INFORME ESTADÍSTICO
ENERO 2019

SUBGERENCIA DE PLANIFICACIÓN
Y CONTROL DE GESTIÓN

JEFATURA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN

Enero 2019

Información Provisional

CONTENIDO

Resumen Ejecutivo……..…….... 2 - 6

Transporte de crudo…… 7 - 10

Refinación de crudo…… 11 - 23

Transporte de derivados…… 24 - 30

Demanda de derivados...…….. 31 - 38

Comercio externo……..…… 39 - 48

Finanzas……. 49 - 51

Talento Humano……..……... 52 - 55

RESUMEN EJECUTIVO

En el presente informe se recogen los resultados de las operaciones realizadas por la EP PETROECUADOR durante el mes de ENERO del año 2019 como se detalla a continuación:

Transporte de Crudo

El transporte de crudo por el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano fue de 10.5 MMBLS que significa transportar 337.448 barriles en promedio día.

Exportación de Crudo

Una vez entregado el crudo a las refinerías, el saldo de la producción se exportó bajo las diferentes modalidades por un volumen de 8.8 MMBLS de crudo Oriente y Napo, menor en 13,9% con relación al año 2018.

Cargas de Crudo

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 5.0 MBLS, menor en un 6,5% con relación al año anterior.

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

Refinería Esmeraldas

Unidad Visbreaking 2, paro del 16 al 19 de enero debido al taponamiento de las tomas de nivel del TV1-LC87, del recipiente TV1-V2; paro del 20 al 28 de enero debido a la suspensión de la estabilización por taponamiento de TV1-C87, recirculando Diésel a 240º C.

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 mes en análisis fue de 6.8 MMBLS con una variación menor del 1,3% con respecto al año anterior, debido a la operación de la Planta Parsons de RLL.

Demanda Interna de Derivados

La demanda total fue de 7.8 MMBLS, mayor en 3,8 % con respeto al año anterior, debido al mayor requerimiento de gasolinas, diésel premium y GLP, manteniéndose la tendencia de crecimiento del año 2018. Con respecto al Fuel Oíl # 4 existe un incremento en la demanda de los sectores eléctrico y naviero.

Importación de Derivados

Con la finalidad de abastecer la demanda interna de derivados fue necesario la importación de 4.6 MMBLS mayor en 5,5% con respecto al año 2018, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 2.0 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 mes de enero los excedentes de Fuel Oíl # 6 y Fuel Oíl # 4 se exportaron por un total de 1.1 MMBLS, siendo menor en 2,9% con relación al año anterior.

Ejecución Presupuestaria

La ejecución de inversiones del mes en análisis fue de 1.0 MMUS$; en lo que se refiere a la ejecución presupuestaria de costos y gastos 42.0 MMUS$ menor en 14,5% respecto al año anterior.

RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR

Cifras en miles de barriles

AÑO 2019

DETALLE		Enero	Real	Programado	Cumplimiento
CRUDO					
Transporte		**16.120**	**16.120**	**16.301**	**98,89%**
SOTE		10.461	10.461	10.825	96,63%
OCP		5.659	5.659	5.476	103,33%
Cargas		**5.019**	**5.019**	**5.031**	**99,75%**
Refinería Esmeraldas		3.062	3.062	3.069	99,77%
Refinería La Libertad		1.333	1.333	1.355	98,39%
Refinería Shushufindi		624	624	608	102,70%
Exportación EP Petroecuador		**8.775**	**8.775**	**9.738**	**90,11%**
Crudo Oriente		5.114	5.114	5.921	86,37%
Crudo Napo	(a)	3.661	3.661	3.817	95,90%
DERIVADOS					
Producción Nacional	(b)	**6.848**	**6.848**	**7.212**	**94,95%**
Consumo Nacional		**7.801**	**7.801**	**8.713**	**89,53%**
Transporte por Poliductos		**7.617**	**7.617**	**7.644**	**99,65%**
Total Importaciones		**4.603**	**4.603**	**4.988**	**92,29%**
Importación Diesel 2		529	529	957	55,25%
Importación Diesel Premium		1.314	1.314	1.108	118,56%
Importación de Nafta RON 93		786	786	1.127	69,71%
Importación de Nafta RON 87		793	793	380	208,77%
Importación GLP		748	748	945	79,13%
Importación de Cutter Stocks		425	425	462	92,04%
Importación de Avgas		9	9	8	108,74%
Total Exportaciones		**1.086**	**1.086**	**1.330**	**81,64%**
Exportación de Fuel Oil N°6		1.086	1.086	1.330	81,64%
Exportación de Fuel Oil N°4		-	-	-	
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US$/Bl	(c)	**51,56**	**51,56**	**50,05**	**103,02%**
P.P.P. Exportación Crudo Napo US$/Bl	(c)	**45,71**	**45,71**	**50,05**	**91,32%**

Notas: **Información Provisional Sujeta a Revisión**

a) Incluye crudo reducido
b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas
c) (P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US$/Bl. Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión

Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR

RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR

Cifras en barriles /día

AÑO 2019

DETALLE	Enero	Real	Programado	Cumplimiento
CRUDO				
Transporte	**519.984**	**519.984**	**525.845**	98,89%
SOTE	337.448	337.448	349.200	96,63%
OCP	182.536	182.536	176.645	103,33%
Cargas	**161.896**	**161.896**	**162.300**	**99,75%**
Refinería Esmeraldas	98.769	98.769	99.000	99,77%
Refinería La Libertad	42.998	42.998	43.700	98,39%
Refinería Shushufindi	20.129	20.129	19.600	102,70%
Exportación EP Petroecuador	**283.072**	**283.072**	**314.142**	**90,11%**
Crudo Oriente	164.973	164.973	190.998	86,37%
Crudo Napo (a)	118.099	118.099	123.143	95,90%
DERIVADOS				
Producción Nacional (b)	**220.913**	**220.913**	**232.661**	**94,95%**
Consumo Nacional	**251.656**	**251.656**	**281.080**	**89,53%**
Transporte por Poliductos	**245.722**	**245.722**	**246.577**	**99,65%**
Total Importaciones	**148.500**	**148.500**	**160.903**	**92,29%**
Importación Diesel 2	**17.065**	17.065	30.884	55,25%
Importación Diesel Premium	**42.393**	42.393	35.756	118,56%
Importación de Nafta RON 93	**25.352**	25.352	36.366	69,71%
Importación de Nafta RON 87	**25.569**	25.569	12.248	208,77%
Importación GLP	**24.125**	24.125	30.488	79,13%
Importación de Cutter Stocks	**13.716**	13.716	14.902	92,04%
Importación de Avgas	**281**	281	258	108,74%
Total Exportaciones	**35.025**	**35.025**	**42.903**	**81,64%**
Exportación de Fuel Oil N°6	**35.025**	35.025	42.903	81,64%
Exportación de Fuel Oil N°4	**-**	-	-	

Notas: **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

Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR

MOVIMIENTO HIDROCARBURÍFERO EP PETROECUADOR

Período: Enero 2019
Cifras en millones de barriles

Transporte de Crudo	**16,12**
SOTE	10,46
OCP	5,66

Entregas de Crudo	**5,11**
Ref. Esmeraldas	3,06
Ref. La Libertad	1,33
Ref. Shushufindi	0,62
Ref. Lago Agrio	0,03
Consumo SOTE	0,06

Producción Derivados	**6,85**
Gasolinas	2,55
Diésel 2	0,41
Diésel Premium	0,68
Fuel Oil # 4	0,82
Fuel Oil # 6 Nac.	1,25
Jet A-1	0,26
GLP	0,23
Otros	0,65

Transporte Derivados	**7,62**

Exportación de Crudo	**8,78**
Oriente	5,11
Napo	3,66

Importación Derivados	**4,60**
Cutter stock	0,43
NAO 93	0,79
NAO 87-85	0,79
Diésel 2	0,53
Diésel Premium	1,31
GLP	0,75
Avgas	0,01

Exportación Derivados	**1,09**
Fuel Oil # 6	1,09
Nafta (NBO)	-
Fuel Oil # 4	-

Consumo Interno Derivados	**7,80**
Gasolinas	2,46
Diésel 2	0,85
Diésel Premium	1,87
Fuel Oil	0,90
GLP	1,10
Jet A-1	0,22
Residuos	0,15
Otros	0,24

Fuente: Gerencias de EP PETROECUADOR

TRANSPORTE DE CRUDO

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

SITUACIÓN ACTUAL SOTE			
Capacidad de Bombeo	**Capacidad de almacenamiento**	**Estaciones de Bombeo**	**Est. Reductoras de Presión**
- 360.000 BPPD - 390.000 BPPD Utilizando químico reductor de presión	- 2`000.000 Bls. En Lago Agrío con 8 tanques de 250.000 Bls. c/u - 3`220.000 Bls. En Terminal Marítimo Balao con 10 tanques de 322.000 Bls. c/u	- Lago Agrío - Lumbaqui - El Salado - Baeza - Papallacta - Quinindé	- San Juan - Chiriboga - La Palma - Santo Domingo

CRUDO BOMBEADO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUATORIANO Y DE CRUDOS PESADOS

Año 2019

MES	TRANSECUATORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP) (b)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP
Enero	24,0	10.460.894	337.448	17,0	5.658.610	182.536	**16.119.504**	**519.984**	64,9	35,1
TOTAL	**24,0**	**10.460.894**	**337.448**	**17,0**	**5.658.610**	**182.536**	**16.119.504**	**519.984**	**64,9**	**35,1**
Enero 2018	24,6	10.882.016	351.033	18,2	4.710.439	151.950	15.592.455	502.982	69,8	30,2
Var.% 19/18		-3,9	-3,9		20,1	20,1	**3,4**	**3,4**	-7,0	16,2

