

INFORME ESTADÍSTICO

**ENERO - ABRIL
2020**



**SUBGERENCIA DE PLANIFICACIÓN
Y CONTROL DE GESTIÓN**

JEFATURA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN

MAYO 2020

Información Provisional

CONTENIDO

Resumen Ejecutivo.....	2 - 7
Transporte de crudo.....	8 - 11
Refinación de crudo.....	12 - 24
Transporte de derivados.....	25 - 31
Demanda de derivados.....	32 - 39
Comercio externo.....	40 - 50
Finanzas.....	51 - 53
Talento Humano.....	54 - 57

RESUMEN EJECUTIVO

En el presente informe se recogen los resultados de las operaciones realizadas por la EP PETROECUADOR durante el período ENERO - ABRIL del año 2020 como se detalla a continuación:

Transporte de Crudo

El transporte de crudo por el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano fue de 31.5 MMBLS que significa transportar 279.445 barriles en promedio día, 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 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 35.4 MMBLS de crudo Oriente y Napo, menor en 9,3% con relación al año 2019; debido principalmente a la rotura de los oleoductos.

Cargas de Crudo

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 14.0 MBLS, menor en 12,8% 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/ Visbreaking 1: paro desde el 11 al 30 de abril 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.

Crudo 2/Vacio 2: paro programado del 6 al 22 de febrero por decoquizado de horno CH-02, paro del 9 al 30 abril por 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 al 30 de abril por salida de operación FCC (Stock de gas para la operación de las unidades).

Unidad FCC: paro del 7 al 30 de abril 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 total del 7 al 30 de abril, debido al paro total de REE las unidades no arrancan debido a las condiciones operativas entre ellas, disponibilidad de gas, daños del SOTE, etc.

Unidad S: paro del 19 al 26 de enero por fuga de H₂S 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 al 30 abril 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.

Refinería La Libertad

Unidad Parsons/Universal/Cautivo: paro del 4 al 30 de abril 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 hasta finales del mes de abril debido al alto stock de combustibles (disminución de demanda y limitado espacio de almacenamiento) provocado por la emergencia sanitaria.

Refinería Shushufindi

Amazonas 1: paro del 14 al 23 de enero por Desestabilización del perfil térmico de la torre de destilación CV001.

Amazonas 1 y 2: paro del 9 al 30 de abril 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.

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 20.1 MMBLS con una variación menor del 19,1% con respecto al año anterior, debido a la disminución de la demanda y a los paros de refinerías explicados anteriormente.

Demanda Interna de Derivados

La demanda total fue de 23.1 MMBLS, menor en 22,4 % con respecto 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 18.3 MMBLS menor en 6.92 con respecto al año 2019, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 7.2 MMBLS de Naftas y Cutter Stock, que ingresan como insumos en refinerías y terminales para obtener mediante mezclas, Gasolinas y Fuel Oil.

Exportación de Derivados

En el mes de enero los excedentes de Fuel Oil # 6 y Fuel Oil # 4 se exportaron por un total de 5.4 MMBLS, siendo mayor en 21,9% con relación al año anterior.

Ejecución Presupuestaria

La ejecución presupuestaria de costos y gastos 194.1 MMUS\$ menor en 14,7% respecto al año anterior y la ejecución presupuestaria de inversiones fue de 4.9 MMUS\$



**RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD
PETROLERA EP PETROECUADOR**

Cifras en miles de barriles

Detalle	Año 2020				Enero - Abril		Variación % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2020	2019	
CRUDO							
Transporte	16.702	14.951	16.738	3.759	52.149	62.669	-16,8
SOTE	10.926	9.678	10.871	2.337	33.813	41.235	-18,0
OCP	5.776	5.272	5.867	1.421	18.336	21.434	-14,5
Cargas	4.657	3.832	4.642	880	14.011	16.066	-12,8
Refinería Esmeraldas	2.892	2.093	2.781	670	8.437	8.919	-5,4
Refinería La Libertad	1.227	1.152	1.316	102	3.797	4.768	-20,4
Refinería Shushufindi	537	587	546	108	1.778	2.380	-25,3
Exportación EP Petroecuador	10.414	8.223	11.904	4.901	35.442	39.083	-9,3
Crudo Oriente	6.620	5.744	6.375	2.429	21.167	24.645	-14,1
Crudo Napo (a)	3.794	2.479	5.530	2.472	14.275	14.438	-1,1
DERIVADOS							
Producción Nacional (b)	6.564	6.020	5.815	1.729	20.128	24.884	-19,1
Consumo Nacional	7.341	7.035	5.512	3.234	23.122	29.796	-22,4
Transporte por Poliductos	7.527	7.418	6.230	3.189	24.365	29.270	-16,8
Total Importaciones	4.814	4.745	4.386	4.381	18.326	19.542	-6,2
Importación Diesel 2	891	604	301	570	2.365	2.333	1,4
Importación Diesel Premium	1.113	1.489	1.122	1.140	4.864	4.729	2,9
Importación de Nafta RON 93	801	888	1.237	923	3.849	3.454	11,4
Importación de Nafta RON 85	601	601	300	599	2.101	3.926	-46,5
Importación GLP	883	873	997	931	3.683	3.593	2,5
Importación de Cutter Stocks	429	211	429	210	1.279	1.492	-14,3
Importación de Avgas	9	-	-	8	17	17	-0,2
Importación de Jet Fuel	89	80	-	-	169	-	-
Total Exportaciones	1.900	1.124	1.869	562	5.455	4.475	21,9
Exportación de Fuel Oil N°6	1.524	761	1.504	380	4.170	4.475	-6,8
Exportación de Fuel Oil N°4	376	363	364	182	1.285	0	-
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	-	-	0	-
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI (c)	54,91	47,06	25,58	10,52	38,86	59,77	-35,0
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI (c)	44,14	38,89	20,39	5,01	27,25	52,90	-48,5
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\$/BI. 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

Detalle	Año 2020				Enero - Abril		Variación % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2020	2019	
CRUDO							
Transporte	538.768	515.537	539.930	125.288	430.982	522.238	-17,5
SOTE	352.448	333.732	350.687	77.914	279.445	343.626	-18,7
OCP	186.320	181.805	189.243	47.374	151.537	178.613	-15,2
Cargas	150.226	132.139	149.751	29.333	115.796	133.883	-13,5
Refinería Esmeraldas	93.296	72.171	89.714	22.348	69.725	74.321	-6,2
Refinería La Libertad	39.595	39.721	42.437	3.391	31.377	39.731	-21,0
Refinería Shushufindi	17.335	20.247	17.599	3.594	14.694	19.831	-25,9
Exportación EP Petroecuador	335.932	283.562	384.004	163.370	292.912	325.688	-10,1
Crudo Oriente	213.533	198.075	205.631	80.974	174.938	205.371	-14,8
Crudo Napo (a)	122.399	85.487	178.372	82.396	117.974	120.317	-1,9
DERIVADOS							
Producción Nacional (b)	211.749	207.578	187.587	57.617	166.345	207.364	-19,8
Consumo Nacional	236.800	242.598	177.800	107.800	191.090	248.300	-23,0
Transporte por Poliductos	242.820	255.789	200.983	106.303	201.363	243.914	-17,4
Total Importaciones	152.424	160.876	141.498	146.021	150.063	162.852	-7,9
Importación Diesel 2	28.734	20.817	9.701	18.984	19.543	19.440	0,5
Importación Diesel Premium	35.894	51.346	36.206	37.995	40.198	39.404	2,0
Importación de Nafta RON 93	25.829	30.614	39.916	30.764	31.808	28.781	10,5
Importación de Nafta RON 87	19.387	20.727	9.672	19.962	17.362	32.715	-46,9
Importación GLP	28.474	30.091	32.162	31.032	30.441	29.939	1,7
Importación de Cutter Stocks	13.828	7.279	13.842	7.002	10.570	12.430	-15,0
Importación de Avgas	279	-	-	282	141	143	-1,0
Importación de Jet Fuel	2.875	2.742	0	-	1.394	0	
Total Exportaciones	61.286	38.774	60.275	18.724	45.079	37.295	20,9
Exportación de Fuel Oil N°6	49.171	26.242	48.525	12.671	34.461	37.295	-7,6
Exportación de Fuel Oil N°4	12.116	12.532	11.750	6.052	10.619	0	
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	-	0	0	
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						



CIFRAS OPERATIVAS EP PETROECUADOR

ENERO - ABRIL 2020
Cifras en miles de barriles

TRANSPORTE DE CRUDO



	52.149
SOTE	33.813
OCP	18.336

35.442

21.167	ORIENTE
14.275	NAPO

EXPORTACIÓN DE CRUDO



CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS



	14.011
REE	8.437
RLL	3.797
RSH	1.778

IMPORTACIÓN DE DERIVADOS 18.326

	7.229		10.929
NAO 93	3.849	Diesel 2	2.365
NAO 97	2.101	D. Premium	4.864
Cutter S.	1.279	GLP	3.683
		Avgas	17

5.455

4.170	Fuel Oil # 6
1.285	Fuel Oil # 4
-	Gasoleo

EXPORTACIÓN DE DERIVADOS



PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADO: 20.128



Gasolinas	7.723
D. 2 y Premium	3.149
Fuel Oil # 4	2.963
Fuel Oil # 6 Exp.	3.320
Otros	2.973

24.365

TRANSPORTE DE DERIVADOS

23.122

7.245	Gasolinas
8.716	D. 2 y Premium
1.377	Fuel Oil # 4
4.366	GLP
1.419	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"> - 360.000 BPPD - 390.000 BPPD Utilizando químico reductor de presión 	<ul style="list-style-type: none"> - 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 	<ul style="list-style-type: none"> - Lago Agrío - Lumbaqui - El Salado - Baeza - Papallacta - Quinindé 	<ul style="list-style-type: none"> - San Juan - Chiriboga - La Palma - Santo Domingo



