.059,11</b>	<b>2.375.640</b>	<b>36,45</b>	<b>86.595.492,56</b>	-	-	-
Enero	-	-	-	375.586	47,18	17.718.910,12	-	-	-
Febrero	-	-	-	363.442	47,45	17.244.306,37	-	-	-
Marzo	-	-	-	364.251	23,77	8.659.266,24	-	-	-
Abril	-	-	-	181.570	19,49	3.539.154,84	-	-	-
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Junio	-	-	-	180.358	32,28	5.821.230,61	-	-	-
Julio	-	-	-	181.968	35,39	6.439.847,17	-	-	-
Agosto	166.024	44,48	7.385.059,11	363.269	38,84	14.109.285,79	-	-	-
Septiembre	-	-	-	185.743	34,06	6.326.422,59	-	-	-
Octubre	-	-	-	179.454	37,54	6.737.068,83	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>1.690.820</b>	<b>60,83</b>	<b>102.844.422,58</b>	<b>2.714.472</b>	<b>37,21</b>	<b>101.009.181,29</b>	-	-	-

**Nota:** Información Provisional, sujeta a verificación  
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 2019 (a)			Año 2020			VARIACIÓN 20/19		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	765.832	36,76	28.150.887,93	882.683	30,11	26.575.199,26	15,26	-18,09	-5,60
Febrero	779.159	37,97	29.582.479,02	872.649	26,68	23.280.076,28	12,00	-29,74	-21,30
Marzo	770.124	39,08	30.093.793,19	997.021	24,84	24.766.780,75	29,46	-36,43	-17,70
Abril	1.276.623	34,69	44.283.396,80	930.950	21,26	19.787.989,49	-27,08	-38,72	-55,32
Mayo	1.151.701	32,85	37.838.859,15	1.218.510	25,15	30.648.052,24	5,80	-23,44	-19,00
Junio	1.165.027	30,02	34.968.674,64	1.005.334	28,87	29.021.681,53	-13,71	-3,82	-17,01
Julio	1.190.350	28,07	33.410.906,91	1.062.146	28,86	30.652.978,55	-10,77	2,82	-8,25
Agosto	997.199	26,72	26.641.305,20	950.910	29,81	28.343.507,97	-4,64	11,57	6,39
Septiembre	962.376	26,57	25.566.558,54	1.075.621	30,11	32.383.884,79	11,77	13,33	26,67
Octubre	963.922	28,87	27.831.581,63	1.297.353	31,60	40.990.721,61	34,59	9,43	47,28
<b>TOTAL</b>	<b>10.022.313</b>	<b>31,77</b>	<b>318.368.443,01</b>	<b>10.293.178</b>	<b>27,83</b>	<b>286.450.872,47</b>	<b>2,70</b>	<b>-12,39</b>	<b>-10,03</b>
<b>TOTAL TM.</b>	<b>860.284</b>	<b>370,07</b>	<b>318.368.443,01</b>	<b>883.535</b>	<b>324,21</b>	<b>286.450.872,47</b>	<b>2,70</b>	<b>-12,39</b>	<b>-10,03</b>

