

ENE – JUL
2026

INFORME ESTADÍSTICO MENSUAL

Subgerencia de Planificación y Control de Gestión
Jefatura Corporativa de Planificación

Agosto 2026
Información Provisional





Índice

Resumen Ejecutivo	3
Exploración y Producción de Crudo	10
Transporte de Crudo	21
Refinación de Crudo	25
Transporte de Derivados	38
Demanda de Derivados	45
Comercio Externo de Hidrocarburos	53
Estadísticas Financieras	63
Talento Humano	66



Resumen Ejecutivo

En el presente informe se recogen los resultados de las operaciones realizadas por la EP PETROECUADOR durante el período ENERO - JULIO del año 2026, las cuales se detallan a continuación:

Exploración y Producción de Crudo

La producción de crudo del período en análisis fue de 77.0 MMBLS, es decir 363.044 barriles en promedio día, mayor en 8,8% con respecto al año anterior.

La producción de gas en barriles equivalentes de petróleo del campo amistad fue de 3.825 barriles promedio día.

Transporte de Crudo

El transporte de crudo por el Sistema de Oleoducto Transecuatoriano fue de 64.3 MMBLS que significa transportar 303.480 barriles en promedio día, mayor en 33,0% en comparación al año anterior.

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 60.8 MMBLS de crudo Oriente y Napo, mayor en 1,2% con relación al año 2025.

Cargas de Crudo

De la producción nacional de crudo, se destinó a cargas en refinerías un volumen de 25.0 MMBLS, mayor en 30,0% con relación al año anterior.

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

Refinería Esmeraldas

Unidad	Días	Detalle
CRUDO 1 / VACIO 1	94,13 / 93,38	Del 1 de marzo al 2 y 3 de junio, incendio por fuga de producto en los sellos de la bomba TV-P2B de la unidad VBU1. Con la finalidad de tener condiciones seguras de las instalaciones, fue necesaria la salida de servicio de todas las Unidades de Procesos de Refinería. En ejecución revisión de acometidas eléctricas e instrumentación.
CRUDO 2 / VACIO 2	20,51 / 19,38	Del 1 al 16 de marzo, incendio por fuga de producto en los sellos de la bomba TV-P2B de la unidad VBU1. Con la finalidad de tener condiciones seguras de las instalaciones, fue necesaria la salida de servicio de todas las Unidades de Procesos de Refinería. Del 24 al 26 y 27 de junio, rotura de tubos en intercambiador VL-E1.
VISBREAKING 1	209,58	Del 1 de enero al 17 de febrero, fuera de operación por daño en bombas TV-P5 A/B. Del 19 al 28 de febrero por fuga excesiva en TV-E13. Del 1 de marzo al 31 de julio, incendio por fuga de producto en los sellos de la bomba TV-P2B de la unidad VBU1. Con la finalidad de tener condiciones seguras de las instalaciones, fue necesaria la salida de servicio de todas las Unidades de Procesos de Refinería

VISBREAKING 2	152,18	Del 1 de marzo al 31 de julio, incendio por fuga de producto en los sellos de la bomba TV-P2B de la unidad VBU1. Con la finalidad de tener condiciones seguras de las instalaciones, fue necesaria la salida de servicio de todas las Unidades de Procesos de Refinería.
FCC	77,76	Del 1 de marzo al 15 de mayo, incendio por fuga de producto en los sellos de la bomba TV-P2B de la unidad VBU1. Con la finalidad de tener condiciones seguras de las instalaciones, fue necesaria la salida de servicio de todas las Unidades de Procesos de Refinería. Compresor G-C1, desmontado eje para mantenimiento.
HDT /CCR	103,15/ 103,18	Del 8 al 12 de febrero, disparo de P2-C1. Del 23 al 27 de febrero, por corregir fuga de H2 en las bridas de válvulas de descarga de P2-C2B. Del 1 de marzo al 3 de junio, incendio por fuga de producto en los sellos de la bomba TV-P2B de la unidad VBU1. Con la finalidad de tener condiciones seguras de las instalaciones, fue necesaria la salida de servicio de todas las Unidades de Procesos de Refinería. Se mantienen fuera de servicio por falta de gas.
HDS	106,68	Del 8 al 12 y del 23 al 28 de febrero, por salida de la unidad CCR. Del 1 de marzo al 4 de junio, incendio por fuga de producto en los sellos de la bomba TV-P2B de la unidad VBU1. Con la finalidad de tener condiciones seguras de las instalaciones, fue necesaria la salida de servicio de todas las Unidades de Procesos de Refinería. Se mantienen fuera de servicio por falta de gas.
S	125,22	Del 12 al 28 de febrero, Rotura de tubos en calder S-B1A. Parada técnica para corrección de fugas en los equipos S-ME1B, S-T1, S-V101 y cambio de peletizador. Del 1 de marzo al 30 de mayo, incendio por fuga de producto en los sellos de la bomba TV-P2B de la unidad VBU1. Con la finalidad de tener condiciones seguras de las instalaciones, fue necesaria la salida de servicio de todas las Unidades de Procesos de Refinería. Se mantienen fuera de servicio por falta de gas. Del 14 al 31 julio, disturbio eléctrico, disparo de línea de 69 kv posición 1 subestación Esmeraldas y mantenimiento de intercondensadores.

La Libertad

Unidad	Días	Detalle
PARSONS	54,62	Del 7 al 8 y del 9 al 13 de febrero por fuga en cuerpo de PV5. Del 22 al 23 de marzo por fuga detectada en el manifold de salida de los PE1. Del 7 al 18 de junio, adelanto de paro de mantenimiento por fuga en aerofriador P-E8.
UNIVERSAL	9,40	Del 29 al 31 de enero, fuga detectada en la línea de salida del C-E1 hacia los intercambiadores C-E7

CAUTIVO	28,67	Del 19 al 23 y del 24 al 26 de marzo, fuera de operación, por trabajos en el aerofriador E200A y problemas eléctricos en el desalador. Del 19 al 26 de mayo, falla en el flujo de agua de enfriamiento. Del 11 al 26 de junio, fuera de operación por problemas en la torre de fraccionamiento C1V22 (T2) e intercambiador C1E10.
---------	-------	---

Shushufindi

Unidad	Días	Detalle
AMAZONAS 1	19,29	Del 13 al 31 de julio, paro programado
AMAZONAS 2	19,68	Del 6 al 25 de abril, paro programado
PLANTA DE GAS		

Producción de Derivados

La producción de derivados a nivel nacional se obtiene de la sumatoria de: producción de derivados terminados en refinerías, mezclas de gasolinas en terminales y la disponibilidad de gasolina súper; la misma que para el período en análisis fue de 38.7 MMBLS con una variación mayor del 12,6% con respecto al año anterior.

Demanda Interna de Derivados

La demanda total fue de 53.7 MMBLS, observándose un incremento de 3,9% con respecto al año anterior, debido principalmente al mayor consumo del sector eléctrico e industrial.

Importación de Derivados

Con la finalidad de abastecer la demanda interna de derivados fue necesario la importación de 42.6 MMBLS menor en 2,2% con respecto al año 2025, de los cuales se utilizó en la producción de derivados 13.6 MMBLS de Naftas y Diésel 2, que ingresan como insumos en refinerías y terminales para obtener mediante mezclas, Gasolinas y Fuel Oil.

Exportación de Derivados

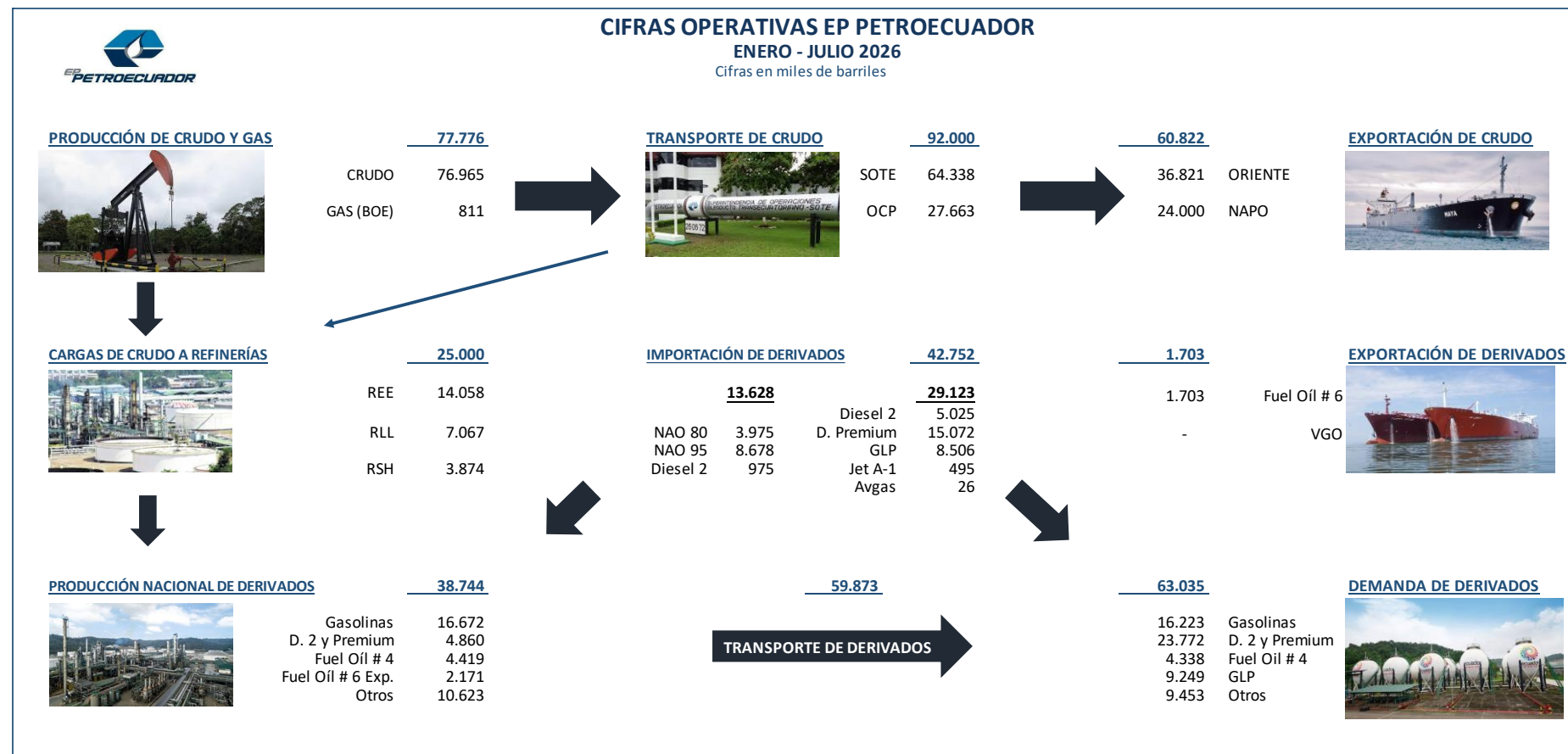
En el período en análisis se exportaron 1.7 MMBLS de fuel oil # 6, mayor en 79.3% en comparación con el volumen exportado en el año anterior.

Ejecución Presupuestaria

La ejecución presupuestaria de costos y gastos 2 496.1 MMUS\$ mayor en 19,4% respecto al año anterior y la ejecución presupuestaria de inversiones fue de 421.3 MMUS\$.

 RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR Cifras en miles de barriles										
Detalle	Año 2026							Enero - Julio		Var. % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2026	2025	
CRUDO										
Producción	11.528	10.294	11.311	10.830	11.356	11.023	11.435	77.776	71.377	8,97
Crudo	11.436	10.211	11.211	10.706	11.213	10.887	11.301	76.965	70.712	8,84
Gas BOE (barriles equivalentes petróleo)	92	83	101	124	142	135	134	811	665	22,03
Transporte	14.025	12.087	13.049	12.647	13.582	12.963	13.645	92.000	86.885	5,89
SOTE	9.948	8.376	9.001	8.833	9.429	8.926	9.825	64.338	48.388	32,96
OCP	4.078	3.712	4.049	3.814	4.153	4.037	3.820	27.663	38.497	-28,14
Cargas	4.862	4.219	2.402	2.905	2.600	3.662	4.349	25.000	19.230	30,00
Refinería Esmeraldas	2.945	2.623	700	1.308	1.347	2.423	2.712	14.058	8.066	74,29
Refinería La Libertad	1.295	1.035	1.081	1.182	631	643	1.202	7.067	7.181	-1,59
Refinería Shushufindi	622	562	622	416	623	596	435	3.874	3.983	-2,73
Exportación EP Petroecuador	8.781	7.718	8.182	8.894	9.204	9.899	8.144	60.822	60.114	1,18
Crudo Oriente	4.883	4.591	5.722	5.333	5.273	6.052	4.968	36.821	36.913	-0,25
Crudo Napo (a)	3.898	3.127	2.460	3.561	3.931	3.847	3.176	24.000	23.200	3,45
DERIVADOS										
Producción Nacional (b)	6.897	5.700	4.708	4.641	4.995	5.638	6.164	38.744	34.402	12,62
Consumo Nacional	9.880	8.419	8.781	8.952	8.985	8.658	9.358	63.035	59.802	5,40
Transporte por Poliductos	8.845	7.759	8.445	8.365	9.039	8.612	8.807	59.873	58.770	1,88
Total Importaciones	5.002	5.837	6.421	7.235	6.052	6.110	6.095	42.752	43.691	-2,15
Importación Diesel 2	867	853	285	1.169	1.122	571	1.133	6.000	4.573	31,19
Importación Diesel Premium	1.433	2.294	2.433	2.888	1.996	2.318	1.709	15.072	15.063	0,06
Importación de Nafta RON 93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Importación de Nafta RON 80	324	324	1.229	599	300	600	598	3.975	6.332	-37,23
Importación de Nafta RON 95	1.175	1.184	1.198	1.200	1.201	1.227	1.493	8.678	8.198	5,86
Importación GLP	1.194	1.182	1.140	1.189	1.343	1.305	1.152	8.506	8.972	-5,20
Importación de Avgas	9	-	-	9	-	0	9	26	16	67,61
Importación de Jet Fuel	-	-	136	180	90	89	0	495	537	-7,74
Total Exportaciones	189	381	188	189	189	-	567	1.703	949	79,34
Exportación de Fuel Oil N°6	189	381	188	189	189	-	567	1.703	949	79,34
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US\$/BI (c)	55,43	58,75	89,04	92,40	98,94	84,66	77,20	80,39	62,82	27,98
P.P.P. Exportación Crudo Napo US\$/BI (c)	50,20	54,58	76,37	85,02	85,33	70,20	69,80	70,17	57,99	21,00
Notas: Información Provisional Sujeta a Revisión a) Incluye crudo reducido b) No incluye la producción de nafta base que se envía a terminales ni Gasolina Natural de Ref. Amazonas c) (P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US\$/BI. Información de precios del último mes provisional, sujeta a revisión										
Fuente: Gerencias EP PETROECUADOR										

 RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA EP PETROECUADOR Cifras en barriles /día											
Detalle	Año 2026							Enero - Julio		Var. % 26/25	
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2026	2025		
CRUDO											
Producción	371.877	367.626	364.876	361.002	366.310	367.430	368.867	366.869	336.684	8,97	
Crudo	368.914	364.670	361.634	356.867	361.719	362.914	364.544	363.044	333.549	8,84	
Gas (barriles equivalentes petróleo)	2.963	2.957	3.242	4.135	4.591	4.516	4.322	3.825	3.135	22,03	
Transporte	452.426	431.695	420.950	421.580	438.145	432.107	440.170	433.964	409.834	5,89	
SOTE	320.889	299.138	290.341	294.440	304.164	297.545	316.942	303.480	228.246	32,96	
OCP	131.537	132.557	130.608	127.140	133.981	134.562	123.228	130.484	181.588	-28,14	
Cargas	156.839	150.689	77.497	96.841	83.884	122.069	140.276	117.924	90.709	30,00	
Refinería Esmeraldas	95.011	93.674	22.581	43.596	43.463	80.777	87.472	66.313	38.047	74,29	
Refinería La Libertad	41.774	36.953	34.856	39.391	20.339	21.434	38.769	33.336	33.875	-1,59	
Refinería Shushufindi	20.054	20.062	20.060	13.855	20.081	19.858	14.035	18.275	18.788	-2,73	
Exportación EP Petroecuador	283.264	275.625	263.930	296.461	296.900	329.966	262.721	286.894	283.554	1,18	
Crudo Oriente	157.515	163.950	184.573	177.776	170.089	201.726	160.260	173.685	174.118	-0,25	
Crudo Napo (a)	125.749	111.675	79.357	118.685	126.811	128.241	102.462	113.209	109.436	3,45	
DERIVADOS											
Producción Nacional (b)	222.473	203.584	151.882	154.707	161.127	187.942	198.852	182.755	162.274	12,62	
Consumo Nacional	318.725	300.689	283.264	298.409	289.851	288.596	301.882	297.334	282.087	5,40	
Transporte por Poliductos	285.335	277.121	272.408	278.840	291.583	287.056	284.106	282.418	277.217	1,88	
Total Importaciones	161.347	208.466	202.736	241.159	195.230	203.665	196.606	201.658	206.090	-2,15	
Importación Diesel 2	27.960	30.467	9.188	38.980	36.199	19.022	36.540	28.300	21.571	31,19	
Importación Diesel Premium	46.223	81.945	78.474	96.266	64.394	77.270	55.144	71.094	71.053	0,06	
Importación de Nafta RON 93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Importación de Nafta RON 80	10.461	11.564	39.656	19.979	9.687	20.001	19.286	18.750	29.869	-37,23	
Importación de Nafta RON 95	37.903	42.282	38.649	39.990	38.730	40.915	48.177	40.935	38.670	5,86	
Importación GLP	38.518	42.207	36.768	39.649	43.318	43.501	37.176	40.120	42.322	-5,20	
Importación de Avgas	282	-	-	291	-	-	282	124	74	67,61	
Importación de Jet Fuel	-	-	4.397	6.002	2.902	2.957	-	2.335	2.531	-7,74	
Total Exportaciones	6.098	13.604	6.068	6.296	6.105	-	18.274	8.032	4.478	79,34	
Exportación de Fuel Oil N°6	6.098	13.604	6.068	6.296	6.105	-	18.274	8.032	4.478	79,34	
Exportación de Gasóleo (VGO)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
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											





Exploración y Producción de Crudo

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 la actualidad aportamos con más del 80% de la producción petrolera ecuatoriana.

 PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS Cifras en barriles										
Campo	Año 2026							Enero - Julio		Var. % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2026	2025	
Apaika Nenke	179.228	172.382	212.140	212.970	233.289	211.028	200.613	1.421.652	706.373	101,3
Eden Yuturi	761.970	710.811	744.668	702.613	708.476	668.836	677.524	4.974.898	4.532.480	9,8
Dumbieco	24.539	18.475	25.272	23.096	22.339	19.835	20.516	154.072	18.736	722,3
Pañacocha	151.971	134.316	144.750	138.070	147.501	138.367	135.448	990.424	1.045.915	-5,3
Tumali	17.028	15.238	17.416	16.940	16.640	13.690	18.726	115.678	129.917	-11,0
Tangay	4.212	3.706	4.084	4.680	10.981	6.974	8.001	42.637	16.744	154,6
Yanahurco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BLOQUE 12-31 (EY-Apaika)	1.138.948	1.054.928	1.148.331	1.098.368	1.139.227	1.058.730	1.060.828	7.699.361	6.450.166	19,4
Tiputini	327.954	288.576	320.893	300.461	309.204	296.460	297.669	2.141.216	2.050.332	4,4
Tambococha	446.123	391.635	437.784	397.016	409.171	393.424	399.238	2.874.391	2.675.828	7,4
Ishpingo	605.010	520.782	559.354	536.615	553.118	527.421	533.796	3.836.095	3.681.804	4,2
BLOQUE 43 (ITT)	1.379.087	1.200.993	1.318.031	1.234.091	1.271.492	1.217.305	1.230.702	8.851.702	8.407.964	5,3
ACTIVO EY-BLQ.12+BLQ.31+BLQ.43	2.518.035	2.255.921	2.466.362	2.332.459	2.410.719	2.276.035	2.291.530	16.551.062	14.858.130	11,4
Indillana	15.178	14.002	15.019	13.987	15.826	17.873	17.726	109.612	136.157	-19,5
Limoncocha	66.530	58.608	69.064	58.434	59.183	54.988	54.753	421.561	442.668	-4,8
Concordia	13.762	11.098	12.251	11.587	11.752	10.640	10.731	81.820	108.778	-24,8
Itaya	24.103	20.601	23.273	22.096	23.738	23.250	23.780	160.840	153.272	4,9
Jivino	15.055	12.235	13.180	11.947	12.683	10.715	10.660	86.474	88.785	-2,6
Laguna	20.980	15.824	16.755	13.511	13.268	14.748	18.626	113.712	145.616	-21,9
Paka Norte	88.783	64.748	65.223	53.898	80.093	81.157	81.207	515.109	647.719	-20,5
Paka Sur	20.269	17.359	19.377	19.216	20.148	19.479	22.192	138.039	204.685	-32,6
Palmeras Norte	26.304	22.854	26.394	25.736	26.721	25.077	24.485	177.572	154.212	15,1
Palmar Oeste	9.082	7.871	8.711	9.974	13.680	12.818	13.502	75.638	65.182	16,0
Tuich	5.417	4.797	5.409	5.115	5.420	5.245	5.420	36.823	25.480	44,5
Quinde (Cedros)	-	-	-	-	-	-	-	-	37.104	-
Yanaquíncha Norte	8.649	6.766	7.750	8.801	10.415	9.851	12.049	64.281	47.388	35,6
Yanaquíncha Oeste	36.944	37.128	46.749	51.192	54.940	58.472	57.589	343.015	195.281	75,7
Yanaquíncha Este	50.216	41.957	51.490	47.582	45.172	42.331	44.209	322.956	373.495	-13,5
ACTIVO IN - BLOQUE 15	401.271	335.847	380.646	353.074	393.038	386.646	396.930	2.647.452	2.825.823	-6,3
Payamino	65.686	57.885	68.310	60.681	62.674	56.693	63.185	435.113	410.786	5,9
Gacela	86.227	88.940	96.557	95.639	94.992	98.553	107.310	668.218	409.160	63,3
Lobo	32.933	29.250	31.885	38.510	60.607	63.506	56.301	312.992	107.685	190,7
Oso	186.052	164.977	195.688	183.427	178.506	171.610	177.778	1.258.039	1.070.892	17,5
Mono	7.214	6.053	3.404	3.051	2.894	2.190	2.448	27.255	68.959	-60,5
Yuralpa	220.206	165.577	214.965	205.830	203.757	193.564	195.842	1.399.742	1.343.257	4,2
Coca	37.889	31.961	37.363	38.195	42.451	45.140	45.305	278.303	300.106	-7,3
ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21	636.208	544.644	648.171	625.334	645.882	631.255	648.170	4.379.663	3.710.844	18,0
Pata	10.954	12.310	11.103	10.143	10.509	9.756	9.772	74.547	61.749	20,7
Palo Azul	70.501	62.033	71.910	68.380	73.452	75.295	82.600	504.171	518.768	-2,8
Pucuna	326.005	282.363	303.655	302.355	315.973	302.272	324.745	2.157.368	1.762.103	22,4
ACTIVO PA - BLOQUE 18	407.460	356.706	386.669	380.878	399.933	387.323	417.117	2.736.086	2.342.620	16,8
Auca	988.957	882.592	975.959	909.133	986.855	979.045	1.107.315	6.829.857	6.526.518	4,6
Auca Sur	102.933	98.587	100.997	92.742	91.080	92.033	100.860	679.233	650.874	4,4
Tortuga	24.529	18.958	20.731	18.287	17.616	15.393	15.019	130.533	64.027	103,9
Chonta Este	23.472	21.090	23.938	22.676	21.078	19.560	20.709	152.523	155.608	-2,0
Anacondita	22.378	20.204	22.269	21.690	22.399	21.687	21.057	151.683	99.072	53,1
Cononaco	87.011	73.480	85.967	89.772	86.872	98.154	100.103	621.359	465.988	33,3
Rumiyacu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chonta Sur	44.577	38.877	42.883	40.166	41.267	42.871	45.314	295.956	273.199	8,3
Culebra	301.665	287.187	315.903	285.685	295.510	282.758	275.786	2.044.494	2.181.018	-6,3
Yuca	74.352	66.929	72.561	74.100	69.116	70.577	70.688	498.323	461.620	8,0
Pitalala	34.734	28.137	27.026	26.087	26.895	28.368	32.029	203.276	130.031	56,3
Yulebra	163.909	151.647	161.490	150.098	156.899	145.961	137.400	1.067.402	1.504.624	-29,1
BLOQUE 61 (AUCA)	1.868.518	1.687.690	1.849.722	1.730.436	1.815.586	1.796.406	1.926.280	12.674.638	12.513.580	1,3
BLOQUE 55 (Armadillo)	47.609	41.281	43.161	40.389	45.212	41.814	37.464	296.930	160.807	84,6
BLOQUE 45 (PUMA)	8.772	3.444	2.707	1.650	1.488	1.806	1.488	18.060	-	-
ACTIVO AUCA	1.916.127	1.728.972	1.901.655	1.774.268	1.863.505	1.839.870	1.965.233	12.989.629	12.673.387	2,5
Shushufindi - Aguatico	1.590.056	1.427.409	1.532.421	1.482.439	1.507.545	1.458.093	1.499.630	10.497.592	9.856.700	6,5
Drago	-	-	-	-	4.790	6.734	9.655	21.179	-	-
Drago Este	25.441	23.901	23.340	27.559	28.518	30.576	27.341	186.676	73.897	152,6
Drago Norte	139.274	132.087	131.662	123.401	143.166	134.098	128.387	932.075	505.023	84,6
Cobra	6.522	5.420	5.945	5.885	6.244	5.755	5.776	41.548	47.822	-11,3
Condorazo	446	345	-	-	-	-	-	791	3.149	-74,9
ACTIVO SHUSHUFINDI	1.761.739	1.589.162	1.693.367	1.639.285	1.690.263	1.635.256	1.670.790	11.679.961	10.486.591	11,4
Atacapi	24.695	29.685	30.306	26.437	18.792	23.188	24.093	177.196	153.062	15,8
Frontera	2.410	2.231	2.458	2.325	2.305	2.231	2.361	16.321	6.687	144,1
Tetete - Tapi	128.399	111.325	118.672	100.276	103.746	100.418	120.210	783.047	256.274	205,6
Araza	2.519	2.294	2.506	3.473	2.926	1.814	1.658	17.189	18.217	-5,6
Pacayacu	4.958	4.493	4.598	3.424	3.380	3.258	3.082	27.193	28.820	-5,6
Pichincha	10.745	8.973	9.553	9.923	10.264	8.787	9.214	67.458	70.209	-3,9
Secoya	139.232	125.064	134.558	127.402	129.985	120.841	122.905	899.988	1.026.150	-12,3
Shuara	11.522	9.218	12.001	12.068	12.155	11.344	11.359	79.665	90.157	-11,6
Shushuqui	17.415	16.158	17.192	15.016	23.641	27.415	24.484	141.321	135.730	4,1
ACTIVO LIBERTADOR	341.894	309.442	331.844	300.344	307.195	299.297	319.365	2.209.380	1.785.306	23,8
Guanita- Dureno	85.355	79.024	83.074	67.053	91.347	94.054	147.540	647.447	426.748	51,7
Lago Agrio	99.758	87.049	95.705	107.920	129.276	142.071	156.726	818.505	590.510	38,6
Parahuacu	114.863	102.342	110.821	119.117	130.035	122.818	123.114	823.111	867.488	-5,1
Bermajo	25.668	23.117	25.218	24.792	25.684	25.190	26.295	175.964	198.475	-11,3
El Rayo	6.400	5.614	6.231	6.012	6.203	5.994	6.196	42.650	43.786	-2,6
ACTIVO LAGO AGRIO	332.044	297.147	321.499	324.894	382.547	390.127	459.871	2.507.677	2.127.006	17,9
Amilcar Espinel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cuyabeno- Sansahuari	286.260	261.372	298.063	277.431	282.925	266.963	272.149	1.945.163	1.902.707	2,2
Sansahuari Sur Oeste	46.970	32.031	28.683	26.008	29.222	26.554	26.355	215.823	-	-
Blanca	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tipishca Huico	687	621	687	719	1.180	761	793	5.448	1.396	290,3
VHR	118.017	106.263	108.779	103.511	108.617	111.475	115.730	772.392	743.182	3,9
Vinita	120.728	111.483	120.379	116.952	119.372	109.267	127.480	825.662	783.828	5,3
Caluménia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVO CUYABENO	572.663	511.770	556.591	524.621	541.316	515.021	542.507	3.764.489	3.431.113	9,7
SACHA BLOQUE 60	2.189.761	1.963.277	2.175.599	2.121.919	2.236.968	2.189.454	2.244.585	15.121.563	14.226.620	6,3
Pacoa	884	838	934	818	810	783	816	5.882	5.924	-0,7
ACTIVO AMISTAD	884	838</								

 PRODUCCIÓN DE CRUDO POR CAMPOS Cifras en barriles/día										
Campo	Año 2026							Enero - Julio		Var. % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2026	2025	
Apaika Nenne	5.782	6.157	6.843	7.099	7.525	7.034	6.471	6.706	3.332	101,3
Eden Yuturi	24.580	25.386	24.022	23.420	22.854	22.295	21.856	23.467	21.380	9,8
Dumbique	792	660	815	770	721	661	662	727	88	722,3
Pañacocha	4.902	4.797	4.669	4.602	4.758	4.612	4.369	4.672	4.934	-5,3
Tumali	549	544	562	565	537	456	604	546	613	-11,0
Tangay	136	132	132	156	354	232	258	201	79	154,6
Yanahurco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BLOQUE 12-31 (EY-Apaika)	36.740	37.676	37.043	36.612	36.749	35.291	34.220	36.318	30.425	19,4
Tiputini	10.579	10.306	10.351	10.015	9.974	9.882	9.602	10.100	9.671	4,4
Tambococha	14.391	13.987	14.122	13.234	13.199	13.114	12.879	13.558	12.622	7,4
Ishtingo	19.516	18.599	18.044	17.887	17.843	17.581	17.219	18.095	17.367	4,2
BLOQUE 43 (ITT)	44.487	42.893	42.517	41.136	41.016	40.577	39.700	41.753	39.660	5,3
ACTIVO EY-BLQ.12+BLQ.31+BLQ.43	81.227	80.569	79.560	77.749	77.765	75.868	73.920	78.071	70.086	11,4
Indillana	490	500	484	466	511	596	572	517	642	-19,5
Limoncocha	2.146	2.093	2.228	1.948	1.909	1.833	1.766	1.988	2.088	-4,8
Concordia	444	396	395	386	379	355	346	386	513	-
Itaya	778	736	751	737	766	775	767	759	723	4,9
Jilino	486	437	425	398	409	357	344	408	419	-2,6
Laguna	677	565	540	450	428	492	601	536	687	-21,9
Paka Norte	2.864	2.312	2.104	1.797	2.584	2.705	2.620	2.430	3.055	-20,5
Paka Sur	654	620	625	641	650	649	716	651	965	-32,6
Palmeras Norte	849	816	851	858	862	836	790	838	727	15,1
Palmar Oeste	293	281	281	332	441	427	436	357	307	16,0
Tuich	175	171	174	170	175	175	175	175	120	44,5
Quinde (Cedros)	-	-	-	-	-	-	-	-	175	-
Yanaquincha Norte	279	242	250	293	336	328	389	303	224	35,6
Yanaquincha Oeste	1.192	1.326	1.508	1.706	1.772	1.949	1.858	1.618	921	75,7
Yanaquincha Este	1.620	1.498	1.661	1.586	1.457	1.411	1.426	1.523	1.762	-13,5
ACTIVO IN - BLOQUE 15	12.944	11.995	12.279	11.769	12.679	12.888	12.804	12.488	13.329	-6,3
Payamino	2.119	2.067	2.204	2.023	2.022	1.890	2.038	2.052	1.938	5,9
Gacela	2.782	3.176	3.115	3.188	3.064	3.285	3.462	3.152	1.930	63,3
Lobo	1.062	1.045	1.029	1.284	1.955	2.117	1.816	1.476	508	190,7
Oso	6.002	5.892	6.313	6.114	5.758	5.720	5.735	5.934	5.051	17,5
Mono	233	216	110	102	93	73	79	129	325	-60,5
Yuralpa	7.103	5.913	6.934	6.861	6.573	6.452	6.317	6.603	6.336	4,2
Coca	1.222	1.141	1.205	1.273	1.369	1.505	1.461	1.313	1.416	-7,3
ACTIVO OY - BLQ.7 Y 21	20.523	19.452	20.909	20.844	20.835	21.042	20.909	20.659	17.504	18,0
Pata	353	440	358	338	339	325	315	352	291	20,7
Palo Azul	2.274	2.215	2.320	2.279	2.369	2.510	2.665	2.378	2.447	-2,8
Pucuna	10.516	10.084	9.795	10.078	10.193	10.076	10.476	10.176	8.312	22,4
ACTIVO PA - BLOQUE 18	13.144	12.740	12.473	12.696	12.901	12.911	13.455	12.906	11.050	16,8
Auca	31.902	31.521	31.483	30.304	31.834	32.635	35.720	32.216	30.785	4,6
Auca Sur	3.320	3.521	3.258	3.091	2.938	3.068	3.254	3.204	3.070	4,4
Anura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tortuga	791	677	669	610	568	513	484	616	302	103,9
Chonta Este	757	753	772	756	680	652	668	719	734	-2,0
Anaconda	722	722	718	723	723	723	679	715	467	53,1
Cononaco	2.807	2.624	2.773	2.992	2.802	3.272	3.229	2.931	2.198	33,3
Rumiyacu	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chonta Sur	1.438	1.388	1.383	1.339	1.331	1.429	1.462	1.396	1.289	8,3
Culebra	9.731	10.257	10.190	9.523	9.533	9.425	8.896	9.644	10.288	-6,3
Yuca	2.398	2.390	2.341	2.470	2.230	2.353	2.280	2.351	2.177	8,0
Pitalala	1.120	1.005	872	870	868	946	1.033	959	613	56,3
Yulebra	5.287	5.416	5.209	5.003	5.061	4.865	4.432	5.035	7.097	-29,1
BLOQUE 61 (AUCA)	60.275	60.275	59.668	57.681	58.567	59.880	62.138	59.786	59.022	1,3
BLOQUE 55 (Armadiño)	1.536	1.474	1.392	1.346	1.458	1.394	1.209	1.401	759	84,6
BLOQUE 45 (PUMA)	-	-	283	115	87	55	48	85	-	-
ACTIVO AUCA	61.811	61.749	61.344	59.142	60.113	61.329	63.395	61.272	59.780	2,5
Shushufindi - Aguatico	51.292	50.979	49.433	49.415	48.630	48.603	48.375	49.517	46.494	6,5
Drago	-	-	-	-	155	224	311	100	-	-
Drago Este	821	854	753	919	920	1.019	882	881	349	152,6
Drago Norte	4.493	4.717	4.247	4.113	4.618	4.470	4.142	4.397	2.382	84,6
Cobra	210	194	192	196	201	192	186	196	226	-13,1
Condorazo	14	12	-	-	-	-	-	4	15	-74,9
ACTIVO SHUSHUFINDI	56.830	56.756	54.625	54.643	54.525	54.509	53.896	55.094	49.465	11,4
Atacapi	797	1.060	978	881	606	773	777	836	722	15,8
Libertador	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Frontera	78	80	79	78	74	74	76	77	32	144,1
Tetete - Tapi	4.142	3.976	3.828	3.343	3.347	3.347	3.878	3.694	1.209	205,6
Araza	81	82	81	116	94	60	53	61	86	-5,6
Pacayacu	160	160	148	114	109	109	99	128	136	-5,6
Pichincha	347	320	308	331	331	293	297	318	331	-3,9
Secoya	4.491	4.467	4.341	4.247	4.193	4.028	3.965	4.245	4.840	-12,3
Shuara	372	329	387	402	392	378	366	376	425	-11,6
Shushuqui	562	577	555	501	763	914	790	667	640	4,1
ACTIVO LIBERTADOR	11.029	11.051	10.705	10.011	9.910	9.977	10.302	10.422	8.421	23,8
Guanita- Dureno	2.753	2.822	2.680	2.235	2.947	3.135	4.759	3.054	2.013	51,7
Lago Agrio	3.218	3.109	3.087	3.597	4.170	4.736	5.056	3.861	2.785	38,6
Parahuacu	3.705	3.655	3.575	3.971	4.195	4.094	3.971	3.883	4.092	-5,1
Bermejo	828	826	813	826	829	840	848	830	936	-11,3
El Rayo	206	200	201	200	200	200	200	201	207	-2,6
ACTIVO LAGO AGRIO	10.711	10.612	10.356	10.830	12.340	13.004	14.835	11.829	10.033	17,9
Amilcar Espinel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cuyabeno- Sansahuari	9.234	9.335	9.615	9.248	9.127	8.899	8.779	9.175	8.975	2,2
Sansahuari Sur Oeste	1.515	1.144	925	867	943	885	850	1.018	-	-
Blanca	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Tipishca Huico	22	22	22	24	38	25	26	26	7	290,3
VHR	3.807	3.795	3.509	3.450	3.504	3.716	3.733	3.643	3.506	3,9
Vinita	3.894	3.962	3.883	3.898	3.851	3.642	4.112	3.895	3.697	5,3
Calumenia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVO CUYABENO	18.473	18.277	17.955	17.487	17.462	17.167	17.500	17.757	16.184	9,7
SACHA BLOQUE 60	70.637	70.117	70.181	70.731	72.160	72.982	72.406	71.328	67.107	6,3
Paoa	29	30	30	27	26	26	26	28	28	-0,7
ACTIVO AMISTAD	29	30	30	27	26	26	26	28	28	-0,7
BLOQUE 16 Y 67 (EX REPSOL)	11.547	11.299	11.192	10.915	10.978	11.028	11.059	11.170	10.535	6,0
Crudo recuperado Amazonia Viva	10	23	26	23	26	3	36	21	26	-
PRODUCCIÓN CRUDO	368.914	364.670	361.634	358.867	361.719	362.914	364.544	363.044	333.549	8,8
GAS CAMPO AMISTAD BOE (a)	2.963	2.957	3.242	4.135	4.591	4.516	4.322	3.825	3.135	22,0
GAS ASOCIADO BOE	2.963	2.957	3.242	4.135	4.591	4.516	4.322	3.825	3.135	22,0
TOTAL CRUDO Y GAS BOE (BPPD)	371.877	367.626	364.876	361.002	366.310	367.430	368.867	366.869	336.684	9,0
GAS ASOCIADO (MPCS) (b)	31.251	31.549	31.029	31.231	33.149	63.484	31.480	36.127	27.957	29,2
Nota: a) Gas del Campo Amistad en barriles equivalentes de petróleo Fuente: Gerencia de Exploración y Producción										

 POZOS PERFORADOS AÑO 2026							
PERFORACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	SH	SHUSHUFINDI-W223	SHSW-223	SLR-402	20/12/2025	04/01/2026	C. SHSF
	LA	LAGO AGRIO C053	LGAC-053	TUSCANY-119	16/12/2025	05/01/2026	C. IGAP
	PA	PUCUNA-A042	PCNA-042	SINOPEC 248	21/12/2025	05/01/2026	C. IGAP
	AU	PITALALA-A007I	PTLA-007I	SINOPEC 185	18/12/2025	10/01/2026	C. SHAYA
	AP	APAICA-A016	APKA-016	CCDC-028	27/12/2025	12/01/2026	EP PEC
	PA	PUCUNA-B044	PCNB-044	SINOPEC 220	26/12/2025	19/01/2026	C. IGAP
	LA	LAGO AGRIO C057	LGAC-057	TUSCANY-119	07/01/2026	21/01/2026	C. IGAP
	OY	YURALPA CENTRO H036	YRCH-036	SINOPEC 168	10/12/2025	24/01/2026	C. WAYRA
	OY	YURALPA CENTRO H036	YRCH-036S1	SINOPEC 168	10/12/2025	24/01/2026	C. WAYRA
	AU	AUCA-P254I	ACAP-254I	SLR-401	30/12/2025	24/01/2026	C. SHAYA
	PA	PUCUNA A041	PCNA-041	SINOPEC 248	06/01/2026	26/01/2026	C. IGAP
	PA	PUCUNA-D035I	PCND-035I	SINOPEC 191	13/12/2025	30/01/2026	EP PEC
	LA	DURENO-G004	DROG-004	SINOPEC 156	01/01/2026	30/01/2026	EP PEC
FEBRERO	PA	PUCUNA-B026	PCNB-026	SINOPEC 220	20/01/2026	04/02/2026	C. IGAP
	CU	VINITA-C023	VNTC-023	TRIBOILGAS-202	17/01/2026	05/02/2026	C. TBRG
	LA	LAGO AGRIO-C056	LGAC-056	TUSCANY-119	22/01/2026	09/02/2026	C. IGAP
	SH	SHUSHUFINDI-W229	SHSW-229	SLR-402	20/01/2026	10/02/2026	C. SHSF
	AP	APAICA-A018	APKA-018	CCDC-028	22/01/2026	10/02/2026	EP PEC
	PA	PUCUNA-A027	PCNA-027	SINOPEC 248	27/01/2026	12/02/2026	C. IGAP
	SA	SACHA-D621	SCHD-621	SINOPEC 129	26/01/2026	20/02/2026	EP PEC
	PA	PUCUNA-B045	PCNB-045	SINOPEC 220	05/02/2026	22/02/2026	C. IGAP
MARZO	OY	YURALPA CENTRO-H031H	YRCH-031R1	SINOPEC 168	21/02/2026	06/03/2026	C. WAYRA
	AP	APAICA-A017	APKA-017	CCDC-028	22/02/2026	08/03/2026	EP PEC
	AU	AUCA-P254I	ACAP-254IS1	SLR-401	22/02/2026	09/03/2026	C. SHAYA
	PA	PUCUNA-B043	PCNB-043	SINOPEC 220	23/02/2026	10/03/2026	C. IGAP
	CU	VINITA-C022	VNTC-022	TRIBOILGAS-202	21/02/2026	12/03/2026	C. TBRG
	PA	PUCUNA-A046I	PCNA-046I	SINOPEC 248	28/02/2026	14/03/2026	C. IGAP
	SA	SACHA-AS510	SCHAS-510	SINOPEC 219	25/02/2026	18/03/2026	EP PEC
	AU	ARMADILLO-B002	ARMB-002R1	CCDC-066	29/12/2025	21/03/2026	C. ESERV
	AU	ARMADILLO-B002	ARMB-002R1S1	CCDC-066	29/12/2025	21/03/2026	C. ESERV
	OY	GACELA-H020	GCLH-020	SINOPEC 183	01/03/2026	22/03/2026	EP PEC
	OY	LOBO-C008	LOBC-008	SINOPEC 127	26/02/2026	28/03/2026	EP PEC
	AP	APAICA-A019	APKA-019	CCDC-028	16/03/2026	30/03/2026	EP PEC
ABRIL	PA	PUCUNA-A049	PCNA-049	SINOPEC 248	15/03/2026	05/04/2026	C. IGAP
	LA	DURENO-G009	DROG-009	SINOPEC 156	13/02/2026	11/04/2026	EP PEC
	LA	DURENO-G009	DROG-009S1	SINOPEC 156	13/02/2026	11/04/2026	EP PEC
	SA	SACHA-D622	SCHD-622	SINOPEC 129	19/03/2026	12/04/2026	EP PEC
	LA	LAGO AGRIO-E059	LGAE-059	SINOPEC 220	27/03/2026	13/04/2026	C. IGAP
	SH	SHUSHUFINDI-B236	SHSB-236	SLR-402	24/02/2026	18/04/2026	C. SHSF
	SH	SHUSHUFINDI-B236	SHSB-236S1	SLR-402	24/02/2026	18/04/2026	C. SHSF
	PA	PUCUNA-A038I	PCNA-038I	SINOPEC 248	05/04/2026	19/04/2026	C. IGAP
	CU	VINITA-C021	VNTC-021	TRIBOILGAS-202	04/04/2026	20/04/2026	C. TBRG
	OY	GACELA-H021	GCLH-021	SINOPEC 183	01/04/2026	21/04/2026	EP PEC
	AP	APAICA-A020	APKA-020	CCDC-028	08/04/2026	23/04/2026	EP PEC
	AU	AUCA-R279H	ACAR-279H	SINOPEC 185	21/02/2026	24/04/2026	C. SHAYA
	AU	AUCA-R279H	ACAR-279HS1	SINOPEC 185	21/02/2026	24/04/2026	C. SHAYA
	SA	SACHA-AS517	SCHAS-517	SINOPEC 219	29/03/2026	24/04/2026	EP PEC
	LI	TETETE-A026	TTTA-026	CCDC-069	09/03/2026	25/04/2026	EP PEC
	AU	AUCA-M141H	ACAM-141H	SLR-401	23/03/2026	27/04/2026	C. SHAYA
MAYO	OY	LOBO-C009	LOBC-009	SINOPEC 127	10/04/2026	01/05/2026	EP PEC
	LA	LAGO AGRIO-E058	LGAE-058	SINOPEC 220	14/04/2026	02/05/2026	C. IGAP
	SA	SACHA-R408	SCHR-408	SINOPEC 191	15/04/2026	08/05/2026	EP PEC
	LI	SECOYA-056	SCY-056	TUSCANY-119	28/04/2026	16/05/2026	C. PARD
	AU	ARMADILLO-B004	ARMB-004R1	CCDC-066	29/04/2026	16/05/2026	C. ESERV
	SH	DRAGO ESTE-A046	DRTA-046	CCDC-077	21/04/2026	19/05/2026	EP PEC
	OY	GACELA-H022	GCLH-022	SINOPEC 183	06/05/2026	25/05/2026	EP PEC
	PA	PUCUNA-C039	PCNC-039	SINOPEC 248	12/05/2026	30/05/2026	C. IGAP

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

 POZOS PERFORADOS AÑO 2026							
PERFORACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
JUNIO	OY	LOBO-C010	LOBC-010	SINOPEC 127	13/05/2026	03/06/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AS513	SCHAS-513	SINOPEC 219	14/05/2026	04/06/2026	EP PEC
	LI	TETETE-A027	TTTA-027	CCDC-069	06/05/2026	08/06/2026	EP PEC
	SA	SACHA-R407	SCHR-407	SINOPEC 191	24/05/2026	16/06/2026	EP PEC
	SA	SCHAO-611	SCHAO-611	SINOPEC 129	26/05/2026	16/06/2026	EP PEC
	LI	SECOYA-057	SCY-057	TUSCANY-119	30/05/2026	17/06/2026	C. PARD
	AU	AUCA-L245H	ACAL-245H	SLR-401	21/05/2026	19/06/2026	C. SHAYA
	AU	AUCA-P258I	ACAP-258I	SINOPEC 185	25/05/2026	19/06/2026	C. SHAYA
	PA	PUCUNA-C040	PCNC-040	SINOPEC 248	31/05/2026	22/06/2026	C. IGAP
	OY	GACELA-H023	GCLH-023	SINOPEC 183	07/06/2026	23/06/2026	EP PEC
	SH	DRAGO ESTE-A047	DRTA-047	CCDC-077	02/06/2026	24/06/2026	EP PEC
	CU	VINITA-B024	VNTB-024	TRIBOILGAS-202	17/05/2026	25/06/2026	C. TBRG
	CU	VINITA-B024	VNTB-024S1	TRIBOILGAS-202	17/05/2026	25/06/2026	C. TBRG
	AP	APAICA-A021	APKA-021	CCDC-028	29/05/2026	04/07/2026	EP PEC
JULIO	OY	LOBO-C011	LOBC-011	SINOPEC 127	20/06/2026	05/07/2026	EP PEC
	IN	TUICH-A006I	TCHA-006I	SINOPEC 168	24/06/2026	09/07/2026	EP PEC
	PA	PUCUNA-C047	PCNC-047	SINOPEC 248	24/06/2026	10/07/2026	C. IGAP
	LI	TETETE-A018	TTTA-018	CCDC-069	20/06/2026	11/07/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AS511	SCHAS-511	SINOPEC 219	20/06/2026	17/07/2026	EP PEC
	IN	JIVINO-C024	JVNC-024	SINOPEC 220	30/06/2026	18/07/2026	C. PNTR
	OY	GACELA-H024	GCLH-024	SINOPEC 183	04/07/2026	19/07/2026	EP PEC
	SA	SACHA-A0612	SCHAO-612	SINOPEC 129	29/06/2026	22/07/2026	EP PEC
	SA	SACHA-R219	SCHR-219	SINOPEC 191	29/06/2026	23/07/2026	EP PEC
	AU	AUCA-L257I	ACAL-257I	SLR-401	03/07/2026	24/07/2026	C. SHAYA
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción							

 POZOS COMPLETADOS AÑO 2026							
COMPLETACIÓN							
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	SH	DRAGO NORTE-B016	DRRB-016R1	SINOPEC 183	28/12/2025	16/01/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-W223	SHSW-223	SLR-402	04/01/2026	19/01/2026	C. SHSF
	AP	APAIKA-A016	APKA-016	CCDC-028	12/01/2026	21/01/2026	EP PEC
FEBRERO	OY	YURALPA CENTRO H036	YRCH-036S1	SINOPEC 168	24/01/2026	04/02/2026	C. WAYRA
	AU	PITALALA-A007I	PTLA-007I	SINOPEC 185	10/01/2026	08/02/2026	C. SHAYA
	LA	DURENO-G004	DROG-004	SINOPEC 156	29/01/2026	12/02/2026	EP PEC
	CU	VINITA-C023	VNTC-023	TRIBOILGAS-202	05/02/2026	16/02/2026	C. TBRG
	AU	AUCA-P254I	ACAP-254I	SLR-401	24/01/2026	20/02/2026	C. SHAYA
	AP	APAIKA-A018	APKA-018	CCDC-028	10/02/2026	21/02/2026	EP PEC
MARZO	SH	SHUSHUFINDI-W229	SHSW-229	SINOPEC-905	16/02/2026	02/03/2026	C. SHSF
	OY	YURALPA CENTRO-H031H	YRCH-031R1	SINOPEC 168	06/03/2026	15/03/2026	C. WAYRA
	AP	APAIKA-A017	APKA-017	CCDC-028	08/03/2026	15/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-D621	SCHD-621	SINOPEC 129	20/02/2026	18/03/2026	EP PEC
	CU	VINITA-C022	VNTC-022	TRIBOILGAS-202	12/03/2026	25/03/2026	C. TBRG
	SA	SACHA-AS510	SCHAS-510	SINOPEC 219	18/03/2026	28/03/2026	EP PEC
ABRIL	OY	GACELA-H020	GCLH-020	SINOPEC 183	22/03/2026	31/03/2026	EP PEC
	AP	APAIKA-A019	APKA-019	CCDC-028	29/03/2026	07/04/2026	EP PEC
	LA	LAGO AGRIO C053	LGAC-053	GEOPETSA-03	21/03/2026	09/04/2026	C. IGAP
	OY	LOBO-C008	LOBC-008	SINOPEC 127	28/03/2026	09/04/2026	EP PEC
	AU	ARMADILLO-B002	ARMB-002R1S1	CCDC-066	21/03/2026	18/04/2026	C. ESERV
	PA	PUCUNA-B045	PCNB-045	GEOPETSA-05	22/03/2026	18/04/2026	C. IGAP
	LA	LAGO AGRIO C057	LGAC-057	GEOPETSA-03	09/04/2026	23/04/2026	C. IGAP
	SA	SACHA-D622	SCHD-622	SINOPEC 129	12/04/2026	23/04/2026	EP PEC
	AU	AUCA-P254I	ACAP-254IS1	BRASERV-101	18/03/2026	30/04/2026	C. SHAYA
MAYO	OY	GACELA-H021	GCLH-021	SINOPEC 183	21/04/2026	30/04/2026	EP PEC
	LA	DURENO-G009	DROG-009S1	SINOPEC 156	11/04/2026	01/05/2026	EP PEC
	CU	VINITA-C021	VNTC-021	TRIBOILGAS-202	20/04/2026	01/05/2026	C. TBRG
	AP	APAIKA-A020	APKA-020	CCDC-028	23/04/2026	01/05/2026	EP PEC
	PA	PUCUNA-B044	PCNB-044	GEOPETSA-05	18/04/2026	04/05/2026	C. IGAP
	LI	TETETE-A026	TTTA-026	CCDC-069	25/04/2026	05/05/2026	EP PEC
	AU	AUCA-R279H	ACAR-279HS1	SINOPEC 185	23/04/2026	06/05/2026	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-B236	SHSB-236S1	SLR-402	18/04/2026	07/05/2026	C. SHSF
	AU	AUCA-M141H	ACAM-141H	SLR-401	27/04/2026	08/05/2026	C. SHAYA
	OY	LOBO-C009	LOBC-009	SINOPEC 127	01/05/2026	11/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AS517	SCHAS-517	SINOPEC 219	24/04/2026	13/05/2026	EP PEC
	LA	LAGO AGRIO-C056	LGAC-056	GEOPETSA-03	23/04/2026	17/05/2026	C. IGAP
	SA	SACHA-R408	SCHR-408	SINOPEC 191	08/05/2026	23/05/2026	EP PEC
	AU	ARMADILLO-B004	ARMB-004R1	CCDC-066	16/05/2026	31/05/2026	C. ESERV
JUNIO	SH	DRAGO ESTE-A046	DRTA-046	CCDC-077	19/05/2026	01/06/2026	EP PEC
	LA	LAGO AGRIO-E059	LGAE-059	GEOPETSA-03	17/05/2026	02/06/2026	C. IGAP
	OY	GACELA-H022	GCLH-022	SINOPEC 183	25/05/2026	06/06/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AS513	SCHAS-513	SINOPEC 219	04/06/2026	18/06/2026	EP PEC
	OY	LOBO-C010	LOBC-010	SINOPEC 127	03/06/2026	19/06/2026	EP PEC
	LI	TETETE-A027	TTTA-027	CCDC-069	08/06/2026	19/06/2026	EP PEC
	LA	LAGO AGRIO-E058	LGAE-058	GEOPETSA-03	02/06/2026	23/06/2026	C. IGAP
	SA	SACHA-R407	SCHR-407	SINOPEC 191	16/06/2026	28/06/2026	EP PEC
	SA	SCHAO-611	SCHAO-611	SINOPEC 129	16/06/2026	28/06/2026	EP PEC
	PA	PUCUNA-B043	PCNB-043	GEOPETSA-04	04/05/2026	29/06/2026	C. IGAP
	PA	PUCUNA-B043	PCNB-043	GEOPETSA-05	04/05/2026	29/06/2026	C. IGAP
	PA	PUCUNA-A042	PCNA-042	HILONG 28	24/05/2026	30/06/2026	C. IGAP
JULIO	AU	AUCA-L245H	ACAL-245H	SLR-401	19/06/2026	02/07/2026	C. SHAYA
	OY	GACELA-H023	GCLH-023	SINOPEC 183	23/06/2026	03/07/2026	EP PEC
	SH	DRAGO ESTE-A047	DRTA-047	CCDC-077	24/06/2026	09/07/2026	EP PEC
	CU	VINITA-B024	VNTB-024S1	TRIBOILGAS-202	25/06/2026	12/07/2026	C. TBRG
	PA	PUCUNA-B026	PCNB-026	GEOPETSA-04	09/05/2026	13/07/2026	C. IGAP
	PA	PUCUNA-B026	PCNB-026	GEOPETSA-05	09/05/2026	13/07/2026	C. IGAP
	AP	APAIKA-A021	APKA-021	CCDC-028	04/07/2026	14/07/2026	EP PEC
	IN	TUICH-A006I	TCHA-006I	SINOPEC 168	09/07/2026	19/07/2026	EP PEC
	OY	LOBO-C011	LOBC-011	SINOPEC 127	05/07/2026	22/07/2026	EP PEC
	LI	TETETE-A018	TTTA-018	CCDC-069	11/07/2026	22/07/2026	EP PEC
	PA	PUCUNA-A038I	PCNA-038I	HILONG 28	20/04/2026	26/07/2026	C. IGAP
	PA	PUCUNA-A038I	PCNA-038I	SINOPEC 248	20/04/2026	26/07/2026	C. IGAP
	OY	GACELA-H024	GCLH-024	SINOPEC 183	19/07/2026	27/07/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AS511	SCHAS-511	SINOPEC 219	17/07/2026	29/07/2026	EP PEC

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

 RECONDICIONAMIENTO DE POZOS									
AÑO 2026									
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ENERO	SH	DRAGO ESTE-A005	DRTA-005	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	08	16/12/2025	01/01/2026	EP PEC
	OY	OSO-G069	OSOG-069	INDEPENDENCE 126	WORKOVER	02	17/12/2025	02/01/2026	C. WAYRA
	PA	PUCUNA-D033	PCND-033	SINOPEC 191	WORKOVER	01	18/12/2025	03/01/2026	EP PEC
	SH	AGUARICO-A024	AGRA-024	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	04	24/12/2025	03/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AM454	SCHAM-454	VICTORIA 05	WORKOVER	06	26/12/2025	03/01/2026	EP PEC
	IN	LIMONCOCHA-H037A	LMNH-037A	RIG-30	WORKOVER	04	27/12/2025	03/01/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-Y210	SHSY-210	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	06/12/2025	04/01/2026	EP PEC
	AU	YUCA-013	YCA-013R1	SINOPEC 976	WORKOVER	01	15/12/2025	04/01/2026	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-L225	SHSL-225	TUSCANY-105	WORKOVER	07	18/12/2025	04/01/2026	EP PEC
	AU	AUCA-K180	ACAK-180	SINOPEC 932	WORKOVER	05	04/11/2025	05/01/2026	C. SHAYA
	AU	AUCA-K180	ACAK-180	TUSCANY-111	WORKOVER	05	04/11/2025	05/01/2026	C. SHAYA
	SA	SACHA-AJ589	SCHAJ-589	TRIBOILGAS-106	CHANGE NEW ZONE	06	18/11/2025	05/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-156	SCH-156	PETROELF 6357	WORKOVER	09	30/12/2025	05/01/2026	EP PEC
	SH	DRAGO ESTE-A001	DRTA-001	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	16	11/11/2025	06/01/2026	EP PEC
	CU	CUYABENO-F027	CYBF-027	OCIPAG 01	WORKOVER	08	28/12/2025	06/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-S287	SCHS-287	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	10	29/12/2025	06/01/2026	EP PEC
	CU	VINITA-B004	VNTB-004	VICTORIA 01	WORKOVER	03	31/12/2025	07/01/2026	EP PEC
	LI	TETETE-012	TTT-012	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	15	04/01/2026	07/01/2026	EP PEC
	IN	YANAQUIINCHA OESTE-B017	YNOB-017	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	19/12/2025	08/01/2026	EP PEC
	AU	YUCA-C022	YCAC-022	SINOPEC 933	WORKOVER	10	29/12/2025	08/01/2026	C. SHAYA
	IT	TIPUTINI-D050	TPTD-050	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	31/12/2025	08/01/2026	EP PEC
	SH	AGUARICO-A011	AGRA-011	TUSCANY-105	WORKOVER	08	04/01/2026	08/01/2026	EP PEC
	OY	GACELA-F009	GCLF-009	ORD-906	WORKOVER	12	29/12/2025	09/01/2026	EP PEC
	IN	INDILLANA-A007	INDA-007	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	06	06/11/2025	10/01/2026	C. PNTR
	U	ATACAPI-D026	ATCD-026	TUSCANY-104	WORKOVER	09	07/12/2025	10/01/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-079	SHS-079	SINOPEC-903	WORKOVER	20	25/12/2025	11/01/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-070	SHS-070	SINOPEC-904	WORKOVER	25	29/12/2025	11/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-106	SCH-106	VICTORIA 05	WORKOVER	13	03/01/2026	11/01/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-H155	SHSH-155	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	08	04/01/2026	12/01/2026	EP PEC
	AU	CONONACO-A047	CNOA-047	SINOPEC 932	WORKOVER	09	16/12/2025	13/01/2026	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-064	SHS-064	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	12	03/01/2026	13/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-V241	SCHV-241	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	07	06/01/2026	13/01/2026	EP PEC
	LI	TETETE-A019	TTTA-019	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	01	07/01/2026	14/01/2026	EP PEC
	OY	GACELA-H013	GCLH-013	ORD-906	WORKOVER	03	23/11/2025	15/01/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-A001	EDYA-001	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	04	24/12/2025	15/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AD365	SCHAD-365	VICTORIA 01	WORKOVER	04	07/01/2026	15/01/2026	EP PEC
	CU	CUYABENO-C056	CYBC-056	GEOPETSA-06	WORKOVER	01	16/12/2025	16/01/2026	C. CYBPE
	AU	AUCA-E071	ACAE-071	BRASERV-101	WORKOVER	05	29/12/2025	16/01/2026	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-S111	SHSS-111	TUSCANY-105	WORKOVER	10	08/01/2026	16/01/2026	EP PEC
	AU	AUCA SUR-D025	ACSD-025	SINOPEC 976	WORKOVER	04	04/01/2026	17/01/2026	C. SHAYA
	CU	SANSAHUARI-E027	SNSE-027	OCIPAG 01	WORKOVER	03	06/01/2026	17/01/2026	EP PEC
	SH	DRAGO ESTE-A010	DRTA-010	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	06/01/2026	17/01/2026	EP PEC
	IT	TIPUTINI-C042	TPTC-042	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	08/01/2026	17/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-127	SCH-127	VICTORIA 05	WORKOVER	13	11/01/2026	17/01/2026	EP PEC
	AU	CULEBRA-A006	CLBA-006	ORD-903	WORKOVER	22	17/12/2025	18/01/2026	C. SHAYA
	PA	PATA-A004	PATA-004	ORD-904	WORKOVER	07	10/01/2026	18/01/2026	EP PEC
	OY	OSO-B068	OSOB-068S1	HILONG 18	WORKOVER	05	21/12/2025	19/01/2026	C. WAYRA
	LI	SECOYA-014	SCY-014	TUSCANY-104	WORKOVER	22	10/01/2026	19/01/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-A122	SHSA-122	SINOPEC-904	WORKOVER	10	11/01/2026	19/01/2026	EP PEC
	OY	GACELA-H019	GCLH-019	ORD-906	WORKOVER	01	22/12/2025	20/01/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-AB073	SHSAB-073	SINOPEC-905	WORKOVER	23	21/12/2025	21/01/2026	C. SHSF
	AU	AUCA-K181	ACAK-181	TUSCANY-111	WORKOVER	03	05/01/2026	21/01/2026	C. SHAYA
	CU	CUYABENO-K073	CYBK-073	OCIPAG 01	WORKOVER	05	15/12/2025	22/01/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-087	SHS-087	TUSCANY-105	WORKOVER	13	15/01/2026	22/01/2026	EP PEC
	IT	TIPUTINI-C005	TPTC-005	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	02	17/01/2026	22/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AH400	SCHAH-400	TRIBOILGAS-104	CHANGE NEW ZONE	04	04/01/2026	23/01/2026	EP PEC
	SH	DRAGO NORTE-A042	DRRA-042	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	12/01/2026	23/01/2026	EP PEC
	SA	SACHA-A0477H	SCHAO-477H	VICTORIA 01	WORKOVER	13	15/01/2026	23/01/2026	EP PEC
	IN	YANAQUIINCHA OESTE-B017	YNOB-017	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	04	18/01/2026	24/01/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-D065	EDYD-065	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	03	15/01/2026	25/01/2026	EP PEC
	OY	OSO-G069	OSOG-069	INDEPENDENCE 126	WORKOVER	03	15/01/2026	25/01/2026	C. WAYRA
	SA	SACHA-S266	SCHS-266	VICTORIA 05	WORKOVER	16	17/01/2026	25/01/2026	EP PEC
	AU	CONONACO-028	CNO-028R1	SINOPEC 976	WORKOVER	03	17/01/2026	26/01/2026	C. SHAYA
	EY	EDEN YUTURI-D183	EDYD-183	VICTORIA 03	WORKOVER	02	17/12/2025	28/01/2026	EP PEC
	U	SECOYA-B045	SCYB-045	TUSCANY-104	WORKOVER	05	19/01/2026	28/01/2026	EP PEC
	OY	GACELA-H012	GCLH-012	ORD-906	CHANGE NEW ZONE	05	20/01/2026	28/01/2026	EP PEC
	OY	OSO-G085	OSOG-085	INDEPENDENCE 126	WORKOVER	03	07/12/2025	29/01/2026	C. WAYRA
	SA	SACHA-AI410	SCHAI-410	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	23/01/2026	29/01/2026	EP PEC
	IN	LIMONCOCHA-K045	LMNK-045	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	04	10/01/2026	30/01/2026	EP PEC
	AU	AUCA-B059	ACAB-059	BRASERV-101	WORKOVER	09	16/01/2026	30/01/2026	C. SHAYA
	AU	AUCA-K121	ACAK-121	TUSCANY-111	WORKOVER	07	21/01/2026	31/01/2026	C. SHAYA
FEBRERO	SA	SACHA-D255	SCHD-255	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	18/12/2025	03/02/2026	EP PEC
	LI	SECOYA-020	SCY-020R1	TUSCANY-104	WORKOVER	06	07/10/2025	04/02/2026	EP PEC
	IN	PAKA NORTE-A017	PKNA-017	DYGOIL-30	WORKOVER	06	03/01/2026	04/02/2026	EP PEC
	CU	CUYABENO-E030	CYBE-030	OCIPAG 01	WORKOVER	05	22/01/2026	05/02/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-H112	SHSH-112	SINOPEC-903	WORKOVER	02	24/01/2026	05/02/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-D089	EDYD-089	VICTORIA 03	WORKOVER	12	28/01/2026	05/02/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AM457	SCHAM-457	VICTORIA 01	WORKOVER	12	31/01/2026	05/02/2026	EP PEC
	OY	OSO-G084	OSOG-084	ORD-906	WORKOVER	03	29/01/2026	06/02/2026	EP PEC
	PA	PALO AZUL-N054	PLAN-054	ORD-904	WORKOVER	13	24/12/2025	07/02/2026	EP PEC
	AU	ARMADILLO-B004	ARMB-004	INDEPENDENCE 125	WORKOVER	05	08/01/2026	07/02/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-C096	EDYC-096	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	06	25/01/2026	07/02/2026	EP PEC
	AU	AUCA-R130	ACAR-130	SINOPEC 976	WORKOVER	04	26/01/2026	07/02/2026	C. SHAYA
	AU	YULEBRA-C005	YLCB-005	SINOPEC 933	WORKOVER	15	29/01/2026	07/02/2026	C. SHAYA
	OY	AUCA-C165	ACAC-165	BRASERV-101	WORKOVER	05	30/01/2026	07/02/2026	C. SHAYA
	OY	GACELA-H017	GCLH-017	ORD-903	WORKOVER	01	06/02/2026	08/02/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-V292	SHSV-292	SINOPEC-904	WORKOVER	03	15/12/2025	09/02/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-V292	SHSV-292	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	03	15/12/2025	09/02/2026	EP PEC
	IN	LIMONCOCHA-H064	LMNH-064	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	04	30/01/2026	09/02/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AR500	SCHAR-500	PETROELF 6357	WORKOVER	03	06/02/2026	11/02/2026	EP PEC
	SA	SACHA-161	SCH-161	VICTORIA 01	WORKOVER	11	23/01/2026	12/02/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-085	SHS-085	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	13	03/02/2026	12/02/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-D050	EDYD-050	VICTORIA 03	WORKOVER	08	06/02/2026	12/02/2026	EP PEC
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción									

 REACONDICIONAMIENTO DE POZOS									
AÑO 2026									
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
FEBRERO	IN	YANAQUINCHA OESTE-A009	YNOA-009	DYGOIL-30	WORKOVER	06	04/02/2026	14/02/2026	EP PEC
	AU	AUCA-E097	ACAE-097	SINOPEC 976	WORKOVER	09	07/02/2026	14/02/2026	C. SHAYA
	SA	SACHA-V321	SCHV-321	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	06	08/02/2026	14/02/2026	EP PEC
	AU	YULEBRA-D022	YLB0-022	SINOPEC 932	WORKOVER	04	04/02/2026	15/02/2026	C. SHAYA
	EY	EDEN YUTURI-J072	EDYJ-072	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	09	07/02/2026	15/02/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AQ602	SCHAQ-602	VICTORIA 05	WORKOVER	01	08/02/2026	15/02/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-AA203	SHSAA-203	SINOPEC-905	WORKOVER	06	21/01/2026	16/02/2026	C. SHSF
	OY	OSO-B066	OSOB-066S1	ORD-903	WORKOVER	04	28/01/2026	16/02/2026	EP PEC
	OY	OSO-B066	OSOB-066S1	ORD-906	WORKOVER	04	28/01/2026	16/02/2026	EP PEC
	CU	CUYABENO-J043	CYB-043	OCIPAG 01	WORKOVER	03	05/02/2026	17/02/2026	EP PEC
	SA	SACHA-125	SCH-125	VICTORIA 01	WORKOVER	13	12/02/2026	17/02/2026	EP PEC
	LA	GUANTA-D047	GNTD-047	CCDC-052	WORKOVER	03	22/01/2026	18/02/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AR505	SCHAR-505	PETROELF 6357	WORKOVER	01	11/02/2026	18/02/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AN464	SCHAN-464	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	12/02/2026	18/02/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-D017	EDYD-017	VICTORIA 03	WORKOVER	07	13/02/2026	18/02/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AR508	SCHAR-508	PETROELF 6357	WORKOVER	02	05/01/2026	20/02/2026	EP PEC
	SA	SACHA-137	SCH-137	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	13	14/02/2026	20/02/2026	EP PEC
	CU	CUYABENO-C094	CYBC-094	OCIPAG 01	WORKOVER	01	17/02/2026	20/02/2026	EP PEC
	SH	AGUARICO-A022	AGRA-022	SINOPEC-904	WORKOVER	03	09/02/2026	21/02/2026	EP PEC
	SA	SACHA-U212	SCHU-212	VICTORIA 05	WORKOVER	09	15/02/2026	21/02/2026	EP PEC
	OY	OSO-G104	OSOG-104	INDEPENDENCE 126	WORKOVER	01	29/01/2026	22/02/2026	C. WAYRA
	OY	PAYAMINO-J014	PYMI-014	ORD-903	WORKOVER	13	16/02/2026	22/02/2026	EP PEC
	AU	AUCA-C063	ACAC-063	BRASERV-101	WORKOVER	09	07/02/2026	23/02/2026	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-081	SHS-081	TUSCANY-105	WORKOVER	19	15/02/2026	23/02/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AC356	SCHAC-356	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	01	18/02/2026	24/02/2026	EP PEC
	EY	DUMBIQUE-A001	DMBA-001	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	05	22/01/2026	25/02/2026	EP PEC
	SH	DRAGO NORTE-A048	DRRA-048	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	06	23/01/2026	28/02/2026	EP PEC
MARZO	SA	SACHA-AM458	SCHAM-458	VICTORIA 01	WORKOVER	08	17/02/2026	01/03/2026	EP PEC
	SH	AGUARICO-I042	AGRI-042	SINOPEC-904	WORKOVER	06	21/02/2026	01/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AJ427H	SCHAJ-427H	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	24/02/2026	01/03/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-A290	SHSA-290	SINOPEC-903	WORKOVER	08	05/02/2026	02/03/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-K109	EDYK-109	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	05	15/02/2026	03/03/2026	EP PEC
	OY	OSO-G088	OSOG-088	INDEPENDENCE 126	WORKOVER	02	22/02/2026	03/03/2026	C. WAYRA
	AM	AMISTAD-A016	AMSA-016S1	ZHONG YOU HAI 12 (CF	CHANGE NEW ZONE	01	13/02/2026	04/03/2026	EP PEC
	LA	PARAHUACU-H031	PRHH-031	CCDC-052	WORKOVER	03	18/02/2026	04/03/2026	EP PEC
	LI	SECOYA-022	SCY-022	TUSCANY-104	WORKOVER	35	11/02/2026	06/03/2026	EP PEC
	IN	LIMONCOCHA-H020	LMNH-020R1	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	03	09/02/2026	07/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-A0605	SCHQA-605	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	03	01/03/2026	07/03/2026	EP PEC
	AU	AUCA-Q116	ACAQ-116	SINOPEC 976	WORKOVER	04	14/02/2026	08/03/2026	C. SHAYA
	SA	SACHA-Q469	SCHQ-469	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	06	20/02/2026	08/03/2026	EP PEC
	OY	PAYAMINO-N019	PYMN-019	ORD-903	WORKOVER	03	22/02/2026	08/03/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-H186	SHSH-186	TUSCANY-105	WORKOVER	07	23/02/2026	09/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AK430	SCHAK-430	VICTORIA 05	WORKOVER	07	03/03/2026	09/03/2026	EP PEC
	IN	YANAQUINCHA OESTE-B016	YNOB-016	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	08/01/2026	10/03/2026	EP PEC
	LI	TAPI-C010	TAPC-010	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	05	24/02/2026	10/03/2026	EP PEC
	AU	CULEBRA-B014	CLBB-014R1	SINOPEC 933	WORKOVER	04	08/01/2025	11/03/2026	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-V227	SHSV-227	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	04	09/02/2026	11/03/2026	EP PEC
	SH	DRAGO ESTE-A012	DRTA-012	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	08	12/02/2026	11/03/2026	EP PEC
	LI	ATACAPI-A031	ATCA-031	TUSCANY-104	WORKOVER	07	04/02/2026	12/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-B178	SCHB-178	VICTORIA 06	WORKOVER	13	18/02/2026	13/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AF387	SCHAF-387S1	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	08	07/03/2026	13/03/2026	EP PEC
	AU	AUCA-D099	ACAD-099S1	SINOPEC 932	WORKOVER	06	15/02/2026	14/03/2026	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-W223	SHSW-223	SINOPEC-903	WORKOVER	01	09/03/2026	14/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-M332	SCHM-332	VICTORIA 01	WORKOVER	09	29/01/2026	15/03/2026	EP PEC
	EY	TUMALI SURESTE-A001	TMSA-001	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	06	25/02/2026	15/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AA304	SCHAA-304R1	VICTORIA 05	WORKOVER	05	09/03/2026	15/03/2026	EP PEC
	LI	TAPI-C014	TAPC-014	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	06	13/02/2026	16/03/2026	EP PEC
	PA	PALO AZUL-C017	PLAC-017	GEOPETSA-05	WORKOVER	13	23/02/2026	16/03/2026	C. IGAP
	OY	COCA-A034	COCA-034	ORD-903	WORKOVER	03	08/03/2026	16/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AI415	SCHAI-415	VICTORIA 04	WORKOVER	08	09/03/2026	16/03/2026	EP PEC
	SH	DRAGO ESTE-A001	DRTA-001	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	17	11/03/2026	16/03/2026	EP PEC
	AU	CONONACO-E030	CNOE-030	BRASERV-101	WORKOVER	05	23/02/2026	18/03/2026	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-V157	SHSV-157	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	03	11/03/2026	18/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AF380	SCHAF-380	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	04	13/03/2026	19/03/2026	EP PEC
	LA	LAGO AGRI0-009	LGA-009	GEOPETSA-03	WORKOVER	22	18/02/2026	20/03/2026	C. IGAP
	EY	EDEN YUTURI-K173	EDYK-173	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	09	03/03/2026	20/03/2026	EP PEC
	LI	TAPI-B011	TAPB-011	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	08	22/12/2025	21/03/2026	EP PEC
	SH	AGUARICO-A035	AGRA-035	SINOPEC-904	WORKOVER	01	01/03/2026	21/03/2026	EP PEC
	OY	OSO-G065	OSOG-065R1	INDEPENDENCE 126	WORKOVER	01	03/03/2026	21/03/2026	C. WAYRA
	LI	SECOYA-A042	SCYA-042	TUSCANY-104	WORKOVER	09	12/03/2026	21/03/2026	EP PEC
	IN	YANAQUINCHA OESTE-B017	YNOB-017	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	10/03/2026	22/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-193	SCH-193	VICTORIA 06	WORKOVER	06	13/03/2026	22/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-W267	SCHW-267	VICTORIA 04	WORKOVER	11	16/03/2026	22/03/2026	EP PEC
	AU	AUCA-H195	ACAH-195	TUSCANY-111	CHANGE NEW ZONE	04	31/01/2026	23/03/2026	C. SHAYA
	AU	CULEBRA-A016PH	CLBA-016HR1	SINOPEC 932	WORKOVER	04	13/01/2026	24/03/2026	C. SHAYA
	AU	CULEBRA-A016PH	CLBA-016HR1	SINOPEC 933	WORKOVER	04	13/01/2026	24/03/2026	C. SHAYA
	PA	PUCUNA-D033	PCND-033	ORD-904	WORKOVER	02	07/02/2026	24/03/2026	EP PEC
	AM	AMISTAD-A023	AMSA-023S1	ZHONG YOU HAI 12 (CF	CHANGE NEW ZONE	01	04/03/2026	24/03/2026	EP PEC
	LA	PARAHUACU-001	PRH-001	CCDC-052	WELL CONVERSION	22	04/03/2026	24/03/2026	EP PEC
	IN	LIMONCOCHA-L027	LMNL-027	TRIBOILGAS-205	WORKOVER	05	07/03/2026	24/03/2026	C. PNTR
	SH	SHUSHUFINDI-K211	SHSK-211	TUSCANY-105	WORKOVER	13	13/03/2026	25/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AA306	SCHAA-306	VICTORIA 05	WORKOVER	08	15/03/2026	25/03/2026	EP PEC
	OY	OSO-A092H	OSOA-092H	ORD-903	WORKOVER	01	16/03/2026	26/03/2026	EP PEC
	IN	PALMAR OESTE-A004	PLOA-004	DYGOIL-30	WORKOVER	01	14/02/2026	27/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-W257	SCHW-257	VICTORIA 04	WORKOVER	01	19/02/2026	27/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-H065B	SCHH-065B	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	12	24/01/2026	28/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-H065B	SCHH-065B	VICTORIA 06	WORKOVER	12	24/01/2026	28/03/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-W142	SHSW-142	SINOPEC-903	WORKOVER	04	14/03/2026	28/03/2026	EP PEC
	SA	SACHA-V242	SCHV-242	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	06	19/03/2026	28/03/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-T254	SHST-254	SINOPEC-905	WORKOVER	04	02/03/2026	29/03/2026	C. SHSF
	SA	SACHA-014	SCH-014	VICTORIA 01	WORKOVER	16	15/03/2026	31/03/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-D049	EDYD-049	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	08	24/03/2026	31/03/2026	EP PEC
ABRIL	SH	DRAGO NORTE-D045	DRRD-045	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	05	17/01/2026	01/04/2026	EP PEC
	SH	DRAGO NORTE-A003	DRRA-003	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	07	28/02/2026	01/04/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-Z188	SHSZ-188	TUSCANY-105	WORKOVER	05	25/03/2026	02/04/2026	EP PEC
	LA	PARAHUACU-H035	PRHH-035	HILONG 28	WORKOVER	03	16/03/2026	03/04/2026	C. CCDC
	AU	YUCA-C024	YCAC-024	SINOPEC 933	WORKOVER	06	24/03/2026	03/04/2026	C. SHAYA
	OY	OSO-A039	OSOA-039R1	ORD-903	WORKOVER	04	26/03/2026	03/04/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AM541	SCHAM-541	VICTORIA 06	WORKOVER	01	28/03/2026	04/04/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AL441	SCHAL-441	VICTORIA 05	WORKOVER	07	28/03/2026	05/04/2026	EP PEC
	EY	TANGAY ESTE-B002	TNEB-002	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	03	15/03/2026	06/04/2026	EP PEC
	IN	YANAQUINCHA OESTE-B022	YNOB-022	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	06	31/03/2026	06/04/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-K144	EDYK-144	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	05	20/03/2026	07/04/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-074	SHS-074	TUSCANY-105	WORKOVER	18	02/04/2026	08/04/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AB341	SCHAB-341	VICTORIA 04	WORKOVER	06	25/01/2026	09/04/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AB341	SCHAB-341	VICTORIA 05	WORKOVER	06	25/01/2026	09/04/2026	EP PEC

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

 REACONDICIONAMIENTO DE POZOS AÑO 2026									
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
ABRIL	AM	AMISTAD-A006	AMSA-006S3	ZHONG YOU HAI 12 (CF	CHANGE NEW ZONE	01	24/03/2026	09/04/2026	EP PEC
	OY	PAYAMINO-J014	PYMI-014	ORD-903	WORKOVER	14	03/04/2026	09/04/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-V182	SHSV-182	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	03	18/03/2026	10/04/2026	EP PEC
	PA	PALO AZUL-A001	PLAA-001	ORD-904	WORKOVER	17	24/03/2026	10/04/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-W198	SHSW-198	SINOPEC-903	WORKOVER	01	05/12/2025	11/04/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-W198	SHSW-198	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	01	05/12/2025	11/04/2026	EP PEC
	IN	PALMERAS NORTE-A014	PLNA-014	DYGOIL-30	WORKOVER	02	21/11/2025	12/04/2026	EP PEC
	IN	PALMERAS NORTE-A014	PLNA-014	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	21/11/2025	12/04/2026	EP PEC
	AIT	TIVACUNO-B005	TVCB-005HS1	ORD-902	CHANGE NEW ZONE	05	26/03/2026	12/04/2026	EP PEC
	AU	AUCA-C167	ACAC-167	SINOPEC 933	WORKOVER	03	03/04/2026	12/04/2026	C. SHAYA
	AU	ARMADILLO-B003	ARMB-003	INDEPENDENCE 125	WORKOVER	07	03/04/2026	15/04/2026	EP PEC
	LA	PARAHUACU-H036	PRHH-036	HILONG 28	WORKOVER	01	04/04/2026	15/04/2026	C. CCDC
	LA	GUANTA-C025	GNTC-025	CCDC-052	WORKOVER	06	06/04/2026	15/04/2026	EP PEC
	SA	SACHA-A0472	SCHAO-472	VICTORIA 04	WORKOVER	06	09/04/2026	15/04/2026	EP PEC
	IN	YANAQUINCHA NORTE-A010	YNNA-010	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	05	22/03/2026	16/04/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AA300	SCHAA-300	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	11	10/04/2026	16/04/2026	EP PEC
	AIT	TIVACUNO-B003H	TVCB-003H	ORD-902	WORKOVER	03	12/04/2026	16/04/2026	PAM EP
	AIT	TIVACUNO-B003H	TVCB-003HS1	ORD-902	WORKOVER	03	12/04/2026	16/04/2026	PAM EP
	OY	OSO-D009	OSOD-009	ORD-903	WORKOVER	07	09/04/2026	17/04/2026	EP PEC
	AU	CONONACO-F056	CNOF-056	SINOPEC 976	WORKOVER	09	08/03/2026	18/04/2026	C. SHAYA
	AU	AUCA-P101	ACAP-101	TUSCANY-111	CHANGE NEW ZONE	01	23/03/2026	18/04/2026	C. SHAYA
	SH	DRAGO NORTE-D024	DRRD-024	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	07	01/04/2026	18/04/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-097	SHS-097	TUSCANY-105	WORKOVER	10	08/04/2026	18/04/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-B047	EDYB-047R1	VICTORIA 03	WORKOVER	05	18/02/2026	19/04/2026	EP PEC
	CU	CUYABENO-C106	CYBC-106	OCIPAG 01	WORKOVER	01	30/03/2026	19/04/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-015B	SHS-015B	SINOPEC-903	WORKOVER	15	14/11/2025	20/04/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-015B	SHS-015B	SINOPEC-904	WORKOVER	15	14/11/2025	20/04/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-015B	SHS-015B	TUSCANY-105	WORKOVER	15	14/11/2025	20/04/2026	EP PEC
	SA	SACHA-Q158	SCHQ-158	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	13	08/03/2026	20/04/2026	EP PEC
	OY	OSO-G083	OSOG-083	INDEPENDENCE 126	WORKOVER	03	21/03/2026	20/04/2026	C. WAYRA
	SH	AGUARICO-G054	AGRG-054	SINOPEC-903	WORKOVER	07	11/04/2026	20/04/2026	EP PEC
	IN	PAKA NORTE-B022	PKNB-022	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	02	16/04/2026	22/04/2026	EP PEC
	IT	ISHPINGO-A008H	ISHA-008H	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	01	09/02/2023	23/04/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AI411	SCHAI-411	VICTORIA 01	WORKOVER	09	15/04/2026	23/04/2026	EP PEC
	SA	SACHA-V320	SCHV-320	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	05	28/03/2026	24/04/2026	EP PEC
	SH	DRAGO NORTE-B037	DRRB-037	TRIBOILGAS-103	WORKOVER	10	01/04/2026	24/04/2026	EP PEC
	EY	PAÑACOCCHA-A023	PCCA-023	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	05	06/04/2026	24/04/2026	EP PEC
	AIT	CAPIRON-A014	CPRA-014	ORD-902	WORKOVER	10	16/04/2026	24/04/2026	EP PEC
	OY	GACELA-A001H	GLCA-001H	ORD-903	WORKOVER	15	17/04/2026	24/04/2026	EP PEC
	LI	TETETE-B014	TTTB-014	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	02	21/04/2026	24/04/2026	EP PEC
	CU	SANSAHUARI SUROESTE-004	SSO-004	OCIPAG 01	WORKOVER	01	20/03/2026	26/04/2026	EP PEC
	SA	SACHA-Q216	SCHQ-216	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	05	20/04/2026	26/04/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-J080	EDYJ-080	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	05	07/04/2026	27/04/2026	EP PEC
	IN	PALMAR OESTE-A004	PLOA-004	DYGOIL-30	WORKOVER	02	12/04/2026	27/04/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-M137	SHSM-137	TUSCANY-105	WORKOVER	07	18/04/2026	27/04/2026	EP PEC
	IN	PAKA NORTE-B021	PKNB-021	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	03	22/04/2026	28/04/2026	EP PEC
	SH	DRAGO NORTE-D040	DRRD-040	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	01	30/01/2026	29/04/2026	EP PEC
	SA	SACHA-114	SCH-114	PETROELF 6357	WELL CONVERSION	04	22/03/2026	29/04/2026	EP PEC
	AU	AUCA-J134H	ACAJ-134H	SINOPEC 933	WORKOVER	02	13/04/2026	29/04/2026	C. SHAYA
	SA	SACHA-AD365	SCHAD-365	VICTORIA 06	WORKOVER	05	20/04/2026	29/04/2026	EP PEC
	CU	CUYABENO-C035	CYBC-035	OCIPAG 01	WORKOVER	11	05/03/2026	30/04/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-L226	SHSL-226	SINOPEC-903	WORKOVER	07	20/04/2026	30/04/2026	EP PEC
MAYO	SA	SACHA-AH406	SCHAH-406	VICTORIA 01	WORKOVER	03	23/04/2026	01/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-007	SCH-007	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	19	24/04/2026	02/05/2026	EP PEC
	LI	SHUSHUQUI-A022	SHHA-022	TUSCANY-104	WORKOVER	06	21/03/2026	03/05/2026	C. PARO
	EY	EDEN YUTURI-C020	EDYC-020	VICTORIA 03	WORKOVER	07	19/04/2026	03/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AR503	SCHAR-503	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	03	26/04/2026	03/05/2026	EP PEC
	IN	PAKA NORTE-A006	PKNA-006	DYGOIL-30	WORKOVER	06	27/04/2026	03/05/2026	EP PEC
	IN	PAKA NORTE-B020	PKNB-020	TRIBOILGAS-201	WORKOVER	01	28/04/2026	04/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-044	SCH-044	PETROELF 6357	WORKOVER	12	20/02/2026	05/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-044	SCH-044	VICTORIA 06	WORKOVER	12	20/02/2026	05/05/2026	EP PEC
	EY	PAÑACOCCHA-C022	PCCC-022	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	05	24/04/2026	06/05/2026	EP PEC
	OY	GACELA-H020	GLCH-020	SINOPEC 183	WORKOVER	01	30/04/2026	06/05/2026	EP PEC
	SH	DRAGO NORTE-A043	DRRA-043	TRIBOILGAS-102	CHANGE NEW ZONE	03	15/12/2025	07/05/2026	EP PEC
	AU	AUCA-L249	ACAL-249	SINOPEC 932	WORKOVER	02	14/03/2026	07/05/2026	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-H114	SHSH-114	TUSCANY-105	WORKOVER	05	27/04/2026	07/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-159	SCH-159	PETROELF 6357	WORKOVER	06	29/04/2026	07/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-185	SCH-185	VICTORIA 04	CHANGE NEW ZONE	08	15/04/2026	08/05/2026	EP PEC
	SH	DRAGO NORTE-D055	DRRD-055S1	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	11	29/04/2026	08/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AF539H	SCHAF-539HS1	VICTORIA 01	WORKOVER	02	01/05/2026	08/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-Q158	SCHQ-158	TRIBOILGAS-106	WORKOVER	14	03/05/2026	08/05/2026	EP PEC
	LA	LAGO AGRIO-J039	LAGAJ-039	CCDC-052	WORKOVER	15	15/04/2026	09/05/2026	EP PEC
	SH	AGUARICO-A011	AGRA-011	SINOPEC-904	WORKOVER	09	21/04/2026	09/05/2026	EP PEC
	OY	COCA-K043	COCK-043R1	ORD-903	WORKOVER	01	24/04/2026	09/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AG398	SCHAG-398	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	02	02/05/2026	09/05/2026	EP PEC
	EY	EDEN YUTURI-A025	EDYA-025S1	DRILLCOTEC-020	WORKOVER	04	27/04/2026	10/05/2026	EP PEC
	AIT	AMO-A104	AMO-A104	ORD-902	WORKOVER	04	05/05/2026	10/05/2026	EP PEC
	AU	AUCA-P103	ACAP-103	TUSCANY-111	WORKOVER	04	18/04/2026	11/05/2026	C. SHAYA
	SH	SHUSHUFINDI-V090	SHSV-090	SINOPEC-903	WORKOVER	19	30/04/2026	11/05/2026	EP PEC
	CU	VINITA-D015	VNTD-015	OCIPAG 01	WORKOVER	01	06/05/2026	11/05/2026	EP PEC
	AU	CONONACO-E030	CNOE-030	SINOPEC 976	WORKOVER	06	24/04/2026	12/05/2026	C. SHAYA
	OY	OSO-G085	OSOG-085	INDEPENDENCE 126	WORKOVER	04	28/04/2026	12/05/2026	C. WAYRA
	IN	LIMONCOCHA-D013	LMND-013	DYGOIL-30	WORKOVER	08	03/05/2026	12/05/2026	EP PEC
	OY	COCA-A054	COCA-054	ORD-903	WORKOVER	02	09/05/2026	12/05/2026	EP PEC
	LI	ARAZA-A005	ARZA-005	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	07	21/03/2026	13/05/2026	EP PEC
	AM	AMISTAD-A007	AMSA-007S2	ZHONG YOU HAI 12 (CF	CHANGE NEW ZONE	01	01/05/2026	14/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-123	SCH-123	PETROELF 6357	WORKOVER	15	07/05/2026	14/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-AJ589	SCHAJ-589	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	07	09/05/2026	14/05/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-094	SHS-094	TUSCANY-105	WORKOVER	36	07/05/2026	15/05/2026	EP PEC
	SH	AGUARICO-F038	AGRF-038	SINOPEC-905	WORKOVER	10	29/03/2026	16/05/2026	C. SHSF
	AU	CULEBRA-C049H	CLBC-049R1	SINOPEC 933	WORKOVER	01	29/04/2026	16/05/2026	C. SHAYA
	PA	PUCUNA-A015	PCNA-015	ORD-904	WORKOVER	08	08/05/2026	16/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-A409	SCHA-409	VICTORIA 01	WORKOVER	02	08/05/2026	17/05/2026	EP PEC
	SH	DRAGO NORTE-B031	DRRB-031	TRIBOILGAS-101	WORKOVER	07	08/05/2026	17/05/2026	EP PEC
	LA	LAGO AGRIO-036	LGA-036	CCDC-052	WORKOVER	17	09/05/2026	17/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-133	SCH-133R1	ORD-906	WORKOVER	05	09/05/2026	17/05/2026	EP PEC
	AIT	AMO-B021	AMOB-021	ORD-902	WORKOVER	08	10/05/2026	17/05/2026	EP PEC
	OY	MONO-A004	MONA-004	ORD-903	WORKOVER	07	12/05/2026	17/05/2026	EP PEC
	OY	OSO-B070	OSOB-070R1	HILONG 18	WORKOVER	02	01/11/2025	18/05/2026	C. WAYRA
	SA	SACHA-L111	SCHL-111	TRIBOILGAS-104	WORKOVER	08	30/12/2025	18/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-L111	SCHL-111	VICTORIA 04	WORKOVER	08	30/12/2025	18/05/2026	EP PEC
	LI	TAPI-B011	TAPB-011	TRIBOILGAS-105	WORKOVER	09	12/05/2026	19/05/2026	EP PEC
	SA	SACHA-F246	SCHF-246	VICTORIA 05	WORKOVER	09	23/04/2026	20/05/2026	EP PEC
	EY	PANACOCCHA-A038	PCCA-038	TRIBOILGAS-107	WORKOVER	05	06/05/2026	20/05/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-025	SHS-025	TRIBOILGAS-102	WORKOVER	14	10/05/2026	20/05/2026	EP PEC
	SH	SHUSHUFINDI-T231	SHST-231	SINOPEC-903	WORKOVER	04	11/05/2026	20/05/2026	EP PEC
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción									

Fuente: Gerencia de Exploración y Producción

 REACONDICIONAMIENTO DE POZOS									
AÑO 2026									
FECHA	ACTIVO	POZO	WELLBORE	TALADRO	EVENTO	#TRABAJO	FECHA INICIO	FECHA FIN	CIA. INVERSIÓN
JULIO	OY	PA	PALO AZUL-C039	PLAC-039	WORKOVER	11	24/06/2026	03/07/2026	EP PEC
	EY	SA	SACHA-H218	SCHH-218	WORKOVER	10	15/06/2026	04/07/2026	EP PEC
	PA	AU	AUCA SUR-B0341	ACSB-0341	WORKOVER	01	26/05/2026	05/07/2026	C. SHAYA
	SA	EY	PAÑACOCOA-A001	PCCA-001	WORKOVER	04	17/06/2026	05/07/2026	EP PEC
	LA	OY	COCA-K027	COCK-027S1	WORKOVER	04	30/06/2026	05/07/2026	EP PEC
	AU	SH	SHUSHUFINDI-026	SHS-026	WORKOVER	17	28/06/2026	06/07/2026	EP PEC
	OY	AU	YULEBRA-D043H	YLB0-043HS1	WORKOVER	01	25/06/2026	07/07/2026	C. SHAYA
	AU	SH	SHUSHUFINDI-Z18	SHSZ-188	WORKOVER	06	30/06/2026	07/07/2026	EP PEC
	CU	AIT	CAPIRON-A004	CPRA-004	WORKOVER	15	02/07/2026	07/07/2026	EP PEC
	CU	AU	CONONACO-C059	CNOC-059	WORKOVER	04	14/06/2026	09/07/2026	C. SHAYA
	IN	SA	SACHA-D249	SCHD-249	WORKOVER	07	30/06/2026	09/07/2026	EP PEC
	SH	LA	GUANTA-015	GNT-015	WORKOVER	21	19/12/2025	10/07/2026	EP PEC
	SA	LA	GUANTA-015	GNT-015	WORKOVER	21	19/12/2025	10/07/2026	EP PEC
	AIT	LA	DURENO-G004	DROG-004	WORKOVER	01	16/05/2026	10/07/2026	EP PEC
	SH	OY	OSO-B032	OSOB-032	WORKOVER	07	12/06/2026	11/07/2026	C. WAYRA
	SA	SA	SACHA-AR504	SCHAR-504	WORKOVER	01	30/06/2026	11/07/2026	EP PEC
	SA	AP	APAICA-A002	APKA-002	WORKOVER	07	31/08/2025	13/07/2026	EP PEC
	SA	AU	CONONACO-015	CNO-015	WORKOVER	18	07/05/2026	13/07/2026	C. SHAYA
	SH	SA	SACHA-AI415	SCHAI-415	WORKOVER	09	13/06/2026	13/07/2026	EP PEC
	EY	IN	PAKA SUR-A003	PKSA-003	CHANGE NEW ZONE	08	22/06/2026	13/07/2026	EP PEC
	PA	SA	SACHA-019	SCH-019	WORKOVER	15	27/06/2026	13/07/2026	EP PEC
	SA	SA	SACHA-AM454	SCHAM-454	WORKOVER	07	01/07/2026	13/07/2026	EP PEC
	SH	AIT	CAPIRON-A007	CPRA-007	WORKOVER	01	07/07/2026	13/07/2026	EP PEC
	OY	PA	PALO AZUL-N052	PLAN-052R1	WORKOVER	09	03/07/2026	14/07/2026	EP PEC
	SA	SA	SACHA-AL443	SCHAL-443	WELL CONVERSION	10	03/07/2026	15/07/2026	EP PEC
	OY	SH	SHUSHUFINDI-I133	SHSI-133	WORKOVER	13	06/07/2026	15/07/2026	EP PEC
	SA	SH	SHUSHUFINDI-R10	SHSR-108	WORKOVER	07	30/06/2026	16/07/2026	EP PEC
	SA	OY	OSO-B054H	OSOB-054H	WORKOVER	06	15/04/2026	18/07/2026	C. WAYRA
	IN	OY	OSO-B054H	OSOB-054H	WORKOVER	06	15/04/2026	18/07/2026	C. WAYRA
	AU	EY	PAÑACOCOA-B006	PCCB-006	WORKOVER	04	05/07/2026	18/07/2026	EP PEC
	AIT	OY	YURALPA CENTRO-	YRCH-031R1	WORKOVER	01	09/07/2026	18/07/2026	C. WAYRA
	SA	AU	AUCA-K119	ACAK-119	WORKOVER	03	10/07/2026	19/07/2026	C. SHAYA
	U	SA	SACHA-098	SCH-098	WORKOVER	12	27/06/2026	20/07/2026	EP PEC
	U	AU	AUCA SUR-A006	ACSA-006	WORKOVER	05	13/07/2026	20/07/2026	C. SHAYA
	SH	EY	EDEN YUTURI-C018	EDYC-018	WORKOVER	07	29/06/2026	21/07/2026	EP PEC
	IN	LA	GUANTA-C017	GNTC-017	WORKOVER	14	10/07/2026	21/07/2026	EP PEC
	CU	LA	GUANTA-D047	GNTD-047	WORKOVER	04	10/07/2026	21/07/2026	EP PEC
	EY	AIT	DAIMI-A021	DAMA-021	WORKOVER	01	13/07/2026	21/07/2026	EP PEC
	AU	PA	PUCUNA-008	PCN-008	WORKOVER	10	23/06/2026	22/07/2026	C. IGAP
	SA	LA	GUANTA-003	GNT-003	WORKOVER	26	28/06/2026	22/07/2026	EP PEC
	AIT	AU	YULEBRA-D025	YLB0-025	WORKOVER	02	07/07/2026	22/07/2026	C. SHAYA
	IN	SA	SACHA-K199	SCHK-199R1	WORKOVER	03	15/07/2026	22/07/2026	EP PEC
	U	LI	SECOYA-016	SCY-016	WELL CONVERSION	21	15/06/2026	23/07/2026	EP PEC
	SH	SH	SHUSHUFINDI-K10	SHSK-106	WORKOVER	23	15/06/2026	23/07/2026	EP PEC
	EY	IN	LIMONCOCHA-H04	LMNH-042	WORKOVER	04	16/06/2026	23/07/2026	C. PNTR
	AIT	EY	EDEN YUTURI-A103	EDYA-103	WORKOVER	03	02/07/2026	23/07/2026	EP PEC
	LA	AU	AUCA-O284	ACAO-284	WORKOVER	02	09/07/2026	24/07/2026	C. SHAYA
	SA	AU	AUCA-M148	ACAM-148	WORKOVER	03	23/06/2026	25/07/2026	C. SHAYA
	SH	SA	SACHA-V241	SCHV-241	WORKOVER	08	23/06/2026	25/07/2026	EP PEC
	AU	IN	LIMONCOCHA-K03	LMNK-038S1	WORKOVER	10	06/07/2026	25/07/2026	EP PEC
	PA	SH	AGUARI-CO-G040	AGRG-040	WORKOVER	10	16/07/2026	25/07/2026	EP PEC
	AU	OY	YURALPA CENTRO-	YRCH-037	WORKOVER	01	04/05/2026	26/07/2026	C. WAYRA
	LA	SA	SACHA-H233	SCHH-233	WORKOVER	09	11/07/2026	26/07/2026	EP PEC
	SA	IN	PAKA SUR-A004	PKSA-004	WORKOVER	07	09/06/2026	27/07/2026	EP PEC
	U	SH	DRAGO NORTE-E00	DRRE-007	WORKOVER	06	15/07/2026	28/07/2026	EP PEC
	SH	SA	SACHA-037	SCH-037	WORKOVER	19	20/07/2026	28/07/2026	EP PEC
	EY	AIT	GINTA-A001	GNAA-001	WORKOVER	08	21/07/2026	28/07/2026	EP PEC
	SA	IN	PALMAR OESTE-A0	PLOA-006S1	WORKOVER	07	13/07/2026	30/07/2026	EP PEC
	AIT	AP	APAICA-A020	APKA-020	WORKOVER	01	20/07/2026	30/07/2026	EP PEC
	SA	AU	YUCA-C025	YCAC-025	WORKOVER	07	22/07/2026	30/07/2026	C. SHAYA
	SH	AU	ARMADILLO-B005	ARMB-005	WORKOVER	06	23/07/2026	30/07/2026	EP PEC
	CU	PA	PALO AZUL-D032	PLAD-032	WORKOVER	05	14/07/2026	31/07/2026	EP PEC
	OY	LI	SECOYA-021	SCY-021	WORKOVER	15	23/07/2026	31/07/2026	EP PEC
Fuente: Gerencia de Exploración y Producción									



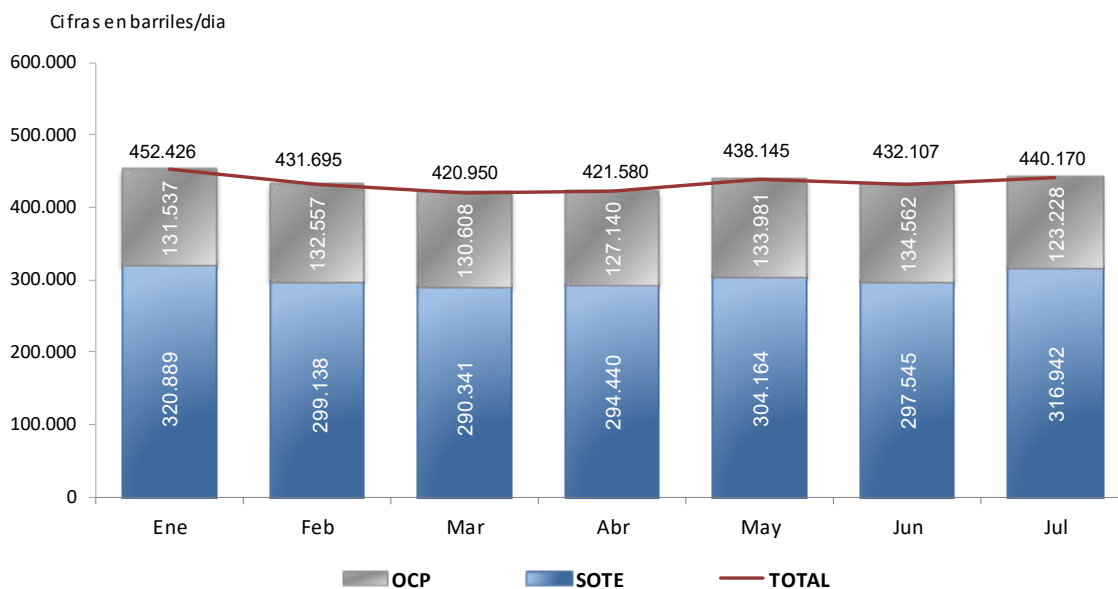
Transporte de Crudo

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.

 CRUDO BOMBEADO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUATORIANO Y DE CRUDOS PESADOS										
AÑO 2026										
MES	TRANSECUATORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP) (b) (c)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	API° Prom./mes	Volumen	Prom/día	Volumen	Prom/día	SOTE	OCP
Enero	23,9	9.947.555	320.889	17,1	4.077.648	131.537	14.025.204	452.426	70,9	29,1
Febrero	23,9	8.375.851	299.138	17,1	3.711.605	132.557	12.087.456	431.695	69,3	30,7
Marzo	23,7	9.000.582	290.341	17,1	4.048.862	130.608	13.049.444	420.950	69,0	31,0
Abril	23,9	8.833.197	294.440	17,3	3.814.199	127.140	12.647.396	421.580	69,8	30,2
Mayo	23,9	9.429.098	304.164	17,1	4.153.397	133.981	13.582.494	438.145	69,4	30,6
Junio	23,8	8.926.349	297.545	17,1	4.036.846	134.562	12.963.195	432.107	68,9	31,1
Julio	23,8	9.825.197	316.942	17,2	3.820.066	123.228	13.645.263	440.170	72,0	28,0
TOTAL	23,8	64.337.830	303.480	17,1	27.662.622	130.484	92.000.452	433.964	69,9	30,1
Ene - Jul 2025	23,8	48.388.090	228.246	18,9	38.496.666	181.588	86.884.755	409.834	55,7	44,3
Var. % 26/25		33,0	33,0		-28,1	-28,1	5,9	5,9	25,6	-32,1
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 en el período enero - julio 2026 son 64'554.863,68 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										

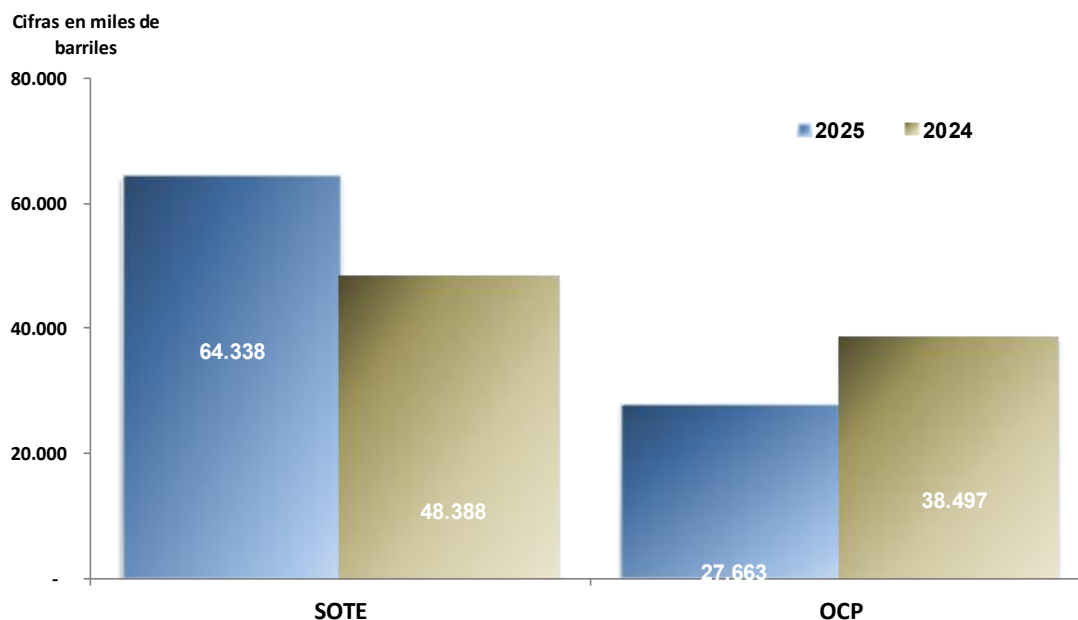
PROMEDIO DIARIO TRANSPORTE DE CRUDO

Enero - Julio 2026



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

Enero - Julio 2026 / 2025



Fuente: Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR.

 CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO AÑO 2026 Cifras en Barriles							
Meses	Lago Agrio	Lumbaqui	Salado	Baeza	Papallacta	Quinindé	TOTAL
Enero	9.654	10.438	8.280	13.095	11.049	3.228	55.744
Febrero	7.669	8.579	6.499	11.075	9.259	2.115	45.196
Marzo	7.845	8.968	6.429	12.209	9.573	2.298	47.322
Abril	8.079	8.879	6.704	11.395	10.014	2.028	47.100
Mayo	9.434	9.550	7.833	12.430	11.223	3.168	53.638
Junio	8.470	9.573	6.891	12.143	10.437	2.419	49.933
Julio	9.798	10.053	7.899	12.801	11.703	2.999	55.252
TOTAL	60.949	66.041	50.535	85.148	73.258	18.255	354.186
Ene - Jul 2025	53.063	48.384	36.904	61.178	49.071	7.287	255.888
Var % 26/25	14,9	36,5	36,9	39,2	49,3	150,5	38,4
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.

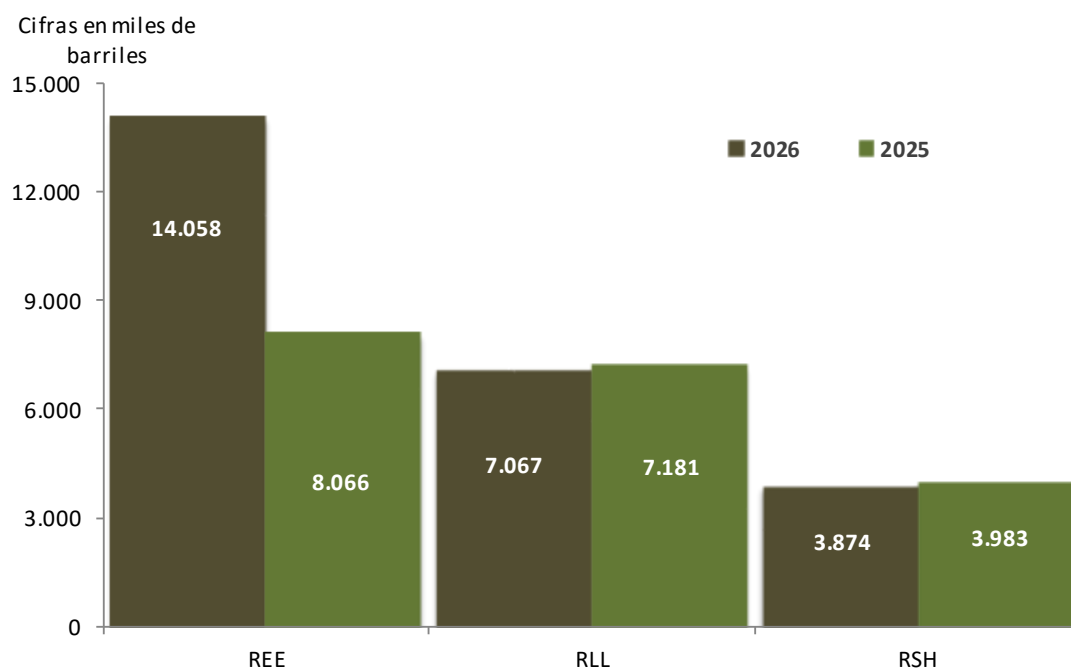
 CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO						
Año 2026						
Cifras en barriles netos						
Mes	Refinería Esmeraldas	Refinería Libertad	Refinería Shushufindi	Refinería Lago Agrio	Consumo Estaciones SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
Enero	2.939.666	1.294.997	621.167	31.937	55.744	4.943.511
Febrero	2.622.227	1.033.933	560.051	29.398	45.196	4.290.806
Marzo	699.703	1.080.550	620.488	31.113	47.322	2.479.175
Abril	1.307.879	1.180.598	412.135	28.548	47.097	2.976.256
Mayo	1.347.359	630.513	620.755	22.663	53.638	2.674.928
Junio	2.423.309	643.026	593.597	29.919	49.933	3.739.784
Julio	2.711.627	1.201.827	432.719	25.926	55.252	4.427.351
TOTAL	14.051.771	7.065.444	3.860.912	199.502	354.183	25.531.811
Ene - Jul 2025	8.012.481	7.181.410	3.975.186	193.828	255.888	19.618.793
Var % 26/25	75,37	-1,61	-2,87	2,93	38,41	30,14
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión						
Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR						

 PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL AÑO 2026 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	324.213	237.686	92.874	37.888		38.258
Febrero	291.689	162.710	129.248	40.700		36.276
Marzo	323.430	190.909	134.459	41.789		41.513
Abril	204.082	146.595	54.563	33.347		33.540
Mayo	298.757	167.409	127.197	41.105		60.302
Junio	295.045	104.743	195.265	43.304		44.265
Julio	215.908	141.895	74.163	43.755		43.359
TOTAL	1.953.124	1.151.948	807.770	281.888	-	297.514
Ene - Jul 2025	1.972.817	782.508	1.204.460	272.388	-	271.169
Var % 26/25	-1,00	47,21	-32,94	3,49		9,72
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Gerencia de Refinación-EP PETROECUADOR						

MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS																					
AÑO 2026																					
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.P.C. (c)	
Enero	23,90	2.939.666	5.678	2.945.345	95.011	25,86	1.294.997	-	1.294.997	41.774	27,60	621.167	502	621.669	20.054	24,89	4.862.011	156.839	27.651	366	
Febrero	23,90	2.622.227	648	2.622.875	90.444	25,77	1.034.684	-	1.034.684	35.679	27,70	560.051	1.686	561.737	19.370	24,87	4.219.296	145.493	25.420	324	
Marzo	23,90	699.703	298	700.001	22.581	25,90	1.080.550	-	1.080.550	34.856	27,80	620.488	1.369	621.857	20.060	25,81	2.402.407	77.497	26.091	382	
Abril	23,80	1.307.879	-	1.307.879	43.596	26,85	1.181.718	-	1.181.718	39.391	27,80	412.135	3.509	415.643	13.855	25,61	2.905.241	96.841	25.404	361	
Mayo	24,20	1.347.359	-	1.347.359	43.463	25,87	630.513	-	630.513	20.339	27,90	620.755	1.769	622.524	20.081	25,49	2.600.397	83.884	19.241	356	
Junio	24,30	2.423.309	-	2.423.309	80.777	25,85	643.026	-	643.026	21.434	27,70	593.597	2.131	595.728	19.858	25,13	3.662.063	122.069	25.526	369	
Julio	24,10	2.711.627	-	2.711.627	87.472	25,74	1.201.827	-	1.201.827	38.769	27,70	432.719	2.374	435.093	14.035	24,91	4.348.547	140.276	22.210	388	
TOTAL	24,03	14.051.771	6.624	14.058.395	66.313	26,00	7.067.315	-	7.067.315	33.336	27,74	3.860.912	13.340	3.874.251	18.275	25,16	24.999.961	117.924	171.543	2.545	
Ene - Jul 2025	23,92	8.012.481	53.505	8.065.986	38.047	25,69	7.181.410	-	7.181.410	33.875	27,35	3.975.186	7.769	3.982.955	18.788	25,29	19.230.350	90.709	168.864	2.224	
Var. % 26/25		75,37	-87,62	74,29	74,29		-1,59		-1,59	-1,59		-2,87		-2,73	-2,73		30,00	30,00	1,59	14,46	
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																					

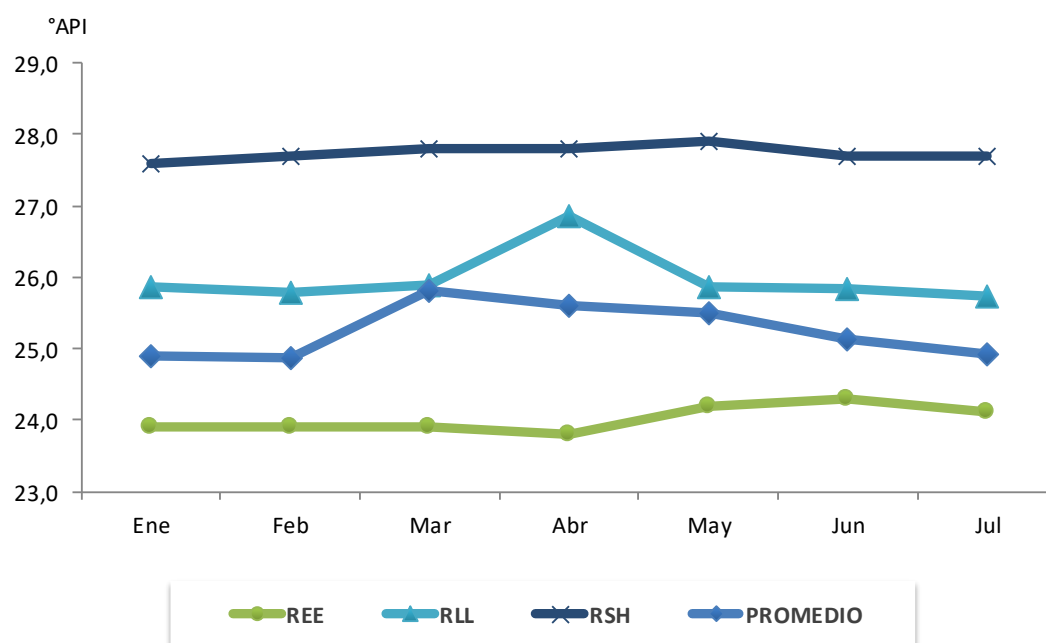
CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Enero - Julio 2026/2025



°API PROMEDIO EN REFINERÍAS

Enero - Junio 2026



Fuente: Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR

 PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS (a)										
Cifras en barriles										
Productos	Año 2026							Enero - Julio		Var. % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2026	2025	
TOTAL GASOLINAS (Súper+Extra+Ecopaís)	2.576.692	2.173.030	2.283.755	2.099.851	2.719.401	2.480.572	2.338.821	16.672.122	17.132.478	-2,7%
Nafta RON 95/Súper (disponible (b)	268.551	175.463	177.080	144.877	299.868	161.820	10.688,30	1.238.347	1.133.011	9,3%
Extra	1.173.965	985.188	1.019.897	841.703	1.220.586	1.153.888	1.113.262,70	7.508.491	7.883.117	-4,8%
Ecopaís (85 RON)	1.134.177	1.012.378	1.086.778	1.113.271	1.198.946	1.164.864	1.214.870,36	7.925.284	8.116.350	-2,4%
Diésel 1	29.987	-	5.692	16.450	-	-	8.592,56	60.722	33.606	80,7%
Diésel 2	392.342	341.492	397.335	500.928	443.633	285.780	325.696,55	2.687.206	2.451.351	9,6%
Diésel Premium	674.270	380.556	10.312	-	-	526.446	580.921,51	2.172.506	1.178.536	84,3%
Fuel Oil #4	813.656	651.830	668.606	726.117	397.561	400.604	760.789,49	4.419.164	4.572.735	-3,4%
Fuel Oil # 6 Nacional	1.078.094	672.261	636.137	662.715	435.210	634.695	718.892,76	4.838.005	3.530.645	37,0%
Fuel Oil # 6 exportación (c)	354.949	573.000	-	21.841	220.157	441.680	559.003,47	2.170.632	799.780	171,4%
Residuo (Crudo Reducido) CIS (d)	324.213	291.689	323.430	204.082	298.757	295.045	215.908,48	1.953.124	1.972.817	-1,0%
Jet A-1	266.170	273.355	150.973	86.150	131.106	211.017	229.403,05	1.348.173	1.024.973	31,5%
GLP	147.443	141.489	75.484	66.945	92.523	134.220	127.203,17	785.308	523.507	50,0%
Solventes (Rub. S2, M.T.)	13.704	11.850	10.519	15.285	7.320	5.095	19.199,04	82.972	93.792	-11,5%
Asfaltos AC20-RC250	127.323	100.346	57.179	148.525	148.070	125.265	182.191,96	888.900	416.934	113,2%
Nafta Pesca Artesanal (e)	97.806	89.452	88.918	92.322	101.202	97.829	97.780,10	665.309	670.916	-0,8%
TOTAL PRODUCTOS (f)	6.896.649	5.700.349	4.708.340	4.641.211	4.994.941	5.638.248	6.164.403,49	38.744.141	34.402.069	12,6%
Azufre Kilos	425.940	259.710	360.180	-	-	148.000	-	1.193.830	66.680	
PRODUCCION EN REFINERÍAS	5.665.290	4.661.545	3.536.923	3.552.567	3.574.393	4.329.825	5.107.869	30.428.412	25.601.263	18,9%
Notas: Cifras provisionales sujetas a revisión No se consideran los consumos internos a) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada y destinada al consumo interno de EP PETROECUADOR b) Se registra NAO disponible como Gasolina Súper, sumando la zona norte, mezcla terminal Pascuales, y disponible en RLL. c) Incluye un volumen de 600.489 bls. de diesel 2 producido e importado empleado como diluyente y 1'570.143 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										

 GASOLINA SÚPER DISPONIBLE AL MERCADO INTERNO (a) AÑO 2026 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)	NAO de REE a Refinería Shushufindi (4)	NAO ZONA NORTE (5) = 1+2+3-4	NAO en Terminal Pascuales (6)	NAO Importada en RLL (7)	NAO Importada Compañías Privadas (8)	OFERTA NACIONAL NAO 95/SÚPER (9=5+6+7-8) (f)	DEMANDA SÚPER
Enero	-	6.828	13.291	70.518	5.852	84.784	139.520	44.247	-	268.551	163.898
Febrero	-	20.014	10.134	84.691	17.331	97.508	131.211	26.883	80.139	175.463	208.732
Marzo	93.786	35.871	15.252	89.267	30.426	109.964	122.238	45.047	100.169	177.080	211.265
Abril	57.704	29.531	15.059	108.728	26.921	126.397	91.094	27.202	99.817	144.877	178.209
Mayo	189.307	33.607	13.906	92.336	33.254	106.595	169.279	23.994	-	299.868	158.566
Junio	242.096	26.151	6.210	66.912	23.198	76.075	62.737	23.008	-	161.820	114.157
Julio	3.500	16.440	8.057	42.475	16.394	50.578	92.793	18.096	150.779	10.688	108.283
TOTAL	586.393	168.442	81.910	554.927	153.376	651.902	808.872	208.477	430.904	1.238.347	1.143.111
Ene - Jul 2025	687.423	180.831	45.952	410.641	175.113	462.312	546.080	124.619		1.133.011	947.786
Var. % 26/25	-14,70	-6,85	78,25	35,14	-12,41	41,01	48,12	67,29		9,30	20,61
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 autotanks 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) A partir de enero 2024 se registra la NAO RON 95 importada, considerada como disponibilidad para el despacho de gasolina super Fuente: Jefatura Corporativa de Programación, EP PETROECUADOR											

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS -REFINERÍA ESMERALDAS (a)																		
AÑO 2026																		
Cifras en barriles																		
MES	Gasolinas					Diésel 2	Diésel Premium (c)	Fuel Oil # 4	Fuel Oil # 6 (Consumo Nacional)	Fuel Oil # 6 (Exportación) (d)	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 (e)
	NAO Importada (b)	Ron 92	Extra	Ecopais	SUBTOTAL													
Enero	-		834.920	41.299	876.219	-	674.270	-	1.078.094	354.949	218.091	90.033	127.323	50.418	-	3.469.396	425.940	3.469.396
Febrero	-		712.461	35.978	748.439	28.632	380.556	-	672.261	573.000	204.100	75.197	100.346	48.373	8.153	2.839.057	259.710	2.830.904
Marzo	93.786		651.682	37.687	689.369	80.818	10.312	-	636.137	-	57.622	-	57.179	45.035	28.553	1.605.026	360.180	1.576.473
Abril	57.704		591.255	39.893	631.149	174.247	-	-	662.715	21.841	50.282	-	148.525	46.650	-	1.735.409	-	1.735.409
Mayo	189.307		880.058	41.221	921.279	127.188	-	-	435.210	220.157	96.900	25.470	148.070	53.509	-	2.027.784	-	2.027.784
Junio	242.096		769.559	39.858	809.417	-	526.446	-	634.695	441.680	183.082	66.860	125.265	50.002		2.837.447	148.000	2.837.447
Julio	3.500		820.233	43.857	864.090	-	580.922	-	718.893	559.003	174.739	57.171	182.192	47.971	-	3.184.981		3.184.981
TOTAL	586.393	-	5.260.170	279.792	5.539.962	410.885	2.172.506	-	4.838.005	2.170.632	984.816	314.730	888.900	341.959	36.706	17.699.100	1.193.830	17.662.394
Ene - Jul 2025	680.401	7.022	5.097.049	297.446	5.401.517	160.008	1.178.536	-	3.519.083	799.780	621.137	120.167	416.934	343.795	131.583	12.692.540	66.680	12.553.935
Var. % 26/25	-13,8		3,2	-5,9	2,6	156,8	84,3		37,5		58,6		113,2	-0,5	-72,1	39,4		40,7
Notas: Información provisional sujeta a revisión a) No se consideran consumos internos. b) Este producto se despacha una parte como gasolina súper y otra parte se envía como materia prima a Terminales; por lo que no suma al total de producción c) No incluye importación de este derivado d) Incluye un volumen de 600.489 bls. de diésel 2 producido e importado empleado como diluyente y 1'570.143 bls. de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6, además incluye Fuel Oil Base. e) Total para Producción Nacional no incluye nafta base y gasolina premezcla que se envía a terminales para preparación de gasolinas; tampoco nafta de alto octano (NAO) porque consta en el calculo de "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"																		
Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR																		

 PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a) AÑO 2026 Cifras en barriles														
MES	NAO Importada	Gasolina Extra	Gasolina Ecopals	Gasolina Premezcla	Diésel 1	Diésel 2	Fuel Oil #4	Jet A-1	Jet Semielaborado	G L P	Solventes (S2, M.T)	Nafta Base a Terminales	TOTAL RLL	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (b)
Enero	44.247	3.578	38.546	218.892	27.689	185.082	813.656	37.133	9.912	736	13.704	96.480	1.445.409	1.120.125
Febrero	26.883	-	34.336	159.840	-	128.110	651.830	59.108	-	201	11.850	74.634	1.119.909	885.434
Marzo	45.047	11.202	37.527	135.494	5.692	127.162	668.606	46.072	31.326	1.478	10.519	89.977	1.165.054	908.257
Abril	27.202	2.622	35.154	177.332	16.450	172.661	726.117	35.868	-	1.131	15.285	89.077	1.271.696	1.005.288
Mayo	23.994	3.346	38.539	214.145	-	94.511	397.561	34.206	-	-	7.320	1.488	791.116	575.482
Junio	23.008	-	35.989	161.604	-	87.645	400.604	27.934	-	-	5.095	40.507	759.378	557.268
Julio	18.096	2.978	38.352	230.532	6.639	171.642	760.789	54.664	-	-	19.199	64.810	1.349.605	1.054.264
TOTAL	208.477	23.726	258.443	1.297.839	56.471	966.812	4.419.164	294.985	41.238	3.546	82.972	456.972	7.902.168	6.106.118
Ene - Jul 2025	124.619	45.848	260.321	1.277.347	30.175	971.768	4.572.735	135.420	199.105	4.070	93.792	481.767	8.072.347	6.114.129
Var. % 26/25	67,29	-48,25	-0,72	1,60	87,15	-0,51	-3,36		-79,29		-11,54	-5,15	-2,11	-0,13
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; tampoco nafta de alto octano (NAO) importada porque consta en el calculo de "Disponibilidad de Súper al Mercado Interno"														
Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, EP PETROECUADOR														

 PRODUCCIÓN DE DERIVADOS AÑO 2026												
REFINERÍA SHUSHUFINDI (a) Cifras en barriles												
MES	Gasolina Extra (c)	Diésel 1	Diésel 2	Jet A-1	Jet Semi-elaborado	G L P	Fuel Oil # 6	Residuo (Crudo Reducido) (d)	Nafta Base a Terminales	Gasolina Natural	TOTAL RSH	TOTAL PARA PRODUCCIÓN NACIONAL (e)
Enero	49.643	2.298	207.260	-	-	56.674	-	324.213	72.139	38.258	750.484	640.087
Febrero	50.333	-	184.750	10.147	-	66.091	-	291.689	63.293	36.276	702.579	603.010
Marzo	46.123	-	189.355	19.991	-	74.006	-	323.430	72.425	41.513	766.842	652.905
Abril	50.782	-	154.020	-	-	65.814	-	204.082	37.224	33.540	545.462	474.698
Mayo	51.080	-	221.935	-	-	67.054	-	298.757	78.279	38.389	755.493	638.826
Junio	49.171	-	198.135	-	-	67.360	-	295.045	79.024	44.265	733.000	609.711
Julio	46.298	1.953	154.055	-	-	70.032	-	215.908	41.676	43.359	573.283	488.247
TOTAL	343.430	4.251	1.309.509	30.139	-	467.032	-	1.953.124	444.059	275.601	4.827.145	4.107.485
Ene - Jul 2025	347.127	3.431	1.319.575	4.908	49.378	399.270	11.562	1.972.817	457.139	271.169	4.836.376	4.058.691
Var. % 26/25	-1,07		-0,76			16,97		-1,00	-2,86	1,63	-0,19	1,20
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 223.771 bis. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado. d) Producción de Residuo, que mediante envío a llenaderas se abastece al sector eléctrico e industrial, y la diferencia se reinyecta a Oleoductos como Crudo Reducido, para exportación e) Total para Producción Nacional no incluye gasolina natural que se mezcla con nafta base producida en la misma Refinería para la producción de gasolina extra y nafta base que se envía al Terminal El Beaterio para mezclas. f) Planta en mantenimiento												
Fuente: Reportes Gerencia de Refinación, Gerencia Exploración y Producción-EP PETROECUADOR												

REFINERÍA LAGO AGRIO (b) Cifras en barriles					
MES	Gasolina	Diésel 2	Jet A-1	Residuo	TOTAL
Enero	851	5.853	2.918	13.960	23.582
Febrero	1.175	5.388	2.709	12.954	22.225
Marzo	442	5.363	2.801	14.138	22.744
Abril	1.011	5.196	2.682	12.860	21.748
Mayo	524	3.857	2.048	9.877	16.305
Junio	892	5.173	2.481	13.187	21.732
Julio	545	4.443	2.196	11.823	19.007
TOTAL	5.440	35.272	17.833	88.800	147.345
Ene - Jul 2025	4.130	35.911	17.337	89.915	147.294
Var. % 26/25	31,7	-1,8	2,9	-1,2	0,0



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

Año 2026

Cifras en barriles

MES	TERMINAL PASCUALES									TERMINAL BEATERIO				TERMINAL LIBERTAD		
	GASOLINA SÚPER							G. EXTRA	JET A-1	GASOLINA EXTRA			JET A-1	PESCA ARTESANAL		
	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	Gasolina Extra/ Nafta 80-87	Premezcla	Destilado	Súper a otras mezclas	TOTAL	TOTAL	TOTAL	Nafta Bajo Octano	Nafta Alto Octano	TOTAL	SUBTOTAL	Nafta Bajo Octano	Aceite	TOTAL
Enero		240.832				101.313	139.520	-	10.946	103.924	181.900	285.824		46.445	943	47.388
Febrero		188.991				57.780	131.211	2.406	-	80.613	139.376	219.989		40.259	820	41.079
Marzo		180.002				57.764	122.238	-	27.288	112.088	198.801	310.890		43.012	871	43.883
Abril		161.480				70.386	91.094	-		72.017	125.027	197.044		44.777	895	45.672
Mayo		219.972				50.693	169.279	-	-	103.170	182.932	286.102	-	46.764	929	47.693
Junio		141.219				78.482	62.737			120.928	214.229	335.158		46.896	932	47.827
Julio		128.642				35.850	92.793			91.606	152.148	243.753		48.841	967	49.809
TOTAL	-	1.261.139	-	-	-	452.268	808.872	2.406	38.234	684.347	1.194.413	1.878.759	-	316.993	6.357	323.351
Ene - Jul 2025	-	727.937	-	-	-	332.354	395.583	13.426	214.567	952.015	1.427.651	2.379.667	48.940	320.544	6.577	327.121
Var % 26/25		73,25				36,08	104,48	-82,08	-82,18	-28,12	-16,34	-21,05		-1,11	-3,34	-1,15

Nota: Información provisional sujeta a revisión

Fuente: Reportes Gerencia de Transporte - EP PETROECUADOR



PRODUCCIÓN DE DERIVADOS MEDIANTE MEZCLAS EN TERMINALES

AÑO 2026

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	515.347	6.383	521.731	73.587	422	74.009	148.482	1.972	150.455	173.491	1.236	174.727	132.744	667	133.411	1.054.331	1.538.009	1.398.489
Febrero	471.859	8.262	480.121	63.229	1.680	64.909	131.537	1.885	133.422	156.285	3.853	160.138	101.843	1.632	103.475	942.064	1.336.749	1.205.538
Marzo	497.249	15.108	512.357	68.336	1.939	70.274	135.750	1.509	137.259	165.827	4.999	170.826	117.750	3.098	120.848	1.011.564	1.515.863	1.393.625
Abril	528.326	14.387	542.714	68.026	2.084	70.111	144.021	1.151	145.172	172.353	5.039	177.392	100.877	1.958	102.835	1.038.224	1.372.033	1.280.939
Mayo	544.694	26.420	571.115	69.632	3.837	73.469	149.191	6.632	155.823	170.481	10.476	180.957	130.165	7.658	137.823	1.119.187	1.622.260	1.452.981
Junio	535.153	13.610	548.763	68.504	1.982	70.486	151.852	5.082	156.934	171.501	5.330	176.831	132.800	3.202	136.002	1.089.017	1.534.739	1.472.002
Julio	555.579	17.166	572.745	71.945	1.383	73.328	160.779	2.594	163.373	175.692	3.312	179.004	136.329	7.883	144.212	1.132.662	1.519.016	1.426.223
TOTAL	3.648.208	101.337	3.749.545	483.259	13.328	496.586	1.021.612	20.824	1.042.436	1.185.629	34.245	1.219.874	852.509	26.098	878.607	7.387.049	10.438.670	9.629.798
Ene - Jul 2025	3.923.303	161.473	4.084.776	466.334	18.911	485.245	1.086.050	17.825	1.103.875	1.156.379	49.724	1.206.103	653.137	25.448	678.584	7.558.582	10.937.887	10.542.304
Var % 26/25	-7,01	-37,24	-8,21	3,63	-29,53	2,34	-5,93	16,83	-5,57	2,53	-31,13	1,14	30,53	2,56	29,48	-2,27	-4,56	-8,66

Nota:

Información provisional sujeta a revisión

a) Total mezclas en terminales menos la mezcla de gasolina súper que se calcula aparte como "Disponibilidad de Súper"

b) A partir de noviembre del año 2016 se inicia la preparación de Gasolina Ecopais en el Terminal la Toma.

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

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

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

Fuente:

Gerencia de Transporte- EP Petroecuador

 PREPARACIÓN DE FUEL OÍL REFINERÍA ESMERALDAS AÑO 2026 Cifras en barriles									
MES	Fuel Oí # 4			Fuel Oí # 6 Nacional			Fuel Oí # 6 de Exportación		
	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total	Residuo	Diluyente	Total
Enero			-	744.539	333.555	1.078.094	245.130	109.819	354.949
Febrero			-	494.461	177.800	672.261	421.453	151.547	573.000
Marzo			-	509.522	126.615	636.137	-	-	-
Abril			-	434.044	228.672	662.715	14.305	7.536	21.841
Mayo			-	339.747	95.463	435.210	171.866	48.292	220.157
Junio			-	427.383	207.312	634.695	331.676	110.004	441.680
Julio			-	451.901	266.992	718.893	385.713	173.291	559.003
TOTAL	-	-	-	3.401.596	1.436.409	4.838.005	1.570.143	600.489	2.170.632
Ene - Jul 2025	-	-	-	2.424.966	1.094.117	3.519.083	559.697	240.083	799.780
Var % 26/25				40,3	31,3	37,5	180,5	150,1	171,4
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Gerencia de Refinación - EP PETROECUADOR									



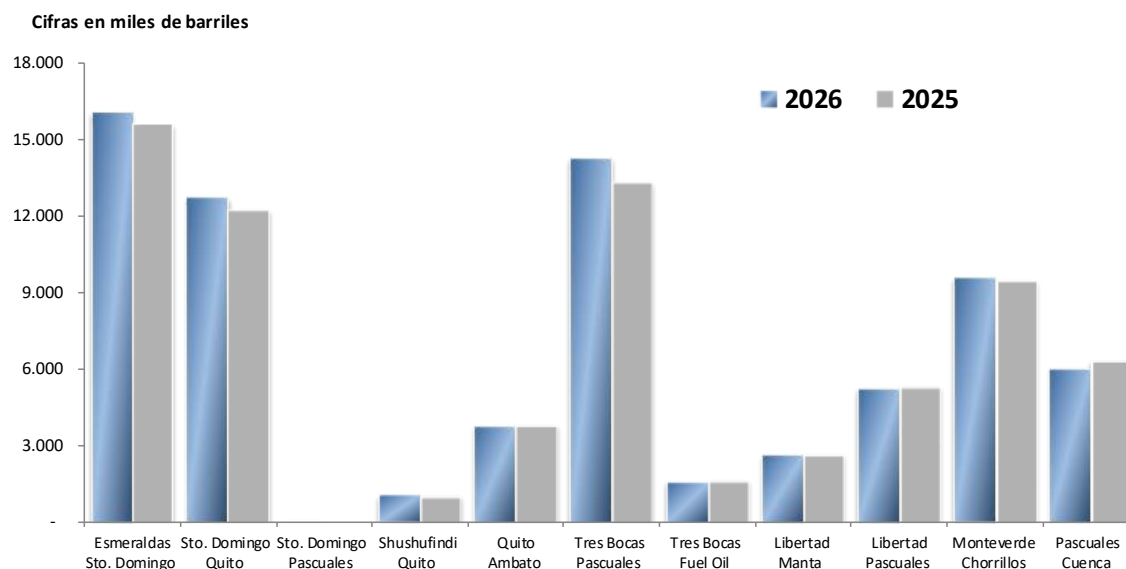
Transporte de Derivados

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.

 VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS AÑO 2026 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	573.979	2.429.236	1.939.544	-	138.901	2.084.248	240.389	347.270	740.787	1.322.520	968.044	8.845.373
Febrero	454.058	2.147.813	1.699.565	-	146.166	1.814.771	240.559	340.627	678.975	1.215.632	720.797	7.759.397
Marzo	528.468	2.212.750	1.723.720	-	156.480	1.984.619	227.771	387.835	675.050	1.374.450	897.227	8.444.650
Abril	539.923	2.269.012	1.807.413	-	119.147	2.082.566	203.475	358.885	732.257	1.383.644	676.279	8.365.189
Mayo	520.269	2.412.218	1.880.112	-	160.859	2.227.970	211.852	399.974	811.227	1.447.367	847.335	9.039.070
Junio	538.761	2.233.448	1.779.503	-	161.506	2.036.362	247.307	373.993	753.721	1.376.066	890.515	8.611.678
Julio	582.626	2.335.762	1.856.294	-	131.439	1.998.787	157.741	391.524	799.648	1.416.683	993.074	8.807.283
TOTAL	3.738.083	16.040.240	12.686.150	-	1.014.499	14.229.323	1.529.093	2.600.107	5.191.665	9.536.361	5.993.271	59.872.641
Ene - Jul 2025	3.774.773	15.545.612	12.183.136	-	986.100	13.257.133	1.619.952	2.622.968	5.274.912	9.392.314	6.296.139	58.769.904
Var % 26/25	-1,0	3,2	4,1		2,9	7,3	-5,6	-0,9	-1,6	1,5	-4,8	1,9
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.												

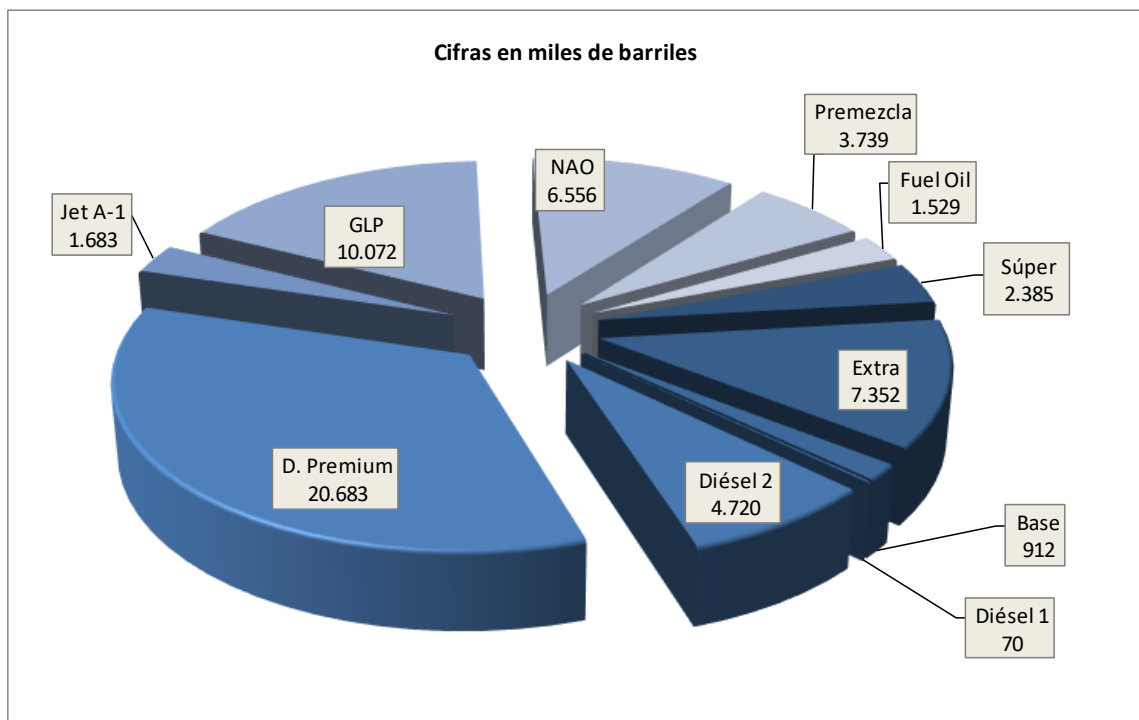
TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Enero - Julio 2026/2025



TRANSPORTE DE DERIVADOS POR PRODUCTO

Período: Enero - Julio 2026



Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS						
Cifras en barriles						
Año 2026						
PRODUCTO MES	Gasolina		Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	TOTAL
	Súper	Extra				POLIDUCTO
ESMERALDAS - STO. DOMINGO						
Enero	272.152	822.047	146.749	974.758	213.530	2.429.236
Febrero	303.971	744.522	151.932	769.336	178.052	2.147.813
Marzo	311.394	711.496	151.722	950.993	87.144	2.212.750
Abril	221.749	777.958	137.494	986.559	145.254	2.269.012
Mayo	297.753	877.470	115.767	987.025	134.203	2.412.218
Junio	327.294	740.031	121.015	917.059	128.050	2.233.448
Julio	200.546	807.293	167.596	1.038.666	121.661	2.335.762
TOTAL	1.934.858	5.480.818	992.275	6.624.395	1.007.894	16.040.240
STO. DOMINGO - QUITO (BEATERIO)						
Enero	278.332	637.373	160.982	653.267	209.590	1.939.544
Febrero	239.153	473.930	122.572	665.234	198.676	1.699.565
Marzo	288.068	499.560	153.474	688.163	94.455	1.723.720
Abril	239.883	673.197	94.118	684.946	115.269	1.807.413
Mayo	275.268	591.802	137.984	727.738	147.320	1.880.112
Junio	290.333	511.755	95.201	740.546	141.668	1.779.503
Julio	209.000	616.927	162.368	747.365	120.634	1.856.294
TOTAL	1.820.036	4.004.544	926.698	4.907.259	1.027.612	12.686.150
STO. DOMINGO - PASCUALES						
Enero						-
Febrero						-
Marzo						-
Abril						-
Mayo						-
Junio						-
Julio						-
TOTAL	-	-	-	-	-	-
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión						
Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.						

 VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS Cifras en barriles Año 2026									
PRODUCTO	Gasolina			Diésel 1	Diésel 2	Diésel Premiun	Jet A-1	GLP	TOTAL
MES	Súper	Extra	Base						
SHUSHUFINDI - QUITO									
Enero			111.401	322	1.546			25.633	138.901
Febrero			96.315	338	1.521			47.991	146.166
Marzo			108.418	434	1.489			46.139	156.480
Abril			73.968	305	1.502			43.374	119.147
Mayo			117.302	-	-			43.557	160.859
Junio			116.590	252	1.532			43.132	161.506
Julio			91.328	282	1.534			38.295	131.439
TOTAL	-	-	715.321	1.932	9.124	-	-	288.121	1.014.499
QUITO - AMBATO - RIOBAMBA									
Enero	18.655	300.251			5.010	249.431	631		573.979
Febrero	13.330	231.829			5.131	203.317	451		454.058
Marzo	16.022	261.193			6.023	244.634	597		528.468
Abril	17.108	273.331			6.148	242.714	622		539.923
Mayo	8.130	254.638			2.993	253.856	651		520.269
Junio	10.172	273.466			6.031	248.442	650		538.761
Julio	10.076	276.397			7.019	288.381	751		582.626
TOTAL	93.492	1.871.106	-	-	38.356	1.730.775	4.355	-	3.738.083
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.									

 VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS Cifras en barriles Año 2026												
PRODUCTO MES	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
LIBERTAD - MANTA												
Enero	34.171				156.459	1.649	36.660	118.331				347.270
Febrero	17.338				139.976	1.290	60.369	121.654				340.627
Marzo	36.694				147.291	1.788	78.539	123.524				387.835
Abril	20.821				135.891	1.351	79.143	121.680				358.885
Mayo	18.852				156.525	1.435	75.027	148.134				399.974
Junio	17.580				153.185	1.277	62.297	139.655				373.993
Julio	12.819				160.627	1.267	69.391	147.421				391.524
TOTAL	158.275	-	-	-	1.049.953	10.057	461.426	920.398	-	-	-	2.600.107
LIBERTAD - PASCUALES												
Enero		64.749		135.051	39.371	11.281	283.878	154.417		52.040		740.787
Febrero		44.934		177.915	10.758	8.140	272.989	114.808		49.431		678.975
Marzo		32.339		137.121	-	8.650	186.292	235.768		74.880		675.050
Abril		30.734		173.011	34.798	2.199	221.722	240.335		29.459		732.257
Mayo				164.856	25.572	3.109	330.947	250.292		36.451		811.227
Junio				148.648	-	1.149	263.872	315.450		24.602		753.721
Julio		24.313		161.154	37.373	3.437	243.241	284.903		45.228		799.648
TOTAL	-	197.069	-	1.097.755	147.872	37.965	1.802.940	1.595.973	-	312.091	-	5.191.665
MONTEVERDE - CHORRILLOS												
Enero											1.322.520	1.322.520
Febrero											1.215.632	1.215.632
Marzo											1.374.450	1.374.450
Abril											1.383.644	1.383.644
Mayo											1.447.367	1.447.367
Junio											1.376.066	1.376.066
Julio											1.416.683	1.416.683
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.536.361	9.536.361
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión Fuente: Gerencia de Transporte, EP PETROECUADOR.												

 VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS Cifras en barriles Año 2025												
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
TRES BOCAS - PASCUALES												
Enero				919.014		878	85.975	1.078.380				2.084.248
Febrero			170.131	468.193		574	219.799	956.074				1.814.771
Marzo				828.866		612	201.922	866.668		86.552		1.984.619
Abril				628.007		670	358.235	1.045.819		49.836		2.082.566
Mayo				994.777		843	217.810	925.016		89.524		2.227.970
Junio				822.436		765	142.149	981.728		89.284		2.036.362
Julio				797.207		747	190.186	967.354		43.293		1.998.787
TOTAL	-	-	170.131	5.458.500	-	5.089	1.416.076	6.821.039	-	358.488	-	14.229.323
TRES BOCAS - FUEL OIL												
Enero									240.389			240.389
Febrero									240.559			240.559
Marzo									227.771			227.771
Abril									203.475			203.475
Mayo									211.852			211.852
Junio									247.307			247.307
Julio									157.741			157.741
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	1.529.093	-	-	1.529.093
PASCUALES - CUENCA												
Enero	45.344				385.984	2.125		487.741			46.850	968.044
Febrero	32.429				322.852	2.296		314.162			49.058	720.797
Marzo	26.073				391.701	2.274		441.237			35.941	897.227
Abril	30.554				303.478	2.621		317.609			22.018	676.279
Mayo	28.611				385.976	2.391		406.342			24.015	847.335
Junio	10.105				357.540	2.034		497.246			23.589	890.515
Julio	25.307				393.908	1.654		526.570			45.634	993.074
TOTAL	198.424	-	-	-	2.541.439	15.394	-	2.990.908	-	-	247.105	5.993.271
Nota: 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 PETROEC UADOR(a)										
Cifras en barriles										
Producto	Año 2026							Enero - Julio		Var % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2026	2025	
GASOLINAS:	2.367.038	2.206.531	2.247.775	2.237.094	2.477.329	2.382.470	2.304.803	16.223.040	16.812.413	-3,51
Super Premium (e)	163.898	208.732	211.265	178.209	158.566	114.157	108.283	1.143.111	818.979	39.58
Extra	1.069.117	985.505	949.811	941.152	1.119.910	1.103.591	981.791	7.150.877	7.877.826	-9.23
Ecopals	1.134.023	1.012.294	1.086.698	1.117.733	1.198.852	1.164.722	1.214.729	7.929.052	8.115.608	-2.30
Ecoplus 89 (d)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 1:	1.675	779	1.179	943	566	566	1.273	6.980	7.313	-4,55
Terrestre - Industrial	1.675	779	1.179	943	566	566	1.273	6.980	7.313	-4.55
DIÉSEL 2:	1.147.659	891.562	1.155.900	1.053.158	1.167.941	905.481	1.009.771	7.331.472	5.654.808	29,65
Industrial - Otros	792.295	726.999	824.762	720.652	834.743	756.029	769.471	5.424.951	4.217.039	28.64
Eléctrico	292.593	101.216	217.885	248.033	270.906	117.641	169.766	1.418.040	1.005.718	41.00
Marino	62.772	63.346	113.253	84.473	62.292	31.811	70.534	488.481	432.052	13.06
DIÉSEL PREMIUM	2.293.194	2.065.932	2.305.108	2.535.347	2.437.193	2.381.464	2.422.567	16.440.805	16.458.274	-0,11
FUEL OIL # 4:	838.347	637.108	670.441	760.919	442.186	284.043	704.729	4.337.772	4.461.191	-2,77
Nacional - Industrial	128.131	107.685	128.670	128.589	116.786	117.659	113.026	840.546	913.503	-7.99
Eléctrico	530.655	401.831	421.140	540.323	325.400	166.384	327.134	2.712.867	1.969.371	37.75
Marino (naviero)	179.561	127.592	120.632	92.006	-	-	264.569	784.360	1.578.317	-50.30
FUEL OIL # 6: (c)	945.487	386.375	376.636	190.495	-	385.244	806.299	3.090.536	2.080.914	48,52
Marino (naviero)	945.487	386.375	376.636	190.495	-	385.244	806.299	3.090.536	2.080.914	48.52
ASFALTO:	130.706	97.875	58.989	142.309	146.143	127.370	175.980	879.372	428.043	105,44
AP-20	123.268	91.969	54.256	133.363	136.046	120.561	165.896	825.360	396.911	107.95
RC-250	7.438	5.906	4.733	8.945	10.097	6.810	10.083	54.012	31.132	73.49
SOLVENTES:	13.153	11.009	10.423	13.266	7.252	4.994	17.715	77.813	84.203	-7,59
Mineral Turpentine	4.549	3.738	2.862	4.538	1.507	778	6.864	24.837	30.369	-18.22
Rubber Solvent	8.604	7.272	7.561	8.728	5.745	4.215	10.852	52.976	53.834	-1.59
GLP	1.329.206	1.204.449	1.296.576	1.294.361	1.411.602	1.322.255	1.390.497	9.248.946	9.166.357	0,90
JET A-1	243.783	243.419	226.686	220.960	234.567	209.701	230.985	1.610.099	1.501.865	7,21
Nacional	160.379	175.864	161.068	172.626	187.797	166.901	182.920	1.207.554	929.363	29.93
Internacional	83.404	67.555	65.619	48.334	46.769	42.800	48.065	402.546	572.502	-29.69
AVGAS	3.946	2.659	4.363	3.233	2.924	3.082	2.780	22.987	23.365	-1,62
Nacional	3.045	2.425	3.011	2.728	2.667	2.332	2.344	18.552	19.010	-2.41
Internacional	901	233	1.353	505	257	750	436	4.435	4.354	1.86
PESCA ARTESANAL (b)	91.118	85.781	88.699	93.408	94.072	96.773	99.529	649.378	665.046	-2,36
RESIDUO:	475.172	585.804	338.404	406.782	563.592	554.436	191.410	3.115.602	2.458.689	26,72
Industrial	98.029	94.000	95.343	69.605	93.552	104.743	96.401	651.673	507.221	28.48
Eléctrico	377.144	491.804	243.062	337.177	470.040	449.693	95.009	2.463.929	1.951.467	26.26
TOTAL NACIONAL	9.880.484	8.419.281	8.781.180	8.952.276	8.985.367	8.657.879	9.358.336	63.034.803	59.802.482	5,40
AZUFRE (Kg)	351.240	473.330	360.180	-	66.400	305.120	231.220	1.787.490	-	-
GAS NATURAL (MMBTU)	550.568	487.924	596.976	703.628	785.421	716.129	687.462	4.528.108	3.525.521	28,44
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	22.830	-	-	12.637	36.314	70.038	91.683	233.502	392.711	-40,54
LUBRICANTES (Gls) (b)	148.486	128.663	123.807	121.848	134.419	152.776	124.663	934.661	939.299	-0,49
Notas: Información Provisional sujeta a revisión										
a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización.										
b) Incluye un volumen de892.552 Gls. Que se utiliza para preparación de combustible para pesca artesanal.										
c) A partir del mes de junio 2022 se registran los despachos de Fuel Oil # 6 de Refinería Esmeraldas, al segmento naviero internacional										
d) A partir del mes de agosto 2022 hasta septiembre 2023, se registran los despachos de gasolina ECOPLUS de 89 RON										
e) A partir del mes de octubre 2022, se registran los despachos de Gasolina Super Premium de 95 RON en reemplazo de la Gasolina Super de 92 RON.										
Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.										

Notas: Información Provisional sujeta a revisión

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

b) Incluye un volumen de 892.552 Gls. Que se utiliza para preparación de combustible para pesca artesanal.

c) A partir del mes de junio 2022 se registran los despachos de Fuel Oil # 6 de Refinería Esmeraldas, al segmento naviero internacional

d) A partir del mes de agosto 2022 hasta septiembre 2023, se registran los despachos de gasolina ECOPLUS de 89 RON

e) A partir del mes de octubre 2022, se registran los despachos de Gasolina Super Premium de 95 RON en reemplazo de la Gasolina Super de 92 RON.

Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

Suma 1+2+3

 DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA EP PETROECUADOR (a) Cifras en barriles										
Producto	Año 2026							Enero - Julio		Var % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2026	2025	
GASOLINAS:	348.133	322.799	354.273	349.805	364.011	342.046	347.145	2.428.213	2.428.185	0,00
Super Premium	29.544	31.662	37.782	31.315	28.564	20.901	20.520	200.288	149.758	33,74
Extra	247.662	226.352	248.292	247.984	262.729	251.069	253.038	1.737.125	1.761.884	-1,41
Ecopais	70.928	64.785	68.200	70.506	72.719	70.076	73.587	490.800	516.543	-4,98
Ecoplus 89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 1:	48	48	-	48	-	47	47	237	191	24,24
Terrestre - Industrial	48	48	-	48	-	47	47	237	191	24,24
DIÉSEL 2:	599.204	390.862	561.560	523.618	624.378	440.889	487.843	3.628.354	2.724.216	33,19
Industrial - Otros	299.103	284.840	334.008	266.719	350.894	314.485	310.185	2.160.235	1.672.021	29,20
Eléctrico	290.688	99.455	216.457	246.604	269.859	117.641	169.766	1.410.470	994.418	41,84
Marino	9.413	6.566	11.095	10.295	3.625	8.763	7.893	57.649	57.777	-0,22
DIÉSEL PREMIUM	394.498	327.100	375.305	520.568	391.369	395.713	389.028	2.793.582	2.604.410	7,26
FUEL OIL # 4:	533.360	402.850	422.630	541.262	326.589	166.894	327.683	2.721.267	1.995.890	36,34
Industrial	2.705	1.019	1.490	1.618	1.188	511	549	9.081	10.026	-9,43
Eléctrico	530.655	401.831	421.140	539.643	325.400	166.384	327.134	2.712.187	1.969.371	37,72
Marino (naviero)	-	-	-	-	-	-	-	-	16.493	-
ASFALTO:	5.262	4.637	3.935	8.267	4.784	3.604	6.178	36.668	24.142	51,89
AC-20	3.992	4.001	2.808	6.974	3.365	2.954	5.323	29.416	19.477	51,03
RC-250	1.271	636	1.127	1.293	1.419	650	856	7.252	4.665	55,45
SOLVENTES:	2.945	2.485	2.187	2.905	1.152	938	4.203	16.814	17.695	-4,98
Mineral Turpentine	2.048	1.732	1.340	2.049	634	354	3.114	11.271	12.600	-10,55
Rubber Solvent	897	752	847	856	517	584	1.089	5.544	5.096	8,78
SPRAY OIL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
GLP	14.328	13.283	15.351	15.593	15.417	15.445	17.617	107.035	111.363	-3,89
JET A-1	107.454	91.508	93.924	61.385	60.502	57.304	64.363	536.440	890.440	-39,76
Nacional	24.050	23.953	28.305	13.051	13.733	14.505	16.298	133.894	317.938	-57,89
Internacional	83.404	67.555	65.619	48.334	46.769	42.800	48.065	402.546	572.502	-29,69
AVGAS	2.513	1.762	3.027	2.204	2.012	2.104	2.089	15.711	15.570	0,91
Nacional	1.612	1.529	1.675	1.699	1.755	1.355	1.653	11.276	11.216	0,54
Internacional	901	233	1.353	505	257	750	436	4.435	4.354	-1,83
PESCA ARTESANAL	51.812	48.340	51.598	53.247	54.173	54.818	56.722	370.709	381.384	-2,80
RESIDUO:	358.141	485.150	230.936	320.890	471.649	472.522	117.837	2.457.125	2.027.099	21,21
Industrial	24.171	21.486	24.619	21.262	24.619	22.829	22.829	161.814	268.571	-39,75
Eléctrico	333.969	463.665	206.317	299.629	447.030	449.693	95.009	2.295.311	1.758.527	30,52
TOTAL	2.417.698	2.090.824	2.114.726	2.399.791	2.316.035	1.952.326	1.820.757	15.112.156	13.220.586	14,31
AZUFRE (Kg)	351.240	473.330	360.180	-	66.400	305.120	231.220	1.787.490	-	-
GAS NATURAL (MMBTU)	550.568	487.924	596.976	703.628	785.421	716.129	687.462	4.528.108	3.525.521	28,44
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	22.830	-	-	12.637	36.314	70.038	91.683	233.502	392.711	-40,54
LUBRICANTES (Gls) (b)	148.486	128.663	123.807	121.848	134.419	152.776	124.663	934.661	939.299	-0,49
Notas: Información Provisional, sujeta a revisión a) Datos Tomados de Reporte ADBCONDÉ del Sistema PCO 8 De Comercialización (Despachos Comercializadora EP PETROECUADOR) b) Volumen correspondiente a despachos de Lubricantes proporcionado por la Jefatura de Lubricantes. Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.										

*1

	DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS									
	Cifras en barriles							Enero - Julio		Var % 26/25
	Año 2026							2026	2025	
Producto	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2026	2025	
GASOLINAS:	1.953.096	1.825.475	1.831.471	1.824.331	2.046.977	1.979.322	1.895.025	13.355.696	13.922.704	-4,07
Super Premium	131.953	174.996	171.213	145.011	128.666	91.977	86.924	930.740	659.043	41,23
Extra	788.859	728.980	669.169	661.898	824.694	822.506	698.433	5.194.538	5.871.547	-11,53
Ecopals	1.032.284	921.499	991.088	1.017.422	1.093.617	1.064.839	1.109.667	7.230.418	7.392.115	-2,19
Ecoplus 89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIÉSEL 1:	1.627	732	1.179	896	566	518	1.225	6.743	7.122	-5,32
Terrestre - Industrial	1.627	732	1.179	896	566	518	1.225	6.743	7.122	-5,32
DIÉSEL 2:	545.750	498.794	591.307	528.179	542.318	463.981	521.104	3.691.433	2.902.558	27,18
Industrial	490.486	440.253	487.721	452.572	482.604	440.933	458.462	3.253.031	2.516.983	29,24
Eléctrico	1.905	1.761	1.429	1.429	1.047	-	-	7.569	11.300	-33,01
Marino	53.359	56.780	102.158	74.178	58.668	23.048	62.641	430.832	374.275	15,11
DIÉSEL PREMIUM	1.849.470	1.695.571	1.879.078	1.956.227	1.982.656	1.925.589	1.976.460	13.265.051	13.427.555	-1,21
FUEL OIL # 4:	304.987	234.257	247.812	219.657	115.597	117.149	377.046	1.616.505	2.465.301	-34,43
Industrial	125.425	106.666	127.180	126.971	115.597	117.149	112.477	831.465	903.477	-7,97
Eléctrico	-	-	-	680	-	-	-	680	-	-
Marino (naviero)	179.561	127.592	120.632	92.006	-	-	264.569	784.360	1.561.823	-49,78
FUEL OIL #6:	945.487	386.375	376.636	190.495	-	385.244	806.299	3.090.536	2.080.914	48,52
Marino (naviero)	945.487	386.375	376.636	190.495	-	385.244	806.299	3.090.536	2.080.914	48,52
ASFALTO:	125.443	93.238	55.054	134.042	141.360	123.766	169.801	842.704	403.901	108,64
AC-20	119.276	87.968	51.448	126.389	132.682	117.607	160.574	795.944	377.434	110,88
RC-250	6.167	5.270	3.606	7.652	8.678	6.159	9.227	46.760	26.467	76,67
SOLVENTES:	10.208	8.525	8.236	10.361	6.101	4.055	13.512	60.998	66.508	-8,28
Mineral Turpentine	2.501	2.006	1.522	2.489	873	425	3.750	13.566	17.769	-23,66
Rubber Solvent	7.707	6.519	6.714	7.872	5.228	3.631	9.762	47.433	48.738	-2,68
GLP	1.309.741	1.187.756	1.277.794	1.273.981	1.389.876	1.301.235	1.369.322	9.109.706	9.006.835	1,14
JET FUEL	136.329	151.910	132.763	159.575	174.065	152.396	166.622	1.073.660	611.425	75,60
NACIONAL	136.329	151.910	132.763	159.575	174.065	152.396	166.622	1.073.660	611.425	75,60
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
AVGAS	1.433	896	1.336	1.030	912	977	690	7.275	7.794	-6,66
NACIONAL	1.433	896	1.336	1.030	912	977	690	7.275	7.794	-6,66
INTERNACIONAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PESCA ARTESANAL	22.414	21.609	20.414	22.664	22.692	23.421	24.102	157.317	159.216	-1,19
RESIDUO:	117.032	100.654	107.469	85.892	91.943	81.914	73.573	658.477	431.590	52,57
Industrial	73.857	72.514	70.724	48.343	68.933	81.914	73.573	489.859	238.650	105,26
Eléctrico	43.175	28.140	36.745	37.549	23.010	-	-	168.618	192.940	-12,61
TOTAL	7.323.018	6.205.792	6.530.549	6.407.329	6.515.063	6.559.568	7.394.781	46.936.101	45.493.423	3,17
Nota: Información Provisional, sujeta a revisión Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.										

*2

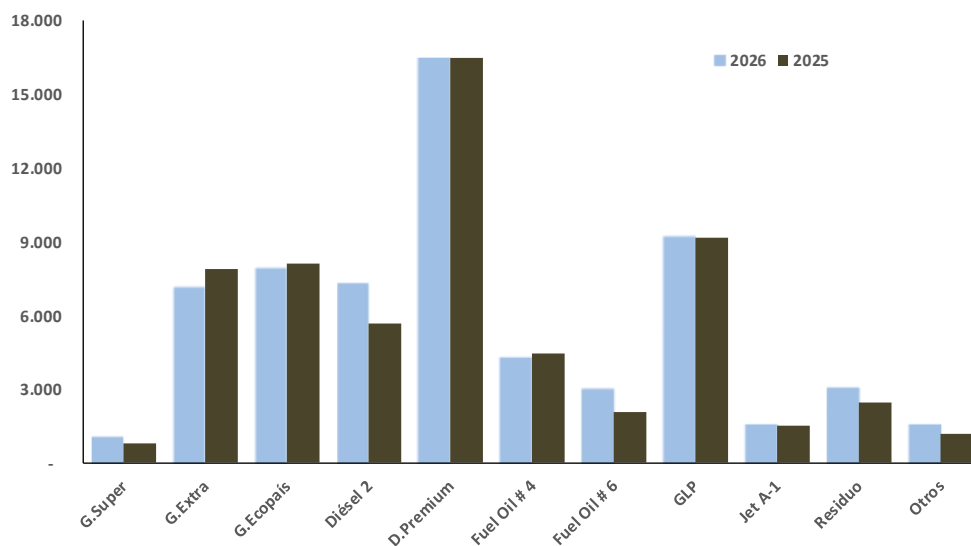
Producto	TRANSFERENCIAS REALIZADAS A ESTACIONES DE SERVICIO PROPIEDAD DE EP PETROECUADOR (a)									
	Cifras en barriles							Enero - Julio		Var % 26/25
	Año 2026							2026	2025	
GASOLINAS:	65.809	58.256	62.030	62.958	66.341	61.103	62.634	439.131	461.523	-4,85
Super Premium	2.401	2.073	2.270	1.883	1.337	1.279	838	12.082	10.179	18,70
Extra	32.596	30.173	32.350	31.270	32.488	30.017	30.320	219.214	244.395	-10,30
Ecopais	30.811	26.010	27.410	29.805	32.517	29.807	31.475	207.834	206.949	0,43
DIÉSEL 2	2.705	1.906	3.033	1.362	1.245	611	823	11.686	28.034	-58,32
DIÉSEL PREMIUM	49.225	43.261	50.724	58.552	63.169	60.162	57.079	382.172	426.309	-10,35
GLP	5.137	3.410	3.432	4.787	6.308	5.574	3.558	32.205	48.159	-33,13
PESCA ARTESANAL	16.892	15.832	16.686	17.497	17.206	18.534	18.704	121.352	124.447	-2,49
TOTAL TRANSFERENCIAS (b)	139.768	122.665	135.905	145.156	154.269	145.984	142.798	986.546	1.088.472	-9,36
Notas: Información provisional sujeta a revisión a) Datos tomados del sistema de Movimiento de Productos (Volumenes 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 2026							Enero - Julio		Var % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2026	2025	
AÉREO	247.729	246.078	231.049	224.193	237.490	212.782	233.764	1.633.086	1.525.230	7,07
Avgas	3.946	2.659	4.363	3.233	2.924	3.082	2.780	22.987	23.365	-1,62
Jet A-1	243.783	243.419	226.686	220.960	234.567	209.701	230.985	1.610.099	1.501.865	7,21
AGRÍCOLA	18.697	13.458	11.010	27.604	61.111	26.476	18.042	176.398	170.722	3,32
GLP	18.697	13.458	11.010	27.604	61.111	26.476	18.042	176.398	170.722	3,32
AUTOMOTRIZ	4.526.905	4.149.788	4.423.579	4.457.156	4.814.748	4.682.692	4.661.170	31.716.037	32.340.764	-1,93
Diesel 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diésel Premium	2.117.516	1.905.955	2.131.535	2.176.060	2.291.021	2.251.077	2.301.558	15.174.722	15.295.305	-0,79
Ecopals	1.128.042	1.006.563	1.081.079	1.111.551	1.192.448	1.158.529	1.207.783	7.885.995	8.078.599	-2,38
Ecoplus 89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extra	1.065.070	981.129	945.757	936.584	1.115.569	1.099.529	977.501	7.121.138	7.845.141	-9,23
Súper	158.514	203.354	205.251	172.589	152.876	108.547	102.470	1.103.600	783.581	40,84
GLP	57.763	52.787	59.957	60.371	62.834	65.011	71.858	430.582	338.138	27,34
CEMENTERO	36.033	33.795	31.333	19.695	29.543	33.795	25.067	209.262	56.176	272,51
Residuo	36.033	33.795	31.333	19.695	29.543	33.795	25.067	209.262	56.176	272,51
DOMÉSTICO	1.245.402	1.131.340	1.217.419	1.197.970	1.278.659	1.222.227	1.295.291	8.588.308	8.535.953	0,61
GLP	1.245.402	1.131.340	1.217.419	1.197.970	1.278.659	1.222.227	1.295.291	8.588.308	8.535.953	0,61
ELÉCTRICO	1.250.677	1.008.161	900.199	1.244.501	1.080.418	757.886	606.068	6.847.909	5.028.634	36,18
Diésel 2	292.593	101.216	217.885	248.033	270.906	117.641	169.766	1.418.040	1.005.718	41,00
Diésel Premium	50.285	13.310	18.112	118.967	14.071	24.168	14.160	253.074	102.078	147,92
Fuel Oil # 4	530.655	401.831	421.140	540.323	325.400	166.384	327.134	2.712.867	1.969.371	37,75
Residuo	377.144	491.804	243.062	337.177	470.040	449.693	95.009	2.463.929	1.951.467	26,26
GAS NATURAL (MMBTU)	543.849	485.605	589.662	696.888	782.398	713.429	683.586	4.495.417	3.482.191	29,10
INDUSTRIAL	813.293	745.623	760.535	875.742	845.864	773.498	845.723	5.660.277	4.431.318	27,73
Asfaltos	130.706	97.875	58.989	142.309	146.143	127.370	175.980	879.372	428.043	105,44
Diésel 1	1.675	779	1.179	943	566	566	1.273	6.980	7.313	-4,55
Diésel 2	385.087	351.946	378.098	375.524	400.306	361.019	391.175	2.643.153	1.957.054	35,06
Diésel Premium	91.416	112.497	115.247	162.058	100.497	80.004	79.198	740.916	508.327	45,76
Ecopals	5.747	5.602	5.490	6.042	6.135	6.018	6.817	41.851	35.287	18,60
Fuel Oil # 4	123.179	103.516	122.651	123.964	112.384	112.564	107.470	805.729	880.169	-8,46
Extra	1.605	1.559	1.760	1.744	1.652	1.610	1.756	11.686	11.884	-1,67
Súper	4.539	4.780	4.922	4.833	5.174	4.858	5.414	34.520	30.652	12,62
GLP	7.344	6.864	8.189	8.416	8.999	8.541	5.307	53.658	121.543	-55,85
Residuo	61.995	60.205	64.010	49.910	64.010	70.948	71.335	442.411	451.045	-1,91
GAS NATURAL (MMBTU)	6.719	2.319	7.314	6.740	3.023	2.700	3.876	32.691	43.330	-24,55
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	22.830	-	-	12.637	36.314	70.038	91.683	233.502	392.711	-40,54
NAVIERO	1.276.310	659.388	727.615	451.914	156.882	501.459	1.216.075	4.989.643	4.841.693	3,06
Diésel 2	119.222	114.012	193.831	130.380	130.053	92.995	120.867	901.360	712.041	26,59
Diésel Premium	30.612	30.315	34.869	37.732	25.696	21.947	23.467	204.637	461.540	-55,66
Fuel Oil # 4	179.561	127.592	120.632	92.006	-	-	264.569	784.360	1.578.317	-50,30
Fuel Oil # 6	945.487	386.375	376.636	190.495	-	385.244	806.299	3.090.536	2.080.914	48,52
Extra	466	413	486	444	500	453	463	3.224	3.003	7,36
Ecopals	129	82	117	94	175	152	35	784	1.452	-46,01
Súper	833	599	1.045	763	458	669	376	4.742	4.425	7,15
PESQUERO	121.579	108.682	113.626	109.597	106.432	103.507	113.496	776.920	941.485	-17,48
Diésel 2	30.379	22.866	24.880	15.542	12.290	6.723	13.721	126.401	210.936	-40,08
Diésel Premium	-	-	35	612	-	-	177	825	65.371	-98,74
Extra	-	-	-	-	-	-	-	-	14	-
Pesca Artesanal	91.118	85.781	88.699	93.408	94.072	96.773	99.529	649.378	665.046	-2,36
Ecopals	82	35	12	35	70	12	70	316	117	169,97
PETROLERO	330.707	311.960	354.391	330.638	366.968	338.561	325.925	2.359.150	1.846.303	27,78
Diésel 2	320.379	301.521	341.206	283.680	354.386	327.104	314.242	2.242.518	1.769.060	26,76
Diésel Premium	3.364	3.856	5.310	39.917	5.908	4.269	4.007	66.631	25.651	159,76
Fuel Oil # 4	4.952	4.168	6.019	4.625	4.402	5.095	5.556	34.817	33.335	4,45
Ecopals	23	12	-	12	24	12	24	106	153	-30,43
Extra	1.976	2.404	1.809	2.380	2.190	1.999	2.071	14.829	17.784	-16,62
Súper	12	-	48	23	59	83	24	249	321	-22,40
PRODUCTOS ESPECIALES	13.153	11.009	10.423	13.266	7.252	4.994	17.715	77.813	84.203	-7,59
Mineral Tupertine	4.549	3.738	2.862	4.538	1.507	778	6.864	24.837	30.369	-18,22
Rubber Solvent	8.604	7.272	7.561	8.728	5.745	4.215	10.852	52.976	53.834	-1,59
TOTAL NACIONAL	9.880.484	8.419.281	8.781.180	8.952.276	8.985.367	8.657.879	9.358.336	63.034.803	59.802.482	5,40
Notas: Información provisional sujeta a revisión a) Incluye volúmenes transferidos a las estaciones de servicio de propiedad de EP PETROECUADOR para su comercialización. Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP Petroecuador										

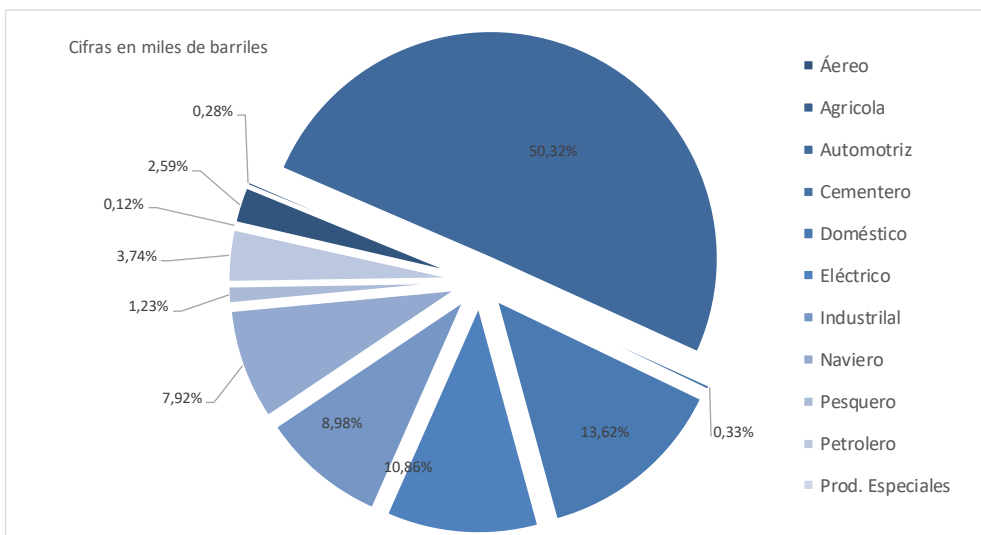
DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Enero - Julio 2026



DESPACHOS DE DERIVADOS POR SECTORES

Período: Enero - Julio 2026



Fuente: Gerencia de Comercialización Nacional, EP PETROECUADOR.

DESPATCHOS VALORADOS DE LA ABASTECEDORA EP PETROECUADOR										
Cifras en US \$										
Producto	Año 2026							Enero - Julio		Var % 26/25
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2026	2025	
GASOLINAS:	241.294.764,42	227.537.170,55	242.017.403,58	256.641.668,48	302.119.094,86	304.358.289,01	298.130.120,18	1.872.098.511,08	1.682.029.439,03	11,30
Super Premium	18.896.162,29	22.639.990,61	23.697.850,99	24.992.900,16	26.959.321,25	21.905.553,79	22.482.189,53	161.573.968,62	97.162.496,70	66,29
Extra	107.700.590,96	100.806.552,25	101.324.403,62	105.484.671,43	132.783.209,80	137.272.448,08	122.841.870,37	808.213.746,51	778.441.737,83	3,82
Ecopais	114.698.011,17	104.090.627,69	116.995.148,97	126.164.096,89	142.376.563,81	145.180.287,14	152.806.060,28	902.310.795,95	806.425.204,50	11,89
DIÉSEL 1:	182.023,81	83.346,12	123.673,14	141.643,06	102.903,26	102.465,47	223.397,32	959.452,18	808.577,91	18,66
Terrestre - Industrial	182.023,81	83.346,12	123.673,14	141.643,06	102.903,26	102.465,47	223.397,32	959.452,18	808.577,91	18,66
								-	-	
DIÉSEL 2:	103.479.398,37	85.054.927,33	111.253.742,48	135.672.752,49	173.762.331,14	147.091.118,20	148.585.017,74	904.899.287,75	532.437.276,38	69,95
Industrial - Otros	85.285.631,55	74.586.772,16	90.279.499,93	113.328.605,96	151.867.064,19	136.754.726,87	130.218.464,90	782.320.765,56	452.902.482,91	72,73
Eléctrico	11.384.893,57	3.938.364,41	8.478.009,52	9.651.046,80	10.541.052,49	4.577.457,95	6.605.657,84	55.176.482,58	39.132.878,55	41,00
Marino	6.808.873,25	6.529.790,76	12.496.233,03	12.693.099,73	11.354.214,46	5.758.933,38	11.760.895,00	67.402.039,61	40.401.914,92	66,83
DIÉSEL PREMIUM	241.794.204,67	217.570.219,50	250.344.333,61	291.422.789,88	301.583.973,21	305.028.269,09	311.779.514,94	1.919.523.304,90	1.153.297.621,35	66,44
FUEL OIL # 4:	28.733.671,55	22.511.904,89	28.558.836,08	35.105.853,70	21.192.305,55	17.613.125,19	37.971.736,64	191.687.433,60	208.459.034,16	-8,05
Nacional - Industrial	7.451.187,57	6.427.996,30	8.838.111,64	12.868.226,71	13.635.106,82	13.679.355,77	11.471.720,08	74.371.704,89	67.670.066,64	9,90
Eléctrico	12.324.088,80	9.332.252,40	9.780.677,02	12.548.634,67	7.557.198,73	3.933.769,42	7.597.451,22	63.074.072,26	45.737.280,83	37,91
Marino (naviero)	8.958.395,18	6.751.656,19	9.940.047,42	9.688.992,32	-	-	18.902.565,34	54.241.656,45	95.051.686,69	-42,93
FUEL OIL # 6:	48.045.027,22	21.338.206,02	24.654.344,95	20.450.758,20	-	30.042.528,80	56.604.367,90	201.135.233,09	135.652.704,69	48,27
Marino (naviero)	48.045.027,22	21.338.206,02	24.654.344,95	20.450.758,20	-	30.042.528,80	56.604.367,90	201.135.233,09	135.652.704,69	48,27
ASFALTO:	6.498.926,86	4.854.814,45	2.943.355,34	7.066.985,83	7.382.656,52	6.452.369,04	8.760.443,50	43.959.551,54	21.629.691,10	103,24
AC-20	6.146.266,30	4.578.089,08	2.710.554,64	6.632.397,02	6.897.710,24	6.133.282,67	8.266.028,94	41.364.328,89	20.076.034,55	106,04
RC-250	352.660,56	276.725,37	232.800,70	434.588,81	484.946,28	319.086,37	494.414,56	2.595.222,65	1.553.656,55	67,04
SOLVENTES:	960.579,29	813.625,32	808.805,46	1.370.612,35	854.584,59	606.729,31	2.090.375,47	7.505.311,79	7.143.790,17	5,06
Mineral Turpentine	337.283,61	280.586,29	226.505,64	477.026,46	178.225,39	95.229,07	817.241,98	2.412.098,44	2.631.657,28	-8,34
Rubber Solvent	623.295,68	533.039,03	582.299,82	893.585,89	676.359,20	511.500,24	1.273.133,49	5.093.213,35	4.512.132,89	12,88
GLP	13.882.523,50	12.588.964,97	13.644.882,15	13.753.129,14	15.195.713,43	14.111.542,29	14.632.283,07	97.809.038,55	101.073.445,35	-3,23
JET A-1	23.785.203,58	25.972.576,88	38.519.946,33	45.653.091,50	49.347.506,55	45.635.347,95	45.528.123,01	274.441.795,80	170.547.838,64	60,92
Nacional	15.588.720,48	18.737.133,92	27.184.582,32	35.409.546,50	39.433.826,84	36.328.463,70	36.090.749,93	208.773.023,69	103.392.071,80	101,92
Internacional	8.196.483,10	7.235.442,96	11.335.364,01	10.243.545,00	9.913.679,71	9.306.884,25	9.437.373,08	65.668.772,11	67.155.766,84	-2,21
AVGAS	747.975,99	464.675,55	811.893,77	607.660,25	599.947,36	671.432,85	565.527,26	4.469.113,03	4.036.957,15	10,70
Nacional	520.334,42	406.359,09	463.702,08	457.186,66	517.097,28	419.741,29	422.830,97	3.207.251,79	2.979.110,32	7,66
Internacional	227.641,57	58.316,46	348.191,69	150.473,59	82.850,08	251.691,56	142.696,29	1.261.861,24	1.057.846,83	19,29
PESCA ARTESANAL	2.562.742,50	2.415.054,51	2.486.312,54	2.620.893,88	2.653.863,04	2.701.281,38	2.790.556,30	18.230.704,15	18.664.799,03	-2,33
RESIDUO:	9.718.070,79	11.609.906,52	7.575.394,63	9.173.994,92	13.540.490,27	14.573.877,28	7.473.102,46	73.664.836,87	53.958.685,16	36,52
Industrial	3.200.275,27	3.066.980,87	3.372.550,18	3.391.245,80	5.483.622,34	6.690.128,45	5.880.708,92	31.085.511,83	20.401.255,06	52,37
Eléctrico	6.517.795,52	8.542.925,65	4.202.844,45	5.782.749,12	8.056.867,93	7.883.748,83	1.592.393,54	42.579.325,04	33.557.430,10	26,88
AZUFRE (Kg)	12.748,49	17.179,83	13.073,00	-	2.474,58	11.371,15	8.617,08	65.464,13	-	-
GAS NATURAL (MMBTU)	2.387.304,12	2.115.675,02	3.111.852,88	4.211.466,95	4.691.532,12	4.268.521,66	4.087.674,07	24.874.026,82	15.286.923,27	62,71
GAS NATURAL LICUADO (MMBTU)	203.484,25	-	-	145.956,15	419.423,28	808.932,29	1.058.930,01	2.636.725,98	3.678.840,86	-28,33
LUBRICANTES	1.722.205,86	1.524.883,20	1.469.111,94	1.400.949,67	1.532.764,52	1.807.553,45	1.427.966,62	10.885.435,26	10.945.608,68	-0,55
								-	-	
TOTAL NACIONAL	726.010.855,27	636.473.130,66	728.336.961,88	825.440.206,45	894.981.564,28	895.884.754,41	941.717.753,57	5.648.845.226,52	4.119.651.232,93	37,12
Notas: Información provisional sujeta a revisión										
a) No se incluyen valores por las transferencias realizadas a las Estaciones de Servicio de EP PETROECUADOR.										
b) Datos Tomados de Reporte ADBCONDE del Sistema PCO 8 De Comercialización, incluye IVA y 2x1000 para productos limpios y en GLP, GN, asfaltos y solventes solamente IVA.										
c) 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.									



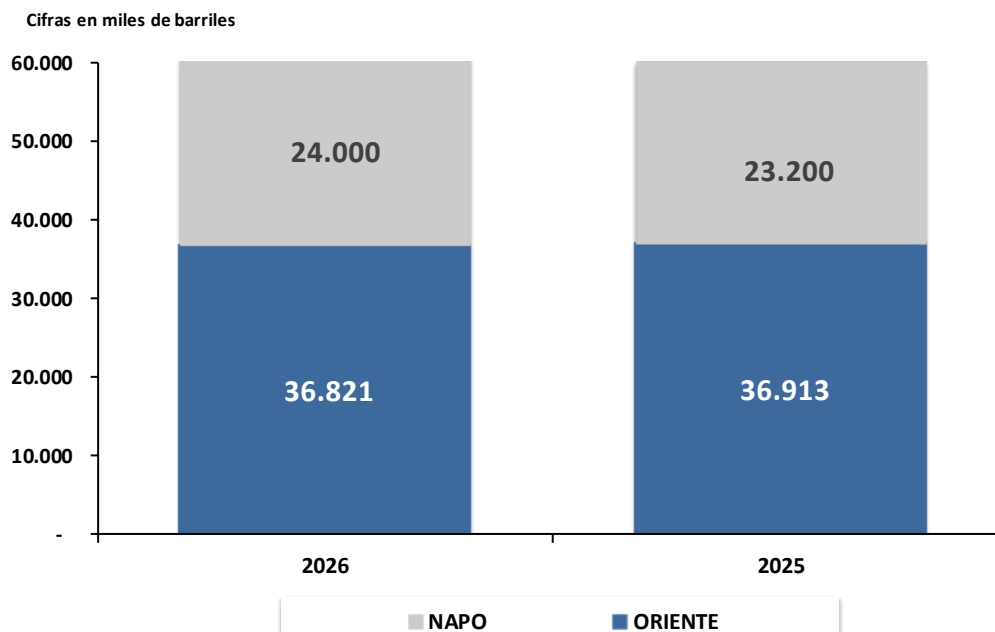
Comercio Externo de Hidrocarburos

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.

 EXPORTACIONES DE CRUDO ORIENTE Y NAPO REALIZADAS POR EP PETROECUADOR (a) Año 2026									
Mes	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	4.882.952	55,43	270.655.329,02	3.898.233	50,20	195.678.444,15	8.781.185	53,11	466.333.773,17
Febrero	4.590.614	58,75	269.706.635,60	3.126.889	54,58	170.656.945,91	7.717.502	57,06	440.363.581,51
Marzo	5.721.760	89,04	509.465.178,65	2.460.081	76,37	187.867.357,56	8.181.841	85,23	697.332.536,22
Abril	5.333.288	92,40	492.807.221,47	3.560.540	85,02	302.714.184,48	8.893.828	89,45	795.521.405,95
Mayo	5.272.765	98,94	521.706.993,44	3.931.132	85,33	335.443.050,23	9.203.897	93,13	857.150.043,66
Junio	6.051.770	84,66	512.313.633,73	3.847.221	70,20	270.056.835,95	9.898.991	79,04	782.370.469,68
Julio	4.968.049	77,20	383.539.785,64	3.176.310	69,80	221.705.825,43	8.144.360	74,31	605.245.611,07
TOTAL	36.821.199	80,39	2.960.194.777,55	24.000.406	70,17	1.684.122.643,71	60.821.605	76,36	4.644.317.421,26
Ene - Jul 2025	36.913.043	62,82	2.318.799.464,56	23.200.463	57,99	1.345.487.145,74	60.113.506	60,96	3.664.286.610,31
Var.% 26/25	-0,25	27,98	27,66	3,45	21,00	25,17	1,18	25,27	26,75
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.									

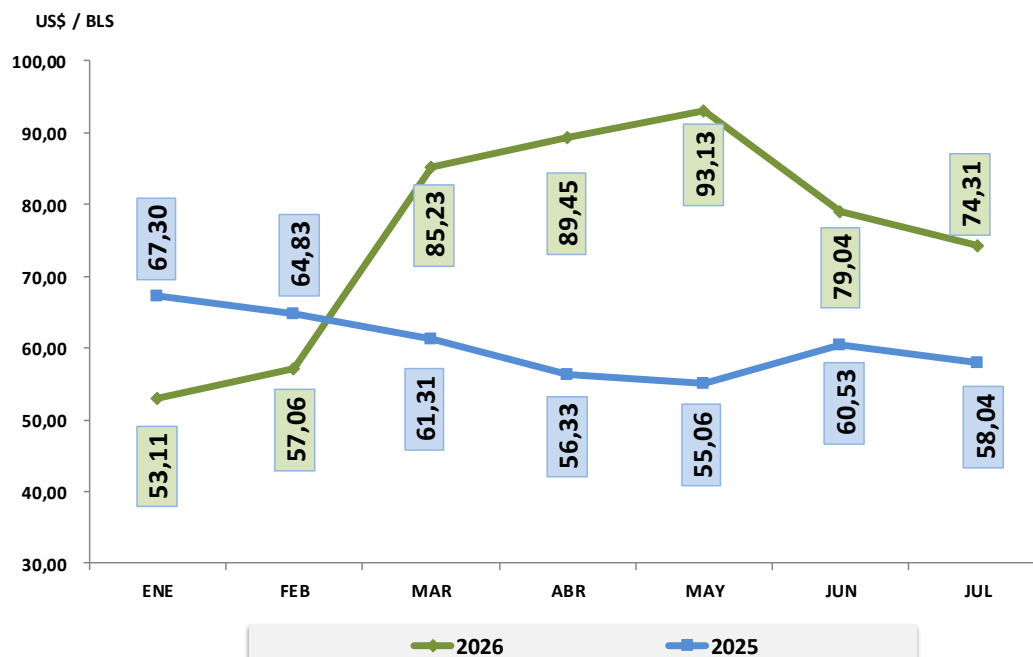
EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Período: Enero - Julio 2026/2025



PRECIO PROMEDIO PONDERADO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO

Período: Enero - Julio 2026/2025



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.

 EXPORTACIÓN DE FUEL OÍL # 6 REALIZADA POR EP PETROECUADOR(a)									
MESES	2025			2026			VARIACIÓN % 26/25		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ FOB	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	-	-	-	189.036	47,38	8.956.901,38			
Febrero	-	-	-	380.898	51,54	19.632.983,01			
Marzo	379.164	59,35	22.501.514,19	188.121	75,24	14.153.479,08	-50,39	26,78	-37,10
Abril	380.267	54,45	20.705.521,04	188.876	73,53	13.887.684,09	-50,33	35,04	-32,93
Mayo	190.002	52,17	9.911.666,24	189.270	83,41	15.787.790,30	-0,39	59,90	59,28
Junio	-	-	-	-	-	-			
Julio	-	-	-	566.505	59,08	33.470.820,13	0,00	0,00	0,00
TOTAL	949.434	55,95	53.118.701,47	1.702.707	62,19	105.889.657,99	79,34	11,16	99,35
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión a) A partir del año 2015 se registra el valor FOB de la exportaciones de derivados. Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.									



IMPORTACIÓN DE GLP, REALIZADA POR EP PETROECUADOR

MES	2025			Año 2026 (a)			VARIACIÓN 26/25		
	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
Enero	1.265.568	51,96	65.755.360,39	1.194.055	37,60	44.895.459,23	-5,65	-27,63	-31,72
Febrero	1.275.332	52,62	67.111.599,49	1.181.805	37,35	44.138.987,97	-7,33	-29,03	-34,23
Marzo	1.158.752	50,86	58.930.103,13	1.139.811	43,96	50.105.737,68	-1,63	-13,56	-14,97
Abril	1.202.684	48,50	58.334.871,14	1.189.481	47,95	57.036.948,50	-1,10	-1,14	-2,22
Mayo	1.111.403	46,06	51.191.254,29	1.342.869	51,38	68.989.942,92	20,83	11,54	34,77
Junio	1.416.751	44,24	62.673.197,12	1.305.018	58,52	76.363.902,45	-7,89	32,28	21,84
Julio	1.541.744	42,32	65.244.543,29	1.152.468	51,65	59.522.281,84	-25,25	22,04	-8,77
TOTAL	8.972.233	47,84	429.240.928,85	8.505.508	47,15	401.053.260,59	-5,20	-1,44	-6,57
TOTAL TM.	770.149	557,35	429.240.928,85	730.087	549,32	401.053.260,59	-5,20	-1,44	-6,57

Notas:

- a) Se registran cifras Enero - Junio 2026 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 25 de febrero, 6 de marzo, 12 de mayo, 2 de junio, 3 y 23 de julio de 2026, 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	2025			Año 2026 (a)			VARIACIÓN % 26/25		
	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
DIÉSEL OÍL	4.573.117	98,50	450.449.403,78	5.999.646	141,07	846.346.030,49	31,19	43,22	87,89
Enero	284.523	98,25	27.953.737,18	866.761	88,83	76.993.247,70	204,64	-9,59	175,43
Febrero	1.135.141	105,67	119.945.501,90	853.070	95,48	81.455.278,14	-24,85	-9,63	-32,09
Marzo	594.657	103,37	61.469.871,45	284.842	145,14	41.342.004,19	-52,10	40,41	-32,74
Abril	864.274	95,44	82.486.772,03	1.169.405	172,34	201.537.046,21	35,30	80,57	144,33
Mayo	853.211	87,17	74.371.181,36	1.122.157	163,15	183.077.972,21	31,52	87,17	146,17
Junio	275.235	98,45	27.096.744,15	570.667	144,23	82.305.401,18	107,34	46,50	203,75
Julio	566.076	100,92	57.125.595,71	1.132.743	158,58	179.635.080,85	100,10	57,15	214,46
DIÉSEL PREMIUM	15.063.281	99,42	1.497.525.333,70	15.071.858	151,81	2.288.024.145,19	0,06	52,70	52,79
Enero	2.860.248	107,19	306.598.939,63	1.432.917	91,49	131.097.444,53	-49,90	-14,65	-57,24
Febrero	1.405.810	103,75	145.847.109,41	2.294.473	99,18	227.561.518,25	63,21	-4,40	56,03
Marzo	1.422.868	102,05	145.208.877,84	2.432.700	165,45	402.496.958,71	70,97	62,12	177,18
Abril	1.454.620	95,74	139.262.184,01	2.887.988	183,42	529.700.655,34	98,54	91,58	280,36
Mayo	2.672.281	89,92	240.284.771,14	1.996.207	174,71	348.752.418,86	-25,30	94,30	45,14
Junio	2.679.144	96,48	258.484.836,38	2.318.099	163,60	379.232.377,42	-13,48	69,56	46,71
Julio	2.568.309	101,95	261.838.615,29	1.709.476	157,47	269.182.772,08	-33,44	54,45	2,80
Notas: a) Se registran cifras Enero - Junio 2026 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 25 de febrero, 6 de marzo, 12 de mayo, 2 de junio, 3 y 23 de julio de 2026, 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	2025			Año 2026 (a)			VARIACIÓN % 26/25		
	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/Bl	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
NAFTA RON 95 (c)	8.197.936	96,14	788.141.200,40	8.678.305	127,76	1.108.772.205,43	5,86	32,89	40,68
Enero	1.221.436	99,58	121.627.704,94	1.175.006	83,12	97.664.858,44	-3,80	-16,53	-19,70
Febrero	1.247.825	97,44	121.583.832,64	1.183.896	89,45	105.900.484,26	-5,12	-8,20	-12,90
Marzo	909.498	97,02	88.240.808,10	1.198.117	115,28	138.113.885,76	31,73	18,81	56,52
Abril	1.226.087	94,18	115.467.286,61	1.199.714	132,19	158.587.943,21	-2,15	40,36	37,34
Mayo	1.199.698	92,08	110.464.667,26	1.200.627	168,36	202.133.039,85	0,08	82,84	82,98
Junio	1.201.099	95,43	114.623.421,11	1.227.451	167,02	205.003.942,48	2,19	75,01	78,85
Julio	1.192.292	97,40	116.133.479,74	1.493.495	134,83	201.368.051,43	25,26	38,42	73,39
NAFTA RON 80	6.332.259	86,21	545.901.273,40	3.974.984	118,32	470.331.844,07	-37,23	37,25	-13,84
Enero	1.199.626	90,76	108.882.070,05	324.285	76,27	24.734.765,89	-72,97	-15,96	-77,28
Febrero	895.214	92,35	82.672.151,40	323.800	80,59	26.095.850,55	-63,83	-12,73	-68,43
Marzo	600.330	86,26	51.784.206,92	1.229.338	114,32	140.542.764,16	104,78	32,53	171,40
Abril	599.344	84,10	50.406.097,40	599.372	130,39	78.149.451,29	0,00	55,03	55,04
Mayo	897.297	82,02	73.596.167,39	300.285	151,82	45.589.851,30	-66,53	85,10	-38,05
Junio	940.217	84,22	79.184.426,41	600.028	136,24	81.750.182,44	-36,18	61,77	3,24
Julio	1.200.231	82,80	99.376.153,83	597.875	122,88	73.468.978,44	-50,19	48,41	-26,07
Nota: a) Se registran cifras Enero - Junio 2026 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 25 de febrero, 6 de marzo, 12 de mayo, 2 de junio, 3 y 23 de julio de 2026, 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) A partir de Septiembre 2022 se realiza la importación de Nafta RON 95 Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.									

Productos	2025			Año 2026 (a)			VARIACIÓN % 26/25		
	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DAT/DPU (b)	Volumen Bls	Precio US\$/BI	Valor US\$ DPU (b)	Volumen %	Precio %	Valor %
JET A-1	133.677	141,49	18.913.451,79	495.044	233,23	115.458.033,73	-	-	-
Enero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo	-	-	-	136.311	240,34	32.761.676,56	-	-	-
Abril	-	-	-	180.063	233,81	42.100.524,40	-	-	-
Mayo	46.065	143,71	6.619.980,62	89.973	239,05	21.507.944,02	95,32	66,34	224,89
Junio	42.374	139,71	5.919.823,35	88.696	215,21	19.087.888,75	109,32	54,04	222,44
Julio	45.238	140,89	6.373.647,82				-100,00	-100,00	-100,00
AVGAS	15.647	202,87	3.174.295,63	26.225	243,91	6.396.599,37	67,61	20,23	101,51
Enero	-	-	-	8.742	198,79	1.737.802,37			
Febrero	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Marzo	8.743	202,70	1.772.122,64	-	-	-	-	-	-
Abril	-	-	-	8.742	266,47	2.329.398,50			
Mayo	6.904	203,10	1.402.172,99	-	-	-	-	-	-
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Julio	-	-	-	8.742	266,47	2.329.398,50	-	-	-
Notas: a) Se registran cifras Enero - Junio 2026 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 25 de febrero, 6 de marzo, 12 de mayo, 2 de junio, 3 y 23 de julio de 2026, 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.									

 RESUMEN DE IMPORTACIONES DE DERIVADOS AÑO 2026											
PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Enero - Julio		Var 26/25 %
									2026	2025	
Diésel 2	Bls.	866.761	853.070	284.842	1.169.405	1.122.157	570.667	1.132.743	5.999.646	4.573.117	31,19
	US\$	76.993.248	81.455.278	41.342.004	201.537.046	183.077.972	82.305.401	179.635.081	846.346.030	450.449.404	87,89
	P.P.P.	88,83	95,48	145,14	172,34	163,15	144,23	158,58	141,07	98,50	43,22
Diésel Premium	Bls.	1.432.917	2.294.473	2.432.700	2.887.988	1.996.207	2.318.099	1.709.476	15.071.858	15.063.281	0,06
	US\$	131.097.445	227.561.518	402.496.959	529.700.655	348.752.419	379.232.377	269.182.772	2.288.024.145	1.497.525.334	52,79
	P.P.P.	91,49	99,18	165,45	183,42	174,71	163,60	157,47	151,81	99,42	52,70
Nafta Ron 95	Bls.	1.175.006	1.183.896	1.198.117	1.199.714	1.200.627	1.227.451	1.493.495	8.678.305	8.197.936	5,86
	US\$	97.664.858	105.900.484	138.113.886	158.587.943	202.133.040	205.003.942	201.368.051	1.108.772.205	788.141.200	40,68
	P.P.P.	83,12	89,45	115,28	132,19	168,36	167,02	134,83	127,76	96,14	32,89
Nafta Ron 93	Bls.										
	US\$										
	P.P.P.										
Nafta Ron 80	Bls.	324.285	323.800	1.229.338	599.372	300.285	600.028	597.875	3.974.984	6.332.259	-37,23
	US\$	24.734.766	26.095.851	140.542.764	78.149.451	45.589.851	81.750.182	73.468.978	470.331.844	545.901.273	-13,84
	P.P.P.	76,27	80,59	114,32	130,39	151,82	136,24	122,88	118,32	86,21	37,25
Jet A-1	Bls.	-	-	136.311	180.063	89.973	88.696	-	495.044	536.572	- 7,74
	US\$	-	-	32.761.677	42.100.524	21.507.944	19.087.889	-	115.458.034	63.617.717	81,49
	P.P.P.			240,34					233,23	118,56	96,71
AVGAS	Bls.	8.742	-	0	8.742	0	0	8.742	26.225	15.647	67,61
	US\$	1.737.802	-	0	2.329.399	0	0	2.329.399	6.396.599	3.174.296	101,51
	P.P.P.	198,79			266,47			266,47	243,91	202,87	20,23
GLP	Bls.	1.194.055	1.181.805	1.139.811	1.189.481	1.342.869	1.305.018	1.152.468	8.505.508	8.972.233	-5,20
	US\$	44.895.459	44.138.988	50.105.738	57.036.949	68.989.943	76.363.902	59.522.282	401.053.261	429.240.929	-6,57
	P.P.P.	37,60	37,35	43,96	47,95	51,38	58,52	51,65	47,15	47,84	-1,44
TOTAL IMPORTACIONES (a)	Bls.	5.001.765	5.837.045	6.421.120	7.234.765	6.052.118	6.109.959	6.094.798	42.751.570	43.691.043	-2,15
	US\$	377.123.578	485.152.119	805.363.027	1.069.441.967	870.051.169	843.743.695	785.506.563	5.236.382.119	3.778.050.153	38,60
Nota: Información Provisional, sujeta a revisión a) Se registran cifras Enero - Junio 2026 definitivas, remitidas vía correo electrónico de 25 de febrero, 6 de marzo, 12 de mayo, 2 de junio, 3 y 23 de julio de 2026, por parte de la Gerencia de Comercio Internacional. Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.											

 RESUMEN DE EXPORTACIONES DE DERIVADOS AÑO 2026											
PRODUCTOS		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Enero - Julio		Var 26/25 %
									2026	2025	
Fuel Oil # 6	Bls.	189.036	380.898	188.121	188.876	189.270	-	566.505	1.702.707	949.434	79,34
	US\$	8.956.901	19.632.983	14.153.479	13.887.684	15.787.790	-	33.470.820	105.889.658	53.118.701	99,35
	P.P.P.	47,38	51,54	75,24	73,53	83,41		59,08	62,19	55,95	11,16
Gasóleo (VGO)	Bls.								-	-	
	US\$								-	-	
	P.P.P.										
TOTAL EXPORTACIONES	Bls.	189.036	380.898	188.121	188.876	189.270	-	566.505	1.702.707	949.434	79,34
	US\$	8.956.901	19.632.983	14.153.479	13.887.684	15.787.790	-	33.470.820	105.889.658	53.118.701	99,35
Nota: Información Provisional, sujeta a revisión Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, EP PETROECUADOR.											



Estadísticas Financieras

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

	EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE INVERSIONES POR UNIDAD DE NEGOCIO									
	Cifras en dólares							Enero - Julio		Var. % 26/25
	Año 2026							2026	2025	
Gerencias	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio			
Exploración y Producción	33.986.031	37.204.360	88.824.773	53.357.938	43.354.205	70.744.857	72.670.259	400.142.424	106.493.546	275,74
Activos en Transición	-	283.440	-	528.401	266.318	737.034	849.867	2.665.060	1.881.890	41,62
Refinación	-	361.877	-	870.709	4.362.974	838.383	5.633.700	12.067.642	7.076.303	70,54
Transporte	9.990	10.452	-	36.818	32.286	30.944	1.652.327	1.772.817	836.457	111,94
Comercialización Nacional	-	-	-	-	-	-	-	-	84.180	
Seguridad, Salud y Ambiente	-	-	9.700	592.533	-575.568	29.666	180.456	236.787	213.991	10,65
Soporte Administrativo	-	-	39.000	255.486	3.553.847	-	-	3.848.333	1.729.283	122,54
Logística y Abastecimiento	-	-	-	101.547	138.540	350.023	-	590.110	12.255.729	-95,19
TOTAL	33.996.021	37.860.129	88.873.473	55.641.886	50.994.061	72.380.883	80.986.610	421.323.174	130.571.379	222,68
Nota: Cifras provisionales, sujetas a revisión A partir del año 2021 incluye Gerencia de Exploración y Producción (EX PAM) acorde a Decreto Ejecutivo 1221 A partir del año 2023 se incluye Gerencia de Activos en Transición (EX REPSOL) Fuente: Jefatura Corporativa de Planeación Financiera y Presupuesto, EP PETROECUADOR.										

	EJECUCIÓN PRESUPUESTO DE COSTOS Y GASTOS POR UNIDAD DE NEGOCIO									
	Cifras en dólares							Enero - Julio		Var. % 26/25
	Año 2026							2026	2025	
Gerencias	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio			
Exploración y Producción	190.752.836	198.991.312	220.100.843	191.408.386	222.312.498	212.518.402	219.893.111	1.455.977.387	1.381.159.427	5,42
Activos en Transición	4.356.780	3.324.080	3.264.737	4.274.987	6.016.186	5.086.390	6.443.616	32.766.774	31.401.811	4,35
Refinación	4.041.688	5.904.708	8.225.001	7.084.360	11.943.277	8.942.273	9.544.936	55.686.242	62.219.710	-10,50
Transporte	3.903.318	6.485.791	20.860.516	14.635.855	13.927.987	16.300.825	14.204.581	90.318.873	77.572.852	16,43
Comercialización Nacional	14.338.142	14.778.471	18.434.883	18.082.414	18.462.004	18.705.491	17.982.384	120.783.789	120.990.237	-0,17
Comercio Internacional	7.135.432	7.788.251	6.793.851	7.704.825	6.515.632	6.954.058	6.703.066	49.595.114	57.163.293	-13,24
Seguridad, Salud y Ambiente	3.633.474	4.720.492	4.627.298	4.885.216	8.632.398	6.161.154	4.454.023	37.114.054	35.205.617	5,42
Soporte Administrativo	13.374.562	16.798.775	16.683.886	389.820.704	18.262.702	72.614.462	18.995.099	546.550.190	218.857.853	149,73
Logística y Abastecimiento	11.991.135	12.269.058	12.843.996	22.049.294	15.462.487	17.572.110	15.154.984	107.343.064	106.063.914	1,21
TOTAL	253.527.365	271.060.938	311.835.010	659.946.040	321.535.170	364.855.164	313.375.799	2.496.135.487	2.090.634.715	19,40
Notas: A partir del año 2021 incluye Gerencia de Exploración y Producción (EX PAM) acorde a Decreto Ejecutivo 1221 A partir del año 2023 se incluye Gerencia de Activos en Transición (EX REPSOL) 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 2026							JULIO		Var. % 26/25
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2026	2025	
Exploración y Producción	Centro Norte	174	176	174	180	180	182	185	185	229	-19,21
	Nor Occidente	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oriente	2.618	2.613	2.613	2.616	2.610	2.605	2.606	2.606	3.041	-14,30
	Sur Occidente	8	8	8	8	8	8	8	8	9	-11,11
	Sur	40	40	40	40	40	40	40	40	51	-21,57
Subtotal		2.840	2.837	2.835	2.844	2.838	2.835	2.839	2.839	3.330	-14,74
Transporte	Centro Norte	190	190	188	187	188	187	186	186	225	-17,33
	Nor Occidente	159	158	158	158	158	158	159	159	182	-12,64
	Oriente	133	132	133	133	133	134	133	133	176	-24,43
	Sur Occidente	134	134	134	134	135	135	133	133	143	-6,99
	Sur	320	317	313	311	310	310	312	312	340	-8,24
Subtotal		936	931	926	923	924	924	923	923	1.066	-13,41
Refinación	Centro Norte	16	16	16	17	16	16	16	16	23	-30,43
	Nor Occidente	547	547	547	538	537	537	537	537	617	-12,97
	Oriente	184	180	179	179	178	178	178	178	222	-19,82
	Sur Occidente	155	155	154	154	153	163	163	163	169	-3,55
	Sur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subtotal		902	898	896	888	884	894	894	894	1.031	-13,29
Comercialización Nacional	Centro Norte	118	118	121	121	122	121	123	123	156	-21,15
	Nor Occidente	26	27	27	26	26	26	26	26	74	-64,86
	Oriente	43	41	41	41	41	41	42	42	45	-6,67
	Sur Occidente	30	30	30	30	30	30	31	31	37	-16,22
	Sur	134	134	134	134	134	134	137	137	162	-15,43
Subtotal		351	350	353	352	353	352	359	359	474	-24,26
Resto	Centro Norte	834	871	872	910	909	899	902	902	894	0,89
	Nor Occidente	104	111	110	112	112	112	111	111	179	-37,99
	Oriente	2.515	2.506	2.503	2.500	2.499	2.492	2.487	2.487	2.716	-8,43
	Sur Occidente	80	80	79	79	79	80	78	78	93	-16,13
	Sur	124	123	123	121	119	119	118	118	139	-15,11
Subtotal		3.657	3.691	3.687	3.722	3.718	3.702	3.696	3.696	4.021	-8,08
Total	Centro Norte	1.332	1.371	1.371	1.415	1.415	1.405	1.412	1.412	1.527	-7,53
	Nor Occidente	836	843	842	834	833	833	833	833	1.052	-20,82
	Oriente	5.493	5.472	5.469	5.469	5.461	5.450	5.446	5.446	6.200	-12,16
	Sur Occidente	407	407	405	405	405	416	413	413	451	-8,43
	Sur	618	614	610	606	603	603	607	607	692	-12,28
TOTAL		8.686	8.707	8.697	8.729	8.717	8.707	8.711	8.711	9.922	-12,21
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión A partir del año 2023 se incluye el personal del Bloque 16 y 67 (Ex Repsol) Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR											

 NÚMERO DE PERSONAL POR UNIDAD DE NEGOCIO Y GENERO											
Gerencia	Género	Año 2026							JULIO		Var. % 26/25
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2026	2025	
Exploración y Producción	Femenino	256	262	262	263	264	263	266	266	275	-3,27
	Masculino	2.584	2.575	2.573	2.581	2.574	2.572	2.573	2.573	3.055	-15,78
Subtotal		2.840	2.837	2.835	2.844	2.838	2.835	2.839	2.839	3.330	-14,74
Transporte	Femenino	92	93	95	95	95	95	95	95	91	4,40
	Masculino	844	838	831	828	829	829	828	828	975	-15,08
Subtotal		936	931	926	923	924	924	923	923	1.066	-13,41
Refinación	Femenino	69	69	70	69	69	70	70	70	87	-19,54
	Masculino	833	829	826	819	815	824	824	824	944	-12,71
Subtotal		902	898	896	888	884	894	894	894	1.031	-13,29
Comercialización Nacional	Femenino	102	101	101	101	102	102	103	103	133	-22,56
	Masculino	249	249	252	251	251	250	256	256	341	-24,93
Subtotal		351	350	353	352	353	352	359	359	474	-24,26
Resto	Femenino	908	939	941	957	957	954	956	956	1.002	-4,59
	Masculino	2.749	2.752	2.746	2.765	2.761	2.748	2.740	2.740	3.019	-9,24
Subtotal		3.657	3.691	3.687	3.722	3.718	3.702	3.696	3.696	4.021	-8,08
Total	Femenino	1.427	1.464	1.469	1.485	1.487	1.484	1.490	1.490	1.588	-6,17
	Masculino	7.259	7.243	7.228	7.244	7.230	7.223	7.221	7.221	8.334	-13,35
TOTAL		8.686	8.707	8.697	8.729	8.717	8.707	8.711	8.711	9.922	-12,21
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión A partir del año 2023 se incluye el personal del Bloque 16 y 67 (Ex Repsol) Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR											

 NÚMERO DE PERSONAL POR RANGO DE EDADES											
Gerencia	Rango	Año 2026							JULIO		Var. % 26/25
		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	2026	2025	
Exploración y Producción	20 - 29 años	30	31	31	32	31	31	32	32	32	0,00
	30 - 39 años	608	602	601	596	587	582	581	581	738	-21,27
	40 - 49 años	1.239	1.238	1.239	1.242	1.238	1.229	1.237	1.237	1.410	-12,27
	50 - 59 años	758	761	758	766	771	780	782	782	901	-13,21
	Mas de 60 años	205	205	206	208	211	213	207	207	249	-16,87
Subtotal		2.840	2.837	2.835	2.844	2.838	2.835	2.839	2.839	3.330	-14,74
Transporte	20 - 29 años	5	5	5	5	5	5	3	3	6	-50,00
	30 - 39 años	216	214	209	208	203	198	199	199	229	-13,10
	40 - 49 años	370	369	366	365	368	371	374	374	409	-8,56
	50 - 59 años	251	250	251	250	249	251	250	250	301	-16,94
	Mas de 60 años	94	93	95	95	99	99	97	97	121	-19,83
Subtotal		936	931	926	923	924	924	923	923	1.066	-13,41
Refinación	20 - 29 años	19	19	19	19	19	24	25	25	14	78,57
	30 - 39 años	212	209	206	203	200	199	195	195	228	-14,47
	40 - 49 años	369	369	368	365	363	367	368	368	414	-11,11
	50 - 59 años	241	239	242	240	240	240	241	241	284	-15,14
	Mas de 60 años	61	62	61	61	62	64	65	65	91	-28,57
Subtotal		902	898	896	888	884	894	894	894	1.032	-13,37
Comercialización Nacional	20 - 29 años	19	18	17	16	15	15	19	19	12	58,33
	30 - 39 años	157	154	157	152	149	145	145	145	190	-23,68
	40 - 49 años	130	134	133	137	141	144	145	145	180	-19,44
	50 - 59 años	38	38	40	41	42	42	44	44	77	-42,86
	Mas de 60 años	7	6	6	6	6	6	6	6	15	-60,00
Subtotal		351	350	353	352	353	352	359	359	474	-24,26
Resto	20 - 29 años	120	119	120	117	114	108	106	106	152	-30,26
	30 - 39 años	964	969	967	978	963	952	943	943	1.031	-8,54
	40 - 49 años	1.413	1.441	1.436	1.446	1.452	1.452	1.456	1.456	1.551	-6,13
	50 - 59 años	895	895	893	906	906	906	908	908	972	-6,58
	Mas de 60 años	265	267	271	275	283	284	283	283	315	-10,16
Subtotal		3.657	3.691	3.687	3.722	3.718	3.702	3.696	3.696	4.021	-8,08
Total	20 - 29 años	193	192	192	189	184	183	185	185	216	-14,35
	30 - 39 años	2.157	2.148	2.140	2.137	2.102	2.076	2.063	2.063	2.416	-14,61
	40 - 49 años	3.521	3.551	3.542	3.555	3.562	3.563	3.580	3.580	3.964	-9,69
	50 - 59 años	2.183	2.183	2.184	2.203	2.208	2.219	2.225	2.225	2.535	-12,23
	Mas de 60 años	632	633	639	645	661	666	658	658	791	-16,81
TOTAL		8.686	8.707	8.697	8.729	8.717	8.707	8.711	8.711	9.922	-12,21
Nota: Cifras provisionales sujetas a revisión A partir del año 2023 se incluye el personal del Bloque 16 y 67 (Ex Repsol) Fuente: Subgerencia de Talento Humano - EP PETROECUADOR											