CRUDO BOMBEADO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUATORIANO Y DE CRUDOS PESADOS

Año 2020

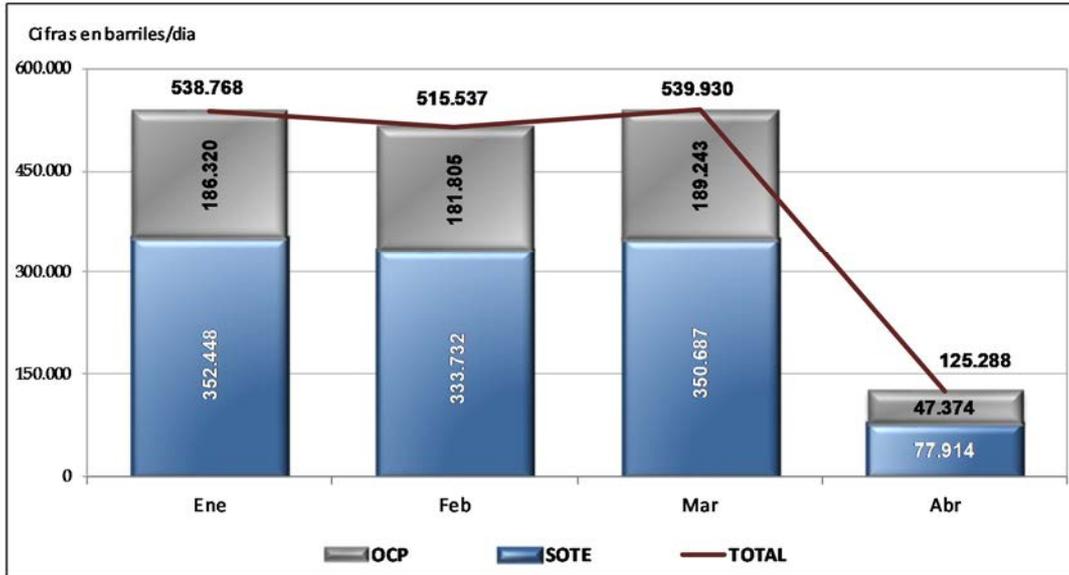
MES	TRANSECUATORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP) (b)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP
Enero	23,9	10.925.883	352.448	17,6	5.775.934	186.320	16.701.817	538.768	65,4	34,6
Febrero	23,9	9.678.216	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
TOTAL	23,9	33.812.814	279.445	17,5	18.336.017	151.537	52.148.831	430.982	64,8	35,2
Ene - Abr 2019	24,1	41.235.063	343.626	17,2	21.433.542	178.613	62.668.605	522.238	65,8	34,2
Var.% 20/19		-18,0	-18,7		-14,5	-15,2	-16,8	-17,5	-1,5	2,8

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión

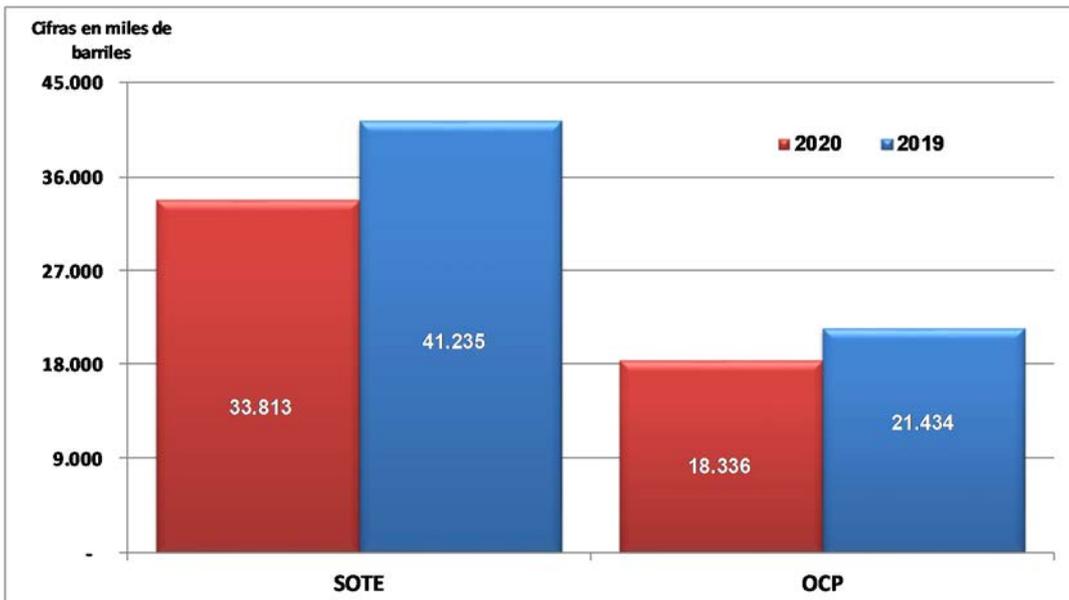
- a) El SOTE tiene la capacidad operativa de 360.000 bpd y bombea tres tipos de crudo mediante bacheo para: Refinería Esmeraldas, Refinería La Libertad y exportación.
- b) El OCP tiene la capacidad operativa 450.000 bpd y bombea un crudo de entre 17 y 21 grados API. El bombeo por este oleoducto incluye 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.

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

PROMEDIO DIARIO TRANSPORTE DE CRUDO
Enero - Abril 2020



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS
Enero - Abril 2020 / 2019



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROEQUADOR.



CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO

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	65.299
Febrero	9.924	10.362	7.996	12.111	11.638	3.893	55.925
Marzo	11.541	11.397	9.420	13.633	13.421	5.265	64.677
Abril	2.564	2.484	2.134	3.445	3.587	1.132	15.347
TOTAL	35.816	36.215	29.114	42.960	42.037	15.107	201.249
Ene - Abr 2019	42.957	42.900	34.254	51.358	51.334	17.190	239.993
Var % 20/19	-16,6	-15,6	-15,0	-16,4	-18,1	-12,1	-16,1

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 Oil, 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 Oil, GLP, Solventes, Absorber Oil.
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 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	4.737.999
Febrero	2.087.950	1.151.895	586.052	28.745	55.925	3.910.568
Marzo	2.771.088	1.315.556	545.007	30.977	64.677	4.727.306
TOTAL	7.740.668	3.694.898	1.667.429	86.976	185.902	13.375.873
Ene - Mar 2019	7.372.167	3.702.309	1.802.276	83.186	180.223	13.140.161
Var % 20/19	5,00	-0,20	-7,48	4,56	3,15	1,79

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión

Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR



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	4.737.999
Febrero	2.087.950	1.151.895	586.052	28.745	55.925	3.910.568
Marzo	2.771.088	1.315.556	545.007	30.977	64.677	4.727.306
Abril	668.592	101.738	106.621	16.152	15.347	908.450
TOTAL	8.409.260	3.796.636	1.774.051	103.128	201.249	14.284.323
Ene - Abr 2019	8.871.894	4.767.735	2.378.745	114.240	239.993	16.372.607
Var % 20/19	-5,21	-20,37	-25,42	-9,73	-16,14	-12,75

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión

Fuente: 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	4.657.004	150.226	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	3.832.028	136.858	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	4.642.276	149.751	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	880.002	29.333	13.397	125
TOTAL	24,49	8.409.260	27.451	8.436.710	69.725	25,84	3.796.636	-	3.796.636	31.377	27,13	1.774.051	3.913	1.777.964	14.694	15,28	14.011.310	115.796	90.726	1.533
Ene - Abr 2019	24,73	8.871.894	46.647	8.918.541	74.321	26,02	4.767.735	-	4.767.735	39.731	27,70	2.378.744	973	2.379.717	19.831	25,56	16.065.994	133.883	78.308	1.375
Var % 20/19		-5,21	-41,15	-5,40	-6,18		-20,37		-20,37	-21,03		-25,42		-25,29	-25,90		-12,79	-13,51	15,86	11,45

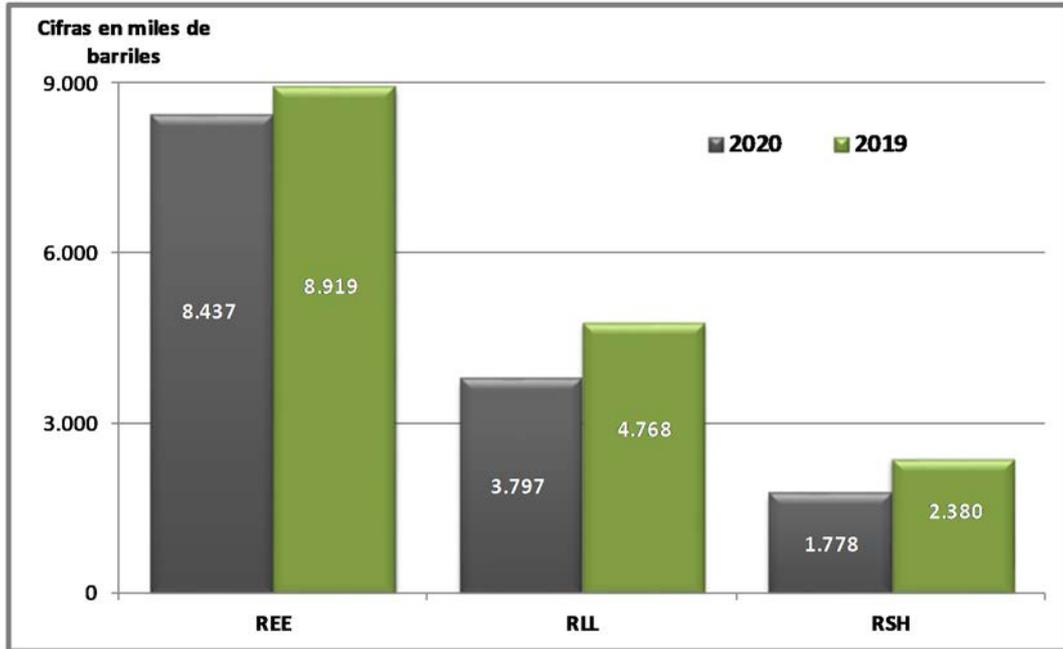
Notas: Información provisional sujeta a revisión

