

INFORME ESTADÍSTICO

ENERO - ABRIL

2022



**SUBGERENCIA DE PLANIFICACIÓN
Y CONTROL DE GESTIÓN**

JEFATURA CORPORATIVA DE PLANIFICACIÓN

MAYO 2022

Información Provisional

CONTENIDO

Resumen Ejecutivo.....	2 - 6
Exploración y Producción de crudo.....	7 - 12
Transporte de crudo.....	13 - 16
Refinación de crudo.....	17 - 29
Transporte de derivados.....	30 - 36
Demanda de derivados.....	37 - 44
Comercio externo.....	45 - 55
Finanzas.....	56 - 58
Talento Humano.....	59 - 62

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 2022, las cuales se detallan a continuación:

Exploración y Producción de Crudo

La producción de crudo y gas del Campo amistad en barriles equivalentes de petróleo, del período en análisis fue de 45.1 MMBLS, es decir 379.653 barriles en promedio día, menor en 5,9% con respecto al año anterior debido a principalmente a la suspensión del bombeo de crudo por los oleoductos SOTE y OCP

Transporte de Crudo

El transporte de crudo por el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano fue de 39.3 MMBLS que significa transportar 320.494 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 31.8 MMBLS de crudo Oriente y Napo, menor 14,9% con relación al año 2021.

Cargas de Crudo

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 19.3 MBLS, mayor en 22,3% con relación al año anterior.

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

Refinería Esmeraldas

Paro de todas las unidades del 20 de diciembre 2021 al 7 enero 2022, debido a la declaratoria de emergencia por erosión regresiva del río Coca, construcción de la 5ta variante de poliducto y séptima variante del SOTE (la unidad S paro del 13 de diciembre 2021 al 14 de enero 2022). Paro del 26 al 29 de marzo debido a un sismo de magnitud 6,0 en la Provincia de Esmeraldas, se produce la salida de servicio de todas las Unidades de Refinería, a excepción de las Unidades de No Catalíticas 1, las cuales logran estabilizar a baja carga.

Crudo 1/ Vacío 1: paro del 28 enero 2021 al 2 de febrero 2022 por Contaminación de productos debido a rotura intercambiador C-E11 (Intercambiador Crudo-Nafta).

Refinería La Libertad

Unidad Parsons / Universal: del 16 de diciembre 2021 al 10 de enero 2022 Unidad fuera de servicio para mantenimiento, luego se extiende el paro debido a la declaratoria de emergencia por erosión regresiva del río Coca, construcción de la 5ta variante de poliducto y séptima variante del SOTE.

Unidad Cautivo: paro del 5 al 9 de enero Fuera de servicio para conexión de banco de capacitores en la banda principal del sistema eléctrico y cambio del intercambiador CE 200 A/B.

Refinería Shushufindi

Amazonas 2/ Planta de Gas: Paro del 22 de diciembre de 2021 al 4 de enero 2022 por la declaratoria de emergencia por erosión regresiva del río Coca, construcción de la 5ta variante de poliducto y séptima variante del SOTE.

Amazonas 2: Sale de operación del 12 al 14 de abril para corrección de una fuga en la bajante de C2V001.

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 26.1 MMBLS con una variación mayor del 14,4% con respecto al año anterior.

Demanda Interna de Derivados

La demanda total fue de 30.6 MMBLS, mayor en 10,1 % con respecto al año anterior, la variación se debe a que el año 2021 continuábamos afectados por la pandemia mundial COVID-19 declarada como tal por la Organización Mundial de la Salud

Importación de Derivados

Con la finalidad de abastecer la demanda interna de derivados fue necesario la importación de 18.5 MMBLS mayor en 0,7% con respecto al año 2021, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 7.1 MMBLS de Naftas y Diésel 2, que ingresan como insumos en refinerías 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 5.1 MMBLS, siendo mayor en 23,7% con relación al año anterior.

Ejecución Presupuestaria

La ejecución presupuestaria de costos y gastos 508.8 MMUS\$ menor en 5,6% respecto al año anterior y la ejecución presupuestaria de inversiones fue de 641.8 MMUS\$ mayor en 30,9 % con relación al 2021.

 RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR Cifras en miles de barriles							
Detalle	Año 2022				Enero - Abril		Variación % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2022	2021	
CRUDO							
Producción	11.137	10.540	12.146	11.736	45.558	48.426	-5,92
Crudo	11.007	10.424	12.018	11.614	45.063	47.874	-5,87
Gas (barriles equivalentes petróleo)	130	116	127	122	496	553	-10,32
Transporte	15.062	13.433	14.791	14.156	57.442	58.781	-2,28
SOTE	10.360	9.200	10.080	9.615	39.256	38.773	1,25
OCP	4.702	4.233	4.711	4.541	18.186	20.008	-9,11
Cargas	4.307	4.716	5.189	5.127	19.339	15.815	22,28
Refinería Esmeraldas	2.791	3.015	3.319	3.331	12.456	8.665	43,75
Refinería La Libertad	932	1.161	1.246	1.210	4.548	4.739	-4,04
Refinería Shushufindi	584	540	625	586	2.335	2.411	-3,14
Exportación EP Petroecuador	7.891	7.520	8.193	8.234	31.837	37.425	-14,93
Crudo Oriente	4.467	5.142	5.148	5.151	19.908	22.978	-13,36
Crudo Napo (a)	3.424	2.378	3.045	3.083	11.929	14.447	-17,43
DERIVADOS							
Producción Nacional (b)	6.306	6.096	6.856	6.864	26.122	22.842	14,36
Consumo Nacional	7.225	7.470	7.986	7.874	30.555	27.747	10,12
Transporte por Poliductos	7.797	7.075	7.791	7.558	30.221	28.216	7,10
Total Importaciones	5.100	4.255	4.542	4.605	18.502	18.378	0,68
Importación Diesel 2	561	566	855	570	2.552	1.979	28,96
Importación Diesel Premium	1.692	1.414	1.130	1.471	5.706	5.096	11,96
Importación de Nafta RON 93	1.188	600	600	899	3.287	4.479	-26,62
Importación de Nafta RON 80	598	614	896	599	2.707	1.788	51,40
Importación GLP	1.054	1.061	1.061	1.058	4.234	3.967	6,71
Importación de Cutter Stocks	0			0	0	1.051	
Importación de Avgas	9			8	17	17	-0,31
Total Exportaciones	1.156	945	1.520	1.522	5.143	4.157	23,72
Exportación de Fuel Oil N°6	1.156	945	1.520	1.522	5.143	3.583	43,53
Exportación de Fuel Oil N°4					0	574	
Exportación de Gasóleo (VGO)					0	0	
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/Bl (c)	79,71	86,47	102,85	96,40	91,76	56,45	62,54
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/Bl (c)	74,91	80,76	96,21	89,53	85,29	53,01	60,90
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

Detalle	Año 2020				Enero - Abril		Variación % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2022	2021	
CRUDO							
Producción	359.258	376.423	391.796	391.193	379.653	403.553	-5,92
Crudo	355.067	372.271	387.689	387.122	375.522	398.948	-5,87
Gas (barriles equivalentes petróleo)	4.192	4.151	4.108	4.071	4.130	4.606	-10,32
Transporte	485.869	479.756	477.135	471.853	478.683	489.840	-2,28
SOTE	334.194	328.580	325.177	320.494	327.130	323.105	1,25
OCP	151.675	151.176	151.959	151.359	151.553	166.736	-9,11
Cargas	138.936	168.414	167.392	170.916	161.161	131.794	22,28
Refinería Esmeraldas	90.023	107.691	107.062	111.047	103.803	72.211	43,75
Refinería La Libertad	30.066	41.451	40.181	40.328	37.901	39.495	-4,04
Refinería Shushufindi	18.847	19.272	20.150	19.541	19.456	20.088	-3,14
Exportación EP Petroecuador	254.550	268.562	264.279	274.465	265.312	311.877	-14,93
Crudo Oriente	144.105	183.644	166.052	171.710	165.902	191.484	-13,36
Crudo Napo (a)	110.445	84.918	98.226	102.755	99.410	120.392	-17,43
DERIVADOS							
Producción Nacional (b)	203.409	217.727	221.173	228.784	217.682	190.352	14,36
Consumo Nacional	233.073	266.802	257.597	262.469	254.627	231.228	10,12
Transporte por Poliductos	251.507	252.688	251.315	251.935	251.840	235.134	7,10
Total Importaciones	164.528	151.975	146.514	153.496	154.187	153.147	0,68
Importación Diesel 2	18.087	20.207	27.576	19.006	21.263	16.488	28,96
Importación Diesel Premium	54.565	50.507	36.444	49.024	47.552	42.471	11,96
Importación de Nafta RON 93	38.316	21.434	19.364	29.954	27.391	37.327	-26,62
Importación de Nafta RON 87	19.294	21.920	28.907	19.982	22.562	14.902	51,40
Importación GLP	33.989	37.907	34.222	35.252	35.279	33.061	6,71
Importación de Cutter Stocks	-	-	-	-	0	8.756	
Importación de Avgas	277	-	-	278	141	141	-0,31
Importación de Jet Fuel	-	-	-	-	0	-	
Total Exportaciones	37.298	33.734	49.032	50.729	42.855	34.639	23,72
Exportación de Fuel Oil N°6	37.298	33.734	49.032	50.729	42.855	29.858	43,53
Exportación de Fuel Oil N°4	-	-	-	0	0	4.781	
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 2022

PRODUCCIÓN DE CRUDO Y GAS



	<u>45.558</u>
CRUDO	45.063
GAS (BOE)	496

TRANSPORTE DE CRUDO



	<u>57.442</u>
SOTE	39.256
OCP	18.186

31.837

19.908	ORIENTE
11.929	NAPO

EXPORTACIÓN DE CRUDO



CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS



	<u>19.339</u>
REE	12.456
RLL	4.548
RSH	2.335

IMPORTACIÓN DE DERIVADOS

	<u>5.994</u>		<u>12.508</u>
NAO 93	3.287	Diesel 2	2.552
NAO 87-85	2.707	D. Premium	5.706
Cutter S.	-	GLP	4.234
		Jet A-1	-
		Avgas	17

5.143

5.143	Fuel Oil # 6
-	Fuel Oil # 4
-	Gasoleo

EXPORTACIÓN DE DERIVADOS



PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS



	<u>26.122</u>
Gasolinas	9.505
D. 2 y Premium	4.032
Fuel Oil # 4	2.834
Fuel Oil # 6 Exp.	5.720
Otros	4.031

30.221

TRANSPORTE DE DERIVADOS

30.555

9.386	Gasolinas
11.166	D. 2 y Premium
2.760	Fuel Oil # 4
4.867	GLP
2.376	Otros

DEMANDA DE DERIVADOS



Esta gerencia se encarga de la exploración y explotación de petróleo crudo y gas natural. Su labor se efectúa en el Litoral y Amazonía ecuatoriana en 23 bloques. En la actualidad aportamos con más del 80% de la producción petrolera ecuatoriana de 30° API.



 PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS							
Cifras en barriles							
CAMPOS	AÑO 2022				Enero - Abril		Var. % 22/21
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	2022	2021	
Apaika Nenke	111.304	91.718	118.699	110.421	432.141	489.992	-11,8
Eden Yuturi	693.964	643.418	797.615	785.400	2.920.398	2.747.346	6,3
Dumbique	5.421	4.898	5.062	4.995	20.376	18.314	11,3
Pañacocha	103.785	85.607	99.699	96.440	385.531	421.865	-8,6
Tumali	21.419	18.477	21.249	19.880	81.025	89.408	-9,4
Tangay	2.209	1.988	2.535	2.545	9.276	10.843	-15,5
Yanahurco	2.473	2.253	2.471	2.394	9.591	11.573	-17,1
BLOQUE 12-31 (EY-Apaika)	940.574	848.359	1.047.330	1.022.074	3.858.337	3.789.340	1,8
Tiputini	596.701	487.280	704.452	653.238	2.441.671	2.749.298	-11,2
Tambococha	860.141	717.318	965.475	918.827	3.461.760	4.406.793	-21,4
Ishpingo				24.632			-
BLOQUE 43 (ITT)	1.456.842	1.204.599	1.669.926	1.596.697	5.928.063	7.156.092	-17,2
ACTIVO EY-BLQ.12+BLQ.31+BLQ.43	2.397.416	2.052.958	2.717.256	2.618.771	9.786.400	10.945.432	-10,6
Indillana	14.797	15.770	19.071	19.054	68.693	120.325	-42,9
Limoncocha	90.198	75.598	94.055	85.482	345.334	283.218	21,9
Concordia	3.182	3.219	3.715	3.581	13.696	21.666	-36,8
Itaya	30.211	30.586	34.725	36.209	131.731	143.352	-8,1
Jivino	22.637	22.713	26.534	25.816	97.700	105.219	-7,1
Laguna	16.115	14.037	13.437	17.931	61.519	57.844	6,4
Paka Norte	73.500	68.783	75.190	71.310	288.783	297.941	-3,1
Paka Sur	42.938	38.922	39.545	41.969	163.375	223.842	-27,0
Palmeras Norte	15.493	22.260	29.661	28.998	96.411	114.098	-15,5
Palmar Oeste	15.862	14.611	9.401	12.443	52.316	86.417	-39,5
Tuich	9.915	9.520	10.446	10.151	40.032	37.366	7,1
Quinde (Cedros)	8.662	7.935	9.208	8.962	34.768	46.863	-25,8
Yanaquicha Norte	14.270	13.875	15.750	15.178	59.072	48.961	20,7
Yanaquicha Oeste	46.349	39.099	43.144	38.595	167.187	208.421	-19,8
Yanaquicha Este	58.335	68.697	75.570	59.985	262.587	211.629	24,1
ACTIVO IN - BLOQUE 15	462.465	445.625	499.450	475.665	1.883.205	2.007.163	-6,2
Payamino	51.910	49.832	58.834	63.735	224.311	355.759	-36,9
Gacela	19.080	18.364	19.934	21.003	78.380	52.592	49,0
Lobo	23.426	22.443	24.770	23.933	94.572	102.110	-7,4
Oso	203.646	195.470	218.747	206.732	824.595	971.204	-15,1
Mono	2.012	1.860	2.111	1.973	7.956	9.717	-18,1
Yuralpa	174.087	154.312	164.582	155.976	648.957	622.686	4,2
Coca	66.638	64.637	72.721	78.602	282.149	317.980	-11,3
ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21	540.798	506.918	561.251	551.954	2.160.920	2.432.049	-11,1
Pata	8.765	7.789	10.868	10.636	38.058	33.663	13,1
Palo Azul	125.270	117.277	127.245	117.026	486.818	610.431	-20,3
Pucuna	96.512	92.977	102.100	96.820	388.409	470.389	-17,4
ACTIVO PA - BLOQUE 18	230.546	218.044	240.212	224.483	913.285	1.114.483	-18,1
Auca	1.084.620	1.013.083	1.104.593	1.115.455	4.317.752	3.940.134	9,6
Auca Sur	134.836	136.692	150.518	142.219	564.265	648.633	-13,0
Tortuga	10.686	17.362	19.480	14.724	62.252	60.245	3,3
Chonta Este	15.915	15.993	22.549	25.069	79.527	65.536	21,3
Anaconda	23.517	23.174	25.671	24.845	97.208	114.303	-15,0
Cononaco	99.170	95.449	116.996	105.037	416.652	490.681	-15,1
Rumiyacu	7.086	6.031	5.592	3.897	22.606	15.431	46,5
Chonta Sur	45.149	47.657	51.230	55.377	199.413	265.675	-24,9
Culebra	447.031	443.666	478.848	466.640	1.836.184	2.206.052	-16,8
Yuca	78.543	81.787	94.072	86.674	341.076	369.373	-7,7
Pitalala	18.171	17.996	18.960	18.363	73.490	122.157	-39,8
Yulebra	185.512	165.952	179.769	155.904	687.137	810.847	-15,3
BLOQUE 61 (AUCA)	2.150.235	2.064.843	2.268.280	2.214.206	8.697.563	9.109.067	-4,5
BLOQUE 55 (Armadiño)	51.064	50.996	46.890	44.623	193.574	196.372	-1,4
ACTIVO AUCA	2.201.300	2.115.839	2.315.170	2.258.829	8.891.137	9.305.438	-4,5
Shushufindi - Aguarico	1.667.716	1.648.182	1.863.394	1.780.183	6.959.475	6.876.659	1,2
Drago					-	-	-
Drago Este	16.721	14.670	14.520	13.564	59.474	110.559	-46,2
Drago Norte	134.048	126.890	121.801	131.872	514.611	702.089	-26,7
Cobra	8.110	8.116	9.290	6.819	32.336	22.915	41,0
ACTIVO SHUSHUFINDI	1.826.595	1.797.858	2.009.004	1.932.438	7.565.895	7.712.223	-1,9
Atacapi	48.246	49.867	57.594	56.811	212.518	235.512	-9,8
Libertador							
Frontera	1.342	1.324	1.208	1.267	5.141	16.997	-69,8
Tetete - Tapi	46.224	38.407	41.992	38.180	164.802	183.779	-10,3
Araya					-	8.615	-100,0
Pacayacu	10.283	10.602	12.340	11.872	45.097	51.996	-13,3
Pichincha	17.690	17.898	18.071	18.678	72.336	83.025	-12,9
Secoya	125.700	119.593	155.003	154.451	554.747	545.345	1,7
Shuara	20.424	18.975	20.812	20.293	80.504	80.378	0,2
Shushuqui	57.390	57.615	57.758	47.632	220.395	186.296	18,3
ACTIVO LIBERTADOR	327.299	314.281	364.777	349.184	1.355.541	1.391.943	-2,6
Guanta- Dureno	98.354	82.869	92.644	80.649	354.517	423.149	-16,2
Lago Agrio	82.708	72.357	79.607	85.427	320.099	351.195	-8,9
Parahuacu	164.520	161.362	197.717	179.015	702.615	752.800	-6,7
Bermejo	34.841	31.557	34.906	34.120	135.424	139.613	-3,0
El Rayo	7.560	6.853	7.592	7.315	29.320	28.011	4,7
ACTIVO LAGO AGRIO	387.984	354.998	412.466	386.526	1.541.974	1.694.769	-9,0
Amilcar Espinel					-	-	-
Cuyabeno- Sansahuari	577.353	551.488	586.730	573.452	2.289.022	2.332.346	-1,9
Blanca	1.818	1.785	2.069	2.027	7.699	13.754	-44,0
Tipishca Huico	2.932	4.449	2.833	2.027	12.241	17.570	-30,3
VHR	100.900	104.252	125.193	118.756	449.101	567.644	-20,9
Vinita	60.333	72.925	74.838	70.666	278.761	212.057	31,5
ACTIVO CUYABENO	743.335	734.899	791.663	766.927	3.036.824	3.143.370	-3,4
SACHA BLOQUE 60	1.887.772	1.880.795	2.105.172	2.046.937	7.920.677	8.126.028	-2,5
Paoa	1.553	1.388	1.420	1.248	5.610	813	589,9
ACTIVO AMISTAD	1.553	1.388	1.420	1.248	5.610	813	589,9
Crudo recuperado Amazonía Viva			511	707	1.218	-	-
TOTAL PRODUCCIÓN CRUDO	11.007.063	10.423.602	12.018.353	11.613.670	45.062.688	47.873.713	-5,9
GAS CAMPO AMISTAD BOE (a)	129.937	116.239	127.333	122.126	495.634	552.688	-10,3
TOTAL CRUDO BPPD Y GAS BOE	11.137.000	10.539.841	12.145.686	11.735.795	45.558.322	48.426.401	-5,9
Notas: a) Gas del campo amiga en barriles equivalentes de petróleo							
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción							



PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS

Cifras en barriles/día

CAMPOS	AÑO 2022				Enero - Diciembre		Var. % 22/21
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	2022	2021	
Apaika Nenke	3.590	3.276	3.829	3.681	3.601	4.083	-11,8
Eden Yuturi	22.386	22.979	25.730	26.180	24.337	22.895	6,3
Dumbique	175	175	163	167	170	153	11,3
Pañacocha	3.348	3.057	3.216	3.215	3.213	3.516	-8,6
Tumali	691	660	685	663	675	745	-9,4
Tangay	71	71	82	85	77	90	-14,5
Yanahurco	80	80	80	80	80	96	-17,1
BLOQUE 12-31 (EY-Apaika)	30.341	30.299	33.785	34.069	32.153	31.578	1,8
Tiputini	19.248	17.403	22.724	21.775	20.347	22.911	-11,2
Tambococha	27.746	25.619	31.144	30.628	28.848	36.723	-21,4
Ishpingo	-	-	-	821	205	-	-
BLOQUE 43 (ITT)	46.995	43.021	53.869	53.223	49.401	59.634	-17,2
ACTIVO EY-BLQ.12+BLQ.31+BLQ.43	77.336	73.320	87.653	87.292	81.553	91.212	-10,6
Indillana	477	563	615	635	572	1.003	-42,9
Limoncocha	2.910	2.700	3.034	2.849	2.878	2.360	21,9
Concordia	103	115	120	119	114	181	-36,8
Itaya	975	1.092	1.120	1.207	1.098	1.195	-8,1
Jivino	730	811	856	861	814	877	-7,1
Laguna	520	501	433	598	513	482	6,4
Paka Norte	2.371	2.457	2.425	2.377	2.407	2.483	-3,1
Paka Sur	1.385	1.390	1.276	1.399	1.361	1.865	-27,0
Palmeras Norte	500	795	957	967	803	951	-15,5
Palmar Oeste	512	522	303	415	436	720	-39,5
Tuich	320	340	337	338	334	311	7,1
Quinde (Cedros)	279	283	297	299	290	391	-25,8
Yanaquincha Norte	460	496	508	506	492	408	20,7
Yanaquincha Oeste	1.495	1.396	1.392	1.287	1.393	1.737	-19,8
Yanaquincha Este	1.882	2.453	2.438	2.000	2.188	1.764	24,1
ACTIVO IN - BLOQUE 15	14.918	15.915	16.111	15.856	15.693	16.726	-6,2
Payamino	1.675	1.780	1.898	2.124	1.869	2.965	-36,9
Gacela	615	656	643	700	653	438	49,0
Lobo	756	802	799	798	788	851	-7,4
Oso	6.569	6.981	7.056	6.891	6.872	8.093	-15,1
Mono	65	66	68	66	66	81	-18,1
Yuralpa	5.616	5.511	5.309	5.199	5.408	5.189	4,2
Coca	2.150	2.308	2.331	2.620	2.351	2.650	-11,3
ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21	17.445	18.104	18.105	18.398	18.008	20.267	-11,1
Pata	283	278	351	355	317	281	13,1
Palo Azul	4.041	4.188	4.105	3.901	4.057	5.087	-20,3
Pucuna	3.113	3.321	3.294	3.227	3.237	3.920	-17,4
ACTIVO PA - BLOQUE 18	7.437	7.787	7.749	7.483	7.611	9.287	-18,1
Auca	34.988	36.182	35.632	37.182	35.981	32.834	9,6
Auca Sur	4.350	4.882	4.855	4.741	4.702	5.405	-13,0
Anura	-	-	-	-	-	-	-
Tortuga	345	620	628	491	519	502	3,3
Chonta Este	513	571	727	836	663	546	21,3
Anaconda	759	828	828	828	810	953	-15,0
Cononaco	3.199	3.409	3.774	3.501	3.472	4.089	-15,1
Rumiyacu	229	215	180	130	188	129	46,5
Chonta Sur	1.456	1.702	1.653	1.846	1.662	2.214	-24,9
Culebra	14.420	15.845	15.447	15.555	15.302	18.384	-16,8
Yuca	2.534	2.921	3.035	2.889	2.842	3.078	-7,7
Pitalala	586	643	612	612	612	1.018	-39,8
Yulebra	5.984	5.927	5.799	5.197	5.726	6.757	-15,3
BLOQUE 61 (AUCA)	69.362	73.744	73.170	73.807	72.480	75.909	-4,5
BLOQUE 55 (Armadillo)	1.647	1.821	1.513	1.487	1.613	1.636	-1,4
ACTIVO AUCA	71.010	75.566	74.683	75.294	74.093	77.545	-4,5
Shushufindi - Aguarico	53.797	58.864	60.109	59.339	57.996	57.305	1,2
Drago	-	-	-	-	-	-	-
Drago Este	539	524	468	452	496	921	-46,2
Drago Norte	4.324	4.532	3.929	4.396	4.288	5.851	-26,7
Cobra	262	290	300	227	269	191	-
ACTIVO SHUSHUFINDI	58.922	64.209	64.807	64.415	63.049	64.269	-1,9
Atacapi	1.556	1.781	1.858	1.894	1.771	1.963	-9,8
Libertador	-	-	-	-	-	-	-
Frontera	43	47	39	42	43	142	-69,8
Tetete - Tapi	1.491	1.372	1.355	1.273	1.373	1.531	-10,3
Araza	-	-	-	-	-	72	-100,0
Pacayacu	332	379	398	396	376	433	-13,3
Pichincha	571	639	583	623	603	692	-12,9
Secoya	4.055	4.271	5.000	5.148	4.623	4.545	1,7
Shuara	659	678	671	676	671	670	0,2
Shushuqui	1.851	2.058	1.863	1.588	1.837	1.552	18,3
ACTIVO LIBERTADOR	10.558	11.224	11.767	11.639	11.296	11.600	-2,6
Guanta - Dureno	3.173	2.960	2.989	2.688	2.954	3.526	-16,2
Lago Agrio	2.668	2.584	2.568	2.848	2.667	2.927	-8,9
Parahuacu	5.307	5.763	6.378	5.967	5.855	6.273	-6,7
Bermejo	1.124	1.127	1.126	1.137	1.129	1.163	-3,0
El Rayo	244	245	245	244	244	233	4,7
ACTIVO LAGO AGRIO	12.516	12.679	13.305	12.884	12.850	14.123	-9,0
Amilcar Espinel	-	-	-	-	-	-	-
Cuyabeno - Sansahuari	18.624	19.696	18.927	19.115	19.075	19.436	-1,9
Blanca	59	64	67	68	64	115	-44,0
Tipishca Huico	95	159	91	68	102	146	-30,3
VHR	3.255	3.723	4.038	3.959	3.743	4.730	-20,9
Vinita	1.946	2.604	2.414	2.356	2.323	1.767	31,5
ACTIVO CUYABENO	23.979	26.246	25.538	25.564	25.307	26.195	-3,4
SACHA BLOQUE 60	60.896	67.171	67.909	68.231	66.006	67.717	-2,5
Pacoa	50	50	46	42	47	7	589,9
ACTIVO AMISTAD	50	50	46	42	47	7	589,9
Crudo recuperado Amazonía Viva	-	-	16	24	10	-	-
TOTAL PRODUCCIÓN CRUDO	355.067	372.271	387.689	387.122	375.522	398.948	-5,9
GAS CAMPO AMISTAD BOE (a)	4.192	4.151	4.108	4.071	4.130	4.606	-10,3
TOTAL CRUDO BPPD Y GAS BOE	359.258	376.423	391.796	391.193	379.653	403.553	-5,9

Notas: a) Gas del campo amista en barriles equivalentes de petróleo

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción



POZOS PERFORADOS

Año 2022

PERFORACIÓN

FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	SH	AGUARICO-A022	AGRA-022	SLR-402	08/12/2021	03/01/2022	C. SHSF
	IT	TIPUTINI D 091	TPTD-091	CCDC-066	30/12/2021	09/01/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AC357	SCHAC-357	SINOPEC 191	27/12/2021	14/01/2022	EP PEC
	CU	VINITA-B009	VNTB-009	TRIBOILGAS-202	18/12/2021	17/01/2022	C. TBRG
	AU	AUCA-J209	AUCA-J209R1	SINOPEC 156	01/01/2022	28/01/2022	C. SHAYA
	LA	PARAHUACU-A033	PRHA-033	CCDC-069	26/12/2021	29/01/2022	C. CYBPE
	CU	CUYABENO-H112	CYBH-112	SINOPEC 219	08/01/2022	29/01/2022	C. CYBPE
FEBRERO	SH	AGUARICO-A021	AGRA-021	SLR-402	14/01/2022	05/02/2022	C. SHSF
	AU	AUCA-R264H	ACAR-264H	SLR-401	13/01/2022	10/02/2022	C. SHAYA
	IT	TIPUTINI-D092	TPTD-092	CCDC-066	15/01/2022	15/02/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AC358	SCHAC-358	SINOPEC 191	25/01/2022	15/02/2022	EP PEC
	OY	COCA-K021	COCK-021R1	SINOPEC 127	08/02/2022	23/02/2022	EP PEC
MARZO	SA	SACHA-AN463	SCHAN-463	SINOPEC 248	10/02/2022	01/03/2022	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-W142	SHSW-142	SINOPEC 183	12/02/2022	02/03/2022	C. SHSF
	SA	SACHA-AG397	SCHAG-397S1	TRIBOILGAS-204	07/12/2021	04/03/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AG397	SCHAG-397S1	SINOPEC 248	07/12/2021	04/03/2022	EP PEC
	CU	CUYABENO-G088	CYBG-088	SINOPEC 219	26/02/2022	09/03/2022	C. CYBPE
	SA	SACHA-AC359	SCHAC-359	SINOPEC 191	26/02/2022	20/03/2022	EP PEC
	AU	AUCA-R131I	ACAR-131I	SLR-401	01/03/2022	20/03/2022	C. SHAYA
	OY	COCA-K029	COCA-K029R1	SINOPEC 127	11/03/2022	25/03/2022	EP PEC
	CU	CUYABENO-G099	CYBG-099	SINOPEC 219	17/03/2022	28/03/2022	C. CYBPE
	SA	SACHA-AN465	SCHAN-465	SINOPEC 248	11/03/2022	29/03/2022	EP PEC
ABRIL	SH	SHUSHUFINDI-T231	SHST-231	SLR-402	12/03/2022	03/04/2022	C. SHSF
	IT	ISHPINGO-A005	ISHA-005	CCDC-066	18/03/2022	06/04/2022	EP PEC
	CU	VINITA-B008	VNTB-008	TRIBOILGAS-202	21/03/2022	12/04/2022	C. TBRG
	AU	AUCA SUR-B034I	ACSB-034I	SINOPEC 156	13/03/2022	13/04/2022	C. SHAYA
	OY	COCA-K043	COCK-043R1	SINOPEC 127	01/04/2022	16/04/2022	EP PEC
	OY	YURALPA CENTRO-A024	YRCA-024	SINOPEC 168	28/03/2022	24/04/2022	C. WAYRA
	SA	SACHA-AN464	SCHAN-464	SINOPEC 248	09/04/2022	25/04/2022	EP PEC
	AU	AUCA-K234	ACAK-234	SLR-401	13/04/2022	29/04/2022	C. SHAYA
	IT	ISHPINGO-A006H	ISHA-006H	CCDC-066	14/04/2022	30/04/2022	EP PEC

COMPLETACIÓN

FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	AU	AUCA-I106	ACAI-106R1	SINOPEC 183	23/12/2021	04/01/2022	C. SHAYA
	CU	CUYABENO-H111	CYBH-111	SINOPEC 219	30/12/2021	06/01/2022	C. CYBPE
	LI	SHUSHUQUI-C028	SHHC-028	TUSCANY 104	23/12/2021	09/01/2022	C. PARD
	SH	AGUARICO-A022	AGRA-022	SLR-402	03/01/2022	13/01/2022	C. SHSF
	IT	TIPUTINI D 091	TPTD-091	CCDC-066	09/01/2022	14/01/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AC357	SCHAC-357	SINOPEC 191	14/01/2022	24/01/2022	EP PEC
FEBRERO	CU	VINITA-B009	VNTB-009	TRIBOILGAS-202	17/01/2022	04/02/2022	C. TBRG
	CU	CUYABENO-H112	CYBH-112	SINOPEC 219	29/01/2022	04/02/2022	C. CYBPE
	LA	PARAHUACU-A033	PRHA-033	CCDC-069	29/01/2022	09/02/2022	C. CNPC
	IT	TIPUTINI-D092	TPTD-092	CCDC-066	15/02/2022	21/02/2022	EP PEC
	SH	AGUARICO-A021	AGRA-021	SLR-402	05/02/2022	25/02/2022	C. SHSF
	SA	SACHA-AC358	SCHAC-358	SINOPEC 191	15/02/2022	25/02/2022	EP PEC
	AU	AUCA-R264H	ACAR-264H	SLR-401	09/02/2022	28/02/2022	C. SHAYA
MARZO	AU	AUCA-J209	ACAJ-209R1	SINOPEC 156	28/01/2022	03/03/2022	C. SHAYA
	OY	COCA-K021	COCK-021R1	SINOPEC 127	23/02/2022	10/03/2022	EP PEC
	SA	SACHA-AN463	SCHAN-463	SINOPEC 248	01/03/2022	11/03/2022	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-W142	SHSW-142	SINOPEC 183	02/03/2022	12/03/2022	C. SHSF
	CU	CUYABENO-G088	CYBG-088	SINOPEC 219	09/03/2022	17/03/2022	C. CYBPE
	OY	COCA-K029	COCA-K029R1	SINOPEC 127	25/03/2022	31/03/2022	EP PEC
ABRIL	AU	AUCA-R131I	ACAR-131I	SLR-401	20/03/2022	01/04/2022	C. SHAYA
	SA	SACHA-AC359	SCHAC-359	SINOPEC 191	20/03/2022	06/04/2022	EP PEC
	CU	CUYABENO-G099	CYBG-099	SINOPEC 219	28/03/2022	07/04/2022	C. CYBPE
	SA	SACHA-AN465	SCHAN-465	SINOPEC 248	29/03/2022	08/04/2022	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A005	ISHA-005	CCDC-066	06/04/2022	13/04/2022	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-W197	SHSW-197	SINOPEC 183	31/03/2022	16/04/2022	C. SHSF
	SH	SHUSHUFINDI-T231	SHST-231	SLR-402	03/04/2022	18/04/2022	C. SHSF
	CU	VINITA-B008	VNTB-008	TRIBOILGAS-202	12/04/2022	22/04/2022	C. TBRG
	OY	COCA-K043	COCK-043R1	SINOPEC 127	16/04/2022	23/04/2022	EP PEC
	AU	AUCA SUR-B034I	ACSB-034I	SINOPEC 156	13/04/2022	30/04/2022	C. SHAYA