Nota: **Cifras provisionales sujetas a revisión**

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

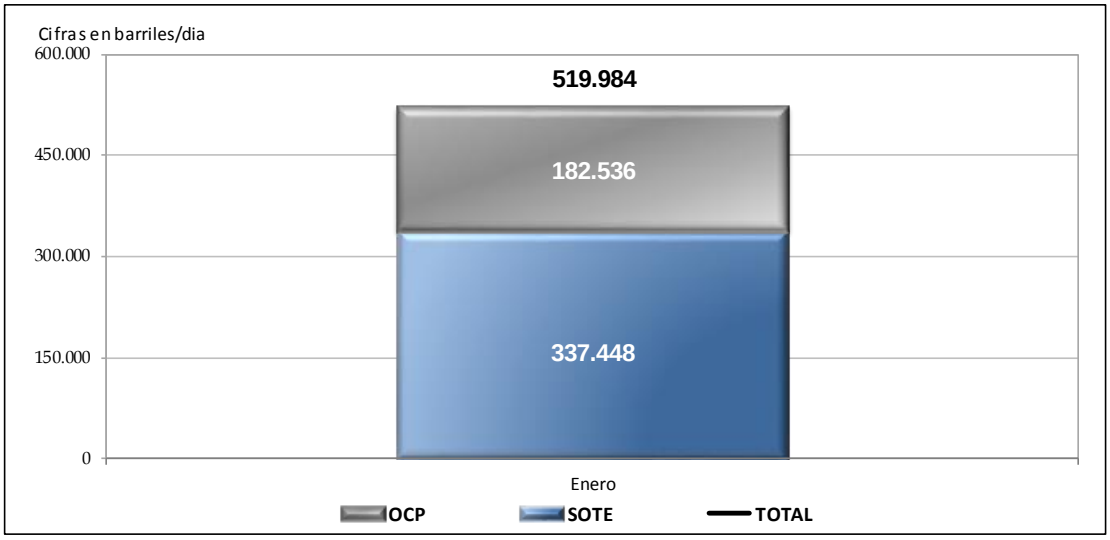
Los volúmenes brutos transportado por el SOTE del período enero-noviembre 2018 son 10'514.920,66 bls.

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.

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

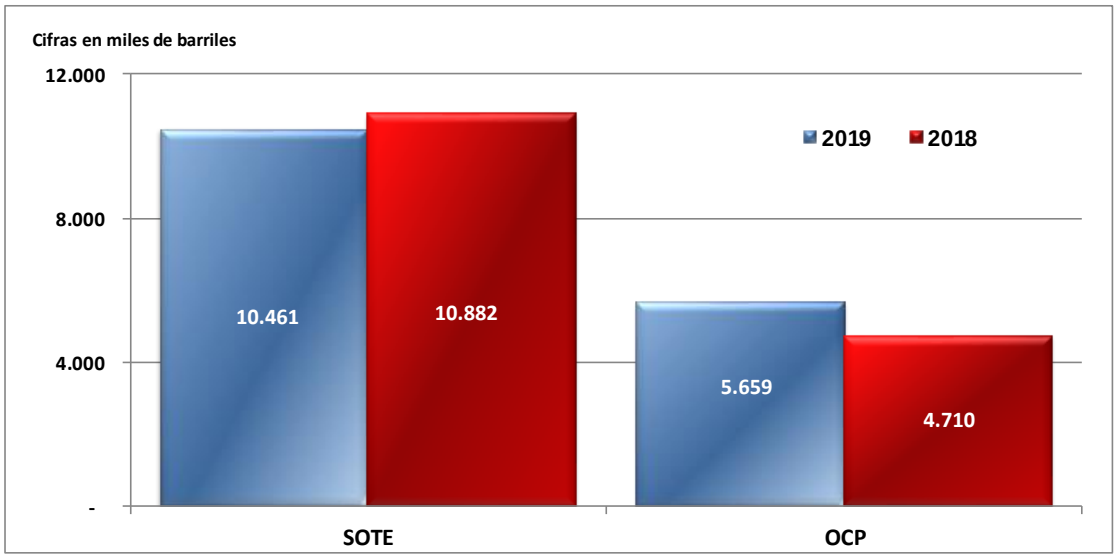
PROMEDIO DIARIO TRANSPORTE DE CRUDO SOTE

Enero 2019



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Enero 2019 / 2018



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR.

CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO

Año 2019

Cifras en Barriles

Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	10.602	10.878	8.589	12.955	12.805	3.986	**59.815**
TOTAL	**10.602**	**10.878**	**8.589**	**12.955**	**12.805**	**3.986**	**59.815**
Enero 2018	11.933	10.694	8.696	13.377	13.065	4.202	**61.967**
Var % 19/18	-11,2	1,7	-1,2	-3,2	-2,0	-5,1	-3,5

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

CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

Año 2019

Cifras en barriles netos

Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	3.049.862	1.332.928	624.013	26.521	59.815	**5.093.139**
TOTAL	**3.049.862**	**1.332.928**	**624.013**	**26.521**	**59.815**	**5.093.139**
Enero 2018	3.353.307	1.373.666	624.234	8.555	61.967	**5.421.728**
Var % 19/18	-9,05	-2,97	-0,04	210,02	-3,47	-6,06

Nota: **Cifras provisionales sujetas a revisión**

Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

Año 2019

Cifras en barriles

MES	Producción de Crudo Reducido	Crudo Reducido a Llenaderas	Crudo Reducido Inyectado al SOTE	Producción de Gasolina Natural	Gasolina Natural a Tanques Ref. Shushufindi
Enero	287.909	28.200	259.742	58.177	57.270
TOTAL	**287.909**	**28.200**	**259.742**	**58.177**	**57.270**
Enero 2018	306.507	19.024	269.473	58.871	63.671
Var % 19/18	-6,07	48,24	-3,61	-1,18	-10,05

Nota: **Cifras provisionales sujetas a revisión**

Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR

MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2019

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	24,90	3.049.862	11.971	3.061.832	98.769	26,00	1.332.928	-	1.332.928	42.998	27,70	624.013	-	624.013	20.129	25,54	**5.018.774**	**161.896**	26.981	480
TOTAL	24,90	3.049.862	11.971	3.061.832	98.769	26,00	1.332.928	-	1.332.928	42.998	27,70	624.013	-	624.013	20.129	25,54	5.018.774	161.896	26.981	480
Enero 2018	24,90	3.353.307	14.538	**3.367.844**	108.640	26,38	1.373.666	-	**1.373.666**	44.312	26,00	624.234	-	**624.234**	20.137	**25,41**	**5.365.744**	**173.089**	8.503	537
Var % 19/18		-9,05	-17,66	**-9,09**	-9,09		-2,97		**-2,97**	-2,97		-0,04		**-0,04**	-0,04		**-6,47**	**-6,47**	217,32	-10,67

Notas: **Información provisional sujeta a revisión**

a) Incluye slop

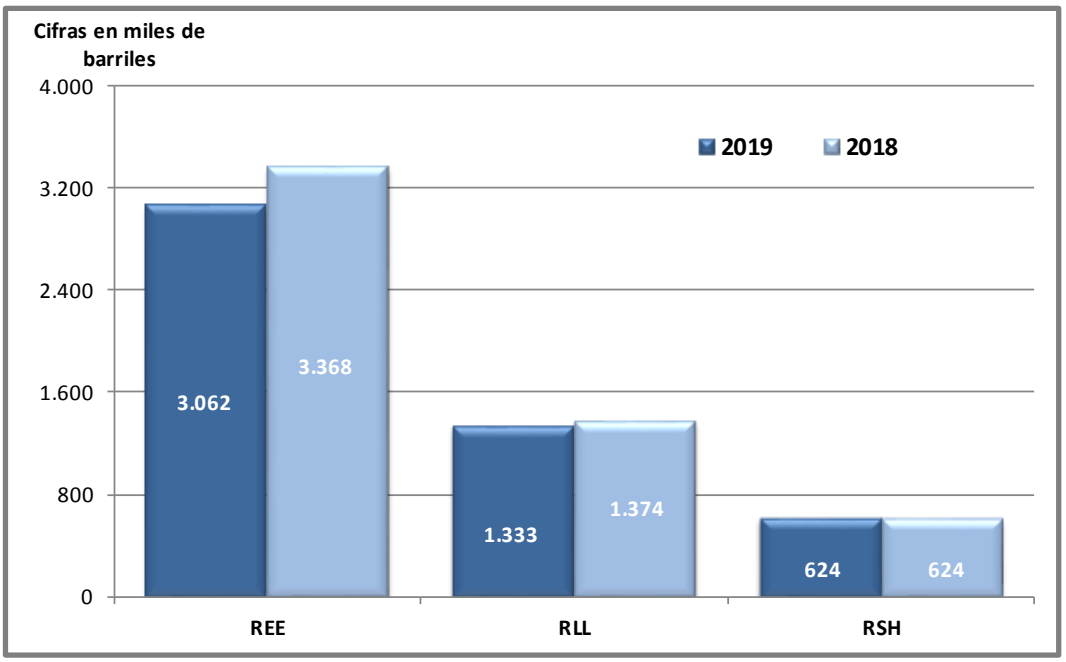
b) Su producción se destina a autoconsumo.

c) Millones de pies cúbicos

Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR, PETROAMAZONAS EP

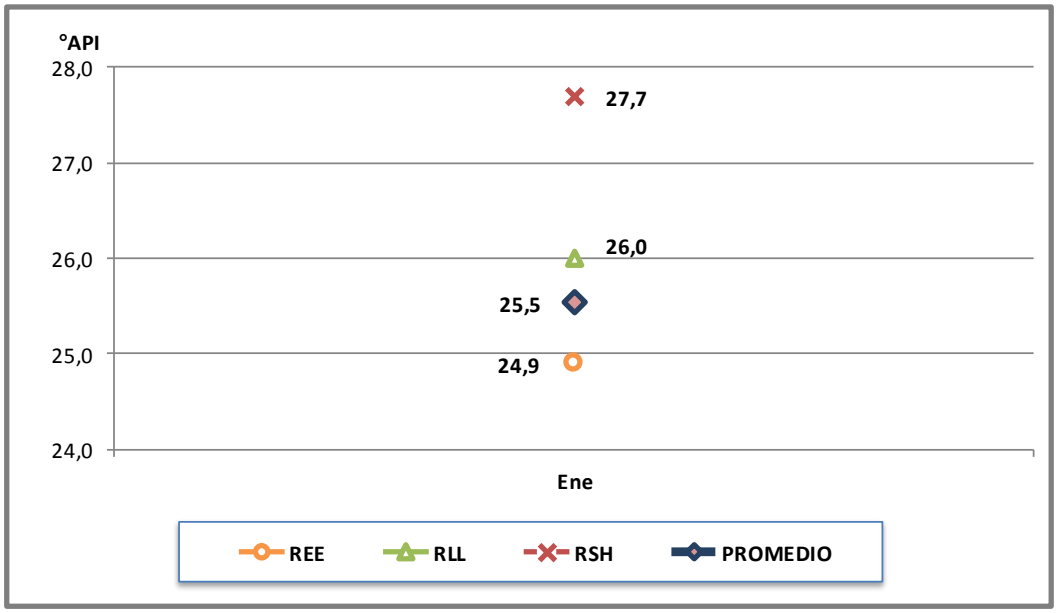
CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero 2019/2018