**Notas:**

Se registran cifras 2020 definitivas, enero-febrero y marzo preliminares

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:**

Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



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

Productos	Año 2019			Año 2020			VARIACIÓN % 20/19		
	Volumen Bis	Precio US\$/Bi	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bis	Precio US\$/Bi	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>DIÉSEL OÍL</b>	<b>5.495.510</b>	<b>82,53</b>	<b>453.531.601,54</b>	<b>3.502.204</b>	<b>62,79</b>	<b>219.898.431,91</b>	<b>-36,27</b>	<b>-23,92</b>	<b>-51,51</b>
Enero	529.019	79,52	42.069.822,77	890.757	83,64	74.505.255,60	68,38	5,18	77,10
Febrero	512.511	81,70	41.870.254,49	603.692	71,65	43.251.513,93	17,79	-12,30	3,30
Marzo	515.553	83,68	43.140.165,99	300.727	67,74	20.372.384,00	-	-	-
Abril	775.738	85,80	66.557.243,09	569.512	43,81	24.947.972,78	-26,58	-48,94	-62,52
Mayo	513.996	84,50	43.430.783,35	0	0,00	0,00			
Junio	514.470	80,76	41.547.912,02	284.048	42,83	12.167.062,19	-44,79	-46,96	-70,72
Julio	518.564	80,93	41.966.944,60	568.815	52,43	29.824.603,41	9,69	-35,21	-28,93
Agosto	505.816	80,98	40.961.839,93	284.653	52,10	14.829.640,00	-43,72	-35,67	-63,80
Septiembre	513.743	81,97	42.110.440,83						
Octubre	596.101	83,67	49.876.194,47						
<b>DIÉSEL PREMIUM</b>	<b>12.719.877</b>	<b>84,78</b>	<b>1.078.419.605,37</b>	<b>11.694.289</b>	<b>59,42</b>	<b>694.930.169,45</b>	<b>-8,06</b>	<b>-29,91</b>	<b>-35,56</b>
Enero	1.322.178	78,48	103.765.602,67	1.112.703	84,32	93.818.238,12	-15,84	7,43	-9,59
Febrero	1.057.226	83,57	88.354.832,39	1.489.047	79,10	117.784.609,79	40,84	-5,35	33,31
Marzo	1.056.061	85,95	90.771.029,56	1.122.372	61,97	69.550.943,72	6,28	-27,90	-23,38
Abril	1.293.063	87,74	113.448.808,00	1.139.857	45,64	52.028.521,86	-11,85	-47,98	-54,14
Mayo	1.042.453	89,30	93.089.804,41	575.081	39,42	22.667.380,23	-44,83	-55,86	-75,65
Junio	1.289.936	87,82	113.283.928,86	568.699	48,91	27.813.709,28	-55,91	-44,31	-75,45
Julio	1.287.865	84,10	108.303.868,12	2.006.730	54,65	109.663.945,52	55,82	-35,02	1,26
Agosto	1.296.255	83,19	107.834.203,17	1.135.129	56,98	64.677.315,10	-12,43	-31,51	-40,02
Septiembre	1.537.588	84,17	129.411.181,86	1.134.418	54,62	61.965.724,37	-26,22	-35,10	-52,12
Octubre	1.537.254	84,67	130.156.346,33	1.410.252	53,15	74.959.781,46	-8,26	-37,22	-42,41

**Notas:**

- a) Se registran cifras 2020 definitivas, enero-febrero y marzo preliminares
- 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 NAFTAS REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

Productos	Año 2019			Año 2020			VARIACIÓN % 20/19		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>NAFTA RON 93</b>	<b>9.458.422</b>	<b>84,77</b>	<b>801.800.265,48</b>	<b>8.905.306</b>	<b>64,47</b>	<b>574.083.031,06</b>	<b>-5,85</b>	<b>-23,95</b>	<b>-28,40</b>
Enero	785.906	70,29	55.240.027,48	800.695	76,43	61.195.311,10	1,88	8,73	10,78
Febrero	828.213	71,87	59.521.053,22	887.809	74,31	65.974.213,84	7,20	3,40	10,84
Marzo	791.275	83,74	66.262.936,60	1.237.381	73,72	91.216.410,35	56,38	-11,97	37,66
Abril	1.048.352	92,39	96.852.594,00	922.925	65,70	60.635.050,00	-11,96	-28,89	-37,39
Mayo	1.309.527	93,99	123.086.230,61	299.423	45,51	13.627.922,04	-77,14	-51,58	-88,93
Junio	1.306.388	85,47	111.660.678,82						
Julio	1.050.869	89,60	94.158.046,51	892.877	58,41	52.153.934,92	-15,03	-34,81	-44,61
Agosto	1.054.535	89,50	94.383.085,47	1.199.226	59,09	70.868.094,82	13,72	-33,97	-24,91
Septiembre	768.997	78,87	60.650.929,94	1.484.516	59,15	87.809.463,19	93,05	-25,00	44,78
Octubre	514.360	77,74	39.984.682,83	1.180.454	59,81	70.602.630,80	129,50	-23,06	76,57
<b>NAFTA RON 85 - 80</b>	<b>7.809.051</b>	<b>88,65</b>	<b>692.251.752,67</b>	<b>3.582.803</b>	<b>55,21</b>	<b>197.804.939,33</b>	<b>-54,12</b>	<b>-37,72</b>	<b>-71,43</b>
Enero	789.828	63,18	49.901.151	601.290	75,30	45.274.627	-23,87	19,18	-9,27
Febrero	787.086	68,07	53.578.930	601.091	70,34	42.278.017	-23,63	3,32	-21,09
Marzo	1.308.204	80,59	105.423.857	299.836	66,87	20.049.406	-77,08	-17,02	-80,98
Abril	1.040.727	84,03	87.454.491	598.858	30,89	18.500.000	-42,46	-63,24	-78,85
Mayo	525.065	85,38	44.831.141	296.255	39,93	11.828.424	-43,58	-53,24	-73,62
Junio	263.663	78,92	20.807.244	590.365	48,20	28.457.932	123,91	-38,92	36,77
Julio	526.230	81,02	42.634.991						
Agosto	773.857	75,74	58.611.118	294.855	49,56	14.612.212	-61,90	-34,57	-75,07
Septiembre	775.724	73,55	57.055.908						
Octubre	1.018.666	72,95	74.310.353	300.252	55,97	16.804.320	-70,52	-23,28	-77,39