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

Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROEQUADOR, PETROAMAZONAS EP

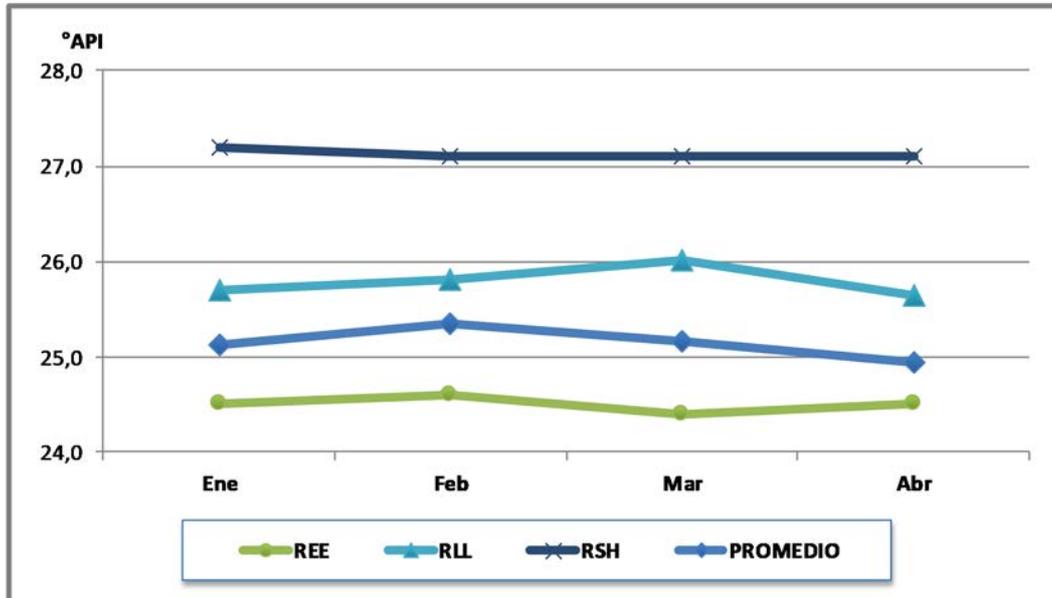
CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero - Abril 2020/2019



°API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Período: Enero - Abril 2020/2019



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS (a)

Cifras en barriles

Productos	Año 2020				Enero - Abril		Var. % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2020	2019	
TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopais)	2.529.974	2.501.067	1.926.723	764.927,50	7.722.691	10.030.325	-23,0%
Súper (b)	171.255	228.683	227.309	76.310,42	703.557	1.077.883	-34,7%
Extra	1.143.911	1.118.320	956.061	340.159,35	3.558.452	4.374.591	-18,7%
ECOPAÍS (extra con etanol)	1.214.807	1.154.064	743.353	348.457,73	3.460.682	4.577.850	-24,4%
Diésel 1	19.460	14.841	10.135	2.508,50	46.945	66.673	-29,6%
Diésel 2	340.916	353.126	388.864	45.956,44	1.128.863	1.495.300	-24,5%
Diésel Premium	721.522	666.833	549.249	82.595,90	2.020.200	2.571.257	-21,4%
Fuel Oil #4	766.272	727.877	830.760	638.356,20	2.963.265	2.940.154	0,8%
Fuel Oil # 6 Nacional	19.008	41.827	12.647	-	73.483	216.604	-66,1%
Fuel Oil # 6 exportación (c)	1.203.242	873.473	1.243.382	-	3.320.096	4.166.200	-20,3%
Residuo (Crudo Reducido) CIS (d)	255.327	277.068	265.676	57.832,35	855.903	1.086.088	-21,2%
Jet A-1	260.229	177.811	256.223	47.903,98	742.167	853.812	-13,1%
GLP	243.902	203.158	202.010	39.749,15	688.819	638.759	7,8%
Solventes (Rub. S2, M.T.)	16.251	12.571	8.895	831,39	38.548	51.282	-24,8%
Asfaltos AC20-RC250	99.111	92.568	52.702	-	244.381	443.827	-44,9%
Absorber Oil	-	-	-	-	-	-	-
Nafta Pesca Artesanal (f)	89.002	77.531	67.936	47.857,64	282.327	323.373	-12,7%
TOTAL PRODUCTOS (h)	6.564.215	6.019.751	5.815.203	1.728.519,05	20.127.689	24.883.652	-19,1%
Azufre Kilos	317.900	458.160	255.220	151.760	1.183.040	1.264.080	-6,4%
PRODUCCION EN REFINERÍAS	5.778.699	5.074.569	5.517.763	1.290.115	17.661.146	20.931.322	-15,6%

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 957.152 bis. Cutter Stock importado empleado como diluyente 1'322.805 bis. 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



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA ESMERALDAS (a)

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	1.134.106	6.030	-	721.522	-	-	1.203.242	216.022	149.881	99.111	36.021	99.902	3.665.836	317.900	3.100.912
Febrero	442.893	536.250	48.632	1.027.776	-	-	666.833	-	23.320	873.473	134.677	110.799	92.568	31.184	28.183	2.988.813	458.160	2.517.737
Marzo	559.509	523.561	32.706	1.115.775	15.990	20.049	549.249	-	-	1.243.382	207.474	106.223	52.702	30.005	53.773	3.394.622	255.220	2.765.351
Abril	82.192	139.863	18.729	240.784	552	-	82.596	573.381	-	-	43.464	15.019	-	20.275	-	976.071	151.760	893.327
TOTAL	1.543.585	1.824.868	149.987	3.518.440	22.572	20.049	2.020.200	573.381	23.320	3.320.096	601.637	381.922	244.381	117.485	181.858	11.025.342	1.183.040	9.277.327
Ene - Abr 2019	1.571.479	2.087.394	189.184	3.848.057	22.148	7.429	2.571.257	-	123.232	4.166.200	650.638	259.720	443.827	134.284	120.692	12.347.483	1.264.080	10.633.165
Var.% 20/19	-1,8	-12,6	-20,7	-8,6	1,9	169,9	-21,4	-	-81,1	-20,3	-7,5	47,1	-44,9	-12,5	50,7	-10,7	-6,4	-12,8

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 957.152 bbs. Cutter Stock importado empleado como diluyente y 2'322.805 bbs. 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 2020

Cifras en barriles

Mes	TOTAL NAO REE (b)	NAO de REE a Llenaderas (c) (1)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Sto. Dom. (d) (2)	NAO de REE despachada como Súper en Terminal Beaterio (e) (3)	OFERTA SÚPER ZONA NORTE (4) = 1+2+3	Súper en Terminal Pascuales (5)	Producción de G. Súper en RLL (6)	OFERTA NACIONAL SÚPER (7=4+5+6)	DEMANDA SÚPER
Enero	458.991	3.507	10.079	58.272	71.857	94.119	5.278	171.255	225.256
Febrero	442.893	3.391	9.210	70.851	83.451	140.897	4.335	228.683	213.668
Marzo	559.509	1.985	11.851	90.173	104.009	118.137	5.162	227.309	130.748
Abril	82.192	981	3.418	8.597	12.996	63.314	-	76.310	37.335
TOTAL	1.543.585	9.864	34.558	227.893	272.314	416.468	14.776	703.557	607.007
Ene - Abr 2019	1.571.479	15.171	49.337	473.769	538.277	517.541	22.064	1.077.883	971.136
Var. % 20/19	-1,77	-34,98	-29,95	-51,90	-49,41	-19,53	-33,03	-34,73	-37,50

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:

Jefatura Corporativa de Programación, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Año 2020
Cifras en barriles

MES	Gasolina Extra	Gasolina Súper	Gasolina Ecopais	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	-	0	141.642	97.954
TOTAL	19.787	14.776	129.177	552.871	46.020	591.170	2.389.884	140.530	5.227	38.548	-	359.967	4.287.957	3.360.343
Ene -Abr 2019	21.118	22.064	174.565	786.538	64.132	740.006	2.940.154	203.174	7.869	51.282	-	504.379	5.515.280	4.202.299
Var. % 20/19	-6,30	-33,03	-26,00	-29,71	-28,24	-20,11	-18,72	-30,83	-33,57	-24,83	-	-28,63	-22,25	-20,04

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

MES	Gasolina Extra (c)	Diésel 1	Diésel 2	Jet A-1	GLP	Fuel Oil # 6	Residuo (Crudo Reducido) (d)	Nafta Base a Terminales	Gasolina Natural	TOTAL 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	-	67.832	11.680	25.961	172.401	134.761
TOTAL	148.321	925	517.644	-	301.670	50.163	855.903	285.712	187.510	2.347.847	1.874.626
Ene - Abr 2019	197.195	2.541	747.865	0	371.170	93.372	1.086.088	353.576	216.752	3.068.559	2.498.231
Var. % 20/19	-24,78		-30,78		-18,72	-46,28	-21,19	-19,19	-13,49	-23,49	-24,96

REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

Cifras en barriles

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
TOTAL	2.954	21.106	8.310	48.599	80.969
Ene - Abr 2019	3.370	26.768	7.939	54.912	92.989
Var. % 20/19	-12,3	-21,1	4,7	-11,5	-12,9

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 104.789 bbls. 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 Beaterio 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	94.119	137.051	330.333	467.384	467.384	52.017	964	52.981
Febrero							-	2.323	201.335			444	63.206	140.897	165.830	363.844	529.674	529.674	45.501	846	46.347
Marzo							-		183.623		3.052	142	68.680	118.137	118.565	269.560	388.125	388.125	37.241	691	37.931
Abril							-		100.731		3.835	139	41.391	63.314	62.756	117.537	180.293	180.293	27.093	490	27.583
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	2.323	617.692	-	6.887	823	211.258	416.468	484.202	1.081.274	1.565.476	1.565.476	161.851	2.991	164.842
Ene - Abr 2019	-	-	-	55.767	-	7.948	47.819	16.292	742.231	-	4.615	860	246.456	517.541	579.174	1.441.891	2.021.064	2.068.884	185.657	3.431	189.088
Var % 20/19									-16,78			-4,30	-14,28	-19,53	-16,40	-25,01	-22,54	-24,33	-12,82	-12,84	-12,82

Nota: Información provisional sujeta a revisión

Fuente: Reportes Gerencia Reportes Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2020

Cifras en bariés

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
TOTAL	1.579.346	44.732	1.624.078	196.638	5.788	202.427	458.597	12.404	471.001	472.162	14.146	486.309	386.857	10.847	397.704	3.181.518	5.328.303	4.911.836
Ene - Abr 2019	2.062.993	42.866	2.105.859	266.318	4.894	271.212	617.263	9.255	626.518	650.691	10.556	661.247	540.791	8.475	549.266	4.214.102	6.989.615	6.472.074
Var % 20/19	-23,44	4,35	-22,88	-26,16	18,27	-25,36	-25,70	34,02	-24,82	-27,44	34,02	-26,46	-28,46	27,99	-27,59	-24,50	-23,77	-24,11

Nota: Información provisional sujeta a revisión 6.941.796

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".

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	1.203.242
Febrero			-	23.320	-	23.320	638.030	235.443	873.473
Marzo			-			-	842.387	360.855	1.203.242
Abril	573.381	152.091	725.472	-	-	-	-	-	-
TOTAL	573.381	152.091	725.472	23.320	-	23.320	2.322.805	957.152	3.279.957
Ene - Abr 2019	-	-	-	22.852	-	22.852	2.644.117	1.522.082	4.166.200
Var % 20/19							-12,2	-37,1	-21,3

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



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Año 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	7.527.420
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	6.230.487
Abril	166.193	729.969	447.257	-	45.550	506.415	165.880	169.168	215.522	843.485	346.902	3.189.084
TOTAL	1.581.703	7.016.122	5.096.247	389.801	681.894	4.700.807	852.835	1.193.470	2.248.070	3.483.661	2.606.301	24.364.864
Ene - Abr 2019	1.800.095	8.551.695	6.587.301	259.872	860.780	6.014.719	904.646	1.410.774	2.829.753	3.561.264	3.335.989	29.269.714
Var % 20/19	-12,1	-18,0	-22,6	50,0	-20,8	-21,8	-5,7	-15,4	-20,6	-2,2	-21,9	-16,8

Notas:

Cifras provisionales sujetas a revisión

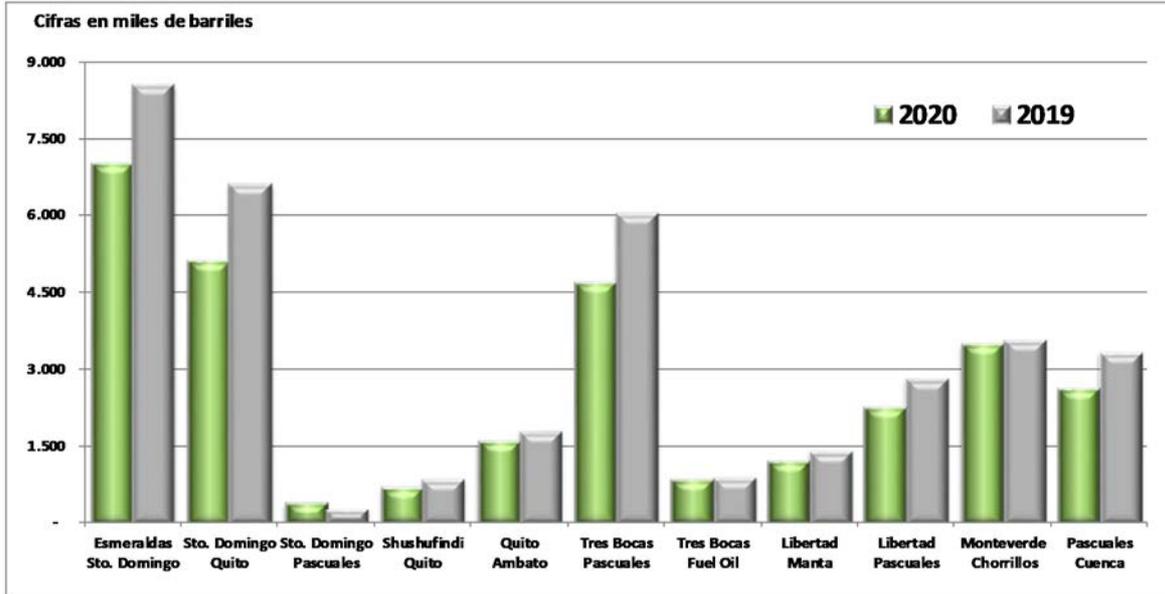
- a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos: **Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales.**
- b) A partir de junio del año 2016 empieza a transportar en forma continua derivados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

Fuente:

Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

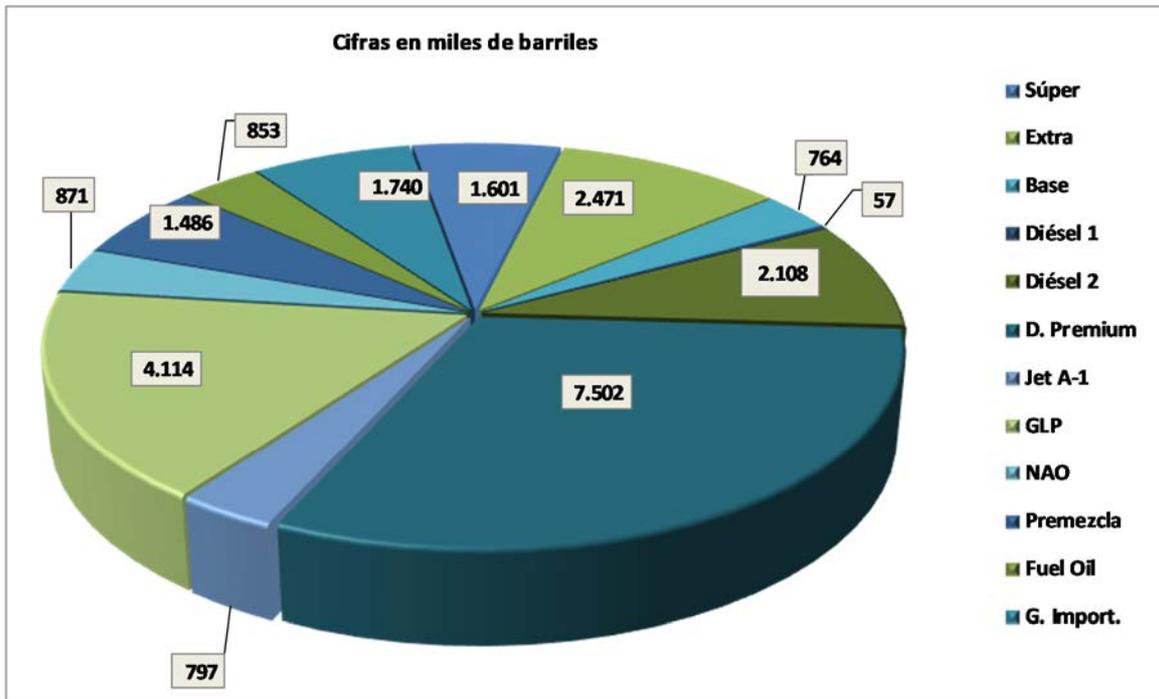
TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Enero - Abril 2020/2019



TRANSPORTE DE DERIVADOS POR PRODUCTO

Período: Enero - Abril 2020



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2020

MES	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	TOTAL POLIDUCTO
	Súper	Extra				
ESMERALDAS - STO. DOMINGO						
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
TOTAL	1.484.857	1.628.771	465.315	2.920.742	516.437	7.016.122
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)						
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
TOTAL	1.411.845	987.565	327.704	1.976.378	392.755	5.096.247
STO. DOMINGO - PASCUALES						
Enero			-	86.670	96.075	182.744
Febrero	-	-	-	85.566	19.233	104.799
Marzo	-	-	-	91.000	11.257	102.258
Abril	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-	-	-	263.236	126.565	389.801
Notas:	Cifras provisionales sujetas a revisión					
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.					



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en Barriles

Año 2020

MES	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	GLP	TOTAL
	Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO									
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
TOTAL	-	-	439.723	875	5.987	-	-	235.308	681.894
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA									
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
TOTAL	34.613	842.140	-	-	37.448	665.989	1.513	-	1.581.703
Nota:	Cifras provisionales sujetas a revisión								
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.								



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles
Año 2020

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
LIBERTAD - MANTA													
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
TOTAL	-	-	-	9.960	-	469.479	5.733	378.532	329.767	-	-	-	1.193.470
LIBERTAD - PASCUALES													
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
TOTAL	-	234.288	107.589	191.343	-	79.496	36.222	771.142	716.176	-	111.813	-	2.248.070
MONTEVERDE - CHORRILLOS													
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	847.734	847.734
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	828.864	828.864
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	963.578	963.578
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	843.485	843.485
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.483.661	3.483.661
Notas:	Cifras provisionales sujetas a revisión												
Fuente:	Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.												



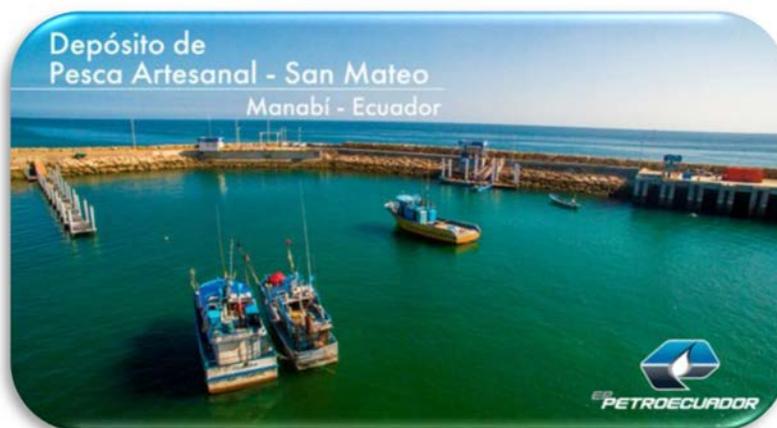
VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles
Año 2019

PRODUCTO MES	Gasolina 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	-	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
TOTAL	-	90.247	1.632.692	669.713	-	2.923	391.578	1.746.340	-	167.314	-	4.700.807
TRES BOCAS - FUEL OIL												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	199.607	-	-	199.607
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	266.327	-	-	266.327
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	221.022	-	-	221.022
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	165.880	-	-	165.880
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	852.835	-	-	852.835
PASCUALES - CUENCA												
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
TOTAL	81.488	-	-	-	937.043	11.488	57.843	1.123.240	-	-	395.198	2.606.301
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 TOTALES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