°API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Período: Enero 2019



Fuente: Gerencia de Refinacion, EP PETROECUADOR

PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS (a)

Cifras en barriles

Productos	Año 2019	Enero		Var. % 18/17
	Enero	2019	2018	
TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopaís)	**2.552.018**	**2.552.018**	**2.539.959**	**0,5%**
Súper (b)	311.901	**311.901**	**438.360**	-28,8%
Extra	1.071.127	**1.071.127**	**1.030.421**	4,0%
ECOPAÍS (extra con etanol)	1.168.990	**1.168.990**	**1.071.179**	9,1%
Diésel 1	17.341	**17.341**	**9.377**	84,9%
Diésel 2	411.141	**411.141**	**490.113**	-16,1%
Diésel Premium	680.062	**680.062**	**590.044**	15,3%
Fuel Oil #4	821.815	**821.815**	**819.880**	0,2%
Fuel Oil # 6 Nacional	125.432	**125.432**	**148.103**	-15,3%
Fuel Oil # 6 exportación (c)	1.247.529	**1.247.529**	**1.403.763**	-11,1%
Residuo (Crudo Reducido) CIS (d)	287.909	**287.909**	**306.507**	-6,1%
Jet A-1	255.154	**255.154**	**189.859**	34,4%
GLP	229.137	**229.137**	**250.337**	-8,5%
Solventes (Rub. S2, M.T.)	15.881	**15.881**	**15.400**	3,1%
Asfaltos AC20-RC250	126.703	**126.703**	**103.584**	22,3%
Absorver Oil	-	**-**	**-**	
Nafta Excedente (e)	-	**-**	**-**	
Nafta Pesca Artesanal (f)	78.179	**78.179**	**74.687**	4,7%
Nafta Sector Eléctrico (g)	-	**-**	**-**	
TOTAL PRODUCTOS (h)	**6.848.301,64**	**6.848.302**	**6.941.615**	**-1,3%**
Azufre Kilos	**302.980**	**302.980**	**330.760**	
PRODUCCION EN REFINERÍAS	**5.941.652**	**5.941.652**	**6.313.319**	**-5,9%**

Notas:

Cifras provisionales sujetas a revisión

No se consideran los consumos internos

a) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada y destinada al consumo interno de PETROAMAZONAS EP

b) A partir del año 2012 se registra la oferta nacional de G. Súper disponible, sumando la zona norte, mezcla terminal Pascuales, y producción de RLL.

c) Incluye un volumen de 416.374 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente 831.155 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 incluída 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

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS -REFINERÍA ESMERALDAS (a)

Año 2019

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	Ecopaís	SUBTOTAL														
Enero	446.578	501.083	46.479	**994.139**	2.542	7.429	680.062	-	100.380	1.247.529	205.845	129.112	126.703	29.726	114.048	**3.637.514**	**302.980**	**3.074.346**
TOTAL	**446.578**	**501.083**	**46.479**	**994.139**	**2.542**	**7.429**	**680.062**	**-**	**100.380**	**1.247.529**	**205.845**	**129.112**	**126.703**	**29.726**	**114.048**	**3.637.514**	**302.980**	**3.074.346**
Enero 2018	843.364	326.424	45.309	1.215.097	-	57.536	590.044	-	128.803	1.403.763	160.551	140.410	103.584	28.056	198.267	4.026.111	330.760	2.984.481
Var.% 18/18	-47,0	53,5	2,6	-18,2		-87,1	15,3		-22,1	-11,1	28,2	-8,0	22,3	5,9	-42,5	-9,7		3,0

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 416.374 bls. Cutter Stock importado empleado como diluyente y 831.155 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

GASOLINA SÚPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO (a)

Año 2019

Cifras en barriles

Mes	TOTAL NAO REE (b)	NAO de REE a Llenaderas (c) (1)	NAO de Buque a Cabecera	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Sto. Dom. (d) (2)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Beaterio (e) (3)	NAO Mezcla G.E Terminal Beaterio	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	446.578	3.714	-	33.420	144.941	356.571	182.075	123.927	5.899	**311.901**	230.714
TOTAL	**446.578**	**3.714**	**-**	**33.420**	**144.941**	**356.571**	**182.075**	**123.927**	**5.899**	**311.901**	**230.714**
Enero 2018	**843.364**	**9.825**	**30.265**	**39.497**	**179.278**	**499.008**	**228.600**	**206.532**	**3.228**	**438.360**	**386.564**
Var. % 19/18	-47,05	-62,20	-100,00	-15,39	-19,15	-28,54	-20,35	-40,00	82,74	-28,85	-40,32

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 Ambato- Riobamba

Fuente: Reportes Gerencias de Refinación y Transporte, EP PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Año 2019

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 Sector Eléctrico	Nafta Base a Terminales	TOTAL RLL	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (b)
Enero	5.150	5.899	43.188	175.605	17.341	211.307	821.815	49.310	1.539	15.881	-	-	150.071	**1.497.105**	**1.165.530**
TOTAL	**5.150**	**5.899**	**43.188**	**175.605**	**17.341**	**211.307**	**821.815**	**49.310**	**1.539**	**15.881**	**-**	**-**	**150.071**	**1.497.105**	**1.165.530**
Enero 2018	3.278	3.228	40.573	126.603	9.377	247.502	819.880	29.308	2.536	15.400	-	-	177.998	**1.475.684**	**1.167.855**
Var. % 19/18	57,11	82,74	6,45	38,71	84,92	-14,62	0,24	68,25	-39,34	3,12			-15,69	**1,45**	**-0,20**

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 2019

REFINERÍA SHUSHUFINDI (a)

Cifras en barriles

MES	Gasolina Extra (c)	Diésel 1	Diésel 2	Jet A-1	G L P	Fuel Oil # 6	Residuo (Crudo Reducido) (d)	Nafta Base a Terminales	Gasolina Natural	TOTAL RSH	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (e)
Enero	52.597	-	192.405		98.487	25.052	287.909	93.313	57.270	**807.033**	**656.450**
TOTAL	**52.597**	**-**	**192.405**	**-**	**98.487**	**25.052**	**287.909**	**93.313**	**57.270**	**807.033**	**656.450**
Enero 2018	43.404	-	185.075	-	107.391	19.301	306.507	91.398	58.447	811.524	661.679
Var. % 19/18	21,18		3,96		-8,29	29,80	-6,07	2,10	-2,01	-0,55	-0,79

REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

Cifras en barriles

MES	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	1.268	6.439	1.896	13.710	**23.313**
TOTAL	**1.268**	**6.439**	**1.896**	**13.710**	**23.313**
Enero 2018	-	1.617	1.112	4.726	**7.454**
Var. % 19/18		298,3	70,5	190,1	**212,8**

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 38.019 bls. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado.

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

e) Total para Producción Nacional no incuye gasolina natural que se mezcla con nafta base producida en la misma Refinería para la producción de gasolina extra y nafta base que se envía al Terminal El Beaterio para mezclas.

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

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS
MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2019

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	Premezcla	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	-	-	12.363	-	**12.363**	541	263.320	-	4.615	467	145.015	**123.927**	143.365	356.571	**499.935**	**512.298**	47.573	880	**48.453**
TOTAL	**-**	**-**	**12.363**	**-**	**12.363**	**541**	**263.320**	**-**	**4.615**	**467**	**145.015**	**123.927**	**143.365**	**356.571**	**499.935**	**512.298**	**47.573**	**880**	**48.453**
Enero 2018	-	-	-	-	**-**	4.415	313.222	-	2.838	277	114.219	**206.532**	158.306	499.008	**657.314**	**657.314**	45.784	846	**46.630**
Var % 19/18							-15,93			69,01	26,96	**-40,00**	-9,44	-28,54	**-23,94**	**-22,06**	3,91	4,01	**3,91**

Nota: **Información provisional sujeta a revisión**

Fuente: Reportes Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS
MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2019

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	538.710	5.060	**543.771**	68.584	645	**69.229**	159.910	2.166	**162.076**	164.373	1.566	**165.939**	136.985	1.324	**138.309**	**1.079.324**	**1.764.002**	**1.640.075**
TOTAL	538.710	5.060	543.771	68.584	645	69.229	159.910	2.166	162.076	164.373	1.566	165.939	136.985	1.324	138.309	1.079.324	1.764.002	1.640.075
Enero 2018	472.140	17.589	**489.729**	64.875	2.417	**67.292**	138.640	5.929	**144.569**	150.391	5.635	**156.026**	123.077	4.604	**127.680**	**985.297**	**1.895.773**	**1.689.241**
Var % 19/18	14,10	-71,23	**11,03**	5,72	-73,32	**2,88**	15,34	-63,47	**12,11**	9,30	-72,21	6,35	11,30	-71,24	**8,32**	**9,54**	**-6,95**	**-2,91**

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 Ecopaís en el Terminal la Toma.

c) A partir de enero del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopaís en el Terminal Barbasquillo.

d) A partir de julio del año 2017 se inicia la preparación de Gasolina Ecopaís en los Terminales Cuenca y La Troncal.

e) Cifras de Premezcla, Etanol y Ecopaís son referenciales de los volumenes de ACCULLOAD, constantes en el acta ARCH "Movimiento mensual de combustible ecopaìs en terminales de la EP PETROECUADOR".