**Nota:**

- a) Se registran cifras 2020 definitivas, enero-febrero y marzo preliminares
- 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 2019			Año 2020			VARIACIÓN % 20/19		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
<b>CUTTER STOCK (c)</b>	<b>3.410.815</b>	<b>77,94</b>	<b>265.849.687,54</b>	<b>2.768.818</b>	<b>55,51</b>	<b>153.710.531,73</b>	<b>-18,82</b>	<b>-28,78</b>	<b>-42,18</b>
Enero	425.181	72,35	30.762.642,26	428.667	77,99	33.430.061,96	0,82	7,79	8,67
Febrero	425.742	78,48	33.413.339,73	211.103	64,79	13.678.307,88	-50,42	-17,44	-59,06
Marzo	213.984	81,92	17.530.385,60	429.103	53,79	23.083.263,49	100,53	-34,34	31,68
Abril	426.637	83,15	35.473.733,67	210.061	38,04	7.990.186,60	-50,76	-54,25	-77,48
Mayo	423.817	84,38	35.762.455,70	0	0,00	0,00			
Junio	212.618	73,83	15.696.731,89	213.302	44,88	9.573.861,78	0,32	-39,20	-39,01
Julio	427.115	77,59	33.139.117,13	422.665	49,27	20.826.740,02	-1,04	-36,49	-37,15
Agosto	641.469	73,90	47.403.555,19	427.274	55,52	23.720.252,00	-33,39	-24,88	-49,96
Septiembre	214.254	77,79	16.667.726,37	213.303	49,94	10.652.248,00	-0,44	-35,81	-36,09
Octubre	428.147	78,37	33.555.952,59	213.339	50,42	10.755.610,00	-50,17	-35,67	-67,95
<b>JET A-1</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>168.562</b>	<b>106,31</b>	<b>17.919.472</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Enero				89.052	118,63	10.563.821	-	-	-
Febrero	-	-	-	79.510	92,51	7.355.650	-	-	-
<b>AVGAS</b>	<b>34.357</b>	<b>223,91</b>	<b>7.692.875,71</b>	<b>24.423</b>	<b>150,20</b>	<b>3.668.350,55</b>	<b>-28,91</b>	<b>-32,92</b>	<b>-52,31</b>
Enero	8.699	175,49	1.526.638,19	8.594	178,13	1.530.813,87	-1,21	1,51	0,27
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo	8.429	183,09	1.543.330,51				-	-	-
Abril	-	-	-	8.460	123,53	1.045.116,80	-	-	-
Mayo	8.560	180,55	1.545.570,75				-	-	-
Junio	-	-	-				-	-	-
Julio	-	-	-	7.369	148,24	1.092.419,88	-	-	-
Agosto	8.668	182,36	1.580.740,31				-	-	-

**Nota:**

- a) Se registran cifras 2020 definitivas, enero-febrero y marzo preliminares
- 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 2020

