

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO										Código: GGPE.GPSCC.02.FO.03			
	REPORTE N° REP.DTFFAMH.2025.0756										Versión: 03			

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTAM / MOPRO														
Responsable:	ING. JOSE LUIS HUERTAS														
Periodo:	Marzo 2025										Frecuencia:		DIARIA		
Lugar y fecha:	Quito, 12/marzo/25														

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega																	
OPERADORA	1-mar	2-mar	3-mar	4-mar	5-mar	6-mar	7-mar	8-mar	9-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	16-mar	18-mar	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	365.027	354.470	348.758	363.804	356.110	366.870	359.261	348.849	343.468	350.245	366.657						3.923.519
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 (1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	365.027	354.470	348.758	363.804	356.110	366.870	359.261	348.849	343.468	350.245	366.657						3.923.519
ANDES PETROLEUM (B62)	22.682	22.599	20.369	24.796	22.414	22.025	22.242	59.869	-16.283	24.123	22.302						248.129
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	2.306	2.301	2.307	2.759	1.839	2.306	2.307	1.841	1.848	1.847	2.301						23.964
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	563	421	417	845	543	623	428	150	632	644	443						6.610
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	8.748	8.916	8.672	8.668	8.720	9.513	9.078	8.561	8.566	8.873	9.177						97.490
CONSORCIO PEGASO (B45)	0	579	379	0	316	480	0	547	389	764	320						3.774
ENAP SIFPETROL (B46 + B47)	29.293	29.401	28.786	28.954	29.133	29.043	28.786	28.896	28.949	28.873	28.875						318.967
GENTE OIL (B53)	2.334	2.346	2.352	2.344	2.336	2.330	2.253	2.248	2.313	2.322	2.404						25.682
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	5.487	6.092	5.819	5.877	5.230	4.591	4.355	3.926	5.026	5.895	5.428						57.826
ORION ENERGY OCEANOPB S.A. (B52)	1.476	1.472	1.482	1.421	1.422	1.276	1.673	1.475	1.474	1.474	1.118						15.734
ORION ER S.A. (B54)	3.094	3.208	3.065	2.874	3.429	3.011	3.096	3.342	3.099	3.161	3.051						34.420
PACIFPETROL (B2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
PETROBELL (B66)	3.342	3.330	3.337	3.324	3.318	3.287	3.296	3.305	3.335	3.326	3.246						36.255
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.764	9.307	10.113	9.168	9.361	8.742	8.627	9.021	9.000	8.709	8.865						100.878
PLUSPETROL (B10)	6.207	0	9.792	8.626	0	0	19.960	0	8.186	2.526	55.297						55.297
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	95.296	89.972	96.940	99.455	88.163	87.227	106.279	123.181	49.249	98.109	90.058						1.023.928
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	460.323	444.443	445.698	463.259	444.273	454.097	465.540	472.029	392.717	448.354	456.715						4.947.447

1.2 Consumos y Entregas																	
OPERADORA	1-mar	2-mar	3-mar	4-mar	5-mar	6-mar	7-mar	8-mar	9-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	16-mar	18-mar	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	19.773	22.888	22.036	22.039	24.881	19.483	18.985	18.625	22.624	22.700	23.664						237.690
ANDES (B62)	1.377	1.371	1.337	1.375	1.389	1.406	1.292	1.371	1.337	1.314	1.331						14.899
PLUSPETROL (B10)	819	823	808	847	762	622	522	671	680	479	461						7.495
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	21.970	25.083	24.181	24.261	27.032	21.510	20.799	20.667	24.641	24.494	25.456						260.093