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

RECONDICIONAMIENTO DE POZOS											
Año 2022											
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO	
ENERO	SA	SACHA-053	SCF-053	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	12	16/12/2021	01/01/2022	EP PEC	SCH-053U	
	EY	EDEN YUTURI-D089	EDYD-089	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	08	21/12/2021	01/01/2022	EP PEC	EDYD-089M2	
	SA	SACHA-A422	SCHAI-422	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	02	21/12/2021	01/01/2022	EP PEC	SCHAI-422TI	
	SH	SHUSHUFINDI-L226	SHSL-226	HILONG 28	WELL CONVERSION	05	05/12/2021	02/01/2022	C. SHSF	SHSL-226HI	
	SA	SACHA-A0364	SCHAD-364	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	01/08/2021	03/01/2022	EP PEC	SCHAD-364UI	
	SA	SACHA-A0364	SCHAD-364	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	05	01/08/2021	03/01/2022	EP PEC	SCHAD-364UI	
	IN	YANQUINCHA OESTE-8021	YNOB-021	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	10/12/2021	04/01/2022	EP PEC	YNOB-021TP	
	SH	SHUSHUFINDI-AC228	SHSAC-228	GEOPETSA-03	WORKOVER	02	15/12/2021	04/01/2022	EP PEC	SHSAC-228TI	
	OY	OSO-B044	OSOB-044	CCDC-042	WORKOVER	06	23/12/2021	04/01/2022	EP PEC	OSOB-044T	
	SA	SACHA-A225	SCHA-225	TRIBOILGAS-101	WELL CONVERSION	04	13/12/2021	05/01/2022	EP PEC	SCHA-225TI	
	SH	SHUSHUFINDI-070	SHS-070	GEOPETSA-07	WORKOVER	23	28/12/2021	05/01/2022	EP PEC	SHS-070TI, SHS-070TS, SHS-070UI	
	LA	PARAHUACU-012	PRH-012	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	31/12/2021	05/01/2022	EP PEC	PRH-012TI	
	SA	SACHA-H233	SCHH-233	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	07	01/01/2022	06/01/2022	EP PEC	SCHH-233TI	
	SA	SACHA-A0301	SCHAA-301	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	01/01/2022	06/01/2022	EP PEC	SCHAA-301UI	
	PA	PATA-A001	PATA-001	E&A-12	WORKOVER	07	24/12/2021	07/01/2022	EP PEC	PATA-001TI, PATA-001UI	
	CU	CUYABENO-E057	CYBE-057	DYGOIL-30	WORKOVER	05	31/12/2021	07/01/2022	EP PEC	CYBE-057UI	
	IN	PALMERAS NORTE-A011	PLNA-011	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	01	04/01/2022	07/01/2022	EP PEC	PLNA-011UI	
	AU	YULEBRA-A028	YLBA-028	TUSCANY-105	WORKOVER	01	29/12/2021	09/01/2022	C. SHAVA	YLBA-028UI	
	AU	AUCA-M150	ACAM-150	TUSCANY 111	WORKOVER	03	30/12/2021	09/01/2022	C. SHAVA	ACAM-150UI	
	SH	SHUSHUFINDI-AB147	SHSAB-147	ORD-902	WORKOVER	01	29/11/2021	10/01/2022	C. SHSF	SHSAB-147TS, SHSAB-147TI	
	U	ATACAPI-D026	ATCD-026	GEOPETSA-06	WORKOVER	06	29/12/2021	10/01/2022	EP PEC	ATCD-026BT	
	SA	SACHA-G274	SCHG-274	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	10	05/01/2022	10/01/2022	EP PEC	SCHG-274UI	
	SA	SACHA-H231	SCHH-231	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	07	06/01/2022	10/01/2022	EP PEC	SCHH-231HI	
	IN	UMONCOCHA-K032	LMNK-032	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	07/01/2022	10/01/2022	EP PEC	LMNK-032TP	
	OY	PAYAMINO-G026	PYMG-026	CCDC-042	WORKOVER	03	04/01/2022	11/01/2022	EP PEC	PYMG-026UI	
	SA	SACHA-A4405	SCHAH-405	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	06/01/2022	11/01/2022	EP PEC	SCHAH-405TI	
	LA	LAGO AGRIO-J039	LGAJ-039	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	11	05/01/2022	12/01/2022	EP PEC	LGAJ-039HS	
	CU	CUYABENO-009	CYB-009	DYGOIL-30	WORKOVER	10	07/01/2022	13/01/2022	EP PEC	CYB-009UI, CYB-009US	
	SA	SACHA-471R1	SCHAD-471R1	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	03/01/2022	14/01/2022	EP PEC	SCHAD-471R1TI	
	CU	SANSAHUARI-E027	SNSE-027	SINOPEC-904	WORKOVER	01	20/10/2021	15/01/2022	C. CYBPE	SNSE-027UI	
	PA	PUCUNA-018	PCN-018	GEOPETSA-05	WORKOVER	02	18/12/2021	15/01/2022	C. IGAP	PCN-018H	
	SA	SACHA-V214	SCHV-214	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	10/01/2022	15/01/2022	EP PEC	SCHV-214UI	
	SH	SHUSHUFINDI-H186	SHSH-186	FASTDRILLING-11	WORKOVER	02	04/01/2022	16/01/2022	EP PEC	SHSH-186US, SHSH-186UI	
	PA	PALO AZUL-N054	PLAN-054	E&A-12	WORKOVER	09	07/01/2022	16/01/2022	EP PEC	PLAN-054H	
	AU	CULEBRA-B014	CLBB-014R1	TUSCANY-105	WORKOVER	02	09/01/2022	16/01/2022	C. SHAVA	CLBB-014R1UI	
	AU	YUCA-C023	YCAC-023	GEOPETSA-04	CHANGE NEW ZONE	04	10/09/2021	17/01/2022	C. SHAVA	YCAC-023UI	
	AU	YUCA-C023	YCAC-023	SINOPEC 932	CHANGE NEW ZONE	04	10/09/2021	17/01/2022	C. SHAVA	YCAC-023UI	
	EY	EDEN YUTURI-F035	EDYF-035	TRIBOILGAS-107	WELL CONVERSION	07	15/12/2021	17/01/2022	EP PEC	EDYF-035US, EDYF-035T, EDYF-035M2	
	SH	SHUSHUFINDI-I134	SHSI-134	GEOPETSA-03	WORKOVER	07	09/01/2022	17/01/2022	EP PEC	SHSI-134UI	
	SH	SHUSHUFINDI-Q126	SHSQ-126	HILONG 28	WORKOVER	03	02/01/2022	18/01/2022	C. SHSF	SHSQ-126TS	
IN	PALMERAS NORTE-A013	PLNA-013	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	10/01/2022	18/01/2022	EP PEC	PLNA-013UI		
CU	CUYABENO-E093	CYBE-093	DYGOIL-30	WORKOVER	01	13/01/2022	18/01/2022	EP PEC	CYBE-093US, CYBE-093UI		
SA	SACHA-T229	SCHT-229	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	07	10/01/2022	19/01/2022	EP PEC	SCHT-229UI		
SA	SACHA-AP486	SCHAP-486	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	11/01/2022	19/01/2022	EP PEC	SCHAP-486TI		
LA	PARAHUACU-010	PRH-010	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	14/01/2022	20/01/2022	EP PEC	PRH-010UI		
OY	PAYAMINO-G029	PYMG-029	CCDC-042	WORKOVER	05	11/01/2022	21/01/2022	EP PEC	PYMG-029U		
SA	SACHA-A4460	SCHAN-460	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	14/01/2022	21/01/2022	EP PEC	SCHAN-460UI		
SH	SHUSHUFINDI-036	SHS-036	SINOPEC-903	WELL CONVERSION	26	29/12/2021	22/01/2022	C. SHSF	SHS-036UI		
SH	SHUSHUFINDI-Y145	SHSY-145	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	30/12/2021	22/01/2022	EP PEC	SHSY-145TI		
SH	SHUSHUFINDI-071	SHS-071	ORD-902	WORKOVER	27	12/01/2022	23/01/2022	EP PEC	SHS-071TI, SHS-071UI		
EY	EDEN YUTURI-J079	EDYJ-079	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	04	05/01/2022	24/01/2022	EP PEC	EDYJ-079UI, EDYJ-079US		
SA	SACHA-050	SCH-050	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	13	15/01/2022	24/01/2022	EP PEC	SCH-050UI		
IN	YANQUINCHA ESTE-A020	YNEA-020	SINOPEC-905	WORKOVER	03	04/01/2022	25/01/2022	C. PNTR	YNEA-020UI		
SA	SACHA-182	SCH-182	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	19/01/2022	25/01/2022	EP PEC	SCH-182UI		
OY	PAYAMINO-G017	PYMG-017	CCDC-042	WORKOVER	06	21/01/2022	25/01/2022	EP PEC	PYMG-017U		
SH	SHSH-119	SHS-119	GEOPETSA-03	WORKOVER	11	17/01/2022	26/01/2022	EP PEC	SHS-119US		
IN	PALMERAS NORTE-A002	PLNA-002	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	18/01/2022	26/01/2022	EP PEC	PLNA-002UI		
SA	SACHA-A190	SCHA-190	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	05	06/06/2021	27/01/2022	EP PEC	SCHA-190TI		
SA	SACHA-A190	SCHA-190	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	06/06/2021	27/01/2022	EP PEC	SCHA-190TI		
CU	VICTOR HUGO RUALES-001	VHR-001	DYGOIL-30	WORKOVER	11	18/01/2022	28/01/2022	EP PEC	VHR-001M1		
EY	EDEN YUTURI-C006	EDYC-006R1	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	17/01/2022	29/01/2022	EP PEC	EDYC-006R1UI		
SA	SACHA-055	SCH-055	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	14	24/01/2022	30/01/2022	EP PEC	SCH-055TI		
FEBRERO	AU	AUCA-020	ACA-020	SINOPEC 932	WORKOVER	09	26/12/2021	01/02/2022	C. SHAVA	ACA-020TS	
	EY	EDEN YUTURI-J082H	EDYJ-082HS1	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	06	24/01/2022	02/02/2022	EP PEC	EDYJ-082HS1UI, EDYJ-082HS1M2	
	CU	VICTOR HUGO RUALES-G005	VHRG-005	DYGOIL-30	WORKOVER	13	28/01/2022	03/02/2022	EP PEC	VHRG-005BT	
	U	SEC0YA-024	SCY-024	TUSCANY 104	WORKOVER	18	10/01/2022	05/02/2022	EP PEC	SCY-024US	
	LA	GUANTA-D033	GNTD-033	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	03	12/01/2022	05/02/2022	EP PEC	GNTD-033US	
	SA	SACHA-A0364	SCHAD-364	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	06	19/01/2022	05/02/2022	EP PEC	SCHAD-364UI	
	SH	AGUARICO-D047H	AGRC-047HS1	FASTDRILLING-11	WORKOVER	06	22/01/2022	05/02/2022	EP PEC	AGRC-047HS1UI	
	SA	SACHA-L79H	SCHL-179H	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	04	31/01/2022	05/02/2022	EP PEC	SCHL-179HUI	
	SA	TORTUGA SUR-A001	TTSA-001	GEOPETSA-04	WORKOVER	01	17/01/2022	06/02/2022	C. SHAVA	TTSA-001HS, TTSA-001TS	
	EY	EDEN YUTURI-K108H	EDYK-108H	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	03	02/02/2022	07/02/2022	EP PEC	EDYK-108HM1	
	OY	PAYAMINO-G027	PYMG-027	E&A-12	WORKOVER	06	29/10/2021	08/02/2022	EP PEC	PYMG-027U	
	OY	PAYAMINO-G027	PYMG-027	CCDC-042	WORKOVER	06	29/10/2021	08/02/2022	EP PEC	PYMG-027U	
	PA	PALO AZUL-N053H	PLAN-053R1	E&A-12	WORKOVER	06	16/01/2022	08/02/2022	EP PEC	PLAN-053R1BT	
	IN	YANQUINCHA OESTE-A007	YNOA-007	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	26/01/2022	08/02/2022	EP PEC	YNOA-007UI	
	SH	SHUSHUFINDI-B135	SHSB-135	HILONG 28	WORKOVER	06	01/02/2022	08/02/2022	EP PEC	SHSB-135TI	
	CU	VICTOR HUGO RUALES-H027	VHRH-027	DYGOIL-30	WORKOVER	01	03/02/2022	09/02/2022	EP PEC	VHRH-027UI, VHRH-027US	
	SH	SHUSHUFINDI-AD020B	SHSAD-020B	GEOPETSA-03	WORKOVER	17	26/01/2022	10/02/2022	EP PEC	SHSAD-020BUI	
	AU	CULEBRA-A016PH	CLBA-016HRI	SINOPEC 932	WORKOVER	03	01/02/2022	10/02/2022	C. SHAVA	CLBA-016HRIUI	
	IN	YANQUINCHA ESTE-C009	YNEC-009S1	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	09	08/02/2022	11/02/2022	EP PEC	YNEC-009S1HS	
	EY	EDEN YUTURI-C026	EDYC-026	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	11	29/01/2022	12/02/2022	EP PEC	EDYC-026T	
	U	SEC0YA-0011	SCY-0011	WELL CONVERSION	02	28/11/2021	13/02/2022	C. PARO	SECY-001H		
	U	SEC0YA-0011	SCY-0011	TUSCANY 104	WELL CONVERSION	02	28/11/2021	13/02/2022	C. PARO	SECY-001H	
	AU	AUCA-G061	ACAG-061	TUSCANY-105	WORKOVER	07	16/01/2022	13/02/2022	C. SHAVA	ACAG-061HI	
	SH	SHUSHUFINDI-AB147	SHSAB-147	HILONG 28	WORKOVER	02	20/01/2022	14/02/2022	EP PEC	SHSAB-147TS, SHSAB-147TI, SHSAB-147UI, SHSAB-147US	
	AU	ARMADILLO-B006	ARMB-006	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	04	05/02/2022	14/02/2022	EP PEC	ARMB-006UI	
	LA	PARAHUACU-H032	PRHH-032	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	02	06/02/2022	14/02/2022	EP PEC	PRHH-032UI, PRHH-032TI	
	AU	AUCA-P056	ACAP-056	GEOPETSA-04	WORKOVER	03	06/02/2022	14/02/2022	C. SHSF	ACAP-056HS	
	SH	SHUSHUFINDI-V227	SHSV-227	GEOPETSA-07	WORKOVER	01	05/01/2022	15/02/2022	C. SHAVA	SHSV-227UI	
	SA	SACHA-A0303	SCHAA-303	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	04	04/02/2022	15/02/2022	EP PEC	SCHAA-303UI	
	PA	PALO AZUL-N029	PLAN-029	E&A-12	WORKOVER	08	08/02/2022	16/02/2022	EP PEC	PLAN-029H	
	OY	PAYAMINO-G029	PYMG-029	CCDC-042	WORKOVER	06	08/02/2022	16/02/2022	EP PEC	PYMG-029U	
	CU	VICTOR HUGO RUALES-A016	VHRA-016	DYGOIL-30	WORKOVER	10	09/02/2022	17/02/2022	EP PEC	VHRA-016BT	
	SH	SHUSHUFINDI-K106	SHSK-106	FASTDRILLING-11	WORKOVER	20	20/09/2021	18/02/2022	EP PEC	SHSK-106TI, SHSK-106UI	
	SH	SHUSHUFINDI-K106	SHSK-106	ORD-902	WORKOVER	20	20/09/2021	18/02/2022	EP PEC	SHSK-106TI, SHSK-106UI	
	EY	EDEN YUTURI-D066	EDYD-066	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	04	07/02/2022	18/02/2022	EP PEC	EDYD-066M2	
	AU	AUCA-C063	ACAC-063	SINOPEC 932	WORKOVER	07	10/02/2022	18/02/2022	C. SHAVA	ACAC-063TI	
	AU	AUCA-1219	ACAI-219	TUSCANY 111	WORKOVER	03	02/02/2022	19/02/2022	C. SHAVA	ACAI-219TI	
	IN	PALMERAS NORTE-A007	PLNA-007	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	11/02/2022	19/02/2022	EP PEC	PLNA-007UI	
	IN	UMONCOCHA-H061	LMNH-061	SINOPEC-905	WORKOVER	04	25/01/2022	20/02/2022	C. PNTR	LMNH-061TS, LMNH-061TP	
	LA	PARAHUACU-A014	PRHA-014	CCDC-069	CHANGE NEW ZONE	02	10/02/2022	20/02/2022	C. CWPC	PRHA-014TI	
SH	SHUSHUFINDI-054	SHS-054	ORD-902	WORKOVER	17	23/01/2022	21/02/2022	C. SHSF	SHS-054BT, SHS-054UI, SHS-054TI		
SH	AGUARICO-I052	AGRI-052	HILONG 28	WORKOVER	04	14/02/2022	21/02/2022	EP PEC	AGRI-052BT		
U	SEC0YA-D002	SCY-002	TUSCANY 104	WORKOVER	20	14/02/2022	21/02/2022	EP PEC	SCY-002TS		
AU	YULEBRA-A027H	YLBA-027H	TUSCANY-105	WORKOVER	02	13/02/2022	22/02/2022	C. SHAVA	YLBA-027HUI		
IN	LAGUNA-A014	LGNA-014	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	19/02/2022	22/02/2022	EP PEC	LGNA-014UI		
AU	ARMADILLO-B010	ARMB-010	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	02	28/12/2021	23/02/2022	C. ESERV	ARMB-010UI		
AU	AUCA-0164	ACAO-164	GEOPETSA-04	WORKOVER							