Fuente: Gerencia de Transporte- EP Petroecuador

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

Año 2019

Cifras en barriles

MES	Fuel Oí # 4			Fuel OÍl # 6 Nacional			Fuel OÍl # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero	-	-	**-**	-	-	**-**	831.155	416.374	**1.247.529**
TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**831.155**	**416.374**	**1.247.529**
Enero 2018	-	-	**-**	128.803	-	**128.803**	1.149.579	254.184	**1.403.763**
Var % 19/18							-27,7	63,8	**-11,1**

Nota: **Cifras provisionales sujetas a revisión**

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

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Año 2019

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	446.584	2.307.705	1.723.109	79.640	225.664	1.614.502	224.576	383.383	716.708	846.908	851.362	**7.617.392**
TOTAL	**446.584**	**2.307.705**	**1.723.109**	**79.640**	**225.664**	**1.614.502**	**224.576**	**383.383**	**716.708**	**846.908**	**851.362**	**7.617.392**
Enero 2018	438.536	2.044.621	1.574.131	12.196	236.652	1.612.321	220.638	299.676	705.235	799.887	831.752	**7.189.318**
Var % 19/18	1,8	12,9	9,5	553,0	-4,6	0,1	1,8	27,9	1,6	5,9	2,4	6,0

Notas: **Cifras provisionales sujetas a revisión**

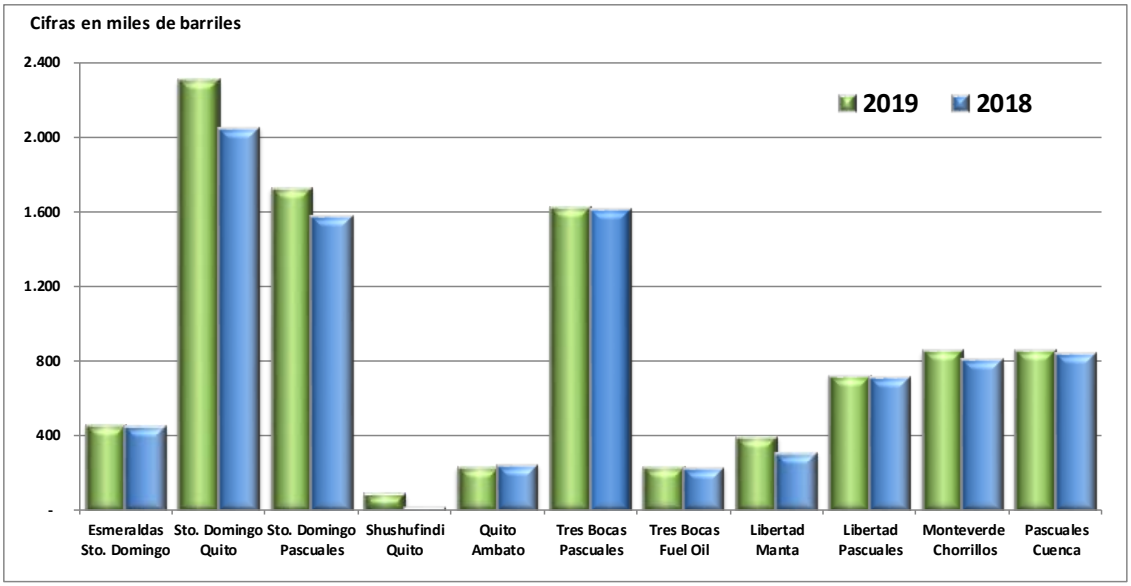
a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos: **Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales.**

b) A partir de junio del año 2016 empieza a transportar en forma continua derivados por este poliducto.

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

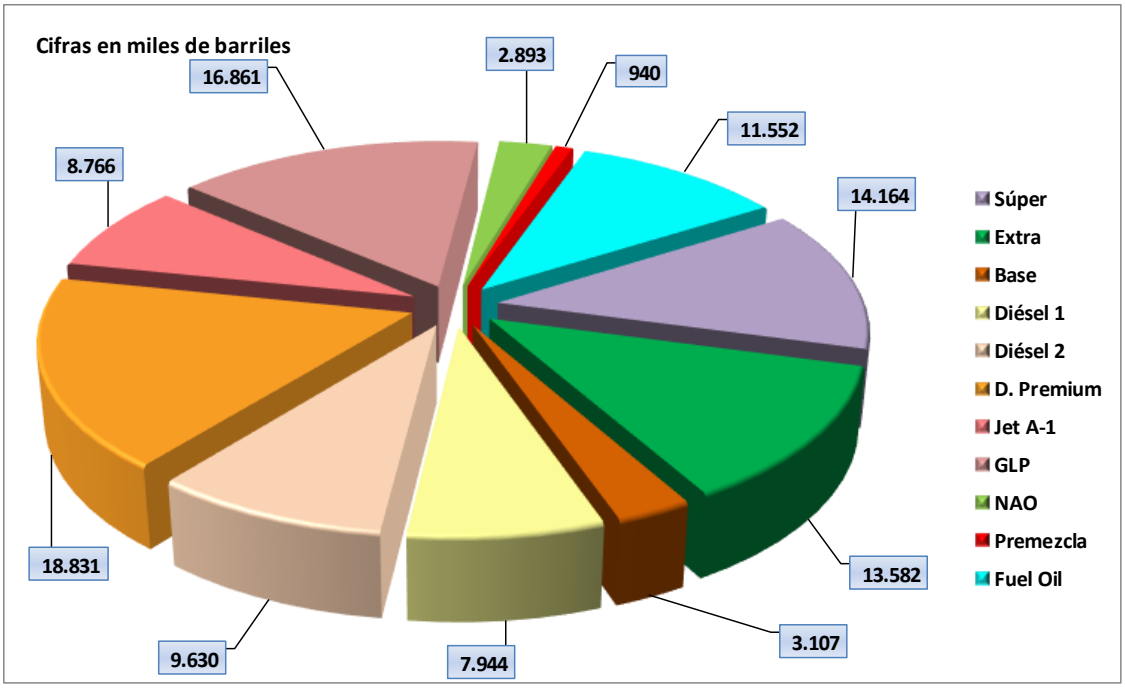
TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Enero 2019/2018



TRANSPORTE POR DERIVADOS

Período: Enero-Diciembre 2018



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2019

PRODUCTO / MES	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Nafta Reformada	Jet A-1	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra	Base						
ESMERALDAS - STO. DOMINGO									
Enero	596.755	517.029	-	-	145.458	846.282	-	202.181	**2.307.705**
TOTAL	**596.755**	**517.029**	**-**	**-**	**145.458**	**846.282**	**-**	**202.181**	**2.307.705**
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)									
Enero	539.575	327.287	-	-	114.066	613.849	-	128.333	**1.723.109**
TOTAL	**539.575**	**327.287**	**-**	**-**	**114.066**	**613.849**	**-**	**128.333**	**1.723.109**
STO. DOMINGO - PASCUALES									
Enero			-	-	-	-	-	79.640	**79.640**
TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**79.640**	**79.640**

Notas: **Cifras provisionales sujetas a revisión**

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en Barriles

Año 2019

PRODUCTO / MES	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	GLP	TOTAL
	Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO									
Enero	-	-	145.970	307	1.506	-	-	77.882	**225.664**
TOTAL	**-**	**-**	**145.970**	**307**	**1.506**	**-**	**-**	**77.882**	**225.664**
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA									
Enero	18.176	256.274	-	-	15.943	155.632	560	-	**446.584**
TOTAL	**18.176**	**256.274**	**-**	**-**	**15.943**	**155.632**	**560**	**-**	**446.584**

Nota: **Cifras provisionales sujetas a revisión**

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2019

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
LIBERTAD - MANTA												
Enero	-	-	-	-	160.422	2.636	115.214	105.111	-	-	-	**383.383**
TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**160.422**	**2.636**	**115.214**	**105.111**	**-**	**-**	**-**	**383.383**
LIBERTAD - PASCUALES												
Enero	-	94.749	39.493	82.312	10.167	15.816	229.518	199.560	-	45.092	-	**716.708**
TOTAL	**-**	**94.749**	**39.493**	**82.312**	**10.167**	**15.816**	**229.518**	**199.560**	**-**	**45.092**	**-**	**716.708**
MONTEVERDE - CHORRILLOS												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	846.908	**846.908**
TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**846.908**	**846.908**

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

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2019

PRODUCTO / MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	Nafta Alto Octano	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
TRES BOCAS - PASCUALES												
Enero	-	26.467	544.862	332.816	-	-	69.129	627.191	-	14.038	-	**1.614.502**
TOTAL	**-**	**26.467**	**544.862**	**332.816**	**-**	**-**	**69.129**	**627.191**	**-**	**14.038**	**-**	**1.614.502**
TRES BOCAS - FUEL OIL												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	224.576	-	-	**224.576**
TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**224.576**	**-**	**-**	**224.576**
PASCUALES - CUENCA												
Enero	16.820	-	-	-	388.331	2.655	17.311	373.070	-	-	53.175	**851.362**
TOTAL	**16.820**	**-**	**-**	**-**	**388.331**	**2.655**	**17.311**	**373.070**	**-**	**-**	**53.175**	**851.362**