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Enero - Octubre		Var 20/19 %
												2020	2019	
Diésel 2	Bls.	890.757	603.692	300.727	569.512	0	284.048	568.815	284.653	0	0	3.502.204	5.495.510	-36,27
	US\$	74.505.256	43.251.514	20.372.384	24.947.973	0	12.167.062	29.824.603	14.829.640	0	0	219.898.432	453.531.602	-51,51
	P.P.P.	83,64	71,65	67,74	43,81		42,83	52,43	52,10			62,79	82,53	-23,92
Diésel Premium	Bls.	1.112.703	1.489.047	1.122.372	1.139.857	575.081	568.699	2.006.730	1.135.129	1.134.418	1.410.252	11.694.289	12.719.877	-8,06
	US\$	93.818.238	117.784.610	69.550.944	52.028.522	22.667.380	27.813.709	109.663.946	64.677.315	61.965.724	74.959.781	694.930.169	1.078.419.605	-35,56
	P.P.P.	84,32	79,10	61,97	45,64	39,42	48,91	54,65	56,98	54,62	53,15	59,42	84,78	-29,91
Nafta Ron 93	Bls.	800.695	887.809	1.237.381	922.925	299.423	0	892.877	1.199.226	1.484.516	1.180.454	8.905.306	9.458.422	-5,85
	US\$	61.195.311	65.974.214	91.216.410	60.635.050	13.627.922	0	52.153.935	70.868.095	87.809.463	70.602.631	574.083.031	801.800.265	-28,40
	P.P.P.	76,43	74,31	73,72	65,70	45,51		58,41	59,09	59,15	59,81	64,47	84,77	-23,95
Nafta Ron 85 - 80	Bls.	601.290	601.091	299.836	598.858	296.255	590.365	0	294.855	0	300.252	3.582.803	7.809.051	-54,12
	US\$	45.274.627	42.278.017	20.049.406	18.500.000	11.828.424	28.457.932	0	14.612.212	0	16.804.320	197.804.939	594.609.183	-66,73
	P.P.P.	75,30	70,34	66,87	30,89	39,93	48,20		49,56		55,97	55,21	76,14	-27,49
Cutter Stock	Bls.	428.667	211.103	429.103	210.061	0	213.302	422.665	427.274	213.303	213.339	2.768.818	3.838.963	-27,88
	US\$	33.430.062	13.678.308	23.083.263	7.990.187	0	9.573.862	20.826.740	23.720.252	10.652.248	10.755.610	153.710.532	299.405.640	-48,66
	P.P.P.	77,99	64,79	53,79	38,04		44,88	49,27	55,52	49,94	50,42	55,51	77,99	-28,82
Jet A-1	Bls.	89.052	79.510,23									168.562		-
	US\$	10.563.821	7.355.650									17.919.472		-
	P.P.P.	118,63	92,51									106,31	-	-
AVGAS	Bls.	8.594	0	0	8.460	0	0	7.369	0	0	0	24.423	34.357	-28,91
	US\$	1.530.814	0	0	1.045.117	0	0	1.092.420	0	0	0	3.668.351	6.196.280	-40,80
	P.P.P.	178,13			123,53			148,24				150,20	180,35	-16,72
GLP	Bls.	882.683	872.649	997.021	930.950	1.218.510	1.005.334	1.062.146	950.910	1.075.621	1.297.353	10.293.178	10.022.313	2,70
	US\$	26.575.199	23.280.076	24.766.781	19.787.989	30.648.052	29.021.682	30.652.979	28.343.508	32.383.885	40.990.722	286.450.872	318.368.443	-10,03
	P.P.P.	30,11	26,68	24,84	21,26	25,15	28,87	28,86	29,81	30,11	31,60	27,83	31,77	-12,39
TOTAL IMPORTACIONES (a)	Bls.	4.814.442	4.744.900	4.386.440	4.380.624	2.389.269	2.661.748	4.960.603	4.292.048	3.907.859	4.401.651	40.939.583	49.378.494	-17,09
	US\$	346.893.328	313.602.389	249.039.189	184.934.838	78.771.779	107.034.247	244.214.622	217.051.022	#####	#####	2.148.465.798	3.552.331.018	-39,52

**Nota:** Información Provisional, sujeta a revisión  
a) Se registran cifras 2020 definitivas, enero-febrero y marzo-abril preliminares  
**Fuente:** Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