1.3 Variación de Existencias																	
OPERADORA	1-mar	2-mar	3-mar	4-mar	5-mar	6-mar	7-mar	8-mar	9-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	16-mar	18-mar	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-12.228	-4.344	1.689	-12.723	-7.511.63	-12.136	-15.719	93	6.064	-170	-16.873						-73.858
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28						303
ANDES PETROLEUM (B62)	-157	-16	2.353	-2.168	77	282	421	-37.238	37.989	-1.480	-99						84
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	33	31	32	473	354	-105	-192	192	173	173	-182						-24
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	-51	91	96	-130	-129	-109	87	94	-116	-127	74						-219
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	-118	-261	-55	-58	2	-749	-366	233	281	42	-224						-1.273
CONSORCIO PEGASO (B45)	359	-296	-106	280	-31	-195	285	0	0	-231	198						263
ENAP SIFPETROL (B46 + B47)	-143	-218	141	52	10	-178	51	0	0	26	35						-224
GENTE OIL (B53)	-56	2	8	-3	3	71	-20	60	61	-1	53						46
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	-184	-3	-79	-203	22	-1.067	-412	771	451	-214	18						-921
ORION ENERGY OCEANOPB S.A. (B52)	-6	-15	6	33	31	178	-220	-22	-21	-20	335						279
ORION ER S.A. (B54)	43	-66	86	13	-299	73	-11	-238	12	-52	67						-374
PACIFPETROL (B2)	726	793	797	682	611	681	681	818	845	797	797						8.229
PETROBELL (B66)	-77	4	-17	-13	-13	16	-88	0	0	29	21						-47
PETROORIENTAL (B14+B17)	-783	-306	-1.170	-146	-342	288	277	0	0	295	1						-1.887
PLUSPETROL (B10)	506	6.709	-3.092	-1.950	6585	5.513	-14.808	6.177	6.185	-3.950	1.116						8.992
TOTAL VARIACION DE EXISTENCIAS	-12.037	2.134	637	-16.780	-599	-7.519	-29.905	-29.032	51.853	-4.813	-14.738						-60.799
TOTAL EP PETROECUADOR	372.601	373.042	372.510	373.146	373.507	374.245	362.554	367.595	372.184	372.803	373.478						4.087.663
TOTAL CIAS PRIVADAS	97.655	96.617	98.006	97.593	97.199	93.843	93.880	96.070	97.026	95.232	93.957						1.059.078
TOTAL NACIONAL	470.256	471.660	470.516	470.740	470.706	468.087	456.434	463.665	469.211	468.035	467.435						5.146.741

1.4 Crudo colombiano Recibido																	
OPERADORA	1-mar	2-mar	3-mar	4-mar	5-mar	6-mar	7-mar	8-mar	9-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	16-mar	18-mar	SUBTOTAL
ECOPETROL	447	447	0	0	0	0	0	0	0	0	0						893
GEOPARK	81	83	82.99	83.27	83.12	18	153	84	81	82	82						663
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
TRAFUGURA	14.964	2.553	20.026	7.842	0	0	0	0	0	21.200	0						66.683
VETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	15.492	3.082	20.026	7.842	0	18	153	84	81	21.281	82						68.240

1.5 Crudo Peruano Recibido																	
OPERADORA	1-mar	2-mar	3-mar	4-mar	5-mar	6-mar	7-mar	8-mar	9-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	16-mar	18-mar	SUBTOTAL
PETROTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0
TOTAL CRUDO PERUANO RECIBIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						0

Fuente: Reportes diarios de producción, bombeo, crudo combustible y existencias en tanques de las Direcciones Distritales de la ARCH

Observación: (1) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de EP Petroecuador y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de las compañías EP Petroecuador, Andes y Pluspetrol.
(2) Incluyen las variaciones de existencias de las facilidades de producción y bombeo de las Empresas Públicas, Mixtas y Privadas, una variación positiva indica que parte de la producción se almacenó en los tanques de las estaciones y una variación negativa indica que un remanente de la producción almacenada en los tanques se bombeó.
Reporte preliminar

	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	ING. JOSE LUIS HUERTAS	12/3/2025	
Revisado y aprobado por:	Ing. Darío Paguy	12/3/2025	