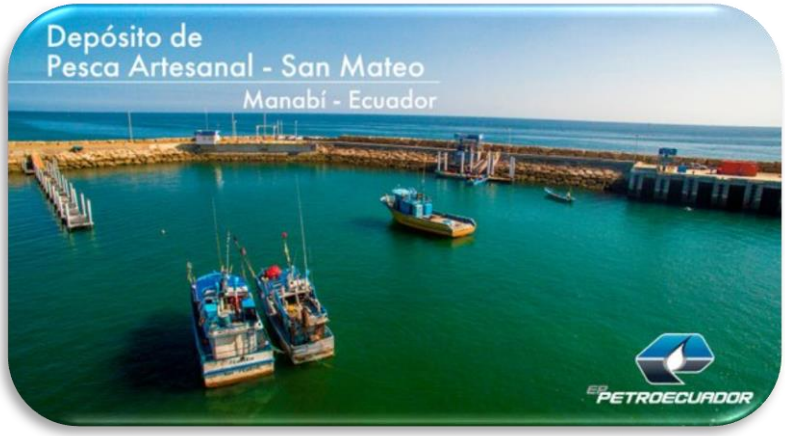
Notas: **Cifras provisionales sujetas a revisión**

a) Incluye diesel premium

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 TOTALES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

Producto	AÑO 2019	Enero		Var % 19/18
	Enero	2019	2018	
GASOLINAS:	**2.457.597**	**2.457.597**	**2.443.961**	**0,56**
Súper	230.714	230.714	386.564	-40,32
Extra	1.057.881	1.057.881	986.236	7,26
Ecopaís	1.169.001	1.169.001	1.071.161	9,13
ABSORVER	**-**	**-**	**-**	**-**
DIÉSEL 1:	**1.817**	**1.817**	**1.817**	**-0,01**
Terrestre - Industrial	1.817	1.817	1.817	-0,01
Marino Internacional	-	-	-	
DIÉSEL 2:	**850.948**	**850.948**	**857.335**	**-0,74**
Industrial - Otros	752.773	752.773	603.425	24,75
Eléctrico	23.373	23.373	28.434	-17,80
Marino	74.802	74.802	225.475	-66,82
DIÉSEL PREMIUM	**1.867.519**	**1.867.519**	**1.824.743**	**2,34**
FUEL OIL # 4:	**904.288**	**904.288**	**707.785**	**27,76**
Nacional - Industrial	144.500	144.500	183.206	-21,13
Eléctrico	292.421	292.421	241.418	21,13
Marino	467.366	467.366	283.161	65,05
ASFALTO:	**135.908**	**135.908**	**106.429**	**27,70**
AP-20	126.571	126.571	96.056	31,77
RC-250	9.336	9.336	10.373	-9,99
SOLVENTES:	**17.291**	**17.291**	**14.627**	**18,21**
Mineral Turpentine	6.506	6.506	5.627	15,63
Rubber Solvent	10.785	10.785	9.000	19,83
SPRAY OIL	**-**	**-**	**-**	
GLP	**1.103.055**	**1.103.055**	**1.079.551**	**2,18**
JET A-1	**224.418**	**224.418**	**223.693**	**0,32**
Nacional	57.846	57.846	57.123	1,27
Internacional	166.572	166.572	166.570	0,00
AVGAS	**5.045**	**5.045**	**3.955**	**27,58**
Nacional	4.687	4.687	3.916	19,68
Internacional	359	359	39	827,40
NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)	**-**	**-**	**-**	
PESCA ARTESANAL	**84.511**	**84.511**	**79.357**	**6,49**
RESIDUO:	**148.947**	**148.947**	**168.864**	**-11,80**
Industrial	17.010	17.010	2.686	533,33
Eléctrico	131.937	131.937	166.179	-20,61
TOTAL NACIONAL	**7.801.343**	**7.801.343**	**7.512.116**	**3,85**
AZUFRE (Kg)	**539.860**	**539.860**	**360.130**	**49,91**
GAS NATURAL (MMBTU)	**828.372**	**828.372**	**1.221.521**	**-32,19**
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	**118.193**	**118.193**	**139.630**	**-15,35**
LUBRICANTES (Gls) (b)	**170.764**	**170.764**	**89.390**	**91,03**

Notas:

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

b) Incluye un volumen de 61.005 Gls. que se despachan a refinería.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

Suma 1+2+3

DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

Producto	Año 2019	Enero		Var % 19/18
	Enero	2019	2018	
GASOLINAS:	**511.066**	**511.066**	**517.521**	**-1,25**
Súper	47.517	47.517	82.424	-42,35
Extra	344.864	344.864	327.288	5,37
Ecopaís	118.685	118.685	107.809	10,09
ABSORVER	**-**	**-**	**-**	
DIÉSEL 1:	**284**	**284**	**261**	**8,94**
Terrestre - Industrial	284	284	261	8,94
Marino Internacional	-	-	-	
DIÉSEL 2:	**344.190**	**344.190**	**345.708**	**-0,44**
Industrial - Otros	309.953	309.953	269.012	15,22
Eléctrico	22.232	22.232	27.218	-18,32
Marino	12.005	12.005	49.479	-75,74
DIÉSEL PREMIUM	**370.458**	**370.458**	**365.832**	**1,26**
FUEL OIL # 4:	**317.940**	**317.940**	**255.649**	**24,37**
Industrial	3.794	3.794	4.072	-6,83
Eléctrico	292.421	292.421	241.418	21,13
Marino Internacional	21.725	21.725	10.159	
ASFALTO:	**7.089**	**7.089**	**7.045**	**0,62**
AC-20	5.279	5.279	5.383	-1,94
RC-250	1.810	1.810	1.662	8,91
SOLVENTES:	**4.416**	**4.416**	**4.303**	**2,61**
Mineral Turpentine	2.788	2.788	2.872	-2,92
Rubber Solvent	1.627	1.627	1.431	13,73
SPRAY OIL	**-**	**-**	**-**	
GLP	**2.756**	**2.756**	**3.315**	**-16,84**
JET A-1	**224.418**	**224.418**	**223.693**	**0,32**
Nacional	57.846	57.846	57.123	1,27
Internacional	166.572	166.572	166.570	0,00
AVGAS	**5.045**	**5.045**	**3.955**	**27,58**
Nacional	4.687	4.687	3.916	19,68
Internacional	359	359	39	827,40
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	**-**	**-**	**-**	
PESCA ARTESANAL	**37.004**	**37.004**	**34.369**	**7,67**
RESIDUO:	**111.571**	**111.571**	**146.484**	**-23,83**
Industrial	-	-	-	-
Eléctrico	111.571	111.571	146.484	-23,83
TOTAL	**1.936.238**	**1.936.238**	**1.908.134**	**1,47**
AZUFRE (Kg)	539.860	539.860	360.130	50
GAS NATURAL (MMBTU)	828.372	828.372	1.221.521	-32,19
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	118.193	118.193	139.630	-15,35
LUBRICANTES (Gls)	170.764	170.764	89.390	91,03

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

a) Datos Tomados de Reporte ADBCONDE del Sistema PCO 8 De Comercialización (Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR)

b) Volumen correspondiente a despachos de Lubricantes proporcionado por la Jefatura de Lubricantes.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

*1

DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Cifras en barriles

Producto	Año 2019	Enero		Var % 19/18
	Enero	2019	2018	
GASOLINAS:	**1.852.047**	**1.852.047**	**1.826.608**	**1,39**
Súper	180.310	180.310	298.606	-39,62
Extra	668.501	668.501	612.641	9,12
Ecopaís	1.003.236	1.003.236	915.361	9,60
ABSORVER	-	-	-	-
DIÉSEL 1:	**1.533**	**1.533**	**1.556**	**-1,51**
Terrestre - Industrial	1.533	1.533	1.556	-1,51
Marino Internacional	-	-	-	
DIÉSEL 2:	**485.492**	**485.492**	**491.627**	**-1,25**
Industrial	421.554	421.554	314.414	34,08
Eléctrico	1.140	1.140	1.217	-6,28
Marino	62.798	62.798	175.996	-64,32
DIÉSEL PREMIUM	**1.415.661**	**1.415.661**	**1.380.755**	**2,53**
FUEL OIL # 4:	**586.347**	**586.347**	**452.135**	**29,68**
Industrial	140.706	140.706	179.133	-21,45
Eléctrico	-	-	-	-
Marino Internacional	445.642	445.642	273.002	
ASFALTO:	**128.819**	**128.819**	**99.384**	**29,62**
AC-20	121.293	121.293	90.673	33,77
RC-250	7.526	7.526	8.711	-13,60
SOLVENTES:	**12.875**	**12.875**	**10.323**	**24,71**
Mineral Turpentine	3.718	3.718	2.754	34,98
Rubber Solvent	9.157	9.157	7.569	20,98
SPRAY OIL	**-**	**-**	**-**	
GLP	**1.091.318**	**1.091.318**	**1.067.714**	**2,21**
PESCA ARTESANAL	**23.773**	**23.773**	**23.559**	**0,91**
RESIDUO:	**37.376**	**37.376**	**22.381**	**67,00**
Industrial	17.010	17.010	2.686	533,33
Eléctrico	20.367	20.367	19.695	3,41
TOTAL	**5.635.240**	**5.635.240**	**5.376.044**	**4,82**
AZUFRE (Kg)	-	-	**-**	**-**

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

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

*2

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

Cifras en barriles

Producto	Año 2019	Enero		Var % 19/18
	Enero	2019	2018	
GASOLINAS:	**94.484**	**94.484**	**99.832**	**-5,36**
Súper	2.888	2.888	5.534	-47,82
Extra	44.516	44.516	46.307	-3,87
Ecopaís	47.080	47.080	47.991	-1,90
DIÉSEL 2	**21.267**	**21.267**	**20.000**	**6,33**
DIÉSEL PREMIUM	**81.400**	**81.400**	**78.155**	**4,15**
GLP	**8.981**	**8.981**	**8.522**	**5,38**
PESCA ARTESANAL	**23.735**	**23.735**	**21.429**	**10,76**
TOTAL TRANSFERENCIAS	**229.866**	**229.866**	**227.938**	**0,85**

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.