Producto	AÑO 2020				Enero - Abril		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2020	2019	
GASOLINAS:	2.518.428	2.421.948	1.584.143	720.336	7.244.855	9.828.021	-26,28
Súper	225.256,21	213.668	130.748	37.335	607.007	971.136	-37,50
Extra	1.078.405	1.054.267	710.106	334.558	3.177.336	4.279.014	-25,75
Ecopais	1.214.767	1.154.013	743.289	348.443	3.460.512	4.577.071	-24,41
ABSORVER	-	-	-	-	-	-	
DIÉSEL 1:	1.793	1.298	1.216	567	4.873	6.348	-23,23
Terrestre - Industrial	1.793	1.298	1.216	567	4.873	6.348	-23,23
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	
DIÉSEL 2:	837.845	769.098	758.089	464.697	2.829.730	3.305.815	-14,40
Industrial - Otros	709.664	635.909	646.927	406.544	2.399.045	2.811.483	-14,67
Eléctrico	44.844	46.101	64.451	30.907	186.303	168.461	10,59
Marino	83.337	87.088	46.712	27.246	244.383	325.872	-25,01
DIÉSEL PREMIUM	1.981.687	1.850.055	1.299.631	754.422	5.885.795	7.253.894	-18,86
FUEL OIL # 4:	341.206	464.403	388.809	182.808	1.377.225	3.018.417	-54,37
Nacional - Industrial	151.196	133.680	142.013	99.977	526.865	594.161	-11,33
Eléctrico	177.350	298.706	225.219	82.831	784.105	953.466	-17,76
Marino	12.660	32.017	21.577	-	66.254	1.470.789	-95,50
ASFALTO:	111.940	84.507	45.257	2.623	244.327	458.475	-46,71
AP-20	101.422	77.206	42.166	2.623	223.417	424.475	-47,37
RC-250	10.519	7.301	3.091	-	20.910	34.000	-38,50
SOLVENTES:	15.501	11.366	7.612	818	35.297	53.458	-33,97
Mineral Turpentine	6.467	4.602	3.570	70	14.710	22.280	-33,98
Rubber Solvent	9.034	6.764	4.042	747	20.588	31.177	-33,97
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	
GLP	1.134.913	1.053.964	1.178.662	998.062	4.365.601	4.338.607	0,62
JET A-1	264.140	232.642	146.791	38.467	682.041	886.554	-23,07
Nacional	59.925	55.961	37.700	10.782	164.368	234.289	-29,84
Internacional	204.216	176.681	109.091	27.685	517.673	652.265	-20,63
AVGAS	4.470	3.418	3.340	1.927	13.154	15.342	-14,26
Nacional	3.266	3.154	2.967	1.348	10.734	13.453	-20,21
Internacional	1.204	264	373	578	2.419	1.889	28,07
NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL	87.951	77.036	67.383	52.713	285.082	323.909	-11,99
RESIDUO:	40.929	65.610	30.862	16.562	153.962	307.204	-49,88
Industrial	8.724	8.948	8.281	6.490	32.443	46.105	-29,63
Eléctrico	32.205	56.662	22.581	10.071	121.520	261.099	-53,46
TOTAL NACIONAL	7.340.802	7.035.345	5.511.795	3.234.000	23.121.943	29.796.043	-22,40
AZUFRE (Kg)	358.370	600.650	181.320	411.360	1.551.700	1.815.460	-14,53
GAS NATURAL (MMBTU)	676.397	637.382	734.128	779.423	2.827.330	3.370.561	-16,12
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	153.842	133.437	76.811	9.060	373.150	458.916	-18,69
LUBRICANTES (Gls) (b)	147.755	200.006	141.380	84.483	573.624	619.624	-7,42

Notas:

- a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.
- b) Incluye un volumen de 238.447 Gls. Que se utiliza para preparación de combustible para pesca artesanal.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

Suma 1+2+3



DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

Producto	Año 2020				Enero - Abril		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2020	2019	
GASOLINAS:	476.718	463.830	305.891	131.939	1.378.378	2.083.708	-33,85
Súper	44.522	43.428	26.924	9.557	124.431	212.117	-41,34
Extra	314.427	306.565	203.348	87.362	911.702	1.410.081	-35,34
Ecopais	117.769	113.836	75.619	35.020	342.244	461.510	-25,84
ABSORVER					-	-	
DIÉSEL 1:	141	142	190	-	473	640	-26,01
Terrestre - Industrial	141	142	190		473	640	-26,01
Marino Internacional	-	-	-		-	-	
DIÉSEL 2:	267.414	264.688	284.036	128.114	944.251	1.432.135	-34,07
Industrial - Otros	208.302	206.973	206.685	92.107	714.067	1.202.376	-40,61
Eléctrico	43.488	44.627	63.880	30.718	182.714	163.301	11,89
Marino	15.623	13.088	13.471	5.289	47.470	66.458	-28,57
DIÉSEL PREMIUM	372.440	343.735	253.580	143.957	1.113.713	1.441.162	-22,72
FUEL OIL # 4:	193.593	308.028	231.319	84.086	817.026	1.023.261	-20,15
Industrial	5.429	3.962	3.847	1.255	14.493	15.586	-7,01
Eléctrico	177.350	298.706	225.219	82.831	784.105	953.466	-17,76
Marino Internacional	10.813	5.360	2.254	-	18.427	54.209	-66,01
ASFALTO:	8.122	7.720	3.398	-	19.240	22.433	-14,23
AC-20	4.163	4.861	2.719		11.743	15.487	-24,18
RC-250	3.959	2.858	680		7.497	6.946	7,93
SOLVENTES:	4.673	3.447	2.134	420	10.674	14.387	-25,81
Mineral Turpentine	2.847	2.254	1.504		6.605	10.271	-35,69
Rubber Solvent	1.825	1.193	630	420	4.069	4.116	-1,13
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	
GLP	4.548	4.352	2.923	771	12.593	19.662	-35,95
JET A-1	264.140	232.642	146.791	38.467	682.041	886.554	-23,07
Nacional	59.925	55.961	37.700	10.782	164.368	234.289	-29,84
Internacional	204.216	176.681	109.091	27.685	517.673	652.265	-20,63
AVGAS	4.470	3.418	3.340	1.927	13.154	15.342	-14,26
Nacional	3.266	3.154	2.967	1.348	10.734	13.453	-20,21
Internacional	1.204	264	373	578	2.419	1.889	28,07
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	
PESCA ARTESANAL	41.433	35.601	32.608	21.263	130.906	142.732	-8,29
RESIDUO:	12.310	34.767	12.533	10.071	69.682	169.561	-58,90
Industrial	-	-	-	-	-	-	
Eléctrico	12.310	34.767	12.533	10.071	69.682	169.561	-58,90
TOTAL	1.650.002	1.702.369	1.278.743	561.016	5.192.130	7.251.576	-28,40
AZUFRE (Kg)	358.370	600.650	181.320	411.360	1.551.700	1.815.460	-14,53
GAS NATURAL (MMBTU)	676.397	637.382	734.128	779.423	2.827.330	3.370.561	-16,12
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU) (b)	153.842	133.437	76.811	9.060	373.150	458.916	-18,69
LUBRICANTES (Gls)	147.755	200.006	141.380	84.483	573.624	619.624	-7,42

Notas: Información Provisional, sujeta a 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; Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

*1



DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Cifras en barriles

Producto	Año 2020				Enero - Abril		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2020	2019	
GASOLINAS:	1.950.640	1.877.146	1.220.003	565.467	5.613.255	7.372.073	-23,86
Súper	178.544	168.235	102.114	27.284	476.178	748.451	-36,38
Extra	724.249	712.414	479.461	237.362	2.153.487	2.690.647	-19,96
Ecopais	1.047.847	996.497	638.428	300.820	2.983.591	3.932.975	-24,14
ABSORVER					-	-	-
DIÉSEL 1:	1.652	1.156	1.026	567	4.400	5.708	-22,92
Terrestre - Industrial	1.652	1.156	1.026	567	4.400	5.708	-22,92
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 2:	549.561	485.340	461.245	331.753	1.827.899	1.795.462	1,81
Industrial	480.491	409.866	427.434	309.607	1.627.398	1.530.888	6,30
Eléctrico	1.356	1.473	570	189	3.588	5.159	-30,45
Marino	67.714	74.001	33.241	21.957	196.912	259.414	-24,09
DIÉSEL PREMIUM	1.536.859	1.441.116	1.001.269	592.094	4.571.337	5.495.382	-16,81
FUEL OIL # 4:	147.613	156.375	157.490	98.722	560.199	1.995.156	-71,92
Industrial	145.767	129.718	138.166	98.722	512.372	578.576	-11,44
Eléctrico	-	-	-	-	-	-	-
Marino Internacional	1.846	26.657	19.324	-	47.827	1.416.580	-
ASFALTO:	103.818	76.787	41.859	2.623	225.087	436.042	-48,38
AC-20	97.259	72.345	39.448	2.623	211.674	408.988	-48,24
RC-250	6.559	4.443	2.411	-	13.413	27.054	-50,42
SOLVENTES:	10.828	7.919	5.478	397	24.623	39.071	-36,98
Mineral Turpentine	3.620	2.348	2.066	70	8.105	12.010	-32,51
Rubber Solvent	7.208	5.571	3.412	327	16.518	27.062	-38,96
SPRAY OIL					-	-	-
GLP	1.121.192	1.041.955	1.165.851	990.551	4.319.548	4.286.714	0,77
PESCA ARTESANAL	21.528	20.260	15.475	15.911	73.173	87.368	-16,25
RESIDUO:	28.619	30.843	18.329	6.490	84.281	137.643	-38,77
Industrial	8.724	8.948	8.281	6.490	32.443	46.105	-29,63
Eléctrico	19.895	21.895	10.048	-	51.838	91.538	-43,37
TOTAL	5.472.310	5.138.896	4.088.024	2.604.574	17.303.804	21.650.618	-20,08
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 2020				Enero - Abril		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2020	2019	
GASOLINAS:	91.069	80.973	58.249	22.931	253.222	372.240	-31,97
Súper	2.190	2.005	1.710	494	6.398	10.568	-39,46
Extra	39.729	35.288	27.296	9.833	112.146	178.285	-37,10
Ecopais	49.151	43.680	29.243	12.604	134.677	183.387	-26,56
DIÉSEL 2	20.871	19.071	12.809	4.830	57.580	78.218	-26,39
DIÉSEL PREMIUM	72.388	65.204	44.782	18.371	200.744	317.350	-36,74
GLP	9.173	7.657	9.888	6.741	33.459	32.232	3,81
PESCA ARTESANAL	24.990	21.174	19.300	15.539	81.003	93.808	-13,65
TOTAL TRANSFERENCIAS (b)	218.491	194.079	145.028	68.411	626.008	893.848	-29,96

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°).