## RESUMEN DE EXPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2020

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Enero - Octubre		Var 20/19 %
												2020	2019	
Fuel Oil # 6	Bls.	1.524.293	761.015	1.504.284	380.139	-	758.300	1.139.376	1.337.017	1.138.241	1.142.955	9.685.620	11.646.420	-16,84
	US\$	61.983.287	30.412.072	28.458.902	5.731.245	-	21.064.535	35.601.690	47.073.893	32.028.719	34.424.991	296.779.334	612.037.290	-51,51
	P.P.P.	40,66	39,96	18,92	15,08		27,78	31,25	35,21	28,14	30,12	30,64	52,55	-41,69
Gasóleo (VGO)	Bls.								170.439	168.393		338.832	1.524.797	- 77,78
	US\$								7.419.208	6.994.481		14.413.689	95.459.363	- 84,90
	P.P.P.								43,53	41,54		42,54	62,60	- 32,05
Fuel Oil # 4	Bls.	375.586	363.442	364.251	181.570	-	180.358	181.968	363.269	185.743	179.454	2.375.640	166.024	1.330,91
	US\$	17.718.910	17.244.306	8.659.266	3.539.155	-	5.821.231	6.439.847	14.109.286	6.326.423	6.737.069	86.595.493	7.385.059	1.072,58
	P.P.P.	47,18	47,45	23,77	19,49	-	32,28	35,39	38,84	-	-	36,45	44,48	-18,05
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	1.899.878	1.124.457	1.868.535	561.708	-	938.658	1.321.344	1.870.725	1.492.378	1.322.409	12.400.092	13.337.241	-7,03
	US\$	79.702.197	47.656.379	37.118.168	9.270.400	-	26.885.765	42.041.538	68.602.387	45.349.623	41.162.059	397.788.515	714.881.713	-44,36

**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 2020										Enero - Octubre		Var. % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	2020	2019	
Refinación	-	624.158	338.593	3.105.577	282.351	423.238	605.099	529.303	901.554	262.442	7.072.315	20.734.392	-65,89
Transporte	-	10.976	162.220	149.934	96.035	262.857	724.324	863.463	230.000	73.428	2.573.237	8.259.714	-68,85
Comercialización Nacional	-	185.538	179.181	109.316	15.095	28.322	165.707	-	24.457	24.418	732.034	1.840.682	-60,23
Seguridad, Salud y Ambiente	-	-	37.085	-	-	405	-	-	47.300	-	84.790	146.341	-42,06
Soporte Administrativo	-	-	-	-	-	4.590	-	-	6.900	171.335	182.825	945.761	-80,67
<b>TOTAL</b>	-	<b>820.673</b>	<b>717.079</b>	<b>3.364.827</b>	<b>393.481</b>	<b>719.412</b>	<b>1.495.130</b>	<b>1.392.766</b>	<b>1.210.211</b>	<b>531.622</b>	<b>10.645.201</b>	<b>31.926.889</b>	<b>-66,66</b>

**Notas:** Cifras provisionales; Presupuesto codificado al 31 octubre de 2020.

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



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

Cifras en dólares

Gerencias	Año 2020										Enero - Octubre		Var. % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	2020	2019	
Refinación	3.583.303	7.150.101	6.919.363	8.519.179	3.958.706	4.085.423	6.596.291	7.341.917	10.550.337	6.394.071	65.098.691	119.974.920	-45,74
Transporte	3.632.763	11.650.373	6.104.350	7.408.151	11.345.954	19.467.833	8.982.965	6.491.303	9.722.317	11.084.054	95.890.064	101.020.236	-5,08
Comercialización Nacional	8.630.095	14.873.345	17.185.522	12.756.436	12.537.385	14.289.941	13.911.183	12.522.131	13.945.005	14.329.440	134.980.483	162.329.518	-16,85
Comercio Internacional	248.820	7.148.463	4.029.992	4.117.743	5.944.017	6.623.023	5.260.579	5.141.422	6.560.001	4.130.938	49.204.998	61.686.029	-20,23
Seguridad, Salud y Ambiente	862.648	1.110.903	741.726	1.501.116	607.103	509.701	628.885	692.483	1.506.006	1.161.402	9.321.972	17.984.378	-48,17
Soporte Administrativo	779.155	8.889.840	8.184.781	22.559.547	11.705.465	15.383.395	7.812.389	11.019.087	20.950.272	7.550.391	114.834.323	115.987.908	-0,99
Logística y Abastecimiento	6.057.965	7.632.582	6.657.394	5.135.244	3.920.256	7.304.507	5.424.836	6.760.513	5.961.079	4.624.506	59.478.882	52.391.012	13,53
<b>TOTAL</b>	<b>23.794.749</b>	<b>58.455.607</b>	<b>49.823.127</b>	<b>61.997.416</b>	<b>50.018.886</b>	<b>67.663.822</b>	<b>48.617.129</b>	<b>49.968.857</b>	<b>69.195.017</b>	<b>49.274.802</b>	<b>528.809.412</b>	<b>631.374.000</b>	<b>-16,24</b>