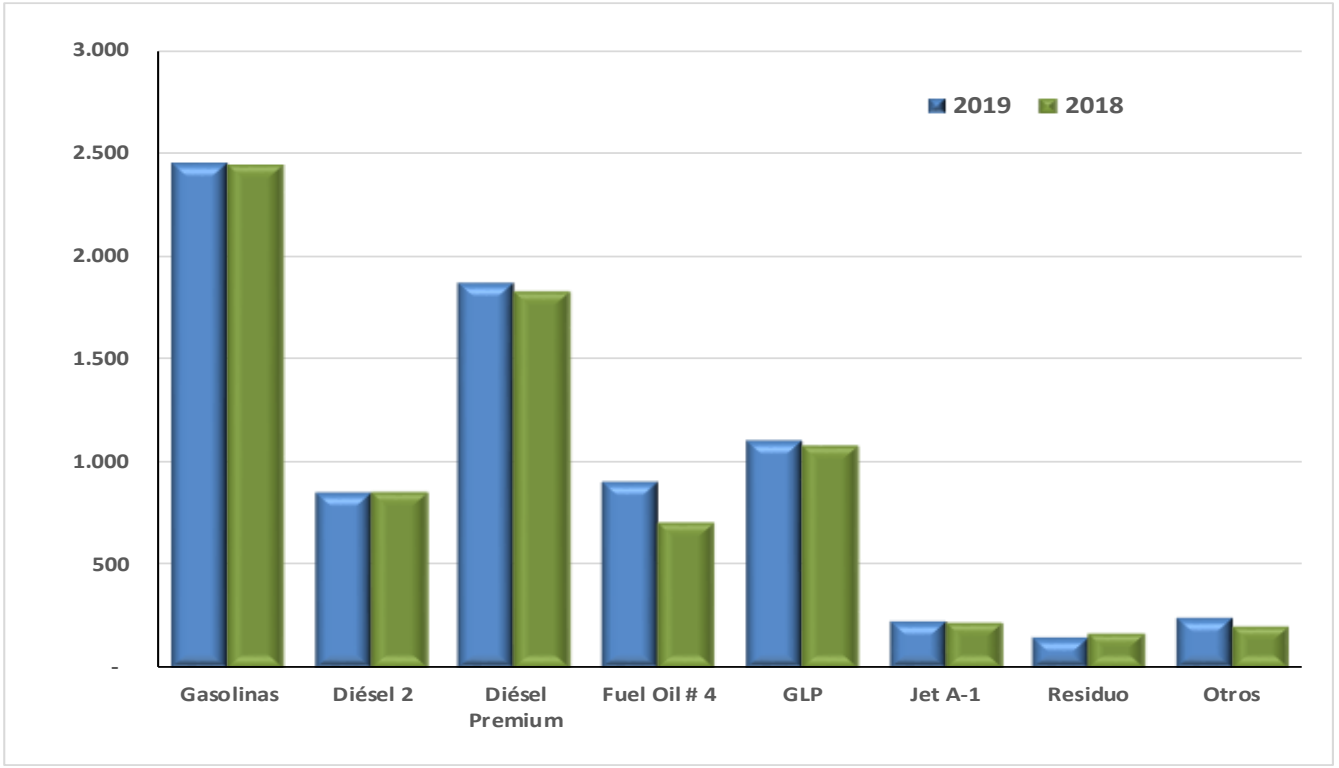
b) Datos tomados del sistema de Movimiento de Productos (Volúmenes Despachados en Terminales a 60°).

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

*3

DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero 2019 / 2018



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

DESPACHOS VALORADOS DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en US $

Producto	Año 2019	Enero		Var % 19/18
	Enero	2019	2018	
GASOLINAS:	**173.493.978,14**	**173.493.978,14**	**135.377.810,52**	**28,16**
Súper	22.493.437,95	22.493.437,95	27.017.681,08	-16,75
Extra	71.716.335,97	71.716.335,97	51.973.454,54	37,99
Ecopaís	79.284.204,22	79.284.204,22	56.386.674,90	40,61
ABSORVER	**-**	**-**	**-**	
DIÉSEL 1:	**178.913,69**	**178.913,69**	**154.739,81**	**15,62**
Terrestre - Industrial	178.913,69	178.913,69	154.739,81	15,62
Marino Internacional	-	-	-	
DIÉSEL 2:	**63.696.143,26**	**63.696.143,26**	**51.913.055,05**	**22,70**
Industrial - Otros	57.542.737,83	57.542.737,83	39.392.002,65	46,08
Eléctrico	885.754,05	885.754,05	1.077.582,23	-17,80
Marino	5.267.651,38	5.267.651,38	11.443.470,17	-53,97
DIÉSEL PREMIUM	**70.147.880,99**	**70.147.880,99**	**68.142.712,42**	**2,94**
FUEL OIL # 4:	**37.197.261,08**	**37.197.261,08**	**29.914.793,68**	**24,34**
Nacional - Industrial	6.530.676,05	6.530.676,05	9.683.736,44	-32,56
Eléctrico	6.614.429,03	6.614.429,03	5.460.767,28	21,13
Marino Internacional	24.052.156,00	24.052.156,00	14.770.289,96	62,84
ASFALTO:	**6.560.679,03**	**6.560.679,03**	**5.106.409,14**	**28,48**
AC-20	6.134.601,90	6.134.601,90	4.633.034,63	32,41
RC-250	426.077,13	426.077,13	473.374,51	-9,99
SOLVENTES:	**1.254.275,90**	**1.254.275,90**	**1.006.331,66**	**24,64**
Mineral Turpentine	477.091,60	477.091,60	387.110,69	23,24
Rubber Solvent	777.184,30	777.184,30	619.220,97	25,51
SPRAY OL	**-**	**-**	**-**	
GLP	**16.308.155,85**	**16.308.155,85**	**15.272.547,17**	**6,78**
JET A-1	**17.931.866,27**	**17.931.866,27**	**19.381.239,53**	**-7,48**
Nacional	4.463.340,69	4.463.340,69	4.760.538,97	-6,24
Internacional	13.468.525,58	13.468.525,58	14.620.700,56	-7,88
AVGAS	**560.707,74**	**560.707,74**	**412.844,89**	**35,82**
Nacional	486.158,67	486.158,67	406.204,74	19,68
Internacional	74.549,07	74.549,07	6.640,15	1.022,70
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	**-**	**-**	**-**	
PESCA ARTESANAL	**2.043.479,45**	**2.043.479,45**	**1.947.725,82**	**4,92**
RESIDUO:	**2.938.898,74**	**2.938.898,74**	**3.027.159,78**	**-2,92**
Industrial	620.169,88	620.169,88	141.959,16	336,86
Eléctrico	2.318.728,86	2.318.728,86	2.885.200,62	-19,63
AZUFRE (Kg)	**19.594,56**	**19.594,56**	**13.071,25**	
GAS NATURAL (MMBTU)	**2.551.385,76**	**2.551.385,76**	**3.762.284,68**	**-32,19**
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	**702.916,86**	**702.916,86**	**830.407,51**	**-15,35**
LUBRICANTES (Gls)	**930.058,94**	**930.058,94**	**525.756,64**	**76,90**
TOTAL NACIONAL	**396.516.196,26**	**396.516.196,26**	**336.788.889,55**	**17,73**

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.**

DESPACHOS POR SECTORES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

SECTOR	AÑO 2019	Enero		Var % 19/18
	Enero	2019	2018	
AÉREO	**229.463**	**229.463**	**227.647**	**0,80**
Avgas	5.045	5.045	3.955	27,58
Jet A-1	224.418	224.418	223.693	0,32
AGRÍCOLA	**19.913**	**19.913**	**16.564**	**20,21**
GLP	19.913	19.913	16.564	20,21
AUTOMOTRIZ	**4.330.130**	**4.330.130**	**4.275.238**	**1,28**
Diesel 2	54.081	54.081	48.950	10,48
Diésel Premium	1.827.421	1.827.421	1.788.376	2,18
Súper	225.156	225.156	381.894	-41,04
Extra	1.050.995	1.050.995	979.245	7,33
Ecopaís	1.167.285	1.167.285	1.070.331	9,06
GLP	5.193	5.193	6.441	-19,37
CEMENTERO	**9.848**	**9.848**	**2.686**	**266,67**
Residuo	9.848	9.848	2.686	266,67
DOMÉSTICO	**985.742**	**985.742**	**973.178**	**1,29**
GLP	985.742	985.742	973.178	1,29
ELÉCTRICO	**447.731**	**447.731**	**436.032**	**2,68**
Diésel 2	14.635	14.635	20.768	-29,53
Diésel Premium	8.738	8.738	7.667	13,98
Fuel Oil # 4	292.421	292.421	241.418	21,13
Residuo	131.937	131.937	166.179	-20,61
INDUSTRIAL	**730.543**	**730.543**	**706.366**	**3,42**
Asfaltos	135.908	135.908	106.429	27,70
Diésel 1	1.817	1.817	1.817	-0,01
Diésel 2	333.413	333.413	352.079	-5,30
Diesel Premium	15.289	15.289	12.382	23,48
Súper	4.451	4.451	3.870	15,02
Extra	2.061	2.061	2.318	-11,08
Ecopaís	1.705	1.705	771	121,04
Fuel Oil # 4	136.530	136.530	143.332	-4,75
GLP	92.207	92.207	83.368	10,60
Residuo	7.162	7.162	-	
NAVIERO	**651.098**	**651.098**	**368.789**	**76,55**
Diésel 2	166.555	166.555	67.963	145,07
Diesel Premium	15.912	15.912	16.547	-3,84
Fuel Oil # 4	467.366	467.366	283.161	65,05
Súper	868	868	657	32,10
Extra	397	397	460	-13,71
PESQUERO	**122.251**	**122.251**	**243.596**	**-49,81**
Diésel 2	37.729	37.729	164.238	-77,03
Diesel Premium	11	11	-	
Extra	-	-	-	
Pesca Artesanal	84.511	84.511	79.357	6,49
PETROLERO	**257.334**	**257.334**	**247.394**	**4,02**
Diésel 2	235.798	235.798	195.670	20,51
Diesel Premium	8.886	8.886	7.437	19,49
Fuel Oil # 4	7.970	7.970	39.874	-80,01
Súper	240	240	143	68,13
Extra	4.428	4.428	4.212	5,12
Ecopaís	12	12	59	
PRODUCTOS ESPECIALES	**17.291**	**17.291**	**14.627**	**18,21**
Absorver Oil	-	-	-	
Solventes	17.291	17.291	14.627	18,21
TOTAL NACIONAL	**7.801.343**	**7.801.343**	**7.512.116**	**3,85**
AZUFRE (Kg)	**539.860**	**539.860**	**360.130**	
GAS NATURAL (MMBTU)	**828.372**	**828.372**	**1.221.521**	**-32,19**
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	**118.193**	**118.193**	**139.630**	**-15,35**
LUBRICANTES (Gls)	**170.764**	**170.764**	**89.390**	**91,03**