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS											
Año 2022											
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN	ARENA OBJETIVO	
MARZO	SA	SACHA-AA300	SCHAA-300	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	28/01/2022	01/03/2022	EP PEC	SCHAA-300TI	
	AU	AUCA-1084	ACAI-084	TUSCANY 111	WORKOVER	06	19/02/2022	01/03/2022	C. SHAYA	ACAI-084TI	
	PA	PUCUNA-013	PCN-013	E&A-12	WORKOVER	06	23/02/2022	01/03/2022	EP PEC	PCN-013BT	
	SH	SHUSHUFINDI-025	SHS-025	GEOPETSA-03	WORKOVER	13	10/02/2022	02/03/2022	EP PEC	SHS-025TIY	
	OY	OSO-140	OSOH-140	CCDC-042	WORKOVER	03	23/02/2022	02/03/2022	EP PEC	OSOH-140HS	
	CU	SANSAHUARI-B012	SN58-012	DYGOIL-30	WORKOVER	06	26/02/2022	04/03/2022	EP PEC	SN58-012UM	
	U	SECOYA-C043	SCYC-043	TUSCANY 104	WORKOVER	04	21/02/2022	05/03/2022	EP PEC	SCYC-043TI	
	IT	TIPUTINI-CP086I	TPTCP-086I	TRIBOILGAS-107	WELL CONVERSION	01	25/02/2022	05/03/2022	EP PEC	TPTCP-086IUI, TPTCP-086IT	
	SH	SHUSHUFINDI-AA203	SHSAA-203	SINOPEC-903	WORKOVER	04	22/01/2022	05/03/2022	C. SHSF	SHSAA-203TI	
	AU	AUCA SUR-A018	ACSA-018S1	TUSCANY-105	WORKOVER	07	22/02/2022	07/03/2022	C. SHAYA	ACSA-018S1UI	
	EY	EDEN YUTURI-H137	EDYH-137	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	03	27/02/2022	07/03/2022	EP PEC	EDYH-137M2	
	SH	AGUARICO-036	AGRI-036	GEOPETSA-07	WORKOVER	03	04/03/2022	07/03/2022	EP PEC	AGRI-036UI	
	IN	PAKA SUR-B012	PKSB-012	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	10	27/02/2022	08/03/2022	EP PEC	PKSB-012UI	
	CU	SANSAHUARI-C011	SN5C-011	DYGOIL-30	WORKOVER	10	04/03/2022	10/03/2022	EP PEC	SN5C-011BT, SN5C-011UI	
	AU	AUCA-C079	ACAC-079	SINOPEC 932	WORKOVER	06	18/02/2022	11/03/2022	C. SHAYA	ACAC-079TI	
	SA	SACHA-053	SCH-053	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	13	27/02/2022	11/03/2022	EP PEC	SCH-053UI	
	AU	CONONACO-A047	CNOA-047	GEOPETSA-04	WORKOVER	08	23/02/2022	12/03/2022	C. SHAYA	CNOA-047TI	
	SH	SHUSHUFINDI-072	SHS-072	GEOPETSA-03	WORKOVER	13	02/03/2022	12/03/2022	EP PEC	SHS-072US, SHS-072UI	
	OY	OSO-H128	OSOH-128	CCDC-042	WORKOVER	01	02/03/2022	12/03/2022	EP PEC	OSOH-128H	
	SH	SHUSHUFINDI-F140	SHSF-140	ORD-902	WORKOVER	09	21/02/2022	13/03/2022	C. SHSF	SHSF-140UI, SHSF-140TI	
	EY	EDEN YUTURI-A057H	EDYA-057H	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	03	07/03/2022	13/03/2022	EP PEC	EDYA-057HM1	
	SH	DRAGO NORTE-0024	DRND-024	FASTDRILLING-11	WORKOVER	05	07/03/2022	14/03/2022	EP PEC	DRND-024TS	
	CU	CUYABENO-C075	CYBC-075	SINOPEC-904	WORKOVER	01	26/02/2022	15/03/2022	C. CYBPE	CYBC-075US, CYBC-075UI	
	U	SECOYA-020	SCY-020R1	TUSCANY 104	WORKOVER	04	09/03/2022	15/03/2022	EP PEC	SCY-020R1US	
	CU	CUYABENO-008	CYB-008	DYGOIL-30	WORKOVER	07	10/03/2022	15/03/2022	EP PEC	CYB-008UI, CYB-008US	
	SH	AGUARICO-F039	AGRF-039	GEOPETSA-07	WORKOVER	05	15/02/2022	16/03/2022	C. SHSF	AGRF-039BT	
	SH	AGUARICO-F039	AGRF-039	SINOPEC-903	WORKOVER	05	15/02/2022	16/03/2022	C. SHSF	AGRF-039BT	
	CU	VICTOR HUGO RUALES-B021	VHRB-021	GEOPETSA-05	WORKOVER	04	26/02/2022	16/03/2022	C. IGAP	VHRB-021UI	
	SH	SHUSHUFINDI-B003	SHS8-003	HILONG 28	WORKOVER	20	21/02/2022	17/03/2022	EP PEC	SHS8-003UI, SHS8-003UII	
	SH	SHUSHUFINDI-092	SHS-092	ORD-902	WORKOVER	24	13/03/2022	18/03/2022	EP PEC	SHS-092TI	
	CU	SANSAHUARI-005	SN5-005	DYGOIL-30	WORKOVER	10	15/03/2022	18/03/2022	EP PEC	SN5-005UI	
	U	SECOYA-008	SCY-008	TUSCANY 104	WORKOVER	25	15/03/2022	20/03/2022	EP PEC	SCY-008TS	
	SA	SACHA-AD0470	SCHAO-470	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	16/03/2022	20/03/2022	EP PEC	SCHAO-470UI, SCHAO-470TI	
	AU	AUCA-C058	ACAC-058	SINOPEC 932	WORKOVER	06	11/03/2022	21/03/2022	C. SHAYA	ACAC-058UI	
	IT	TIPUTINI-CP084I	TPTCP-084I	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	17/03/2022	21/03/2022	EP PEC	TPTCP-084UI	
	SA	SACHA-P151	SCHP-151	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	06	30/01/2022	22/03/2022	EP PEC	SCHP-151UI	
	SA	SACHA-P151	SCHP-151	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	30/01/2022	22/03/2022	EP PEC	SCHP-151UI	
	AU	CHONTA ESTE-A004	CHEA-004	GEOPETSA-04	WORKOVER	03	12/03/2022	22/03/2022	C. SHAYA	CHEA-004US	
	SH	DRAGO NORTE-0055	DRND-05551	FASTDRILLING-11	WORKOVER	07	17/03/2022	22/03/2022	EP PEC	DRND-05551UI	
	SH	SHUSHUFINDI-AB295	SHSAB-295	GEOPETSA-07	WORKOVER	03	07/03/2022	23/03/2022	EP PEC	SHSAB-295TS	
	SH	SHUSHUFINDI-076	SHS-076	ORD-902	WORKOVER	22	19/03/2022	23/03/2022	EP PEC	SHS-076TI	
	AU	AUCA-1110	ACAI-110	TUSCANY-105	WORKOVER	05	07/03/2022	25/03/2022	C. SHAYA	ACAI-110UI	
	IN	PAKA SUR-B009	PKSB-009	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	10/03/2022	25/03/2022	EP PEC	PKSB-009UI	
	SH	DRAGO NORTE-0028	DRND-028	FASTDRILLING-11	WORKOVER	06	22/03/2022	26/03/2022	EP PEC	DRND-028TI	
	AU	AUCA-1199	ACAI-199	TUSCANY 111	WORKOVER	02	01/03/2022	27/03/2022	C. SHAYA	ACAI-199HS, ACAL-199UI	
	OY	PAYAMINO-0021	PYMO-021	CCDC-042	WORKOVER	06	12/03/2022	27/03/2022	EP PEC	PYMO-021UI	
	U	PICHINCHA-013	PCH-013	TUSCANY 104	WORKOVER	10	20/03/2022	27/03/2022	EP PEC	PCH-013US	
	LA	LAGO AGRIO-J039	LGAI-039	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	12	27/02/2022	28/03/2022	EP PEC	LGAI-039HS	
	PA	PALO AZUL-C004	PLAC-004	E&A-12	WORKOVER	18	13/03/2022	28/03/2022	EP PEC	PLAC-004H	
	AU	YULEBRA-A016	YLBA-016	GEOPETSA-04	WORKOVER	02	22/03/2022	28/03/2022	C. SHAYA	YLBA-016HI	
	EY	EDEN YUTURI-A058	EDYA-058R1	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	03	18/03/2022	29/03/2022	EP PEC	EDYA-058R1M1	
	SA	SACHA-V226	SCHV-226	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	07	25/03/2022	29/03/2022	EP PEC	SCHV-226HS	
	SH	AGUARICO-A013	AGRA-013	GEOPETSA-03	WORKOVER	13	12/03/2022	30/03/2022	EP PEC	AGRA-013TI	
	CU	CUYABENO-C090	CYBC-090	SINOPEC-904	WORKOVER	01	15/03/2022	31/03/2022	C. CYBPE	CYBC-090UI	
	AU	AUCA-C165	ACAC-165	SINOPEC 932	WORKOVER	03	21/03/2022	31/03/2022	C. SHAYA	ACAC-165TI	
	AP	NENKE-B003	NNKB-003	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	21/03/2022	31/03/2022	EP PEC	NNKB-003M1	
	AU	AUCA-115SH	ACAI-135H	TUSCANY-105	WORKOVER	01	25/03/2022	31/03/2022	C. SHAYA	ACAI-135HUI	
ABRIL	IN	PALMAR OESTE-A003A	PLOA-003A	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	07	25/03/2022	01/04/2022	EP PEC	PLOA-003AUM	
	OY	PAYAMINO-030	PYMG-030	CCDC-042	WORKOVER	04	27/03/2022	01/04/2022	EP PEC	PYMG-030UI	
	U	ATACAPI-009	ATC-009	TUSCANY 104	WORKOVER	13	27/03/2022	03/04/2022	EP PEC	ATC-009UI	
	SA	SACHA-AL443	SCHAL-443	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	06	29/03/2022	03/04/2022	EP PEC	SCHAL-443TI, SCHAL-443UI	
	PA	PALO AZUL-C046	PLAC-046	E&A-12	WORKOVER	06	28/03/2022	04/04/2022	EP PEC	PLAC-046H	
	SA	SACHA-AM453	SCHAM-453	TRIBOILGAS-104	CHANGE NEW ZONE	05	24/03/2022	06/04/2022	EP PEC	SCHAM-453HI	
	AU	YULEBRA-B035	YLBB-035	GEOPETSA-04	WORKOVER	01	28/03/2022	06/04/2022	C. SHAYA	YLBB-035UI	
	SH	SHUSHUFINDI-Z188	SHSZ-188	ORD-902	WORKOVER	04	29/03/2022	06/04/2022	EP PEC	SHSZ-188UI	
	IN	LAGUNA-A008	LGNA-008	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	12	25/02/2022	07/04/2022	EP PEC	LGNA-008UI	
	SA	SACHA-AL444	SCHAL-444	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	03	22/03/2022	07/04/2022	EP PEC	SCHAL-444TI	
	CU	CUYABENO-I047	CYBI-047	DYGOIL-30	WORKOVER	03	30/03/2022	07/04/2022	EP PEC	CYBI-047UI, CYBI-047UM, CYBI-047US, CYBI-047TS	
	AU	AUCA-I201	ACAI-201	TUSCANY-105	WORKOVER	01	31/03/2022	07/04/2022	C. SHAYA	ACAI-201HS	
	SA	SACHA-055	SCH-055	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	15	13/02/2022	09/04/2022	EP PEC	SCH-055TI	
	SA	SACHA-055	SCH-055	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	15	13/02/2022	09/04/2022	EP PEC	SCH-055TI	
	AU	CHONTA SUR-A016	CHSA-016	SINOPEC 932	WORKOVER	02	31/03/2022	09/04/2022	C. SHAYA	CHSA-016UI, CHSA-016HS	
	LA	GUANTA-B042	GNTB-042	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	10	02/04/2022	09/04/2022	EP PEC	GNTB-042BT	
	SA	SACHA-AI413	SCHAI-413S1	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	02	03/04/2022	09/04/2022	EP PEC	SCHAI-413S1UI	
	CU	VICTOR HUGO RUALES-C022	VHRC-022	GEOPETSA-05	WORKOVER	07	16/03/2022	13/04/2022	C. IGAP	VHRC-022US	
	SH	SHUSHUFINDI-H114	SHSH-114	SINOPEC-903	WORKOVER	02	05/03/2022	14/04/2022	C. SHSF	SHSH-114UI	
	CU	CUYABENO-C074	CYBC-074	SINOPEC-904	WORKOVER	01	31/03/2022	15/04/2022	C. CYBPE	CYBC-074US	
	OY	GACELA-D004	GCLD-004	CCDC-042	WORKOVER	11	01/04/2022	15/04/2022	EP PEC	GCLD-004UI, GCLD-004T	
	CU	SANSAHUARI-A014	SN5A-014	DYGOIL-30	WORKOVER	07	07/04/2022	15/04/2022	EP PEC	SN5A-014UM, SN5A-014US, SN5A-014TS, SN5A-014M2	
	AU	YULEBRA-B010	YLBB-010	TUSCANY 111	WORKOVER	03	27/03/2022	16/04/2022	C. SHAYA	YLBB-010HI	
	AP	NENKE-B002	NNKB-002	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	31/03/2022	16/04/2022	EP PEC	NNKB-002M2	
	AU	CHONTA SUR-A002	CHSA-002S1	SINOPEC 932	WORKOVER	03	09/04/2022	16/04/2022	C. SHAYA	CHSA-002S1US	
	EY	EDEN YUTURI-J084	EDYJ-084	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	07	07/04/2022	17/04/2022	C. SHAYA	EDYJ-084M2	
	SA	SACHA-AC358	SCHAC-358	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	13/04/2022	18/04/2022	EP PEC	SCHAC-358UI	
	LA	GUANTA-G029	GNTG-029	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	15/02/2022	19/04/2022	EP PEC	GNTG-029UI	
	AU	CONONACO-C013	CNOC-013	TUSCANY-105	WORKOVER	07	07/04/2022	21/04/2022	C. SHAYA	CNOC-013TI	
	CU	CUYABENO-B017	CYBB-017	DYGOIL-30	WORKOVER	13	15/04/2022	22/04/2022	EP PEC	CYBB-017US	
SA	SACHA-B311	SHSAB-311	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	07	07/03/2022	23/04/2022	EP PEC	SHSAB-311UI		
OY	OSO-G103	OSOG-103	CCDC-042	WORKOVER	02	15/04/2022	23/04/2022	EP PEC	OSOG-103HP		
EY	EDEN YUTURI-H147H	EDYH-147H	ELEFANTE AZUL 01	WORKOVER	05	17/04/2022	23/04/2022	EP PEC	EDYH-147HM2		
SA	SACHA-AC353	SCHAC-353	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	18/04/2022	24/04/2022	EP PEC	SCHAC-353HI		
AU	AUCA-G060	ACAG-060	GEOPETSA-04	CHANGE NEW ZONE	04	06/04/2022	25/04/2022	C. SHAYA	ACAG-060HI, ACAG-060HS		
CU	CUYABENO-D038	CYBD-038	DYGOIL-30	WORKOVER	07	22/04/2022	26/04/2022	EP PEC	CYBD-038UI, CYBD-038TS		
SA	SACHA-V217	SCHV-217	TRIBOILGAS-203	WORKOVER	10	21/01/2022	27/04/2022	EP PEC	SCHV-217UI		
SA	SACHA-V217	SCHV-217	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	10	21/01/2022	27/04/2022	EP PEC	SCHV-217UI		
SH	AGUARICO-A021	AGRA-021	HILONG 28	WORKOVER	11	12/04/2022	27/04/2022	EP PEC	AGRA-021US, AGRA-021TI		
SH	SHUSHUFINDI-I119	SHSI-119	ORD-902	WORKOVER	12	24/03/2022	28/04/2022	EP PEC	SHSI-119US		
U	SECOYA-C003	SCYC-003	TUSCANY 104	WORKOVER	24	16/04/2022	28/04/2022	EP PEC	SCYA-003UI		
IN	LIMONCOCHA-K025	LMNK-025	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	07	21/04/2022	28/04/2022	EP PEC	LMNK-025UI		
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción											

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.



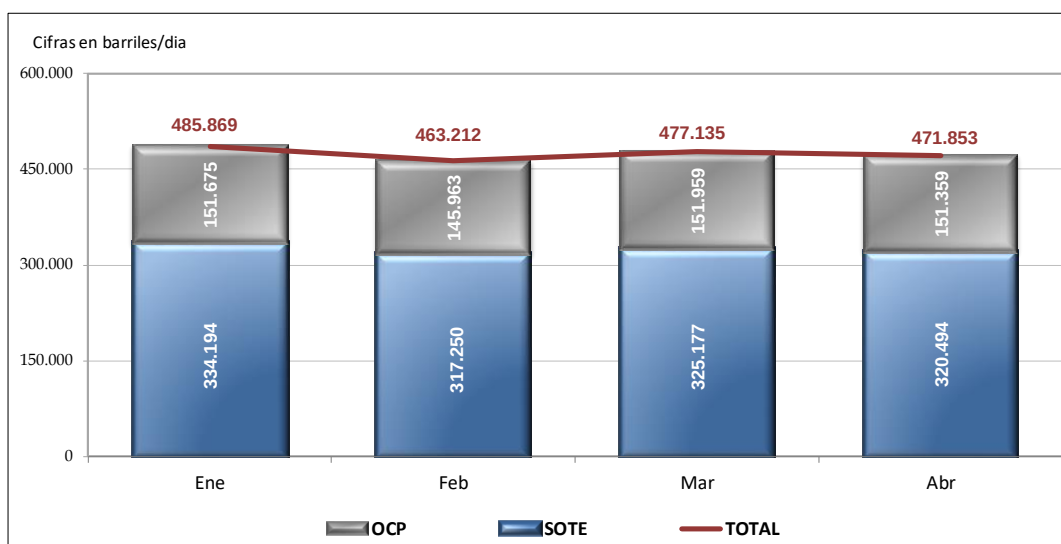
SITUACIÓN ACTUAL SOTE

Capacidad de Bombeo	Capacidad de almacenamiento	Estaciones de Bombeo	Est. Reductoras de Presión
- 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 2022										
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	10.360.021	334.194	17,5	4.701.925	151.675	15.061.946	485.869	68,8	31,2
Febrero	23,7	9.200.243	317.250	17,1	4.232.918	145.963	13.433.161	479.756	68,5	31,5
Marzo	23,8	10.080.476	325.177	17,0	4.710.724	151.959	14.791.200	477.135	68,2	31,8
Abril	23,9	9.614.819	320.494	16,9	4.540.779	151.359	14.155.598	471.853	67,9	32,1
TOTAL	23,8	39.255.558	327.130	17,1	18.186.346	151.553	57.441.904	478.683	68,3	31,7
Ene - Abr 2021	23,8	38.772.553	323.105	22,8	15.122.693	126.022	53.895.245	449.127	71,9	28,1
Var.% 21/21		1,2	1,2		20,3	20,3	6,6	6,6	-5,0	12,8
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. Los volúmenes brutos transportado por el SOTE del período enero - marzo 2022 son 39'442.008,03 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 de Energía y Recursos Naturales No Renovables										

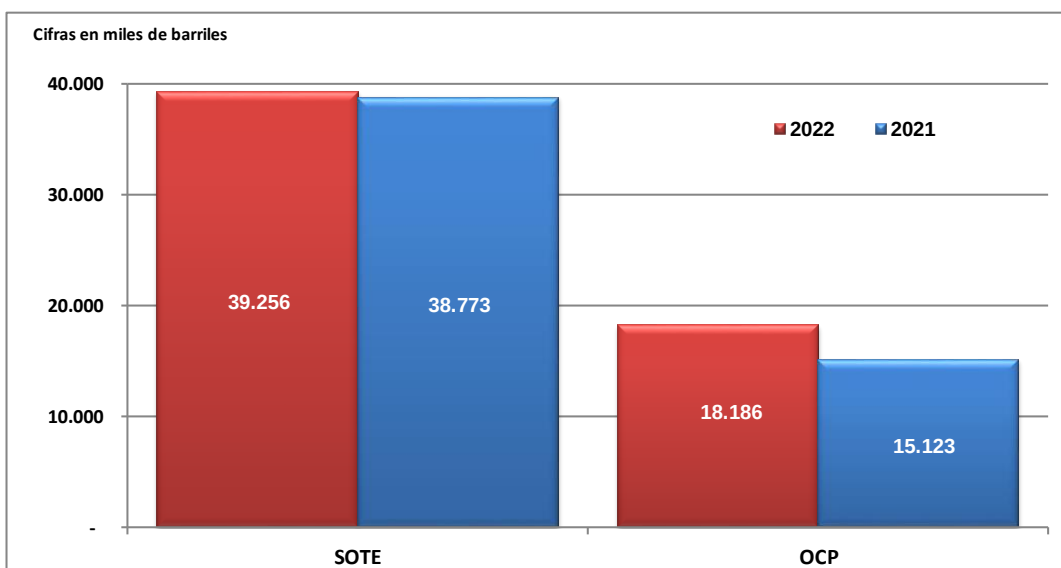
PROMEDIO DIARIO TRANSPORTE DE CRUDO

Enero - Abril 2022



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Enero - Abr 2022 / 2021



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR.

 CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUTORIANO Año 2022 Cifras en Barriles							
Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	10.784	11.380	8.753	12.479	12.458	4.126	59.980
Febrero	9.725	10.311	7.874	11.425	11.184	3.585	54.104
Marzo	10.325	11.036	8.858	12.056	11.960	3.206	57.441
Abril	10.492	10.651	8.070	12.103	10.875	3.595	55.787
TOTAL	41.327	43.378	33.555	48.063	46.477	14.512	227.312
Ene - Abr 2021	39.729	41.079	36.712	51.611	48.633	12.164	229.928
Var % 22/21	4,0	5,6	-8,6	-6,9	-4,4	19,3	-1,1
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 Sucumbios, 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 2022

Cifras en barriles netos

Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushfindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	2.743.574	932.055	583.340	30.198	59.980	4.349.146
Febrero	2.989.074	1.160.618	538.640	28.065	54.104	4.770.502
Marzo	3.296.411	1.245.598	623.845	24.156	57.441	5.247.451
Abril	3.297.176	1.208.429	585.040		55.785	5.146.430
TOTAL	12.326.235	4.546.700	2.330.865	82.418	227.310	19.513.528
Ene - Abr 2021	8.623.420	4.739.383	2.408.443	52.925	229.928	16.054.098
Var % 22/21	42,94	-4,07	-3,22	55,73	-1,14	21,55
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR						



PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

Año 2022

Cifras en barriles

MES	Producción de Crudo Reducido	Crudo Reducido a Llenaderas	Crudo Reducido Inyectado al SOTE	Producción de Gasolina Natural	Gasolina Natural Inyectada al SOTE	Gasolina Natural a Tanques Ref. Shushufindi
Enero	254.932	81.914	179.678	58.205		42.232
Febrero	244.795	92.210	158.098	54.668		41.984
Marzo	293.572	66.695	222.217	47.149		47.240
Abril	276.588	69.157	214.302	43.472		42.920
TOTAL	1.069.886	309.977	774.295	203.494	-	174.376
Ene - Abr 2021	1.149.754	112.576	1.048.899	230.361	-	230.619
Var % 22/21	-6,95	175,35	-26,18	-11,66		-24,39

Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión
Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR



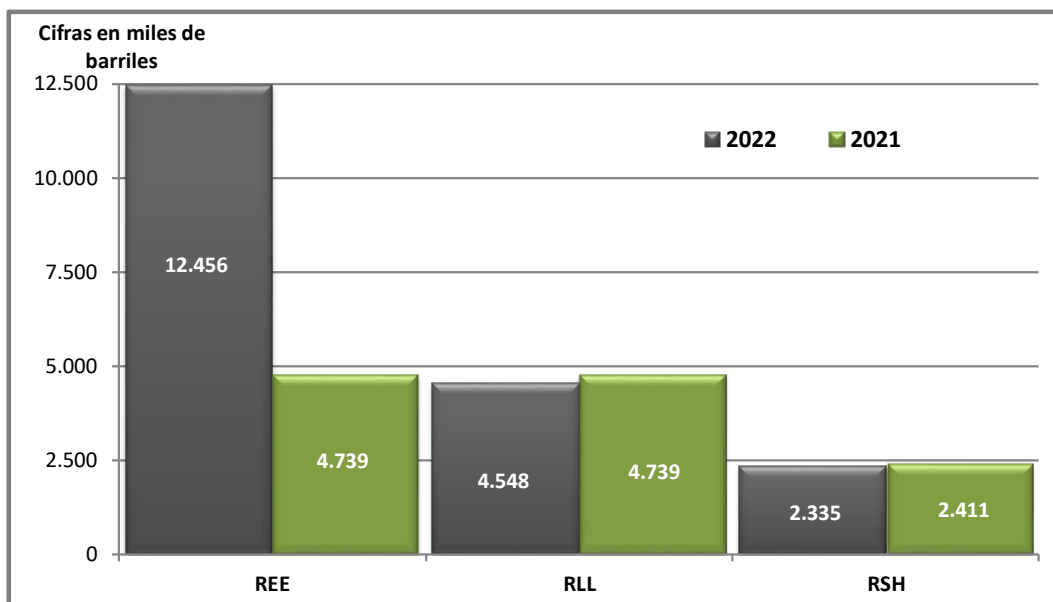
MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2022
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	24,00	2.743.574	47.146	2.790.720	90.023	26,62	932.055		932.055	30.066	27,40	583.340	916	584.255	18.847	25,03	4.307.031	138.936	26.462	344
Febrero	23,90	2.989.074	26.268	3.015.342	107.691	26,38	1.160.618		1.160.618	41.451	27,00	538.640	989	539.629	19.272	24,86	4.715.589	168.414	24.558	321
Marzo	23,80	3.296.411	22.511	3.318.921	107.062	26,82	1.245.598		1.245.598	40.181	27,40	623.845	796	624.641	20.150	24,96	5.189.160	167.392	21.062	387
Abril	23,90	3.297.176	34.247	3.331.423	111.047	26,05	1.209.828		1.209.828	40.328	27,40	585.040	1.203	586.243	19.541	24,81	5.127.494	170.916		349
T O T A L	23,90	12.326.235	130.172	12.456.407	103.803	26,46	4.548.099	-	4.548.099	37.901	27,31	2.330.865	3.904	2.334.768	19.456	24,91	19.339.274	161.161	72.082	1.401
Ene - Abr 2021	24,12	8.623.420	41.926	8.665.346	72.211	25,76	4.739.383	-	4.739.383	39.495	27,08	2.408.443	2.113	2.410.556	20.088	25,06	15.815.285	131.794	45.998	1.742
Var % 22/21		42,94	210,48	43,75	43,75		-4,04		-4,04	-4,04		-3,22		-3,14	-3,14		22,28	22,28	56,71	-19,55
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																				

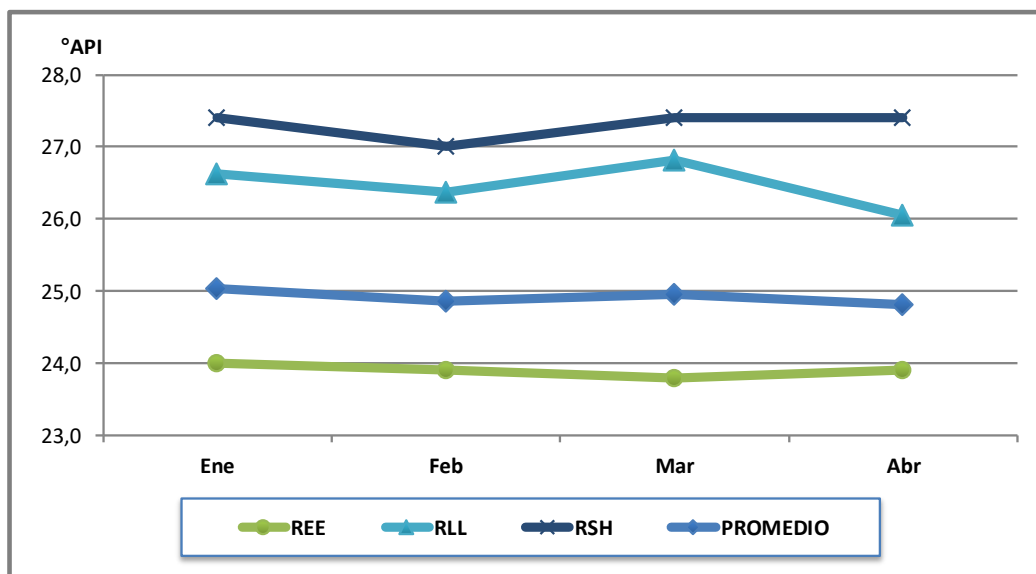
CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero - Abril 2022/2021



°API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Período: Enero - Abril 2022/2021



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS (a)

Cifras en barriles

Productos	Año 2022				Enero - Abril		Var. % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2022	2021	
TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopaís)	2.433.080	2.169.595	2.480.592	2.421.984	9.505.251	8.903.451	6,8%
Súper (b)	260.234	114.082	182.565	129.455	686.337	889.160	-22,8%
Extra	1.159.957	987.230	1.111.317	1.083.559	4.342.063	3.810.930	13,9%
ECOPAÍS (extra con etanol)	1.012.889	1.068.282	1.186.710	1.208.970	4.476.851	4.203.362	6,5%
Diésel 1	4.291	9.628	10.620	10.146	34.685	27.783	24,8%
Diésel 2	336.671	353.763	398.875	362.098	1.451.408	1.730.035	-16,1%
Diésel Premium	588.933	684.164	580.165	727.129	2.580.390	2.182.204	18,2%
Fuel Oil #4	587.304	728.845	770.449	747.059	2.833.658	2.958.989	-4,2%
Fuel Oil # 6 Nacional	41.748	202.820	109.769	85.249	439.586	120.436	265,0%
Fuel Oil # 6 exportación (c)	1.492.780	1.091.463	1.574.079	1.561.876	5.720.198	3.806.054	50,3%
Residuo (Crudo Reducido) (d)	254.932	244.795	293.572	276.588	1.069.886	1.149.754	-6,9%
Jet A-1	177.858	272.205	261.698	305.404	1.017.166	617.308	64,8%
GLP	163.312	158.381	205.138	184.837	711.669	653.125	9,0%
Solventes (Rub. S2, M.T.)	13.127	13.431	14.771	7.754	49.084	52.314	-6,2%
Asfaltos AC20-RC250	126.503	85.094	68.001	79.117	358.716	300.857	19,2%
Absorver Oil					-	-	
Nafta Pesca Artesanal (e)	85.149	82.158	88.621	94.269	350.196	339.964	3,0%
TOTAL PRODUCTOS (f)	6.305.689	6.096.342	6.856.350	6.863.511	26.121.892	22.842.274	14,4%
Azúfre Kilos	126.300	694.760	367.860	392.130	1.581.050	1.236.950	27,8%
PRODUCCION EN REFINERÍAS	5.400.990	5.381.705	5.958.530	6.116.287	22.857.512	19.744.643	15,8%

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 EP PETROECUADOR

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 1 375.979 bls. de diésel 2 importado empleado como diluyente 4'344.220 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) 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.

f) 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 2022

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	332.549	655.928	41.399	1.029.876	15.233	-	588.933	-	-	1.492.780	155.423	99.343	126.503	39.732	63.461	3.611.285	126.300	3.200.041
Febrero	334.607	570.427	40.577	945.611	6.110	-	684.164	-	171.806	1.091.463	226.241	93.500	85.094	37.479	114.478	3.455.946	694.760	3.000.752
Marzo	297.669	658.279	44.480	1.000.428	-	-	580.165	-	91.702	1.574.079	199.661	129.471	68.001	35.085	107.740	3.786.334	367.860	3.380.924
Abril	411.062	590.361	45.207	1.046.630	7.496	-	727.129	-	67.294	1.561.876	232.066	111.681	79.117	45.511	117.945	3.996.745	392.130	3.460.242
TOTAL	1.375.887	2.474.996	171.663	4.022.545	28.839	-	2.580.390	-	330.802	5.720.198	813.392	433.996	358.716	157.808	403.625	14.850.310	1.581.050	13.041.960
Ene - Abr 2021	1.803.831	1.693.324	180.383	3.677.537	33.599	-	2.182.204	-	46.831	3.806.054	617.308	263.566	300.857	152.987	247.560	11.328.503	1.236.950	9.243.514
Var.% 22/21	-23,7	46,2	-4,8	9,4	-14,2		18,2			50,3	31,8	64,7	19,2	3,2	63,0	31,1	27,8	41,1

Notas:

Información provisional sujeta a revisión

- No se consideran consumos internos.
- Este producto se despacha una parte como gasolina súper y otra parte se envía como materia prima a Terminales
- Consta el remanente de la producción de Nafta, del cual una parte se destina a la exportación y otra parte al sector eléctrico
- No incluye importación de este derivado
- Incluye un volumen de 1'375.979 bls. de diesel 2 importado empleado como diluyente y 4'344.220 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base.
- 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 2022

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	332.549	2.551	9.588	112.437	124.577	117.462	18.196	260.234	166.347
Febrero (f)	334.607	2.462	1.943	11.002	15.407	85.399	13.276	114.082	188.145
Marzo	297.669	2.306	14.137	71.703	88.146	74.070	20.349	182.565	184.103
Abril	411.062	1.988	847	35.534	38.369	63.520	27.566	129.455	156.301
TOTAL	1.375.887	9.307	26.515	230.676	266.498	340.452	79.387	686.337	694.895
Ene - Mar 2021	1.803.831	15.474	36.157	293.741	345.372	439.891	103.896	889.160	837.399
Var. % 22/21	-23,72	-39,86	-26,67	-21,47	-22,84	-22,61	-23,59	-22,81	-17,02
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 autotankers y se despacha como gasolina súper sin incluir lo despachado a cabecera Shushufindi d) NAO de REE que se recibe en el Terminal Santo Domingo y se despacha como gasolina súper e) NAO de REE que se recibe en el Terminal Beaterio y se despacha como gasolina súper incluido el despacho por el poliducto Quito-Ambato- Riobamba f) En el mes de febrero el Terminal Beaterio consideró 11.002 bls de Super despachado al Terminal Quito Ambato, volumen tomado del Stock Fuente: Jefatura Corporativa de Programación, EP PETROECUADOR									



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Año 2022

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)	Nafta Base a Terminales	TOTAL RLL	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (b)
Enero	8.123	18.196	38.713	161.464	4.291	150.246	587.304	22.435	-	13.127	74.950	1.078.849	824.239
Febrero	7.173	13.276	42.377	112.651	9.628	180.025	728.845	45.964	411	13.431	106.547	1.260.328	1.027.855
Marzo	10.010	20.349	47.880	183.510	10.620	194.733	770.449	62.037	438	14.771	88.495	1.403.292	1.110.938
Abril	6.242	27.566	45.977	225.224	10.146	169.306	747.059	73.338	280	7.754	82.123	1.395.016	1.060.103
TOTAL	31.548	79.387	174.946	682.849	34.685	694.310	2.833.658	203.774	1.129	49.084	352.115	5.137.485	4.023.134
Ene - Abr 2021	16.932	103.896	157.471	595.765	26.303	962.836	2.958.989	-	-	52.314	406.459	5.280.965	4.174.845
Var. % 22/21	86,32	-23,59	11,10	14,62	31,87	-27,89	-4,24			-6,18	-13,37	-2,72	-3,63

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 2022

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	42.898	-	186.425		63.969	41.748	254.932	78.652	42.232	710.856	589.972
Febrero	41.252	-	173.739	-	64.469	31.014	244.795	68.177	41.984	665.430	555.269
Marzo	45.691		204.142		75.229	18.066	293.572	84.963	47.240	768.903,7	636.700
Abril	46.723		192.792		72.876	17.955	276.588	74.672	42.920	724.526	606.934
TOTAL	176.565	-	757.098	-	276.544	108.783	1.069.886	306.465	174.376	2.869.717	2.388.877
Ene - Abr 2021	193.820	1.480	767.198	0	389.558	73.605	1.149.754	329.140	230.619	3.135.175	2.575.416
Var. % 22/21	-8,90		-1,32		-29,01	47,79	-6,95	-6,89	-24,39	-8,47	-7,24

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 EP PETROECUADOR

c) Incluye 127.214 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 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

REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

Cifras en barriles

MES	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	617	5.746	2.914	14.064	23.342
Febrero	583	5.409	2.537	13.347	21.876
Marzo	633	4.228	2.369	10.993	18.224
Abril					-
TOTAL	1.834	15.383	7.821	38.404	63.441
Ene - Abr 2021	1.246	9.370	3.726	21.456	35.799
Var. % 22/21	47,1	64,2	109,9	79,0	77,2



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2022

Cifras en barriles

MES	TERMINAL PASCUALES							TERMINAL BEATERIO			TERMINAL LIBERTAD		
	GASOLINA SÚPER							GASOLINA EXTRA			PESCA ARTESANAL		
	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	1.509	241.937		2.768	435	129.187	117.462	143.868	309.140	453.008	44.595	821	45.417
Febrero	743	205.818	6.940	2.256	420	130.778	85.399	113.301	255.076	368.378	43.868	810	44.678
Marzo		136.337			32	62.298	74.070	121.669	275.668	397.336	52.568	968	53.536
Abril		167.093		1.972	209	105.753	63.520	140.617	299.616	440.233	47.846	912	48.758
TOTAL	2.252	751.184	6.940	6.996	1.095	428.015	340.452	519.455	1.139.500	1.658.955	188.877	3.511	192.388
Ene - Abr 2021	1.502	872.747	-	-	292	434.650	439.891	555.535	1.351.319	1.906.854	183.566	3.411	186.977
Var % 22/21		-13,93			274,87	-1,53	-22,61	-6,49	-15,67	-13,00	2,89	2,93	2,89

Nota: Información provisional sujeta a revisión

Fuente: Reportes Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2022

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	444.729	13.181	457.910	61.733	2.040	63.774	135.731	1.624	137.355	141.395	4.687	146.082	122.890	4.767	127.657	932.778	1.548.664	1.431.202
Febrero	455.582	26.157	481.739	61.534	2.722	64.257	144.589	2.415	147.004	153.548	6.215	159.762	126.714	5.852	132.567	985.329	1.483.784	1.398.385
Marzo	509.673	29.093	538.766	64.315	3.368	67.683	161.121	2.730	163.851	166.794	8.949	175.743	140.975	7.332	148.307	1.094.350	1.619.293	1.545.222
Abril	534.391	19.256	553.647	67.943	2.912	70.855	165.894	3.260	169.154	170.920	6.628	177.548	141.129	5.453	146.583	1.117.786	1.670.297	1.606.777
TOTAL	1.944.375	87.687	2.032.062	255.526	11.043	266.569	607.336	10.028	617.364	632.656	26.478	659.135	531.709	23.404	555.113	4.130.243	6.322.037	5.981.586
Ene - Abr 2021	1.886.013	58.262	1.944.275	241.148	6.604	247.752	539.217	6.046	545.263	592.482	14.391	606.874	507.391	13.954	521.344	3.865.508	6.399.231	5.959.339
Var % 22/21	3,09	50,50	4,52	5,96	67,20	7,59	12,63	65,87	13,22	6,78	83,99	8,61	4,79	67,73	6,48	6,85	-1,21	0,37

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 volúmenes de ACCULLOAD, constantes en el acta ARCH "Movimiento mensual de combustible ecopaís 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 2022

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	-	-	-			-	1.214.658	278.122	1.492.780
Febrero	-	-	-	171.806		171.806	907.616	183.847	1.091.463
Marzo			-	91.702		91.702	1.124.849	449.231	1.574.079
Abril	17.693		17.693	67.294		67.294	1.097.097	464.779	1.561.876
TOTAL	17.693	-	17.693	330.802	-	330.802	4.344.220	1.375.979	5.720.198
Ene - Abr 2021	-	-	-	44.947	1.884	46.831	2.551.654	1.254.400	3.806.054
				636,0	-100,0	606,4	70,3	9,7	50,3
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 2022

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	525.954	2.247.364	1.653.140	79.625	193.097	1.694.067	245.615	355.689	522.461	1.018.869	993.608	7.796.724
Febrero	464.912	1.942.959	1.437.418	109.847	157.978	1.533.674	282.689	295.743	569.158	960.517	867.623	7.075.253
Marzo	517.056	2.253.396	1.730.180	76.583	179.440	1.662.704	260.563	379.691	627.770	1.010.499	899.633	7.790.751
Abril	506.430	2.079.672	1.620.143	40.554	174.919	1.695.821	268.161	355.489	579.546	1.012.681	885.326	7.558.044
TOTAL	2.014.352	8.523.390	6.440.882	306.609	705.434	6.586.267	1.057.028	1.386.611	2.298.934	4.002.565	3.646.190	30.220.772
Ene - Abr 2021	1.860.877	7.864.071	6.642.803	297.388	869.156	5.753.752	854.643	1.340.536	2.519.978	3.919.534	3.233.550	28.216.096
Var % 22/21	8,2	8,4	-3,0	3,1	-18,8	14,5	23,7	3,4	-8,8	2,1	12,8	7,1

Notas:

Cifras provisionales sujetas a revisión

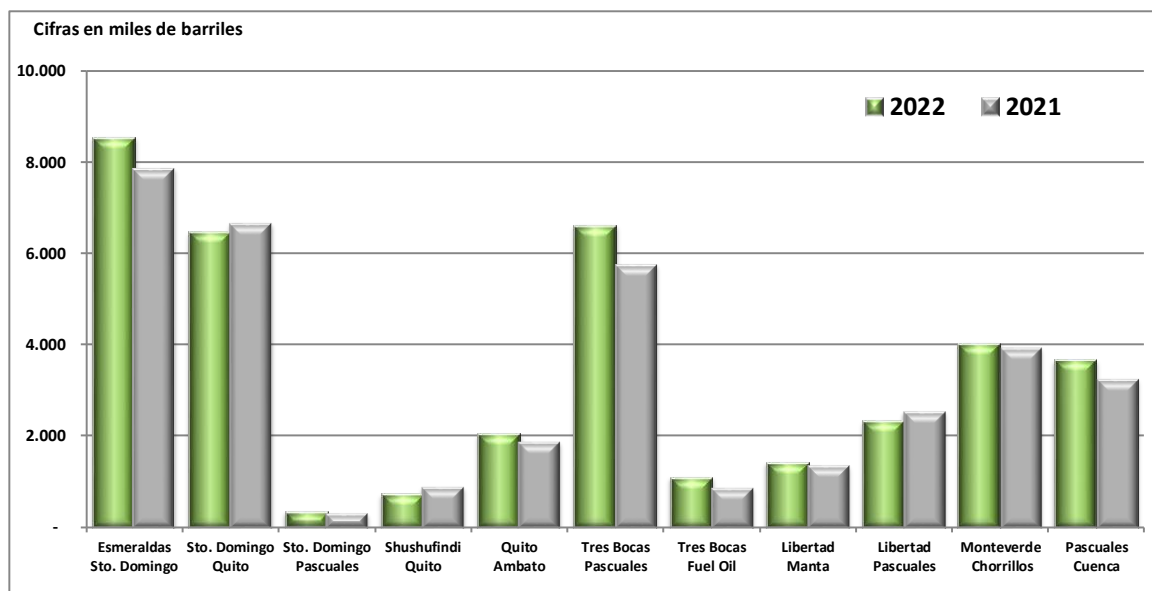
- a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos:
Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales.
- b) A partir de junio del año 2016 empieza a transportar en forma continua derivados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

Fuente:

Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

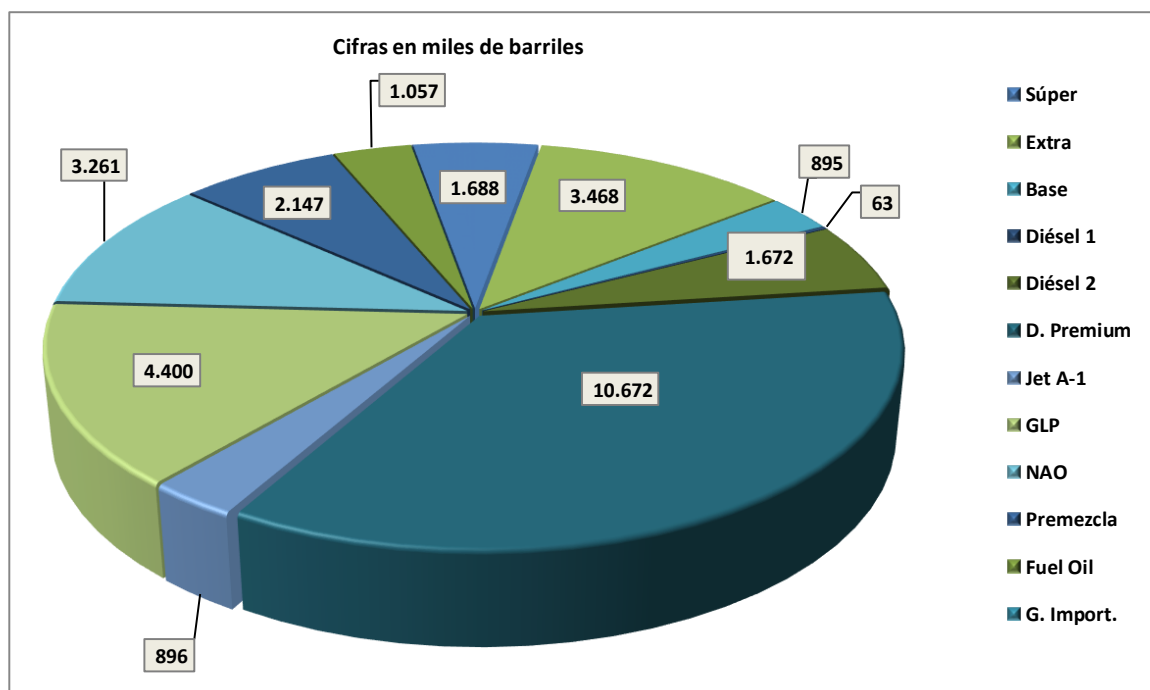
TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Enero - Abril 2022/2021



TRANSPORTE DE DERIVADOS POR PRODUCTO

Período: Enero - Abril 2022



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2022

PRODUCTO MES	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premium	Jet A-1	TOTAL
	Súper	Extra				POLIDUCTO
ESMERALDAS - STO. DOMINGO						
Enero	471.151	588.257	186.041	848.569	153.347	2.247.364
Febrero	285.822	562.110	150.624	742.645	201.758	1.942.959
Marzo	410.091	681.616	175.701	778.203	207.784	2.253.396
Abril	355.801	583.301	150.525	857.693	132.351	2.079.672
TOTAL	1.522.865	2.415.283	662.892	3.227.111	695.240	8.523.390
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)						
Enero	451.956	364.608	119.169	621.282	96.126	1.653.140
Febrero	253.837	347.255	131.133	576.681	128.512	1.437.418
Marzo	380.558	501.884	125.220	611.036	111.483	1.730.180
Abril	369.045	431.450	131.525	592.206	95.916	1.620.143
TOTAL	1.455.396	1.645.197	507.047	2.401.205	432.037	6.440.882
STO. DOMINGO - PASCUALES						
Enero					79.625	79.625
Febrero			4.819	39.128	65.900	109.847
Marzo			5.148	5.277	66.158	76.583
Abril					40.554	40.554
TOTAL	-	-	9.967	44.406	252.236	306.609
Notas: Cífras provisionales sujetas a revisión						
Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.						

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS										
Cifras en Barriles										
Año 2022										
MES	PRODUCTO	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	GLP	TOTAL
		Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO										
Enero	-	-	147.776	260	1.551	-		43.510	193.097	
Febrero	-	-	112.380	334	1.523			43.741	157.978	
Marzo	-	-	128.744	335	1.511	-		48.850	179.440	
Abril	-	-	124.429	316	1.516	-		48.659	174.919	
TOTAL	-	-	513.328	1.245	6.101	-	-	184.760	705.434	
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA										
Enero	9.185	279.166			11.523	225.669	412	-	525.954	
Febrero	11.002	217.546			20.029	215.939	397	-	464.912	
Marzo	11.057	293.061			11.991	200.511	436	-	517.056	
Abril	3.943	263.283			14.794	223.966	445	-	506.430	
TOTAL	35.187	1.053.055	-	-	58.337	866.084	1.689	-	2.014.352	
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión										
Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.										



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles

Año 2022

PRODUCTO MES	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	NAO + Nafta RON 80	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
LIBERTAD - MANTA												
Enero	11.936	-	-	-	145.785	1.265	81.229	115.474	-	-	-	355.689
Febrero	8.818	-	-	-	136.868	1.202	56.863	91.992	-	-	-	295.743
Marzo	14.174	-	-	-	170.509	912	87.982	106.113	-	-	-	379.691
Abril	16.524	-	-	-	155.547	994	62.564	119.860	-	-	-	355.489
TOTAL	51.452	-	-	-	608.709	4.373	288.638	433.439	-	-	-	1.386.611
LIBERTAD - PASCUALES												
Enero	-	29.204	-	151.250	-	7.654	101.624	212.427	-	20.301	-	522.461
Febrero	-	57.101	-	105.973	-	5.383	97.493	258.635	-	44.572	-	569.158
Marzo	-	90.924	-	93.102	-	13.821	138.808	225.254	-	65.860	-	627.770
Abril	-	28.944	-	71.029	67.327	7.373	126.086	210.088	-	68.699	-	579.546
TOTAL	-	206.173	-	421.355	67.327	34.232	464.012	906.404	-	199.432	-	2.298.934
MONTEVERDE - CHORRILLOS												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.018.869	1.018.869
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	960.517	960.517
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.010.499	1.010.499
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.012.681	1.012.681
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.002.565	4.002.565

Notas: Cifras provisionales sujetas a revisión

Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.



VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles
Año 2022

MES \ PRODUCTO	Gasolina Súper	Gasolina Base	Gasolina Extra/Import.	NAO + Nafta RON 80	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premium	Fuel Oil	Jet A-1	GLP	TOTAL POLIDUCTO
TRES BOCAS - PASCUALES												
Enero	-			796.758		448	100.324	796.537				1.694.067
Febrero	-			668.330		775	39.963	824.607				1.533.674
Marzo	-	85.181		708.492		637		868.394				1.662.704
Abril	-	90.745		665.941		781	51.718	886.636				1.695.821
TOTAL	-	175.926	-	2.839.522	-	2.641	192.005	3.376.174	-	-	-	6.586.267
TRES BOCAS - FUEL OIL												
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	245.615	-	-	245.615
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	282.689	-	-	282.689
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	260.563	-	-	260.563
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	268.161	-	-	268.161
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	1.057.028	-	-	1.057.028
PASCUALES - CUENCA												
Enero	28.227				414.445	5.209		491.360			54.367	993.608
Febrero	30.075				323.143	5.371		459.327			49.707	867.623
Marzo	10.063				381.574	5.376		436.950			65.671	899.633
Abril	10.093				351.699	4.932		475.548			43.054	885.326
TOTAL	78.458	-	-	-	1.470.860	20.888	-	1.863.185	-	-	212.799	3.646.190
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 2022				Enero - Abril		Var % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2022	2021	
GASOLINAS:	2.134.058	2.260.042	2.489.165	2.503.035	9.386.301	8.905.706	5,40
Súper	168.057	188.145	184.103	156.301	696.605	837.399	-16,81
Extra	953.116	1.003.671	1.118.880	1.137.783	4.213.450	3.865.365	9,01
Ecopais	1.012.886	1.068.226	1.186.183	1.208.951	4.476.246	4.202.941	6,50
ABSORBER	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 1:	308	590	874	849	2.621	5.784	-54,69
Terrestre - Industrial	308	590	874	849	2.621	5.784	-54,69
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 2:	654.527	642.216	712.221	672.494	2.681.457	3.070.698	-12,68
Industrial - Otros	578.678	547.684	618.477	596.734	2.341.573	2.672.972	-12,40
Eléctrico	30.858	35.472	17.430	17.594	101.354	162.913	-37,79
Marino	44.991	59.059	76.313	58.166	238.530	234.814	1,58
DIÉSEL PREMIUM	2.093.367	1.979.790	2.198.998	2.212.193	8.484.349	7.109.111	19,34
FUEL OIL # 4:	530.349	787.489	766.432	675.535	2.759.805	2.466.445	11,89
Nacional - Industrial	156.816	171.602	182.555	164.530	675.503	634.330	6,49
Eléctrico	255.075	341.496	222.329	250.972	1.069.872	514.649	107,88
Marino	118.457	274.391	361.547	260.034	1.014.430	1.317.466	-23,00
ASFALTO:	95.278	79.564	74.965	77.706	327.512	294.235	11,31
AP-20	87.298	73.658	68.252	71.026	300.233	275.367	9,03
RC-250	7.980	5.906	6.712	6.680	27.279	18.868	44,58
SOLVENTES:	13.688	11.739	13.516	8.946	47.890	51.156	-6,39
Mineral Turpentine	5.584	4.611	5.192	3.476	18.863	20.473	-7,86
Rubber Solvent	8.104	7.128	8.324	5.470	29.026	30.683	-5,40
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	-
GLP	1.224.712	1.138.392	1.245.127	1.258.840	4.867.071	4.717.326	3,17
JET A-1	204.932	194.451	205.445	218.942	823.769	539.571	52,67
Nacional	52.500	48.350	56.882	62.598	220.330	114.165	92,99
Internacional	152.431	146.100	148.564	156.344	603.439	425.406	41,85
AVGAS	4.439	3.836	3.959	3.630	15.864	14.031	13,06
Nacional	4.439	3.832	3.954	3.629	15.855	13.815	14,77
Internacional	-	4	4	1	9	216	-95,65
NAFTA BASE 90 (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL	81.793	80.579	92.914	88.208	343.494	338.020	1,62
RESIDUO:	187.812	291.768	181.897	153.685	815.162	235.272	246,48
Industrial	57.967	49.462	59.757	62.443	229.629	53.938	325,73
Eléctrico	129.846	242.306	122.140	91.242	585.533	181.334	222,90
TOTAL NACIONAL	7.225.261	7.470.456	7.985.513	7.874.063	30.555.294	27.747.355	10,12
AZUFRE (Kg)	79.760	428.390	637.350	367.100	1.512.600	1.336.410	13,18
GAS NATURAL (MMBTU)	595.426	505.717	607.509	557.101	2.265.753	2.647.483	-14,42
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	146.699	133.070	106.822	109.706	496.297	476.381	4,18
LUBRICANTES (Gls) (b)	129.364	100.928	186.282	115.503	532.077	538.843	-1,26

Notas:

- a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.
b) Incluye un volumen de 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 2022				Enero - Abril		Var % 21/20
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2022	2021	
GASOLINAS:	353.524	374.896	412.820	414.759	1.555.998	1.591.851	-2,25
Súper	26.958	30.697	30.437	26.311	114.402	169.167	-32,37
Extra	237.507	251.868	281.444	284.619	1.055.437	1.015.691	3,91
Ecopais	89.060	92.331	100.939	103.829	386.158	406.993	-5,12
ABSORBER					-	-	
DIÉSEL 1:	72	24	73	48	217	359	-39,51
Terrestre - Industrial	72	24	73	48	217	359	-39,51
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	
DIÉSEL 2:	280.373	287.120	301.640	293.830	1.162.963	1.105.217	5,22
Industrial - Otros	238.537	241.119	267.139	264.392	1.011.186	901.100	12,22
Eléctrico	29.692	34.664	16.171	16.215	96.741	158.776	-39,07
Marino	12.145	11.337	18.331	13.224	55.036	45.341	21,38
DIÉSEL PREMIUM	333.773	326.350	365.749	365.034	1.390.905	1.248.618	11,40
FUEL OIL # 4:	260.286	345.410	225.960	255.529	1.087.184	529.878	105,18
Industrial	5.211	3.914	3.631	4.557	17.313	15.228	13,69
Eléctrico	255.075	341.496	222.329	250.972	1.069.872	514.649	107,88
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	
ASFALTO:	5.796	2.934	6.324	4.370	19.425	14.798	31,27
AC-20	3.034	2.065	4.202	1.897	11.197	11.012	1,67
RC-250	2.762	870	2.123	2.474	8.228	3.786	117,36
SOLVENTES:	4.237	3.620	3.612	3.013	14.482	14.834	-2,38
Mineral Turpentine	3.016	2.564,36	2.279	1.926	9.785	9.733	0,54
Rubber Solvent	1.221	1.055,31	1.333	1.087	4.696	5.101	-7,94
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	
GLP	8.175	8.814	10.478	10.582	38.048	24.406	55,89
JET A-1	204.696	192.447	204.738	217.339	819.220	539.571	51,83
Nacional	52.265	46.347	56.175	60.995	215.781	114.165	89,01
Internacional	152.431	146.100	148.564	156.344	603.439	425.406	41,85
AVGAS	4.439	3.598	3.935	3.583	15.555	14.031	10,86
Nacional	4.439	3.594	3.930	3.582	15.545	13.815	12,52
Internacional	-	4	4	1	9	216	-95,65
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)					-	-	
PESCA ARTESANAL	42.323	43.450	47.524	45.996	179.293	178.178	0,63
RESIDUO:	102.317	227.311	118.559	95.046	543.233	104.567	419,51
Industrial	13.876	12.757	19.695	21.038	67.367	-	-
Eléctrico	88.441	214.554	98.864	74.008	475.867	104.567	355,08
TOTAL	1.600.010	1.815.972	1.701.411	1.709.130	6.826.523	5.366.308	27,21
AZUFRE (Kg)	79.760	428.390	637.350	367.100	1.512.600	1.336.410	13,18
GAS NATURAL (MMBTU)	595.426	505.717	607.509	557.101	2.265.753	2.647.483	-14,42
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	146.699	133.070	106.822	109.706	496.297	476.381	4,18
LUBRICANTES (Gls)	129.364	100.928	186.282	115.503	532.077	538.843	-1,26
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)							
Fuente: Gerencia de Comercialización Nac Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.							

*1



DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Cifras en barriles

Producto	Año 2022				Enero - Abril		Var % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2022	2021	
GASOLINAS:	1.712.230	1.822.361	2.004.636	2.018.163	7.557.390	7.043.722	7,29
Súper	139.389	156.386	152.167	128.784	576.727	659.622	-12,57
Extra	686.339	724.667	804.966	821.676	3.037.648	2.728.420	11,33
Ecopaís	886.502	941.307	1.047.502	1.067.703	3.943.015	3.655.680	7,86
ABSORBER					-	-	-
DIÉSEL 1:	236	566	801	801	2.404	5.425	-55,69
Terrestre - Industrial	236	566	801	801	2.404	5.425	-55,69
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 2:	364.812	347.777	402.673	369.647	1.484.909	1.922.351	-22,76
Industrial	330.799	299.246	343.430	323.325	1.296.802	1.728.741	-24,99
Eléctrico	1.166	809	1.260	1.379	4.613	4.137	11,51
Marino	32.846	47.722	57.982	44.943	183.494	189.473	-3,16
DIÉSEL PREMIUM	1.701.507	1.601.348	1.777.965	1.792.040	6.872.859	5.644.969	21,75
FUEL OIL # 4:	270.063	442.079	540.472	420.007	1.672.621	1.936.568	-13,63
Industrial	151.606	167.688	178.924	159.973	658.191	619.102	6,31
Eléctrico	-	-	-	-	-	-	-
Marino Internacional	118.457	274.391	361.547	260.034	1.014.430	1.317.466	-
ASFALTO:	89.482	76.629	68.641	73.335	308.087	279.437	10,25
AC-20	84.264	71.593	64.051	69.129	289.036	264.354	9,34
RC-250	5.218	5.036	4.590	4.206	19.050	15.083	26,31
SOLVENTES:	9.451	8.120	9.904	5.933	33.408	36.322	-8,02
Mineral Turpentine	2.568	2.047	2.913	1.550	9.078	10.740	-15,48
Rubber Solvent	6.883	6.073	6.991	4.383	24.330	25.582	-4,89
SPRAY OIL					-	-	-
GLP	1.209.015	1.121.954	1.227.054	1.240.898	4.798.921	4.659.856	2,98
JET FUEL	236	2.004	707	1.603	4.549	-	-
NACIONAL	236	2.004	707	1.603	4.549	-	-
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-
AVGAS		238	24	48	310	-	-
NACIONAL	-	238	24	48	310	-	-
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL	20.522	18.638	24.426	24.160	87.745	96.867	-9,42
RESIDUO:	85.495	64.457	63.338	58.638	271.929	130.705	108,05
Industrial	44.090	36.705	40.062	41.405	162.262	53.938	200,83
Eléctrico	41.405	27.752	23.276	17.233	109.667	76.767	42,86
TOTAL	5.463.047	5.506.170	6.120.639	6.005.273	23.095.130	21.756.222	6,15
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 2022				Enero - Abril		Var % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2022	2021	
GASOLINAS:	68.305	62.786	71.710	70.113	272.913	270.132	1,03
Súper	1.710	1.062	1.498	1.206	5.476	8.611	-36,41
Extra	29.270	27.136	32.470	31.488	120.364	121.254	-0,73
Ecopaís	37.325	34.588	37.741	37.419	147.073	140.268	4,85
DIÉSEL 2	9.342	7.319	7.908	9.017	33.586	43.130	-22,13
DIÉSEL PREMIUM	58.088	52.093	55.285	55.119	220.584	215.524	2,35
GLP	7.522	7.624	7.596	7.360	30.101	33.063	-8,96
PESCA ARTESANAL	18.948	18.492	20.965	18.052	76.457	62.975	21,41
TOTAL TRANSFERENCIAS (b)	162.204	148.313	163.463	159.661	633.641	624.825	1,41
Notas: a) Información provisional sujeta a revisión 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 POR SECTORES DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en barriles