Notas: Cifras provisionales; Presupuesto codificado al 31 de octubre de 2020.

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 2020										OCTUBRE		Var. % 20/19
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	2020	2019	
Transporte	Centro Norte	236	235	232	231	234	232	226	226	225	228	228	233	-2,15
	Oriente	215	214	213	213	212	212	211	211	214	213	214	215	-0,47
	Sur	365	367	366	362	362	354	352	353	355	353	355	361	-1,66
	Sur Occidente	166	166	165	166	165	163	163	161	161	159	161	167	-3,59
	Nor Occidente	178	178	161	160	161	162	159	157	163	172	163	182	-10,44
<b>Subtotal</b>		<b>1.160</b>	<b>1.160</b>	<b>1.137</b>	<b>1.132</b>	<b>1.134</b>	<b>1.123</b>	<b>1.111</b>	<b>1.108</b>	<b>1.118</b>	<b>1.125</b>	<b>1.121</b>	<b>1.158</b>	<b>-3,20</b>
Refinación	Centro Norte	21	20	22	22	22	18	16	16	17	15	17	17	-6,04
	Oriente	260	259	259	258	258	256	251	250	249	246	249	265	-
	Sur	-	-	-	-	-	218	-	2	2	2	2	-	-
	Sur Occidente	225	223	220	219	218	-	217	214	211	207	211	227	-7,05
	Nor Occidente	610	612	603	604	604	603	596	590	589	584	589	613	-3,92
<b>Subtotal</b>		<b>1.116</b>	<b>1.114</b>	<b>1.104</b>	<b>1.103</b>	<b>1.102</b>	<b>1.095</b>	<b>1.080</b>	<b>1.072</b>	<b>1.068</b>	<b>1.054</b>	<b>1.068</b>	<b>1.122</b>	<b>-4,81</b>
Comercialización Nacional	Centro Norte	163	161	159	159	161	157	154	154	153	153	153	166	-7,83
	Oriente	51	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	52	-3,85
	Sur	193	193	192	192	192	189	185	184	184	182	184	194	-5,15
	Sur Occidente	36	36	37	37	37	37	37	37	38	38	38	36	5,56
	Nor Occidente	95	95	96	97	97	96	95	95	94	94	94	95	-1,05
<b>Subtotal</b>		<b>538</b>	<b>535</b>	<b>534</b>	<b>535</b>	<b>537</b>	<b>529</b>	<b>521</b>	<b>520</b>	<b>519</b>	<b>517</b>	<b>519</b>	<b>543</b>	<b>-4,42</b>
Resto	Centro Norte	615	615	611	609	603	541	542	545	549	542	549	605	-9,26
	Oriente	118	117	118	117	117	116	115	116	115	115	115	121	-4,96
	Sur	120	118	117	118	119	108	108	107	107	107	107	121	-11,57
	Sur Occidente	97	96	97	97	101	99	97	96	96	96	96	98	-2,04
	Nor Occidente	166	165	165	166	167	160	158	156	155	155	155	167	-7,19
<b>Subtotal</b>		<b>1.116</b>	<b>1.111</b>	<b>1.108</b>	<b>1.107</b>	<b>1.107</b>	<b>1.024</b>	<b>1.020</b>	<b>1.020</b>	<b>1.022</b>	<b>1.015</b>	<b>1.022</b>	<b>1.112</b>	<b>-8,09</b>
Total	Centro Norte	1.035	1.031	1.024	1.021	1.020	948	938	941	944	938	947	1.022	-7,34
	Oriente	644	640	640	638	637	634	627	627	628	624	628	654	-3,98
	Sur	678	678	675	672	673	869	645	646	648	644	648	676	-4,14
	Sur Occidente	524	521	519	519	521	299	514	508	506	500	506	527	-3,98
	Nor Occidente	1.049	1.050	1.025	1.027	1.029	1.021	1.008	998	1.001	1.005	1.001	1.042	-3,93
<b>TOTAL</b>		<b>3.930</b>	<b>3.920</b>	<b>3.883</b>	<b>3.877</b>	<b>3.880</b>	<b>3.771</b>	<b>3.732</b>	<b>3.720</b>	<b>3.727</b>	<b>3.711</b>	<b>3.730</b>	<b>3.935</b>	<b>-5,21</b>

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



**NÚMERO DE PERSONAL  
POR UNIDAD DE NEGOCIO Y GENERO**

Gerencia	Género	Año 2019										OCTUBRE		Var. % 20/19
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	2020	2019	
Transporte	Masculino	1.069	1.071	1.049	1.047	1.048	1.039	1.028	1.025	1.032	1.037	1.037	1.072	-3,26
	Femenino	91	89	88	85	86	84	83	83	86	88	88	86	2,33
<b>Subtotal</b>		<b>1.160</b>	<b>1.160</b>	<b>1.137</b>	<b>1.132</b>	<b>1.134</b>	<b>1.123</b>	<b>1.111</b>	<b>1.108</b>	<b>1.118</b>	<b>1.125</b>	<b>1.125</b>	<b>1.158</b>	<b>-2,85</b>
Refinación	Masculino	1.036	1.036	1.027	1.026	1.023	1.018	1.004	996	992	981	981	1.044	-6,03
	Femenino	80	78	77	77	79	77	76	76	76	73	73	78	-6,41
<b>Subtotal</b>		<b>1.116</b>	<b>1.114</b>	<b>1.104</b>	<b>1.103</b>	<b>1.102</b>	<b>1.095</b>	<b>1.080</b>	<b>1.072</b>	<b>1.068</b>	<b>1.054</b>	<b>1.054</b>	<b>1.122</b>	<b>-6,06</b>
Comercialización Nacional	Masculino	395	392	390	390	391	388	385	385	384	382	382	397	-3,78
	Femenino	143	143	144	145	146	141	136	135	135	135	135	146	-7,53
<b>Subtotal</b>		<b>538</b>	<b>535</b>	<b>534</b>	<b>535</b>	<b>537</b>	<b>529</b>	<b>521</b>	<b>520</b>	<b>519</b>	<b>517</b>	<b>517</b>	<b>543</b>	<b>-4,79</b>
Resto	Masculino	696	690	686	677	678	634	631	630	629	625	625	703	-11,10
	Femenino	420	421	422	430	429	390	389	390	393	390	390	409	-4,65
<b>Subtotal</b>		<b>1.116</b>	<b>1.111</b>	<b>1.108</b>	<b>1.107</b>	<b>1.107</b>	<b>1.024</b>	<b>1.020</b>	<b>1.020</b>	<b>1.022</b>	<b>1.015</b>	<b>1.015</b>	<b>1.112</b>	<b>-8,72</b>
<b>Total</b>	Masculino	3.196	3.189	3.152	3.140	3.140	3.079	3.048	3.036	3.037	3.025	3.025	3.216	-5,94
	Femenino	734	731	731	737	740	692	684	684	690	686	686	719	-4,59
<b>TOTAL</b>		<b>3.930</b>	<b>3.920</b>	<b>3.883</b>	<b>3.877</b>	<b>3.880</b>	<b>3.771</b>	<b>3.732</b>	<b>3.720</b>	<b>3.727</b>	<b>3.711</b>	<b>3.711</b>	<b>3.935</b>	<b>-5,69</b>

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



### NÚMERO DE PERSONAL POR RANGO DE EDADES

Gerencia	Rango	Año 2020										OCTUBRE		Var. % 20/19
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	2020	2019	
Transporte	20 - 29 años	53	52	48	44	42	38	36	34	36	36	36	58	-37,93
	30 - 39 años	383	379	379	376	378	374	373	372	371	372	372	374	-0,53
	40 - 49 años	309	312	308	313	311	311	309	311	317	318	318	314	1,27
	50 - 59 años	337	336	329	329	332	329	326	323	323	329	329	335	-1,79
	Mas de 60 años	78	81	73	70	71	71	67	68	71	70	70	77	-9,09
<b>Subtotal</b>		<b>1.160</b>	<b>1.160</b>	<b>1.137</b>	<b>1.132</b>	<b>1.134</b>	<b>1.123</b>	<b>1.111</b>	<b>1.108</b>	<b>1.118</b>	<b>1.125</b>	<b>1.125</b>	<b>1.158</b>	<b>-2,85</b>
Refinación	20 - 29 años	64	60	57	56	56	55	52	49	48	46	46	70	-34,29
	30 - 39 años	389	390	388	387	384	381	376	371	367	367	367	387	-5,17
	40 - 49 años	295	297	300	300	302	299	299	302	299	294	294	291	1,03
	50 - 59 años	325	323	314	313	312	312	309	306	307	305	305	330	-7,58
	Mas de 60 años	43	44	45	47	48	48	44	44	43	42	42	44	-4,55
<b>Subtotal</b>		<b>1.116</b>	<b>1.114</b>	<b>1.104</b>	<b>1.103</b>	<b>1.102</b>	<b>1.095</b>	<b>1.080</b>	<b>1.072</b>	<b>1.068</b>	<b>1.054</b>	<b>1.054</b>	<b>1.122</b>	<b>-6,06</b>
Comercialización Nacional	20 - 29 años	88	84	82	80	79	76	76	74	72	68	68	91	-25,27
	30 - 39 años	268	268	266	266	265	261	258	260	261	260	260	270	-3,70
	40 - 49 años	125	127	130	132	136	135	135	134	133	136	136	123	10,57
	50 - 59 años	51	51	51	52	52	52	49	49	50	50	50	53	-5,66
	Mas de 60 años	6	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	6	-50,00
<b>Subtotal</b>		<b>538</b>	<b>535</b>	<b>534</b>	<b>535</b>	<b>537</b>	<b>529</b>	<b>521</b>	<b>520</b>	<b>519</b>	<b>517</b>	<b>517</b>	<b>543</b>	<b>-4,79</b>
Resto	20 - 29 años	35	33	35	34	34	25	26	27	22	22	22	38	-42,11
	30 - 39 años	390	390	387	388	383	350	347	346	346	341	341	389	-12,34
	40 - 49 años	381	381	378	375	379	356	357	360	362	358	358	374	-4,28
	50 - 59 años	268	266	268	269	269	252	253	251	256	259	259	268	-3,36
	Mas de 60 años	42	41	40	41	42	41	37	36	36	35	35	43	-18,60
<b>Subtotal</b>		<b>1.116</b>	<b>1.111</b>	<b>1.108</b>	<b>1.107</b>	<b>1.107</b>	<b>1.024</b>	<b>1.020</b>	<b>1.020</b>	<b>1.022</b>	<b>1.015</b>	<b>1.015</b>	<b>1.112</b>	<b>-8,72</b>
Total	20 - 29 años	240	229	222	214	211	194	190	184	178	172	172	257	-33,07
	30 - 39 años	1.430	1.427	1.420	1.417	1.410	1.366	1.354	1.349	1.349	1.340	1.340	1.420	-5,63
	40 - 49 años	1.110	1.117	1.116	1.120	1.128	1.101	1.100	1.107	1.111	1.106	1.106	1.102	0,36
	50 - 59 años	981	976	962	963	965	945	937	929	936	943	943	986	-4,36
	Mas de 60 años	169	171	163	163	166	165	151	151	153	150	150	170	-11,76
<b>TOTAL</b>		<b>3.930</b>	<b>3.920</b>	<b>3.883</b>	<b>3.877</b>	<b>3.880</b>	<b>3.771</b>	<b>3.732</b>	<b>3.720</b>	<b>3.727</b>	<b>3.711</b>	<b>3.711</b>	<b>3.935</b>	<b>-5,69</b>

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