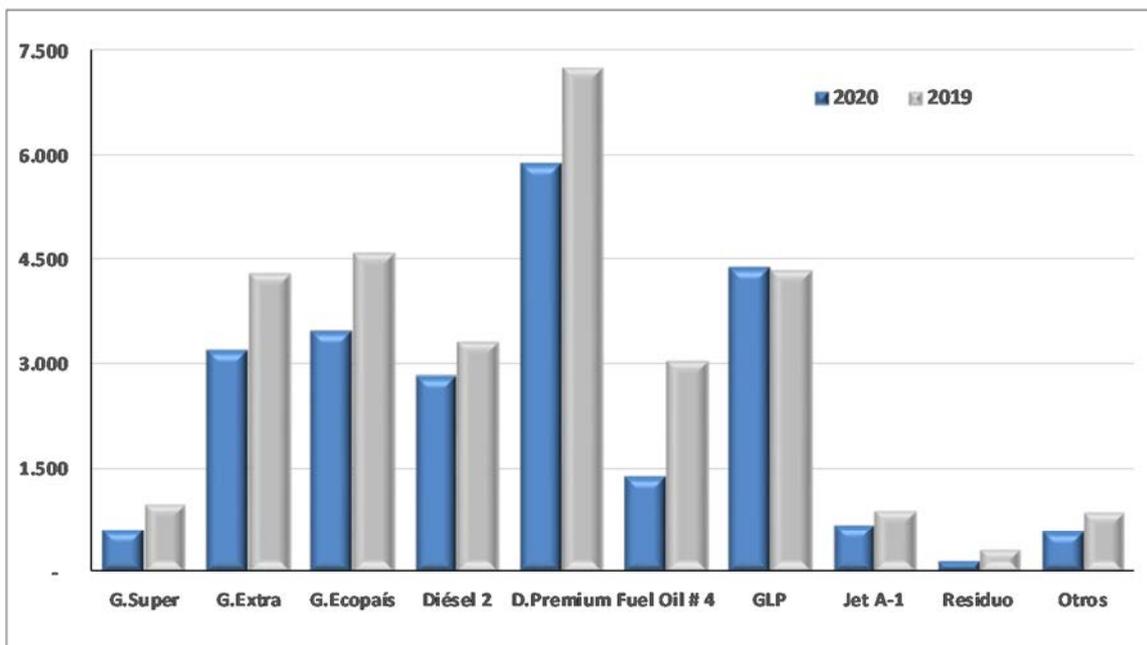
Fuente:

Gerencia de Comercialización Nacional - EP PETROECUADOR

*3

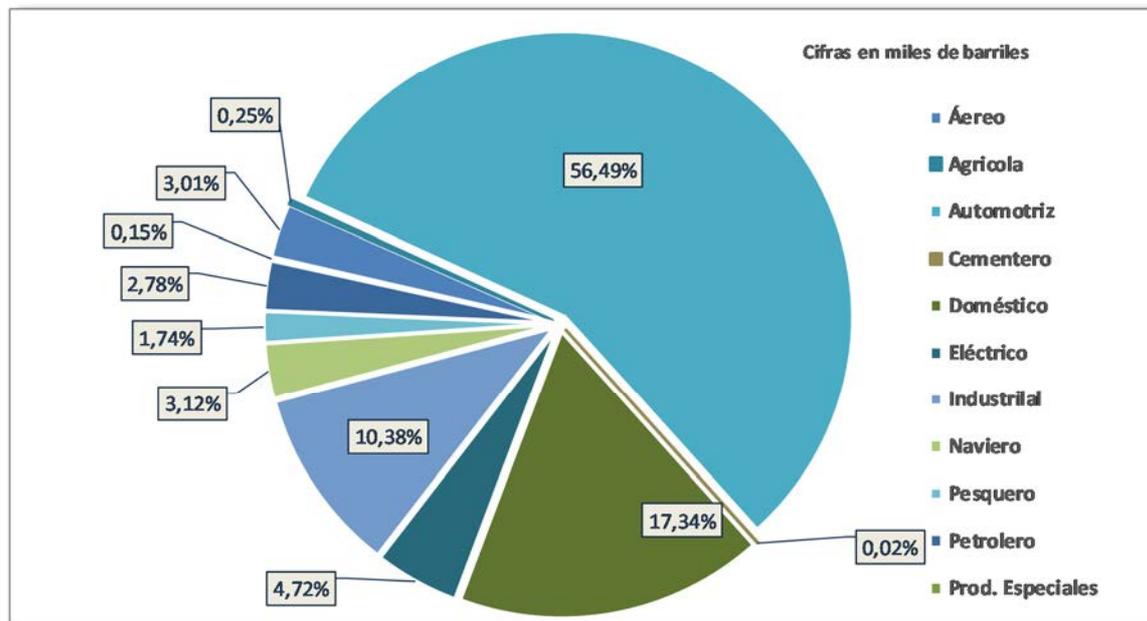
DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero - Abril 2020 / 2019



DESPACHOS DE DERIVADOS POR SECTORES

Período: Enero - Abril 2020



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.



DESPACHOS POR SECTORES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

SECTOR	AÑO 2020				Enero - Abril		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2020	2019	
AÉREO	268.610	236.060	150.130	40.394	695.194	901.896	-22,92
Avgas	4.470	3.418	3.340	1.927	13.154	15.342	-14,26
Jet A-1	264.140	232.642	146.791	38.467	682.041	886.554	-23,07
AGRÍCOLA	13.545	7.694	10.225	26.157	57.620	74.787	-22,95
GLP	13.545	7.694	10.225	26.157	57.620	74.787	-22,95
AUTOMOTRIZ	4.491.889	4.237.942	2.862.607	1.469.494	13.061.933	17.064.728	-23,46
Diesel 2	57.452	57.295	41.395	18.490	174.633	220.126	-20,67
Diesel Premium	1.923.013	1.763.817	1.245.427	738.823	5.671.079	7.082.684	-19,93
Súper	218.756	208.614	125.175	33.642	586.187	949.047	-38,23
Extra	1.073.521	1.049.506	705.855	332.290	3.161.171	4.221.271	-25,11
Ecopais	1.210.568	1.150.344	739.358	345.073	3.445.343	4.570.210	-24,61
GLP	8.580	8.367	5.396	1.176	23.519	21.391	9,95
CEMENTERO	2.010	2.233	1.343	-	5.586	19.919	-71,96
Residuo	2.010	2.233	1.343	-	5.586	19.919	-71,96
DOMÉSTICO	1.020.861	957.571	1.095.736	934.842	4.009.011	3.897.321	2,87
GLP	1.020.861	957.571	1.095.736	934.842	4.009.011	3.897.321	2,87
ELÉCTRICO	254.400	401.469	312.251	123.809	1.091.928	1.383.025	-21,05
Diesel 2	34.940	36.291	54.403	23.669	149.303	131.151	13,84
Diesel Premium	9.905	9.810	10.048	7.238	37.000	37.310	-0,83
Fuel Oil # 4	177.350	298.706	225.219	82.831	784.105	953.466	-17,76
Residuo	32.205	56.662	22.581	10.071	121.520	261.099	-53,46
INDUSTRIAL	746.400	643.124	597.553	412.982	2.400.060	2.823.908	-15,01
Asfaltos	111.940	84.507	45.257	2.623	244.327	458.475	-46,71
Diesel 1	1.793	1.298	1.216	567	4.873	6.348	-23,23
Diesel 2	353.447	308.201	310.321	253.125	1.225.094	1.283.596	-4,56
Diesel Premium	24.631	23.991	20.166	10.268	79.056	69.448	13,83
Súper	5.255	4.538	4.701	3.176	17.670	18.699	-5,50
Extra	1.519	1.545	1.615	884	5.564	41.413	-86,56
Ecopais	4.141	3.506	3.861	3.277	14.784	7.392	99,99
Fuel Oil # 4	145.033	128.492	136.173	96.685	506.384	567.242	-10,73
GLP	91.927	80.332	67.305	35.887	275.451	345.108	-20,18
Residuo	6.714	6.714	6.938	6.490	26.857	26.186	2,56
NAVIERO	205.706	224.864	192.454	97.817	720.840	2.186.647	-67,03
Diesel 2	158.703	131.187	136.873	92.474	519.236	641.589	-19,07
Diesel Premium	32.655	60.492	33.021	4.789	130.956	69.611	88,13
Fuel Oil # 4	12.660	32.017	21.577	-	66.254	1.470.789	-95,50
Súper	1.150	493	610	469	2.723	2.745	-0,83
Extra	480	511	325	15	1.332	1.749	-23,86
Ecopais	59	164	47	70	339	164	
PESQUERO	129.514	117.583	91.876	63.355	402.328	464.127	-13,32
Diesel 2	41.550	40.533	24.489	10.642	117.214	140.162	-16,37
Diesel Premium	10	12	4	-	25	46	-46,15
Extra	4	2	1	-	7	11	
Pesca Artesanal	87.951	77.036	67.383	52.713	285.082	323.909	-11,99
PETROLERO	192.366	195.439	190.008	64.332	642.145	926.225	-30,67
Diesel 2	181.849	185.781	180.561	59.058	607.249	851.882	-28,72
Diesel Premium	1.379	1.744	1.014	542	4.679	32.104	-85,43
Fuel Oil # 4	6.163	5.188	5.840	3.292	20.482	26.919	-23,91
Súper	95	23	262	48	428	646	-33,78
Extra	2.881	2.702	2.309	1.369	9.261	14.569	-36,43
Ecopais	-	-	23	23	47	105	-55,45
PRODUCTOS ESPECIALES	15.501	11.366	7.612	818	35.297	53.458	-33,97
Absorber Oil	-	-	-	-	-	-	
Solventes	15.501	11.366	7.612	818	35.297	53.458	-33,97
TOTAL NACIONAL	7.340.802	7.035.345	5.511.795	3.234.000	23.121.943	29.796.043	-22,40

Notas: Información provisional sujeta a revisión

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

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP Petroecuador



DESPACHOS VALORADOS DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en US \$

Producto	Año 2020				Enero - Abril		Var % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2020	2019	
GASOLINAS:	175.816.577,88	169.446.101,97	110.261.879,39	49.854.263,70	505.378.822,94	685.448.101,17	-26,27
Súper	19.975.976,02	18.907.710,10	11.450.897,11	3.128.184,98	53.462.768,21	84.913.678,32	-37,04
Extra	73.434.662,89	72.041.297,16	48.292.908,87	22.952.822,71	216.721.691,63	290.001.191,73	-25,27
Ecopais	82.405.938,97	78.497.094,71	50.518.073,41	23.773.256,01	235.194.363,10	310.533.231,12	-24,26
ABSORVER					-	-	
DIÉSEL 1:	157.452,79	111.277,32	108.456,89	42.448,25	419.635,25	557.646,38	-24,75
Terrestre - Industrial	157.452,79	111.277,32	108.456,89	42.448,25	419.635,25	557.646,38	-24,75
Marino Intemacional		-				-	
DIÉSEL 2:	56.452.098,67	50.925.700,48	51.719.688,09	26.679.972,08	185.777.459,32	224.701.966,74	-17,32
Industrial - Otros	49.300.333,81	43.435.435,51	46.243.904,85	23.808.756,27	162.788.430,44	196.270.257,77	-17,06
Eléctrico	1.699.472,47	1.747.083,62	2.442.501,11	1.171.273,73	7.060.330,93	6.384.164,30	10,59
Marino	5.452.292,39	5.743.181,35	3.033.282,13	1.699.942,08	15.928.697,95	22.047.544,67	-27,75
DIÉSEL PREMIUM	75.476.055,81	71.988.484,53	50.365.290,28	28.618.420,50	226.448.251,12	272.192.563,92	-16,81
FUEL OIL # 4:	10.908.400,76	13.770.560,62	12.031.638,93	5.731.840,98	42.442.441,29	127.200.998,19	-66,63
Nacional - Industrial	6.388.415,65	5.669.188,62	6.010.888,05	3.858.252,65	21.926.744,97	23.634.956,93	-7,23
Eléctrico	4.011.578,91	6.756.575,46	5.094.335,54	1.873.588,33	17.736.078,24	21.566.928,51	-17,76
Marino Intemacional	508.406,20	1.344.796,54	926.415,34	-	2.779.618,08	81.999.112,75	-96,61
ASFALTO:	5.398.310,09	4.068.383,56	2.183.251,41	128.087,61	11.778.032,67	22.114.342,29	-46,74
AC-20	4.918.288,71	3.735.196,37	2.042.192,79	128.087,61	10.823.765,48	20.561.075,84	-47,36
RC-250	480.021,38	333.187,19	141.058,62		954.267,19	1.553.266,45	-38,56
SOLVENTES:	1.166.542,87	853.043,19	572.936,33	49.426,22	2.641.948,61	3.681.915,58	-28,25
Mineral Turpentine	491.382,53	348.764,08	271.047,64	4.336,63	1.115.530,88	1.548.439,88	-27,96
Rubber Solvent	675.160,34	504.279,11	301.888,69	45.089,59	1.526.417,73	2.133.475,70	-28,45
SPRAY OL							
GLP	14.856.591,61	13.720.520,45	14.286.424,37	11.081.879,96	53.945.416,39	61.404.192,13	-12,15
JET A-1	23.763.981,54	18.633.907,05	11.408.021,35	2.634.103,17	56.440.013,11	75.811.331,55	-25,55
Nacional	5.056.325,41	4.243.374,70	2.813.153,87	733.451,12	12.846.305,10	19.272.732,09	-33,34
Intemacional	18.707.656,13	14.390.532,35	8.594.867,48	1.900.652,05	43.593.708,01	56.538.599,46	-22,90
AVGAS	581.699,48	379.424,91	384.376,23	253.638,34	1.599.138,96	1.783.123,30	-10,32
Nacional	338.820,14	327.140,42	307.707,75	139.787,27	1.113.455,58	1.395.664,94	-20,22
Intemacional	242.879,34	52.284,49	76.668,48	113.851,07	485.683,38	387.458,36	25,35
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)							
PESCA ARTESANAL	2.116.929,95	1.878.224,38	1.616.672,64	1.249.903,24	6.861.730,21	7.736.643,53	-11,31
RESIDUO:	880.632,52	1.287.247,00	675.728,61	396.078,50	3.239.686,63	6.172.449,22	-47,51
Industrial	324.108,86	300.993,41	282.147,57	215.847,87	1.123.097,71	1.589.813,98	-29,36
Eléctrico	556.523,66	986.253,59	393.581,04	180.230,63	2.116.588,92	4.582.635,24	-53,81
AZUFRE (Kg)	13.007,28	21.801,04	6.581,12	14.930,58	56.320,02	65.893,26	-14,53
GAS NATURAL (MMBTU)	2.083.302,76	1.963.136,56	2.261.114,24	2.400.622,84	8.708.176,40	10.381.327,88	-16,12
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	1.013.546,49	879.113,71	506.048,53	59.689,39	2.458.398,12	2.729.263,01	-9,92
LUBRICANTES (Gle) (b)	664.924,50	1.128.148,67	700.385,22	434.446,01	2.927.904,40	3.037.575,04	-3,61
TOTAL NACIONAL	371.350.055,00	351.055.075,44	259.088.493,63	129.629.751,37	1.111.123.375,44	1.505.019.333,19	-26,17

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

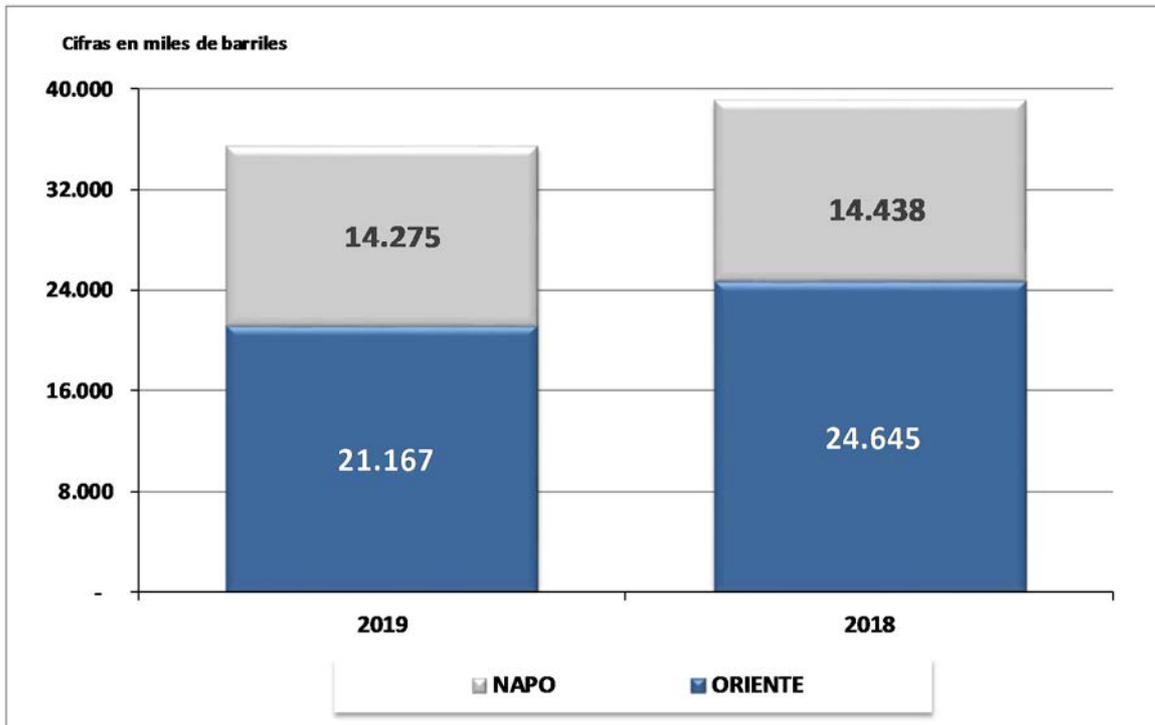
Meses	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bis	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	6.619.519	54,91	363.506.071,46	3.794.358	44,14	167.496.467,24	10.413.876	50,99	531.002.538,70
Febrero	5.744.175	47,06	270.340.553,45	2.479.127	38,89	96.412.531,28	8.223.302	44,60	366.753.084,73
Marzo	6.374.563	25,58	163.089.675,94	5.529.547	20,39	112.728.494,90	11.904.110	23,17	275.818.170,84
Abril	2.429.231	10,52	25.561.827,49	2.471.877	5,01	12.392.755,89	4.901.108	7,74	37.954.583,38
TOTAL	21.167.487	38,86	822.498.128,34	14.274.909	27,25	389.030.249,32	35.442.396	34,18	1.211.528.377,66
Ene - Abr 2019	24.644.563	59,77	1.473.078.369,25	14.438.002	52,90	763.830.644,10	39.082.565	57,24	2.236.909.013,34
Var.% 20/19	-14,11	-34,99	-44,16	-1,13	-48,49	-49,07	-9,31	-40,28	-45,84

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 - Abril 2020/2019



PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO

Período: Enero - Abril 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
TOTAL	4.475.372	60,07	268.848.543,54	4.169.730	30,36	126.585.505,70	-6,83	-49,46	-52,92

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 %
GASÓLEO (VGO)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL OÍL # 4	-	-	-	1.284.848	36,71	47.161.637,57	-	-	-
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	-	-	-
TOTAL	-	-	-	1.284.848	36,71	47.161.637,57	-	-	-

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
TOTAL	3.591.739	36,78	132.110.556,94	3.683.303	25,63	94.410.045,78	2,55	-30,31	-28,54
TOTAL TM.	308.304	428,51	132.110.556,94	316.163	298,61	94.410.045,78	2,55	-30,31	-28,54

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 Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OÍL	2.332.821	83,01	193.637.486,34	2.364.688	68,96	163.077.126,31	1,37	-16,92	-15,78
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
DIÉSEL PREMIUM	4.728.528	83,82	396.340.272,62	4.863.979	68,50	333.182.313,49	2,86	-18,28	-15,94
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

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\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 93	3.453.747	80,46	277.876.611,30	3.848.810	72,50	279.020.985,29	11,44	-9,89	0,41
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
NAFTA RON 85	3.925.846	75,49	296.358.428,50	2.101.075	60,02	126.102.050,19	-46,48	-20,49	-57,45
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

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\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
CUTTER STOCK (c)	1.491.544	78,56	117.180.101,26	1.278.934	61,13	78.181.819,93	-14,25	-22,19	-33,28
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
JET A-1	-	-	-	168.562	106,31	17.919.472	-	-	-
Enero				89.052	118,63	10.563.821	-	-	-
Febrero	-	-	-	79.510	92,51	7.355.650	-	-	-
AVGAS	17.128	179,23	3.069.968,70	17.054	151,05	2.575.930,67	-0,44	-15,73	-16,09
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	124	1.045.116,80	-	-	-