PRODUCTOS POR SECTOR	AÑO 2022				Enero - Abril		Var % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2022	2021	
AÉREO	209.371	198.287	209.404	222.572	839.633	553.602	51,67
Avgas	4.439	3.836	3.959	3.630	15.864	14.031	13,06
Jet A-1	204.932	194.451	205.445	218.942	823.769	539.571	52,67
AGRÍCOLA	13.031	8.753	11.278	30.073	63.134	74.088	-14,79
GLP	13.031	8.753	11.278	30.073	63.134	74.088	-14,79
AUTOMOTRIZ	3.916.925	3.993.607	4.380.921	4.389.792	16.681.246	15.702.645	6,23
Diesel 2	42.214	40.548	39.917	41.024	163.702	180.860	-9,49
Diésel Premium	1.738.829	1.688.982	1.845.666	1.838.254	7.111.732	6.633.293	7,21
Ecopaís	1.007.557	1.063.285	1.180.725	1.203.563	4.455.130	4.185.368	6,45
Extra	948.152	999.232	1.113.452	1.133.176	4.194.011	3.849.648	8,95
Súper	162.499	181.864	177.573	149.873	671.809	817.418	-17,81
GLP	17.674	19.697	23.589	23.902	84.862	36.057	135,35
CEMENTERO	32.229	25.962	29.319	31.333	118.843	19.024	524,71
Residuo	32.229	25.962	29.319	31.333	118.843	19.024	524,71
DOMÉSTICO	1.114.640	1.034.706	1.120.529	1.116.703	4.386.578	4.268.031	2,78
GLP	1.114.640	1.034.706	1.120.529	1.116.703	4.386.578	4.268.031	2,78
ELÉCTRICO	423.755	627.553	373.440	369.712	1.794.459	858.896	108,93
Diésel 2	30.858	35.472	17.430	17.594	101.354	130.627	-22,41
Diésel Premium	7.976	8.280	11.540	9.905	37.700	32.286	16,77
Fuel Oil # 4	255.075	341.496	222.329	250.972	1.069.872	514.649	107,88
Residuo	129.846	242.306	122.140	91.242	585.533	181.334	222,90
INDUSTRIAL	815.582	785.271	864.692	843.106	3.308.651	2.885.129	14,68
Asfaltos	95.278	79.564	74.965	77.706	327.512	294.235	11,31
Diésel 1	308	590	874	849	2.621	5.784	-54,69
Diésel 2	221.622	212.091	237.503	219.825	891.040	1.220.066	-26,97
Diesel Premium	229.787	215.983	241.641	253.131	940.541	325.092	189,32
Ecopaís	5.199	4.813	5.282	5.259	20.553	17.057	20,49
Fuel Oil # 4	151.952	166.829	176.161	159.805	654.746	625.703	4,64
Extra	1.761	1.304	2.014	1.538	6.616	5.912	11,92
Súper	4.570	5.363	6.084	5.723	21.739	17.217	26,27
GLP	79.368	75.236	89.731	88.162	332.496	339.149	-1,96
Residuo	25.738	23.500	30.438	31.110	110.786	34.914	217,31
NAVIERO	317.141	413.819	559.243	455.175	1.745.379	1.942.078	-10,13
Diésel 2	85.378	77.722	103.707	89.890	356.697	492.876	-27,63
Diesel Premium	112.027	60.620	93.070	104.111	369.829	128.513	187,78
Fuel Oil # 4	118.457	274.391	361.547	260.034	1.014.430	1.317.466	-23,00
Extra	293	299	343	402	1.337	489	173,23
Ecopaís	118	106	129	129	481	422	14,07
Súper	869	681	446	610	2.606	2.312	12,69
PESQUERO	115.077	120.174	146.566	133.530	515.347	499.031	3,27
Diésel 2	32.561	37.461	49.858	42.253	162.132	150.992	7,38
Diesel Premium	717	2.131	3.771	3.068	9.686	10.010	-3,23
Extra	6	4	-	1	11	10	17,50
Pesca Artesanal	81.793	80.579	92.914	88.208	343.494	338.020	1,62
Ecopaís	-	-	23	-	23	-	-
PETROLERO	253.824	250.584	276.605	273.120	1.054.133	893.675	17,95
Diésel 2	241.894	238.922	263.806	261.909	1.006.531	862.992	16,63
Diesel Premium	4.031	3.795	3.310	3.724	14.861	12.204	21,78
Fuel Oil # 4	4.864	4.773	6.394	4.725	20.757	8.627	140,62
Ecopaís	12	23	23	-	59	94	-37,52
Extra	2.904	2.833	3.071	2.666	11.475	9.307	23,29
Súper	119	237	-	95	451	452	-
PRODUCTOS ESPECIALES	13.688	11.739	13.516	8.946	47.890	51.156	-6,39
Mineral Tupertine	5.584	4.611	5.192	3.476	18.863	-	-
Rubber Solvent	8.104	7.128	8.324	5.470	29.026	51.156	-43,26
TOTAL NACIONAL	7.225.261	7.470.456	7.985.513	7.874.063	30.555.294	27.747.355	10,12

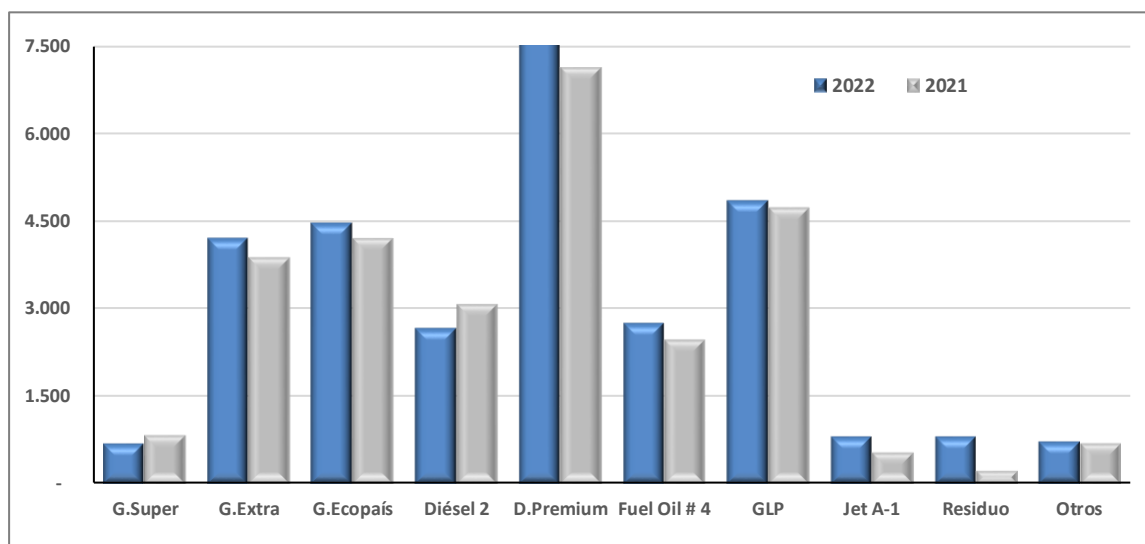
Notas: Información provisional sujeta a revisión

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

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP Petroecuador

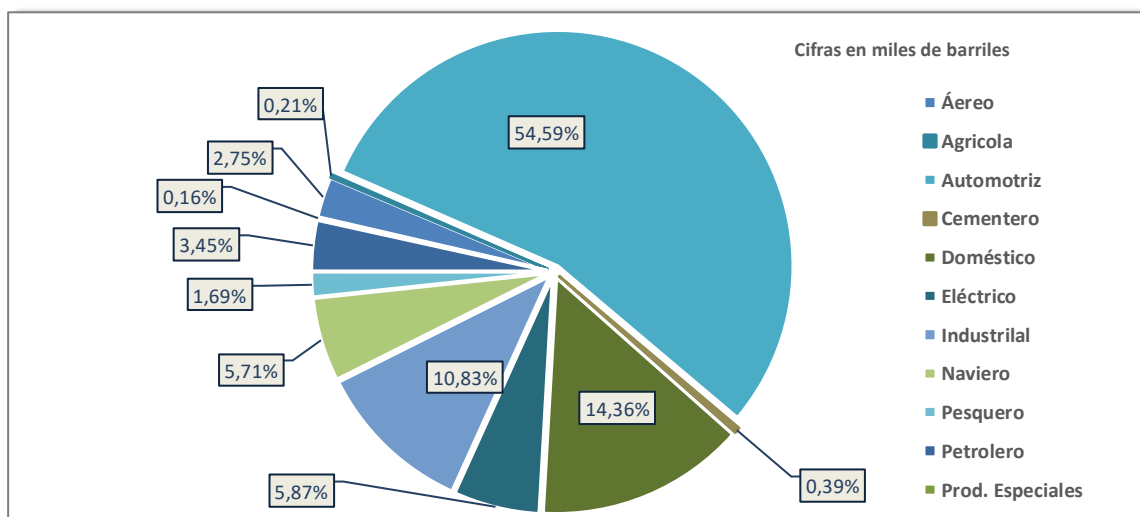
DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero - Abril 2022 / 2021



DESPACHOS DE DERIVADOS POR SECTORES

Período: Enero - Abril 2022



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.



DESPACHOS VALORADOS DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR (a)

Cifras en US \$

Producto	Año 2022				Enero - Abril		Var % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2022	2021	
GASOLINAS:	209.521.744,79	224.191.109,25	247.889.423,14	251.993.262,85	933.595.540,03	603.993.693,10	54,57
Súper	19.982.086,94	23.554.215,88	24.666.231,54	24.347.505,57	92.550.039,93	70.656.278,70	30,99
Extra	92.188.619,58	97.468.084,93	108.517.490,02	110.541.871,60	408.716.066,13	255.770.559,95	59,80
Ecopais	97.351.038,27	103.168.808,44	114.705.701,58	117.103.885,68	432.329.433,97	277.566.854,45	55,76
ABSORBER	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 1:	31.378,39	69.754,09	116.702,75	134.365,85	352.201,08	413.776,66	-14,88
Terrestre - Industrial	31.378,39	69.754,09	116.702,75	134.365,85	352.201,08	413.776,66	-14,88
Marino Internacional	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 2:	57.502.809,17	59.774.511,92	75.410.035,42	80.008.558,93	272.695.915,44	189.191.166,27	44,14
Industrial - Otros	52.642.018,67	53.281.243,95	67.665.907,49	73.729.968,76	247.319.138,87	168.984.193,94	46,36
Eléctrico	1.169.413,38	1.344.288,34	660.563,12	666.759,39	3.841.024,23	6.173.915,16	-37,79
Marino	3.691.377,12	5.148.979,63	7.083.564,81	5.611.830,78	21.535.752,34	14.033.057,17	53,46
DIÉSEL PREMIUM	153.149.312,09	145.300.067,44	163.596.255,39	167.134.612,15	629.180.247,07	363.453.089,39	73,11
FUEL OIL # 4:	21.577.968,21	37.886.282,28	46.704.023,87	39.284.622,52	145.452.896,88	90.306.428,05	61,07
Nacional - Industrial	7.892.949,80	9.173.556,39	10.844.682,19	11.155.664,63	39.066.853,01	26.513.171,69	47,35
Eléctrico	5.769.675,49	7.724.458,72	5.077.885,67	5.734.929,93	24.306.949,81	11.641.115,05	108,80
Marino Internacional	7.915.342,92	20.988.267,17	30.781.456,01	22.394.027,96	82.079.094,06	52.152.141,31	57,38
ASFALTO:	4.606.803,05	3.931.988,22	3.760.885,87	3.867.907,64	16.167.584,78	14.203.068,96	13,83
AC-20	4.242.606,83	3.662.457,90	3.449.438,44	3.563.061,15	14.917.564,32	13.339.713,23	11,83
RC-250	364.196,22	269.530,32	311.447,43	304.846,49	1.250.020,46	863.355,73	44,79
SOLVENTES:	1.172.387,30	1.052.682,99	1.408.821,44	1.068.609,51	4.702.501,24	3.671.529,86	28,08
Mineral Turpentine	478.639,19	412.524,72	540.852,00	406.017,45	1.838.033,36	1.450.856,96	26,69
Rubber Solvent	693.748,11	640.158,27	867.969,44	662.592,06	2.864.467,88	2.220.672,90	28,99
SPRAY OL	-	-	-	-	-	-	-
GLP	18.266.665,50	16.806.304,72	19.251.102,29	19.900.075,78	74.224.148,29	64.625.991,70	14,85
JET A-1	20.600.647,32	21.153.987,59	26.373.275,22	33.889.491,98	102.017.402,11	40.098.046,66	154,42
Nacional	5.086.867,48	5.071.521,90	7.000.894,27	9.163.933,59	26.323.217,24	8.407.954,19	213,08
Internacional	15.513.779,84	16.082.465,69	19.372.380,95	24.725.558,39	75.694.184,87	31.690.092,47	138,86
AVGAS	460.217,98	398.125,59	410.985,62	376.647,95	1.645.977,14	1.467.524,97	12,16
Nacional	460.217,98	397.270,74	410.021,08	376.458,95	1.643.968,75	1.432.908,68	14,73
Internacional	-	854,85	964,54	189,00	2.008,39	34.616,29	-94,20
NAFTA BASE (Sector Eléctrico)	-	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL	2.113.011,10	2.087.559,60	2.419.143,10	2.358.847,59	8.978.561,39	9.247.809,91	-2,91
RESIDUO:	4.403.868,67	6.116.574,39	4.875.177,00	4.982.501,33	20.378.121,39	4.824.985,02	322,35
Industrial	2.247.048,53	2.107.050,44	2.854.602,57	3.476.664,71	10.685.366,25	1.657.164,21	544,80
Eléctrico	2.156.820,14	4.009.523,95	2.020.574,43	1.505.836,62	9.692.755,14	3.167.820,81	205,98
AZUFRE (Kg)	2.894,92	15.548,69	23.132,98	13.324,11	54.900,70	48.505,92	13,18
GAS NATURAL (MMBTU)	1.910.060,81	1.646.826,70	1.974.304,61	1.810.441,77	7.341.633,89	8.156.851,21	-9,99
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	1.111.237,46	978.575,80	785.552,06	806.760,65	3.682.125,97	3.138.507,75	17,32
LUBRICANTES (Gls) (b)	1.505.786,63	1.122.553,49	2.046.288,11	294.422,34	4.969.050,57	2.263.063,59	119,57
TOTAL NACIONAL	497.936.793,39	522.532.452,76	597.045.108,87	607.924.452,95	2.225.438.807,97	1.399.104.039,02	59,06

Notas:

Información provisional sujeta a revisión

a) No se incluyen valores por las transferencias realizadas a las Estaciones de Servicio de EP PETROECUADOR. A partir del mes de junio de 2021 se reporta los valores por concepto de autoconsumo de Lubricante para la preparación de Gasolina Pesca Artesanal.

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 2022

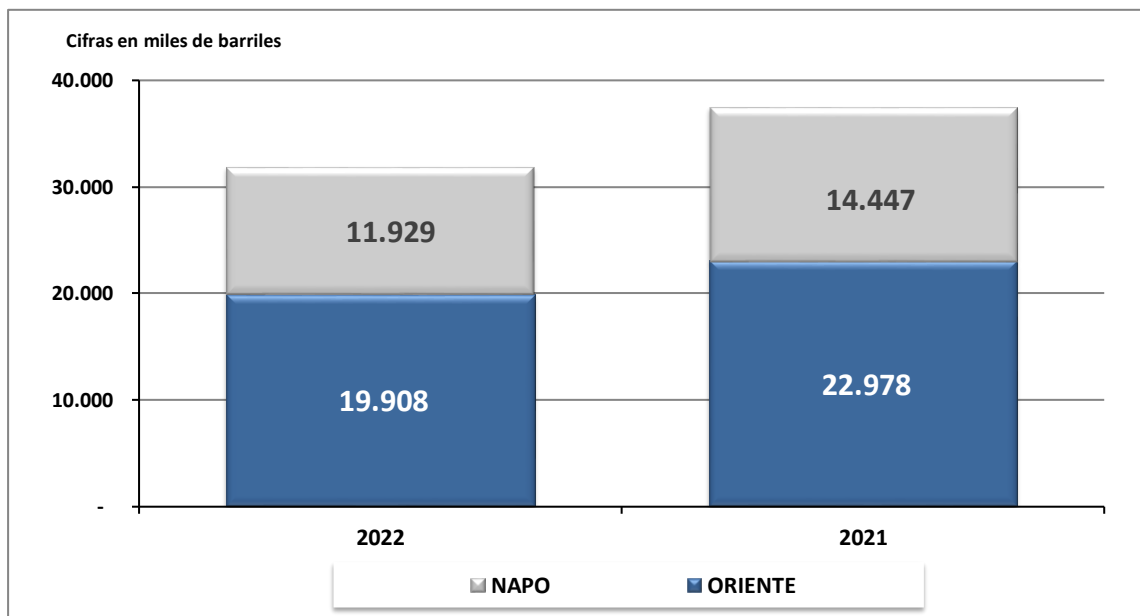
Meses	Crudo Oriente			Crudo Napo			Total Crudo		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB
Enero	4.467.256	79,71	356.092.929,53	3.423.808	74,91	256.486.576,98	7.891.064	77,63	612.579.506,50
Febrero	5.142.035	86,47	444.635.321,99	2.377.692	80,76	192.023.326,42	7.519.727	84,67	636.658.648,40
Marzo	5.147.622	102,85	529.436.008,67	3.045.021	96,21	292.969.883,62	8.192.643	100,38	822.405.892,29
Abril	5.151.303	96,40	496.574.823,28	3.082.644	89,53	275.974.660,23	8.233.948	93,82	772.549.483,50
TOTAL	19.908.216	91,76	1.826.739.083,46	11.929.166	85,29	1.017.454.447,24	31.837.382	89,34	2.844.193.530,70
Ene -Abr 2021	22.978.093	56,45	1.297.138.778,38	14.447.093	53,01	765.803.726,12	37.425.186	55,12	2.062.942.504,50
Var.% 22/21	-13,36	62,54	40,83	-17,43	60,90	32,86	-14,93	62,07	37,87

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.

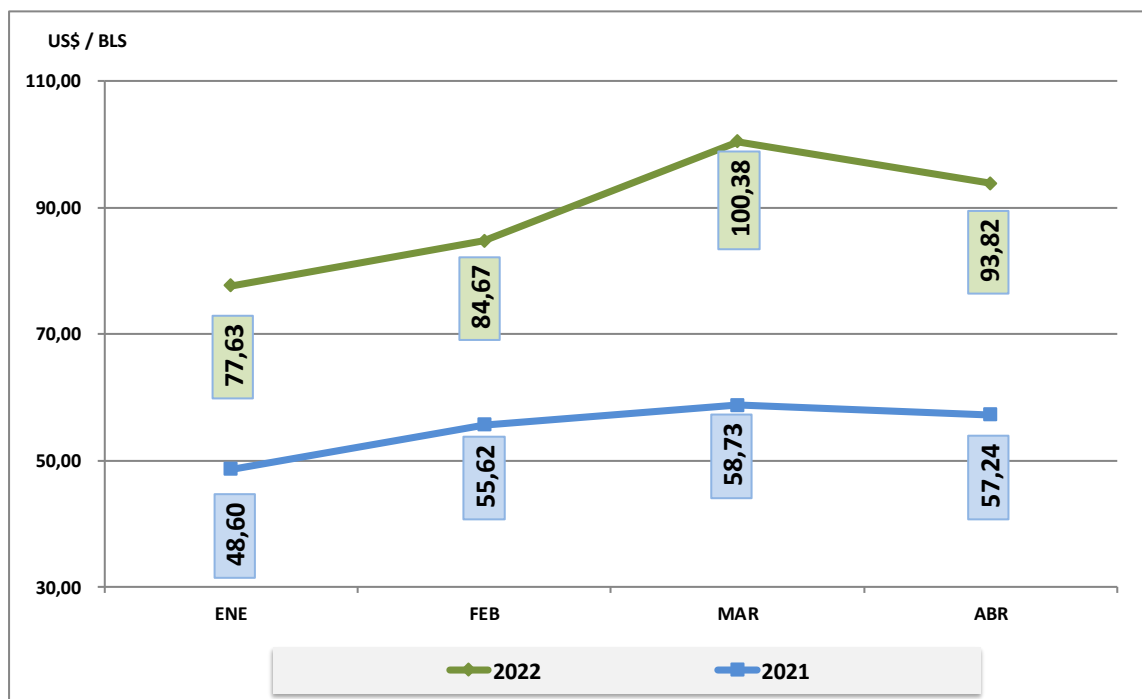
EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Período: Enero - Abril 2022/2021



PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO

Período: Enero - Abril 2022/2021



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



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

MESES	Año 2021			Año 2022			VARIACIÓN % 22/21		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	953.836	48,14	45.914.618,87	1.156.232	74,39	86.010.421,31	21,22	54,54	87,33
Febrero	948.880	51,82	49.172.186,23	944.539	78,66	74.300.533,42	-0,46	51,80	51,10
Marzo	558.247	54,26	30.288.201,91	1.519.986	92,12	140.016.071,76	172,28	69,78	362,28
Abril	1.121.968	54,36	60.993.569,45	1.521.857	88,15	134.154.531,33	35,64	62,15	119,95
TOTAL	2.460.964	50,95	125.375.007,01	5.142.614	84,49	434.481.557,81	108,97	65,84	246,55

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.



EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR EP PETROECUADOR

MESES	2021			2022			VARIACIÓN % 22/21		
	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US \$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
GASÓLEO (VGO)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FUEL OÍL # 4	573.775	50,91	29.212.843,42	-	-	-			
Enero	207.290	47,33	9.811.868,65						
Febrero	184.535	51,96	9.587.679,16						
Marzo	181.950	53,93	9.813.295,61						
Abril		-							
TOTAL	573.775	50,91	29.212.843,42	-	-	-			

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 (a)

MES	Año 2021			Año 2022			VARIACIÓN 22/21		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	1.063.071	43,14	45.862.828,40	1.053.672	59,36	62.550.807,50	-0,88	37,60	36,39
Febrero	797.841	45,64	36.414.594,60	1.061.389	65,20	69.198.553,73	33,03	42,84	90,03
Marzo	1.137.921	47,09	53.588.608,95	1.060.891	73,11	77.562.740,34	-6,77	55,25	44,74
Abril	968.514	45,33	43.901.336,58	1.057.560	68,67	72.619.324,62	9,19	51,49	65,41
TOTAL	3.967.347	45,31	179.767.368,53	4.233.512	66,60	281.931.426,19	6,71	46,97	56,83
TOTAL TM.	340.545	527,88	179.767.368,53	363.392	775,83	281.931.426,19	6,71	46,97	56,83

Notas:

a) Se registran cifras Enero - Febrero 2022 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 17 de marzo y 6 de abril de 2022 por parte de la Gerencia de Comercio Internacional

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 DIÉSEL REALIZADA POR EP PETROECUADOR

Productos	2021			Año 2022 (a)			VARIACIÓN % 22/21		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OÍL	1.978.512	72,85	144.133.946,36	2.551.523	136,63	348.608.945,79	28,96	87,55	141,86
Enero	284.272	64,82	18.425.815,10	560.691	108,84	61.026.978,56	97,24	67,92	231,20
Febrero	568.297	71,00	40.351.424,65	565.786	121,79	68.905.503,55	-0,44	71,52	70,76
Marzo	846.083	77,06	65.196.812,06	854.851	149,12	127.471.951,10	1,04	93,51	95,52
Abril	279.860	72,04	20.159.894,55	570.194	159,95	91.204.512,58	103,74	122,05	352,41
DIÉSEL PREMIUM	5.096.477	72,67	370.359.603,02	5.706.202	132,15	754.053.146,89	11,96	81,84	103,60
Enero	1.707.796	64,18	109.607.537,71	1.691.513	106,13	179.522.961,61	-0,95	65,36	63,79
Febrero	1.138.879	74,16	84.455.322,73	1.414.207	121,16	171.342.395,37	24,18	63,38	102,88
Marzo	1.131.890	78,23	88.548.401,01	1.129.775	148,11	167.335.364,33	-0,19	89,33	88,98
Abril	1.117.912	78,49	87.748.341,57	1.470.707	160,37	235.852.425,58	31,56	104,31	168,78

Notas:

- a) Se registran cifras Enero - Febrero 2022 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 17 de marzo y 6 de abril de 2022 por parte de la Gerencia de Comercio Internacional
- 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	2021			Año 2022 (a)			VARIACIÓN % 22/21		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 93	14.041.093	25,09	352.311.969,65	3.286.878	126,43	415.575.382,98	-76,59	403,89	17,96
Enero	1.492.488	68,59	102.363.452,41	1.187.807	108,61	129.003.285,60	-20,41	58,35	26,02
Febrero	897.868	78,70	70.665.811,81	600.145	118,88	71.342.672,15	-33,16	51,04	0,96
Marzo	896.198	89,46	80.173.812,96	600.294	144,29	86.617.184,42	-33,02	61,29	8,04
Abril	1.192.721	83,09	99.108.892,47	898.633	143,12	128.612.240,81	-24,66	72,24	29,77
NAFTA RON 80	1.192.557	76,04	90.682.223,33	2.707.435	124,40	336.797.602,70	127,03	63,59	271,40
Enero	298.810	65,16	19.471.333,50	598.105	100,28	59.976.501,59	100,16	53,89	208,02
Febrero	298.863	72,01	21.520.999,36	613.766	112,16	68.841.717,47	105,37	55,76	219,88
Marzo	594.884	83,53	49.689.890,47	896.109	141,15	126.481.506,61	50,64	68,98	154,54
Abril	595.726	82,71	49.274.680,96	599.455	135,95	81.497.877,03	0,63	64,37	65,40

Nota:

- a) Se registran cifras Enero - Febrero 2022 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 17 de marzo y 6 de abril de 2022 por parte de la Gerencia de Comercio Internacional
- 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 2021			Año 2022 (a)			VARIACIÓN % 22/21		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
CUTTER STOCK (c)	1.050.734	74,35	78.118.364,01	0	0,00	0,00			
Enero	210.745	65,24	13.747.960,26						
Febrero									
Marzo	422.581	77,90	32.920.025,61						
Abril	417.408	75,35	31.450.378,14						
AVGAS	16.964	171,65	2.911.866,72	16.911	211,04	3.568.901,86	-0,31	22,95	22,56
Enero	8.338	161,00	1.342.398,94	8.580	194,63	1.669.856,38	2,90	20,88	24,39
Febrero	-	-	-		-		-	-	-
Marzo	-	-	-				-	-	-
Abril	8.626	182	1.569.468	8.331	227,95	1.899.045,48	-3,42	25,29	21,00

Nota:

- a) Se registran cifras Enero - Febrero 2022 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 17 de marzo y 6 de abril de 2022 por parte de la Gerencia de Comercio Internacional
- 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 2022

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Enero - Abril		Var 22/21 %
						2022	2021	
Diésel 2	Bls.	560.691	565.786	854.851	570.194	2.551.523	1.978.512	28,96
	US\$	61.026.979	68.905.504	127.471.951	91.204.513	348.608.946	144.133.946	141,86
	P.P.P.	108,84	121,79	149,12	159,95	136,63	72,85	87,55
Diésel Premium	Bls.	1.691.513	1.414.207	1.129.775	1.470.707	5.706.202	5.096.477	11,96
	US\$	179.522.962	171.342.395	167.335.364	235.852.426	754.053.147	370.359.603	103,60
	P.P.P.	106,13	121,16	148,11	160,37	132,15	72,67	81,84
Nafta Ron 93	Bls.	1.187.807	600.145	600.294	898.633	3.286.878	4.479.276	-26,62
	US\$	129.003.286	71.342.672	86.617.184	128.612.241	415.575.383	352.311.970	17,96
	P.P.P.	108,61	118,88	144,29	143,12	126,43	78,65	60,75
Nafta Ron 85 - 80	Bls.	598.105	613.766	896.109	599.455	2.707.435	1.788.284	51,40
	US\$	59.976.502	68.841.717	126.481.507	81.497.877	336.797.603	139.956.904	140,64
	P.P.P.	100,28	112,16	141,15	135,95	124,40	78,26	58,95
Cutter Stock	Bls.	0	0	0	0	0	1.050.734	
	US\$	0	0	0	0	0	78.118.364	
	P.P.P.						74,35	
AVGAS	Bls.	8.580	0	0	8.331	16.911	16.964	-0,31
	US\$	1.669.856	0	0	1.899.045	3.568.902	2.911.867	22,56
	P.P.P.	194,63			227,95	211,04	171,65	22,95
GLP	Bls.	1.053.672	1.061.389	1.060.891	1.057.560	4.233.512	3.967.347	6,71
	US\$	62.550.808	69.198.554	77.562.740	72.619.325	281.931.426	179.767.369	56,83
	P.P.P.	59,36	65,20	73,11	68,67	66,60	45,31	46,97
TOTAL IMPORTACIONES (a)	Bls.	5.100.369	4.255.294	4.541.920	4.604.880	18.502.462	18.377.593	0,68
	US\$	493.750.391	449.630.842	585.468.747	611.685.426	2.140.535.406	1.267.560.023	68,87

Nota: Información Provisional, sujeta a revisión

a) Se registran cifras Enero - Febrero 2022 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 17 de marzo y 6 de abril de 2022 por parte de la Gerencia de Comercio Internacional

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.



RESUMEN DE EXPORTACIONES DE DERIVADOS

AÑO 2022

PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Enero - Abril		Var 22/21 %
						2022	2021	
Fuel Oil # 6	Bls.	1.156.232	944.539	1.519.986	1.521.857	5.142.614	3.582.932	43,53
	US\$	86.010.421	74.300.533	140.016.072	134.154.531	434.481.558	186.368.576	133,13
	P.P.P.	74,39	78,66	92,12	88,15	84,49	52,02	62,43
Gasóleo (VGO)	Bls.					-	-	
	US\$					-	-	
	P.P.P.							
Fuel Oil # 4	Bls.	-				-	573.775	
	US\$	-				-	29.212.843	
	P.P.P.						50,91	
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	1.156.232	944.539	1.519.986	1.521.857	5.142.614	4.156.707	23,72
	US\$	86.010.421	74.300.533	140.016.072	134.154.531	434.481.558	215.581.420	101,54
Nota: Información Provisional, sujeta a revisión Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.								

ESTADÍSTICAS FINANCIERA

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 2022				Enero - Abril		Var. % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2022	2021	
Exploración y Producción	11.002.158	269.390.910	161.748.637	185.867.127	628.008.832	485.777.325	29,28
Refinación	399.354	5.060.279	11.453	7.567.945	13.039.031	2.403.373	442,53
Transporte	-	104.110	94.149	84.426	282.685	501.132	-43,59
Comercialización Nacional	-	-	-	-	-	281.099	
Seguridad, Salud y Ambiente	-	209.800	-	-68.159	141.641	595.637	-76,22
Soporte Administrativo	-	6.028	242.988	46.482	295.498	447.168	-33,92
TOTAL	11.401.512	274.771.127	162.097.227	193.497.822	641.767.687	490.005.735	30,97

Nota: Cifras provisionales

A partir del año 2021 incluye Gerencia de Exploración y Producción (EX PAM) acorde a Decreto Ejecutivo 1221

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 2022				Enero - Abril		Var. % 22/21
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	2022	2021	
Exploración y Producción	44.457.993	78.851.836	67.418.068	65.915.688	256.643.585	237.080.080	8,25
Refinación	5.691.327	7.159.125	7.782.634	6.864.355	27.497.441	38.274.803	-28,16
Transporte	4.999.800	6.932.128	8.902.637	6.488.005	27.322.569	44.866.356	-39,10
Comercialización Nacional	12.115.828	12.903.704	16.210.503	16.206.501	57.436.536	56.665.469	1,36
Comercio Internacional	2.031.060	8.530.263	8.106.754	6.153.061	24.821.137	21.645.659	14,67
Seguridad, Salud y Ambiente	3.373.558	4.071.155	3.670.473	4.142.335	15.257.521	19.508.192	-21,79
Soporte Administrativo	6.873.679	14.554.246	22.204.876	20.734.051	64.366.851	82.081.035	-21,58
Logística y Abastecimiento	4.032.785	12.104.682	10.019.934	9.333.953	35.491.354	38.990.376	-8,97
TOTAL	83.576.029	145.107.139	144.315.877	135.837.949	508.836.994	539.111.971	-5,62

Notas: Cifras provisionales

A partir del año 2021 incluye Gerencia de Exploración y Producción (EX PAM) acorde a Decreto Ejecutivo 1221

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 2022				ABRIL		Var. % 22/21
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	2022	2021	
Exploración y Producción	Centro Norte	277	276	273	282	282	278	1,44
	Nor Occidente	-	-	-	-	-	-	-
	Oriente	3.131	3.128	3.149	3.136	3.136	3.151	-0,48
	Sur Occidente	-	-	-	-	-	-	-
	Sur	63	64	63	61	61	64	-4,69
Subtotal		3.471	3.468	3.485	3.479	3.479	3.493	-0,40
Transporte	Centro Norte	236	235	235	235	235	226	3,98
	Nor Occidente	176	176	175	178	178	167	6,59
	Oriente	192	193	191	189	189	204	-7,35
	Sur Occidente	159	159	158	162	162	153	5,88
	Sur	342	341	346	347	347	346	0,29
Subtotal		1.105	1.104	1.105	1.111	1.111	1.096	1,37
Refinación	Centro Norte	16	19	20	21	21	13	-
	Nor Occidente	577	576	576	576	576	575	0,17
	Oriente	235	234	233	232	232	242	-4,13
	Sur Occidente	207	208	207	205	205	199	3,02
	Sur	1	1	1	1	1	1	-
Subtotal		1.036	1.038	1.037	1.035	1.035	1.030	0,49
Comercialización Nacional	Centro Norte	164	161	163	145	145	166	-12,65
	Nor Occidente	84	84	84	82	82	92	-10,87
	Oriente	45	44	43	41	41	50	-18,00
	Sur Occidente	37	37	36	36	36	38	-5,26
	Sur	182	182	181	178	178	179	-0,56
Subtotal		512	508	507	482	482	525	-8,19
Resto	Centro Norte	835	821	822	816	816	825	-1,09
	Nor Occidente	151	151	153	153	153	131	16,79
	Oriente	2.505	2.497	2.465	2.459	2.459	2.535	-3,00
	Sur Occidente	76	76	78	78	78	85	-8,24
	Sur	140	139	139	135	135	144	-6,25
Subtotal		3.707	3.684	3.657	3.641	3.641	3.720	-2,12
Total	Centro Norte	1.528	1.512	1.513	1.499	1.499	1.595	-6,02
	Nor Occidente	988	987	988	989	989	1.053	-6,08
	Oriente	6.108	6.096	6.081	6.057	6.057	6.185	-2,07
	Sur Occidente	479	480	479	481	481	485	-0,82
	Sur	728	727	730	722	722	751	-3,86
TOTAL		9.831	9.802	9.791	9.748	9.748	9.864	-1,18
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 2022				ABRIL		Var. % 22/21
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	2022	2021	
Exploración y Producción	Femenino	291	290	294	285	285	309	
	Masculino	3.180	3.178	3.191	3.194	3.194	3.184	
Subtotal		3.471	3.468	3.485	3.479	3.479	3.493	
Transporte	Femenino	89	87	91	88	88	83	6,02
	Masculino	1.016	1.017	1.014	1.023	1.023	1.013	0,99
Subtotal		1.105	1.104	1.105	1.111	1.111	1.096	1,37
Refinación	Femenino	71	71	70	67	67	72	-6,94
	Masculino	965	967	967	968	968	958	1,04
Subtotal		1.036	1.038	1.037	1.035	1.035	1.030	0,49
Comercialización Nacional	Femenino	139	138	138	133	133	145	-8,28
	Masculino	373	370	369	349	349	380	-8,16
Subtotal		512	508	507	482	482	525	-8,19
Resto	Femenino	959	958	951	942	942	964	-2,28
	Masculino	2.748	2.726	2.706	2.699	2.699	2.756	-2,07
Subtotal		3.707	3.684	3.657	3.641	3.641	3.720	-2,12
Total	Femenino	1.549	1.544	1.544	1.515	1.515	1.577	-3,93
	Masculino	8.282	8.258	8.247	8.233	8.233	8.215	0,22
TOTAL		9.831	9.802	9.791	9.748	9.748	9.864	-1,18
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR								



NÚMERO DE PERSONAL POR RANGO DE EDADES

Gerencia	Rango	Año 2022				ABRIL		Var. % 22/21
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	2022	2021	
Exploración y Producción	20 - 29 años	104	103	106	102	102	126	-19,05
	30 - 39 años	1.215	1.215	1.201	1.193	1.193	1.326	-10,03
	40 - 49 años	1.254	1.253	1.269	1.270	1.270	1.195	6,28
	50 - 59 años	735	734	740	746	746	719	3,76
	Mas de 60 años	163	163	169	168	168	127	32,28
Subtotal		3.471	3.468	3.485	3.479	3.479	3.493	
Transporte	20 - 29 años	24	24	24	22	22	32	-31,25
	30 - 39 años	352	351	349	350	350	353	-0,85
	40 - 49 años	339	338	340	345	345	325	6,15
	50 - 59 años	318	318	316	314	314	320	-1,88
	Mas de 60 años	72	73	76	80	80	66	21,21
Subtotal		1.105	1.104	1.105	1.111	1.111	1.096	1,37
Refinación	20 - 29 años	31	31	26	25	25	42	-40,48
	30 - 39 años	346	349	347	343	343	353	-2,83
	40 - 49 años	326	326	328	331	331	296	11,82
	50 - 59 años	291	291	295	293	293	299	-2,01
	Mas de 60 años	42	41	41	43	43	40	7,50
Subtotal		1.036	1.038	1.037	1.035	1.035	1.045	-0,96
Comercializacion Nacional	20 - 29 años	47	47	45	46	46	60	-23,33
	30 - 39 años	248	246	241	228	228	264	-13,64
	40 - 49 años	151	150	153	144	144	143	0,70
	50 - 59 años	57	57	60	57	57	55	3,64
	Mas de 60 años	9	8	8	7	7	3	133,33
Subtotal		512	508	507	482	482	525	-8,19
Resto	20 - 29 años	351	351	324	312	312	405	-22,96
	30 - 39 años	1.244	1.238	1.222	1.206	1.206	1.284	-6,07
	40 - 49 años	1.217	1.212	1.214	1.222	1.222	1.200	1,83
	50 - 59 años	724	715	721	723	723	698	3,58
	Mas de 60 años	171	168	176	178	178	133	33,83
Subtotal		3.707	3.684	3.657	3.641	3.641	3.720	-2,12
Total	20 - 29 años	557	556	525	507	507	665	-23,76
	30 - 39 años	3.405	3.399	3.360	3.320	3.320	3.580	-7,26
	40 - 49 años	3.287	3.279	3.304	3.312	3.312	3.159	4,84
	50 - 59 años	2.125	2.115	2.132	2.133	2.133	2.091	2,01
	Mas de 60 años	457	453	470	476	476	369	29,00
TOTAL		9.831	9.802	9.791	9.748	9.748	9.864	-1,18
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR								