

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTFTAMH.2026.2075	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Mgs. Francisco Toro		
Periodo:	Julio 2026.	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 16/julio/26		

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega																
OPERADORA	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul	5-Jul	6-Jul	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul	12-Jul	13-Jul	14-Jul	15-Jul	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	342.611	345.431	335.662	346.165	344.555	338.664	300.147	343.773	344.563	322.751	334.726	346.649	351.745	345.520	362.607	5.105.568
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	342.611	345.431	335.662	346.165	344.555	338.664	300.147	343.773	344.563	322.751	334.726	346.649	351.745	345.520	362.607	5.105.568
ANDES PETROLEUM (B62)	21.253	21.814	21.519	21.583	21.758	21.482	21.252	20.951	21.424	21.925	23.735	22.167	22.072	22.383	22.291	
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	11.326	9.703	10.723	9.812	11.465	11.569	11.589	11.307	11.297	11.333	11.347	11.429	11.393	11.480	11.126	
CONSORCIO PEGASO (B45)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ENAP SIPEC (B46 + B47)	27.252	27.140	27.403	27.499	27.285	27.586	27.593	27.323	28.394	27.931	26.975	27.521	27.436	27.551	27.704	
GENTE OIL (B53)	3.903	3.608	3.657	3.809	3.434	3.606	3.654	3.810	3.831	3.903	3.907	3.898	3.624	4.161	4.005	
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	7.765	7.553	7.982	7.584	7.572	8.229	8.011	7.788	7.546	7.572	7.781	7.985	7.568	8.230	7.768	
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.779	1.783	1.782	1.783	1.781	1.773	1.774	1.778	1.776	1.779	1.779	1.793	1.793	1.792	1.797	
ORION ER S.A. (B54)	3.133	3.126	3.107	3.037	3.056	3.066	3.175	2.906	3.041	3.093	3.005	3.102	2.974	3.037	2.969	
PACIFPETROL (B2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PETROBELL (B66)	4.976	5.089	4.739	4.778	4.827	4.288	3.417	4.275	4.696	4.966	5.067	4.924	5.542	5.558	4.272	
PETROORIENTAL (B14+B17)	7.104	7.140	6.950	7.048	6.894	6.880	6.911	6.848	6.859	6.800	6.752	6.702	6.753	6.855	6.817	
PLUSPETROL (B10)	0	23.131	9.000	7.787	0	11.379	6.653	1.294	0	12.993	4.164	0	14.859	8.277	0	
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	88.490	110.088	96.861	94.718	88.072	99.558	94.029	88.277	88.860	102.293	94.509	89.507	104.014	99.324	88.750	0
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	431.102	455.519	432.523	440.883	432.627	438.522	394.176	432.049	433.423	425.044	429.235	436.156	455.758	444.844	451.358	6.533.220

1.2 Consumos y Entregas																
EP PETROECUADOR	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul	5-Jul	6-Jul	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul	12-Jul	13-Jul	14-Jul	15-Jul	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	22.061	18.635	24.334	24.312	20.890	26.398	23.364	21.095	23.544	23.934	25.559	22.362	20.515	15.837	17.028	329.870
ANDES (B62)	1.325	1.334	1.312	1.353	1.345	1.369	1.280	1.339	1.343	1.150	1.131	1.153	1.217	1.203	1.220	19.074
PLUSPETROL (B10)	742	767	772	776	0	764	764	761	742	765	764	768	761	766	748	10.659
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	24.128	20.736	26.418	26.441	22.235	28.531	25.408	23.195	25.629	25.849	27.454	24.283	22.493	17.807	18.997	359.604

1.3 Variación de Existencias																
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul	5-Jul	6-Jul	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul	12-Jul	13-Jul	14-Jul	15-Jul	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-4.045	-276	6.475	-4.100	-4.419.68	-499	38.615	554	-1.626	19.781	6.717.29	-1.491.55	-5.011.00	5.439	-12.322	43.791
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	392
ANDES PETROLEUM (B62)	493	-31	312	201	-39	81	283	219	259	234	-1640	-85	-65	-238	27	14
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	30	1.702	556	1.561	-33	123	-253	58	103	75	58	-73	-79	-143	85	3.772
CONSORCIO PEGASO (B45)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAP SIPEC (B46 + B47)	-146	162	-70	-408	199	-218	-178	328	-677	-363	508	-8	208	101	-78	-843
GENTE OIL (B53)	-332	31	-14	-283	-3	69	56	10	-7	-12	-13	-7	279	-231	1	-458
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	-48	191	-366	23	164	-466	-257	-57	166	124	56	-395	166	-362	97	-965
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1	-3	-1	-6	-4	4	3	2	3	-2	-1	10	-3	-3	-7	-7
ORION ER S.A. (B54)	4	9	-34	27	9	-4	-118	120	-6	-167	54	-57	79	16	84	17
PACIFPETROL (B2)	904	895	943	898	923	901	918	897	905	908	918	888	912	898	917	13.627
PETROBELL (B66)	-87	-200	139	63	-76	448	1.300	421	14	-278	-359	-212	-941	-814	494	-90
PETROORIENTAL (B14+B17)	-245	-244	99	-22	-25	9	-37	2	23	57	121	149	76	70	125	158
PLUSPETROL (B10)	5.896	-17.258	-3.129	-1.925	6644	-5.500	-774	4.560	5.848	-7.148	1713	5866	-8990	-2.417	5.877	-10.735
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	2.450	-14.995	4.937	-3.944	3.366	-5.027	39.585	7.140	4.834	13.235	8.159	4.611	-13.343	2.341	-4.675	48.674
TOTAL EP PETROECUADOR	360.654	363.815	366.497	366.403	361.052	364.589	362.151	365.448	366.508	366.492	367.029	367.545	367.275	366.822	367.341	5.479.622
TOTAL CIAS PRIVADAS	96.947	94.900	96.129	95.124	96.023	96.572	95.583	95.156	97.053	97.294	96.476	97.210	96.937	98.639	96.622	1.446.664
TOTAL NACIONAL	457.680	461.259	463.878	463.380	458.229	462.027	459.169	462.384	463.885	464.129	464.848	465.050	464.908	464.992	465.680	6.941.498

1.4 Crudo colombiano Recibido																
ECOPETROL	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul	5-Jul	6-Jul	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul	12-Jul	13-Jul	14-Jul	15-Jul	SUBTOTAL
ECOPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GEOPARK	0	0	0	0	0	0	0	0	0	908	911	910	915	910	897	5.451
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAFIGURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	908	911	910	915	910	897	5.451

1.5 Crudo Peruano Recibido																
PETROTAL	1-Jul	2-Jul	3-Jul	4-Jul	5-Jul	6-Jul	7-Jul	8-Jul	9-Jul	10-Jul	11-Jul	12-Jul	13-Jul	14-Jul	15-Jul	SUBTOTAL
PETROTAL	0	0	0	0	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	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:	Mgs. Francisco Toro Especialista de Hidrocarburos	16/7/2026	
Revisado y aprobado por:	Mgs. Francisco Toro Especialista de Hidrocarburos	16/7/2026	