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	Enero - Abril		Var 20/19 %
						2020	2019	
Diésel 2	Bls.	890.757	603.692	300.727	569.512	2.364.688	2.332.821	1,37
	US\$	74.505.256	43.251.514	20.372.384	24.947.973	163.077.126	193.637.486	-15,78
	P.P.P.	83,64	71,65	67,74	43,81	68,96	83,01	-16,92
Diésel Premium	Bls.	1.112.703	1.489.047	1.122.372	1.139.857	4.863.979	4.728.528	2,86
	US\$	93.818.238	117.784.610	69.550.944	52.028.522	333.182.313	396.340.273	-15,94
	P.P.P.	84,32	79,10	61,97	45,64	68,50	83,82	-18,28
Nafta Ron 93	Bls.	800.695	887.809	1.237.381	922.925	3.848.810	3.453.747	11,44
	US\$	61.195.311	65.974.214	91.216.410	60.635.050	279.020.985	277.876.611	0,41
	P.P.P.	76,43	74,31	73,72	65,70	72,50	80,46	-9,89
Nafta Ron 85	Bls.	601.290	601.091	299.836	598.858	2.101.075	3.925.846	-46,48
	US\$	45.274.627	42.278.017	20.049.406	18.500.000	126.102.050	296.358.429	-57,45
	P.P.P.	75,30	70,34	66,87	30,89	60,02	75,49	-20,49
Cutter Stock	Bls.	428.667	211.103	429.103	210.061	1.278.934	1.491.544	-14,25
	US\$	33.430.062	13.678.308	23.083.263	7.990.187	78.181.820	117.180.101	-33,28
	P.P.P.	77,99	64,79	53,79	38,04	61,13	78,56	-22,19
Jet A-1	Bls.	89.052	79.510,23			168.562,27		-
	US\$	10.563.821	7.355.650,40			17.919.472		-
	P.P.P.	118,63	92,51			106,31	-	-
AVGAS	Bls.	8.594	0	0	8.460	17.054	17.128	-0,44
	US\$	1.530.814	0	0	1.045.117	2.575.931	3.069.969	-16,09
	P.P.P.	178,13				151,05	179,23	-15,73
GLP	Bls.	882.683	872.649	997.021	930.950	3.683.303	3.591.739	2,55
	US\$	26.575.199	23.280.076	24.766.781	19.787.989	94.410.046	132.110.557	-28,54
	P.P.P.	30,11	26,68	24,84	21,26	25,63	36,78	-30,31
TOTAL IMPORTACIONES (a)	Bls.	4.814.442	4.744.900	4.386.440	4.380.624	18.326.406	19.541.353	-6,22
	US\$	346.893.328	#####	249.039.189	184.934.838	1.094.469.743	1.416.573.426	-22,74

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	Enero - Abril		Var 20/19 %
						2020	2019	
Fuel Oil # 6	Bls.	1.524.293	761.015	1.504.284	380.139	4.169.730	4.475.372	-6,83
	US\$	61.983.287	30.412.072	28.458.902	5.731.245	126.585.506	268.848.544	-52,92
	P.P.P.	40,66	39,96	18,92	15,08	30,36	60,07	-49,46
Gasóleo (VGO)	Bls.					-	-	-
	US\$					-	-	-
	P.P.P.						-	-
Fuel Oil # 4	Bls.	375.586	363.442	364.251	181.570	1.284.848	-	
	US\$	17.718.910	17.244.306	8.659.266	3.539.155	47.161.638	-	
	P.P.P.	47,18	47,45	-	-	36,71		
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	1.899.878	1.124.457	1.868.535	561.708	5.454.578	4.475.372	21,88
	US\$	79.702.197	47.656.379	37.118.168	9.270.400	173.747.143	268.848.544	-35,37

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 2020				Enero - Abril		Var. % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2020	2019	
Refinación	-	624.158	338.593	3.105.577	4.068.329	14.232.486	-71,42
Transporte	-	10.976	162.220	149.934	323.130	3.970.080	-91,86
Comercialización Nacional	-	185.538	179.181	109.316	474.036	575.195	-17,59
Seguridad, Salud y Ambiente	-	-	37.085	-	37.085	9.150	
Soporte Administrativo	-	-	-	-	-	830.194	
TOTAL	-	820.673	717.079	3.364.827	4.902.579	19.617.105	-75,01

Notas: Cifras provisionales; Presupuesto codificado al 30 de abril 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 - Abril		Var. % 20/19
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2020	2019	
Refinación	3.583.303	7.150.101	6.919.363	8.519.179	26.171.946	21.333.169	22,68
Transporte	3.632.763	11.650.373	6.104.350	7.408.151	28.795.637	39.866.038	-27,77
Comercialización Nacional	8.630.095	14.873.345	17.185.522	12.756.436	53.445.398	39.746.359	34,47
Comercio Internacional	248.820	7.148.463	4.029.992	4.117.743	15.545.018	17.962.756	-13,46
Seguridad, Salud y Ambiente	862.648	1.110.903	741.726	1.501.116	4.216.392	2.448.600	72,20
Soporte Administrativo	779.155	8.889.840	8.184.781	22.559.547	40.413.323	33.982.062	18,93
Logística y Abastecimiento	6.057.965	7.632.582	6.657.394	5.135.244	25.483.184	13.844.851	84,06
TOTAL	23.794.749	58.455.607	49.823.127	61.997.416	194.070.899	169.183.835	14,71

Notas: Cifras provisionales; Presupuesto codificado al 30 de abril 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				ABRIL		Var. % 20/19
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	2020	2019	
Transporte	Centro Norte	236	235	232	231	231	240	-3,75
	Oriente	215	214	213	213	213	222	-4,05
	Sur	365	367	366	362	362	372	-2,69
	Sur Occidente	166	166	165	166	166	174	-4,60
	Nor Occidente	178	178	161	160	160	191	-16,23
Subtotal		1.160	1.160	1.137	1.132	1.132	1.199	-5,59
Refinación	Centro Norte	21	20	22	22	22	13	
	Oriente	260	259	259	258	258	271	-4,80
	Sur	-	-	-	-	-	-	-
	Sur Occidente	225	223	220	219	219	230	-4,78
	Nor Occidente	610	612	603	604	604	654	-7,65
Subtotal		1.116	1.114	1.104	1.103	1.103	1.168	-5,57
Comercialización Nacional	Centro Norte	163	161	159	159	159	161	-1,24
	Oriente	51	50	50	50	50	53	-5,66
	Sur	193	193	192	192	192	194	-1,03
	Sur Occidente	36	36	37	37	37	36	2,78
	Nor Occidente	95	95	96	97	97	83	16,87
Subtotal		538	535	534	535	535	527	1,52
Resto	Centro Norte	615	615	611	609	609	601	1,33
	Oriente	118	117	118	117	117	123	-4,88
	Sur	120	118	117	118	118	128	-7,81
	Sur Occidente	97	96	97	97	97	98	-1,02
	Nor Occidente	166	165	165	166	166	177	-6,21
Subtotal		1.116	1.111	1.108	1.107	1.107	1.127	-1,77
Total	Centro Norte	1.035	1.031	1.024	1.021	1.021	1.015	0,59
	Oriente	644	640	640	638	638	669	-4,63
	Sur	678	678	675	672	672	694	-3,17
	Sur Occidente	524	521	519	519	519	538	-3,53
	Nor Occidente	1.049	1.050	1.025	1.027	1.027	1.105	-7,06
TOTAL		3.930	3.920	3.883	3.877	3.877	4.021	-3,58

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				ABRIL		Var. % 20/19
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	2020	2019	
Transporte	Masculino	1.069	1.071	1.049	1.047	1.047	1.117	-6,27
	Femenino	91	89	88	85	85	82	3,66
Subtotal		1.160	1.160	1.137	1.132	1.132	1.199	-5,59
Refinación	Masculino	1.036	1.036	1.027	1.026	1.026	1.089	-5,79
	Femenino	80	78	77	77	77	79	-2,53
Subtotal		1.116	1.114	1.104	1.103	1.103	1.168	-5,57
Comercialización Nacional	Masculino	395	392	390	390	390	386	1,04
	Femenino	143	143	144	145	145	141	2,84
Subtotal		538	535	534	535	535	527	1,52
Resto	Masculino	696	690	686	677	677	718	-5,71
	Femenino	420	421	422	430	430	409	5,13
Subtotal		1.116	1.111	1.108	1.107	1.107	1.127	-1,77
Total	Masculino	3.196	3.189	3.152	3.140	3.140	3.310	-5,14
	Femenino	734	731	731	737	737	711	3,66
TOTAL		3.930	3.920	3.883	3.877	3.877	4.021	-3,58

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



**NÚMERO DE PERSONAL
POR RANGO DE EDADES**

Gerencia	Rango	Año 2020				ABRIL		Var. % 20/19
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	2020	2019	
Transporte	20 - 29 años	53	52	48	44	44	69	-36,23
	30 - 39 años	383	379	379	376	376	391	-3,84
	40 - 49 años	309	312	308	313	313	311	0,64
	50 - 59 años	337	336	329	329	329	351	-6,27
	Mas de 60 años	78	81	73	70	70	77	-9,09
Subtotal		1.160	1.160	1.137	1.132	1.132	1.199	-5,59
Refinación	20 - 29 años	64	60	57	56	56	80	-30,00
	30 - 39 años	389	390	388	387	387	398	-2,76
	40 - 49 años	295	297	300	300	300	302	-0,66
	50 - 59 años	325	323	314	313	313	343	-8,75
	Mas de 60 años	43	44	45	47	47	45	4,44
Subtotal		1.116	1.114	1.104	1.103	1.103	1.168	-5,57
Comercializacion Nacional	20 - 29 años	88	84	82	80	80	103	-22,33
	30 - 39 años	268	268	266	266	266	256	3,91
	40 - 49 años	125	127	130	132	132	111	18,92
	50 - 59 años	51	51	51	52	52	51	1,96
	Mas de 60 años	6	5	5	5	5	6	-16,67
Subtotal		538	535	534	535	535	527	1,52
Resto	20 - 29 años	35	33	35	34	34	38	-10,53
	30 - 39 años	390	390	387	388	388	419	-7,40
	40 - 49 años	381	381	378	375	375	356	5,34
	50 - 59 años	268	266	268	269	269	268	0,37
	Mas de 60 años	42	41	40	41	41	46	-10,87
Subtotal		1.116	1.111	1.108	1.107	1.107	1.127	-1,77
Total	20 - 29 años	240	229	222	214	214	290	-26,21
	30 - 39 años	1.430	1.427	1.420	1.417	1.417	1.464	-3,21
	40 - 49 años	1.110	1.117	1.116	1.120	1.120	1.080	3,70
	50 - 59 años	981	976	962	963	963	1.013	-4,94
	Mas de 60 años	169	171	163	163	163	174	-6,32
TOTAL		3.930	3.920	3.883	3.877	3.877	4.021	-3,58

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