Notas: **Información provisional sujeta a revisión**

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

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP Petroecuador

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 2018

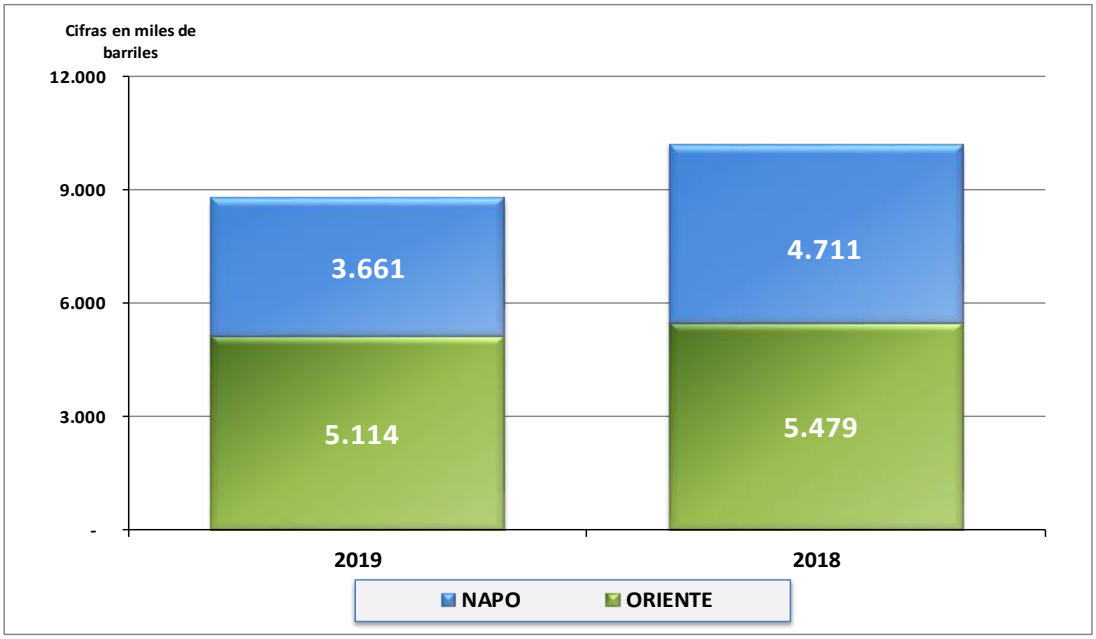
Meses	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bls	Precio US$/bl	Valor US$ FOB	Volumen Bls	Precio US$/bl	Valor US$ FOB	Volumen Bls	Precio US$/bl	Valor US$ FOB
Enero	5.114.148	**51,56**	263.683.008,48	3.661.075	**45,71**	167.332.056,93	**8.775.222**	**49,12**	**431.015.065,42**
TOTAL	**5.114.148**	**51,56**	**263.683.008,48**	**3.661.075**	**45,71**	**167.332.056,93**	**8.775.222**	**49,12**	**431.015.065,42**
Enero 2018	5.479.386	**62,87**	344.511.132,71	4.711.497	**57,74**	272.061.004,29	**10.190.883**	**60,50**	**616.572.137,00**
Var.% 19/18	-6,67	-18,00	-23,46	-22,29	-20,85	-38,49	-13,89	-18,82	-30,09

Nota: **Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión**

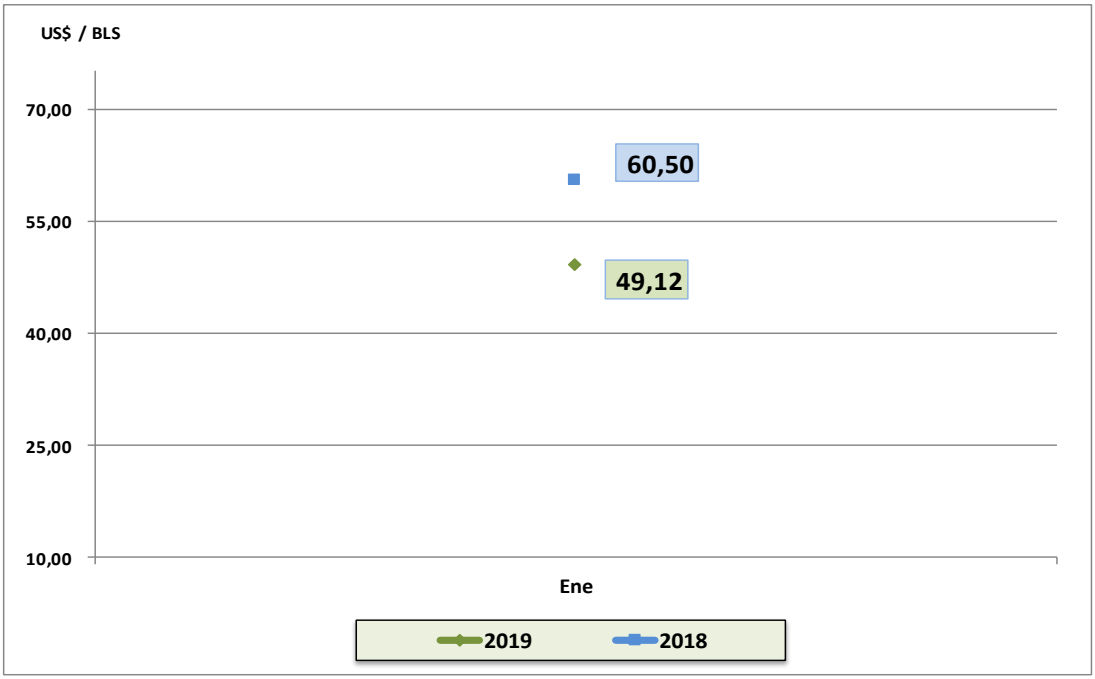
a) Los volúmenes y valores corresponden a la facturación de cada mes

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO
Enero 2019/2018



PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO
Enero 2019/2018



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

EXPORTACIÓN DE FUEL OÍL # 6
REALIZADA POR EP PETROECUADOR

MESES	Año 2018 (a)			Año 2019			VARIACIÓN % 19/18		
	Volumen Bls	Precio US$/bl	Valor US$ FOB	Volumen Bls	Precio US$/bl	Valor US$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	1.294.167	54,40	70.401.198,68	1.085.782	54,23	58.878.688,81	-16,10	-0,32	-16,37
TOTAL	**1.294.167**	**54,40**	**70.401.198,68**	**1.085.782**	**54,23**	**58.878.688,81**	**-16,10**	**-0,32**	**-16,37**

Nota: **Cifras provisionales sujetas a revisión**

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

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

IMPORTACIÓN DE GLP, REALIZADA POR EP PETROECUADOR

MES	Año 2018 (a)			Año 2019			VARIACIÓN 19/18		
	Volumen Bls	Precio US$/bl	Valor US$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US$/bl	Valor US$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	877.842	50,57	44.395.257,12	747.865	37,84	28.298.733,37	-14,81	-25,18	-36,26
TOTAL b)	**877.842**	**50,57**	**44.395.257,12**	**747.865**	**37,84**	**28.298.733,37**	**-14,81**	**-25,18**	**-36,26**
TOTAL TM.	**75.351**	**589,18**	**44.395.257,12**	**64.194**	**440,83**	**28.298.733,37**	**-14,81**	**-25,18**	**-36,26**

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

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

b) ifras Enero-Diciembre 2018 definitivas, de acuerdo a los Fax FC 0006-AST-ADU-2018-05-02; FC 00010-AST-ADU-2018-07-25; FC 0016-AST-ADU-2018-12-27 y FC 0003-AST-ADU-2019-02-1

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

IMPORTACIÓN DE DIÉSEL
REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

Productos	Año 2018			Año 2019			VARIACIÓN % 19/18		
	Volumen Bls	Precio US$/Bl	Valor US$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US$/Bl	Valor US$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OÍL c)	**526.097**	**83,42**	**43.888.417,23**	**529.019**	**83,26**	**44.044.686,46**	**0,56**	**-0,20**	**0,36**
Enero	526.097	83,42	43.888.417,23	529.019	83,26	44.044.686,46	0,56	-0,20	0,36
DIÉSEL PREMIUM c)	**1.054.668**	**83,44**	**88.000.042,60**	**1.314.180**	**80,15**	**105.330.832,25**	**24,61**	**-3,94**	**19,69**
Enero	1.054.668	83,44	88.000.042,60	1.314.180	80,15	105.330.832,25	24,61	-3,94	19,69

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

a) Se registran los volúmenos de los productos importados cuando estos son facturados

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

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

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

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

Productos	Año 2018			Año 2019			VARIACIÓN % 18/17		
	Volumen Bls	Precio US$/Bl	Valor US$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US$/Bl	Valor US$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 93 c)	**1.197.514**	**82,09**	**98.304.110,94**	**785.906**	**71,65**	**56.307.704,64**	**-34,37**	**-12,72**	**-42,72**
Enero	1.197.514	82,09	98.304.110,94	785.906	71,65	56.307.704,64	-34,37	-12,72	-42,72
NAFTA RON 87-85 c)	**258.594**	**80,29**	**20.762.758,81**	**792.641**	**64,05**	**50.766.527,29**	**206,52**	**-20,23**	**144,51**
Enero	258.594	80,29	20.762.758,81	792.641	64,05	50.766.527,29	206,52	-20,23	144,51

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

a) Se registran los volúmenos de los productos importados cuando estos son facturados

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

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

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

IMPORTACIÓN OTROS PRODUCTOS
REALIZADA POR EP PETROECUADOR (a)

Productos	Año 2018			Año 2019			VARIACIÓN % 18/17		
	Volumen Bls	Precio US$/Bl	Valor US$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US$/Bl	Valor US$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
CUTTER STOCK (c, d)	**440.076**	**75,95**	**33.425.058**	**425.181**	**71,46**	**30.382.838,11**	**-3,38**	**-5,92**	**-9,10**
Enero	440.076	75,95	33.425.057,88	425.181	71,46	30.382.838,11	-3,38	-5,92	-9,10
AVGAS d)	**8.456**	**149,38**	**1.263.116**	**8.699**	**175,49**	**1.526.638,19**	**2,88**	**17,48**	**20,86**
Enero	8.456	149,38	1.263.116,13	8.699	175,49	1.526.638,19	2,88	17,48	20,86

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

a) Se registran los volúmenos de los productos importados cuando estos son facturados.

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

c) Importación de diluyente para mezcla con residuo para obtener Fuel Oil Pesado para consumo interno y Fuel Oil # 6 de exportación.

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

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

RESUMEN DE IMPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2019

PRODUCTOS		Enero	Enero		Var 19/18 %
			2019	2018	
Diésel 2	Bls.	529.019	529.019	526.097	0,56
	US$	44.044.686	44.044.686	43.888.417	0,36
	P.P.P.	83,26	83,26	83,42	-0,20
Diésel Premium	Bls.	1.314.180	1.314.180	1.054.668	24,61
	US$	105.330.832	105.330.832	88.000.043	19,69
	P.P.P.	80,15	80,15	83,44	-3,94
Nafta Ron 93	Bls.	785.906	785.906	1.197.514	-34,37
	US$	56.307.705	56.307.705	98.304.111	-42,72
	P.P.P.	71,65	71,65	82,09	-12,72
Nafta Ron 87-85	Bls.	792.641	792.641	258.594	206,52
	US$	50.766.527	50.766.527	20.762.759	144,51
	P.P.P.	64,05	64,05	80,29	-20,23
Cutter Stock	Bls.	425.181	425.181	440.076	-3,38
	US$	30.382.838	30.382.838	33.425.058	-9,10
	P.P.P.	71,46	71,46	75,95	-5,92
AVGAS	Bls.	8.699	8.699	8.456	2,88
	US$	1.526.638	1.526.638	1.263.116	20,86
	P.P.P.	175,49	175,49	149,38	17,48
GLP	Bls.	747.865	747.865	877.842	-14,81
	US$	28.298.733	28.298.733	44.395.257	-36,26
	P.P.P.	37,84	37,84	50,57	-25,18
TOTAL IMPORTACIONES	Bls.	4.603.491	4.603.491	4.363.245	5,51
	US$	316.657.960	316.657.960	330.038.761	-4,05

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

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

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

RESUMEN DE EXPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2019

PRODUCTOS		Enero	Enero		Var 19/18 %
			2019	2018	
Fuel Oíl # 6	Bls.	1.085.782	**1.085.782**	**1.294.167**	**-16,10**
	US$	58.878.689	**58.878.689**	**70.401.199**	**-16,37**
	P.P.P.	**54,23**	**54,23**	**54,40**	**-0,32**
Fuel Oíl # 4	Bls.	-	**-**	**-**	
	US$	-	**-**	**-**	
	P.P.P.	**-**	**-**	**-**	
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	**1.085.782**	**1.085.782**	**1.294.167**	**-16,10**
	US$	**58.878.689**	**58.878.689**	**70.401.199**	**-16,37**

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

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

ESTADÍSTICAS FINANCIERAS

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

EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE INVERSIONES
POR UNIDAD DE NEGOCIO

Cifras en dólares

Gerencias	Año 2018	Enero		Var % 19/18
	Enero	2019	2018	
Refinación	369.578	369.578	9.054	3.981,84
Transporte	511.753	511.753	203.723	151,20
Comercialización Nacional	143.315	143.315	-	
Seguridad, Salud y Ambiente	-	-	-	
Soporte Administrativo	-	-	-	
TOTAL	**1.024.646**	**1.024.646**	**212.777**	**381,56**

Notas: **Cifras provisionales; Presupuesto codificado al 31 de ENERO de 2019.**

Fuente: Sistema EBS.

EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE COSTOS Y GASTOS POR UNIDAD DE NEGOCIO

Cifras en dólares

Gerencias	Año 2019	Enero		Var. % 19/18
	Enero	2019	2018	
Refinación	4.899.793,83	4.899.793,83	5.583.529,92	-12,25
Transporte	10.422.125,25	10.422.125,25	14.468.016,13	-27,96
Comercialización Nacional	14.441.789,08	14.441.789,08	15.890.537,53	-9,12
Comercio Internacional	3.925.803,31	3.925.803,31	4.057.545,39	-3,25
Seguridad, Salud y Ambiente	902.289,26	902.289,26	866.815,21	4,09
Soporte Administrativo + Industrias Básicas	4.298.309,77	4.298.309,77	5.574.156,99	-22,89
Logística y Abastecimiento	3.107.822,51	3.107.822,51	2.696.306,75	15,26
TOTAL	**41.997.933,01**	**41.997.933,01**	**49.136.907,92**	**-14,53**

Notas: **Cifras provisionales; Presupuesto codificado al 31 de ENERO de 2019.**

Fuente: Sistema EBS.

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 2019	ENERO		Var. % 19/18
		Enero	2019	2018	
Transporte	Centro Norte	253	253	272	-6,99
	Oriente	233	233	226	3,10
	Sur	400	400	405	-1,23
	Sur Occidente	184	184	182	1,10
	Nor Occidente	197	197	204	-3,43
Subtotal		**1.267**	**1.267**	**1.289**	**-1,71**
Refinación	Centro Norte	20	20	18	
	Oriente	280	280	283	-1,06
	Sur	-	-	-	-
	Sur Occidente	238	238	244	-2,46
	Nor Occidente	691	691	688	0,44
Subtotal		**1.229**	**1.229**	**1.233**	**-0,32**
Comercialización Nacional	Centro Norte	189	189	179	5,59
	Oriente	52	52	49	6,12
	Sur	206	206	206	0,00
	Sur Occidente	39	39	43	-9,30
	Nor Occidente	85	85	80	6,25
Subtotal		**571**	**571**	**557**	**2,51**
Resto	Centro Norte	710	710	723	-1,80
	Oriente	133	133	131	1,53
	Sur	148	148	155	-4,52
	Sur Occidente	111	111	119	-6,72
	Nor Occidente	205	205	210	-2,38
Subtotal		**1.307**	**1.307**	**1.338**	**-2,32**
Total	Centro Norte	1.172	1.172	1.192	-1,68
	Oriente	698	698	689	1,31
	Sur	754	754	766	-1,57
	Sur Occidente	572	572	588	-2,72
	Nor Occidente	1.178	1.178	1.182	-0,34
TOTAL		**4.374**	**4.374**	**4.417**	**-0,97**

Nota: **Cifras provisionales sujetas a revisión**

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

NÚMERO DE PERSONAL POR UNIDAD DE NEGOCIO

Gerencia	Género	Año 2019	ENERO		Var. % 19/18
		Enero	2019	2018	
Transporte	Masculino	1.174	1.174	1.201	-2,25
	Femenino	93	93	88	5,68
Subtotal		**1.267**	**1.267**	**1.289**	**-1,71**
Refinación	Masculino	1.140	1.140	1.142	-0,18
	Femenino	89	89	91	-2,20
Subtotal		**1.229**	**1.229**	**1.233**	**-0,32**
Comercialización Nacional	Masculino	412	412	399	3,26
	Femenino	159	159	158	0,63
Subtotal		**571**	**571**	**557**	**2,51**
Resto	Masculino	818	818	836	-2,15
	Femenino	489	489	502	-2,59
Subtotal		**1.307**	**1.307**	**1.338**	**-2,32**
Total	Masculino	3.544	3.544	3.610	-1,83
	Femenino	830	830	843	-1,54
TOTAL		**4.374**	**4.374**	**4.417**	**-0,97**

Nota: **Cifras provisionales sujetas a revisión**

Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR

NÚMERO DE PERSONAL
POR RANGO DE EDADES

Gerencia	Rango	Año 2019	ENERO		Var. % 19/18
		Enero	2019	2018	
Transporte	20 - 29 años	78	78	94	-17,02
	30 - 39 años	402	402	408	-1,47
	40 - 49 años	317	317	313	1,28
	50 - 59 años	381	381	380	0,26
	Mas de 60 años	89	89	94	-5,32
Subtotal		**1.267**	**1.267**	**1.289**	**-1,71**
Refinación	20 - 29 años	85	85	103	-17,48
	30 - 39 años	411	411	397	3,53
	40 - 49 años	311	311	320	-2,81
	50 - 59 años	367	367	368	-0,27
	Mas de 60 años	55	55	45	22,22
Subtotal		**1.229**	**1.229**	**1.233**	**-0,32**
Comercializacion Nacional	20 - 29 años	117	117	139	-15,83
	30 - 39 años	273	273	242	12,81
	40 - 49 años	116	116	114	1,75
	50 - 59 años	55	55	55	0,00
	Mas de 60 años	10	10	7	42,86
Subtotal		**571**	**571**	**557**	**2,51**
Resto	20 - 29 años	52	52	91	-42,86
	30 - 39 años	459	459	453	1,32
	40 - 49 años	401	401	400	0,25
	50 - 59 años	332	332	331	0,30
	Mas de 60 años	63	63	63	0,00
Subtotal		**1.307**	**1.307**	**1.338**	**-2,32**
Total	20 - 29 años	332	332	427	-22,25
	30 - 39 años	1.545	1.545	1.500	3,00
	40 - 49 años	1.145	1.145	1.147	-0,17
	50 - 59 años	1.135	1.135	1.134	0,09
	Mas de 60 años	217	217	209	3,83
TOTAL		**4.374**	**4.374**	**4.417**	**-0,97**

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