

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO										Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTFTAMH.2025.1214										Versión: 03
Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTAM / MOPRO										
Responsable:	Ing. Saulo Carrasco										
Período:	Abril 2025							Frecuencia	DIARIA		
Lugar y fecha:	Quito, 25/abril/25										

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	1-abr	2-abr	3-abr	4-abr	5-abr	6-abr	7-abr	8-abr	9-abr	10-abr	11-abr	12-abr	13-abr	14-abr	15-abr	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	365.340	351.673	347.015	360.760	365.348	357.150	353.868	367.561	367.925	361.422	375.902	280.194	363.408	356.613	362.199	5.336.376
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	365.340	351.673	347.015	360.760	365.348	357.150	353.868	367.561	367.925	361.422	375.902	280.194	363.408	356.613	362.199	5.336.376
ANDES PETROLEUM (B62)	21.706	21.753	22.435	22.811	22.879	22.628	7.542	17.522	28.377	23.002	24.800	25.839	28.139	23.720	25.274	338.427
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	1.840	2.296	2.764	1.846	2.309	2.311	2.313	2.312	1.847	1.838	2.319	1.836	1.839	2.271	2.304	32.234
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	605	399	400	606	552	401	392	621	430	395	601	592	410	388	593	7.385
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	9.076	8.704	8.921	8.617	8.464	8.162	9.135	8.862	9.444	9.179	9.352	8.714	8.887	8.976	9.186	133.678
CONSORCIO PEGASO (B45)	0	695	0	644	0	624	0	634	0	538	0	276	0	541	0	3.951
ENAP SISPETROL (B46 + B47)	28.224	28.771	28.133	28.503	28.226	28.018	28.502	28.744	28.319	28.411	28.314	28.235	28.006	27.816	27.684	423.907
GENTE OIL (B53)	2.268	2.285	2.271	2.273	2.271	2.262	2.251	2.260	2.265	2.263	2.259	2.248	2.244	2.244	2.252	33.917
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	3.946	3.707	3.716	3.247	2.615	1.746	5.205	9.009	5.710	6.084	5.255	5.480	5.052	6.110	5.213	72.708
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.387	1.381	1.356	1.376	1.330	1.434	1.341	1.445	1.430	1.445	1.430	1.426	1.424	1.297	1.434	14.322
ORION ER S.A. (B54)	3.387	2.934	3.115	3.115	3.195	3.097	3.011	3.163	3.063	2.814	3.017	3.079	3.045	3.032	3.136	46.204
PACIFPETROL (B3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.805
PETROBELL (B66)	3.266	3.328	3.285	3.263	3.252	3.252	3.064	3.135	3.232	3.221	3.224	3.238	3.241	3.228	3.221	48.450
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.020	8.817	8.748	8.733	8.798	8.996	9.075	9.181	9.174	9.155	9.118	9.009	8.942	8.995	8.995	134.756
PLUSPETROL (B10)	0	0	0	0	12.617	21.012	0	0	0	16.754	13.058	0	0	1.017	0	64.458
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	84.727	85.072	85.146	85.034	96.507	103.944	71.921	87.433	93.305	105.094	102.742	89.959	91.101	89.772	95.095	1.366.852
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	450.067	436.745	432.160	445.795	461.855	461.093	425.790	454.994	461.229	466.516	478.644	370.153	454.509	446.385	457.294	6.703.228

1.2 Consumos y Entregas

EP PETROECUADOR	1-abr	2-abr	3-abr	4-abr	5-abr	6-abr	7-abr	8-abr	9-abr	10-abr	11-abr	12-abr	13-abr	14-abr	15-abr	SUBTOTAL
ANDES (B62)	20.308	22.914	23.771	21.700	22.865	21.837	24.049	21.587	20.634	20.106	19.891	20.989	20.887	22.253	21.779	325.591
PLUSPETROL (B10)	1.388	1.383	1.421	1.399	1.367	1.359	1.436	1.383	1.408	1.484	1.448	1.411	1.292	1.327	1.386	20.912
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	22.366	24.998	25.896	23.766	24.942	23.890	26.164	23.835	22.915	22.469	22.215	23.285	23.048	24.486	24.055	368.214

1.3 Variación de Existencias

EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	1-abr	2-abr	3-abr	4-abr	5-abr	6-abr	7-abr	8-abr	9-abr	10-abr	11-abr	12-abr	13-abr	14-abr	15-abr	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	27	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	417
ANDES PETROLEUM (B62)	126	92	-10	93	254	466	15.334	5.400	-5.520	-148	-1.881	-2.896	-5.060	-693	-2.275	3.281
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	-438	-28	-530	481	27	-14	-47	-376	62	-427	455	443	13	-47	458	-1.261
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	-105	101	101	-104	-51	99	108	-122	71	106	-100	-92	90	106	-107	101
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	-296	-73	-302	111	221	426	-412	-32	-483	7	-5	52	-168	134	-35	-856
CONSORCIO PEGASO (B45)	331	-373	316	-483	245	-330	302	-366	277	-261	266	-18	253	-289	252	132
ENAP SIFEC (B46 + B47)	77	-678	125	-220	-298	468	73	-325	46	-150	-132	-273	-344	-309	658	-1.261
GENTE OIL (B53)	9	-12	5	-9	-1	-8	-11	12	0	-2	-13	-5	3	3	-22	-44
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	-356	-111	-185	246	751	2.824	502	-3.856	6	-291	160	-913	455	-677	171	-1.274
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	-17	-22	22	-55	71	-34	-30	-40	-14	1	5	14	17	5	22	26
ORION ER S.A. (B54)	-45	333	104	104	9	80	115	-64	19	247	27	-51	16	-4	-115	702
PACIFPETROL (B3)	775	713	681	742	784	736	772	634	782	794	780	762	797	825	-4.971	5.815
PETROBELL (B66)	8	-56	-20	-1	9	-18	-85	101	3	14	9	-8	-13	1	6	-53
PETROORIENTAL (B14+B17)	-15	30	53	269	306	179	73	-61	-62	-44	-474	-68	39	18	39	281
PLUSPETROL (B10)	6.331	6.303	6.277	6.295	-6292	-14.620	6.400	6.275	6.297	-10.449	-6.373	6.735	6.831	5.844	6.845	32.700
TOTAL VARIACION DE EXISTENCIAS	-6.024	7.949	12.378	1.436	-16.764	-13.008	18.621	-5.185	-11.828	-16.937	-28.328	73.214	-4.789	1.620	-9.181	4.254
TOTAL EP PETROECUADOR	372.381	376.317	376.653	376.417	375.424	375.747	373.424	376.055	375.219	375.716	375.622	370.683	376.261	375.551	374.396	5.626.216
TOTAL CIAS PRIVADAS	93.242	93.610	93.497	93.492	92.546	91.834	95.770	101.357	96.363	96.889	96.812	96.084	95.033	97.117	101.941	1.435.456
TOTAL NACIONAL	466.409	469.651	470.384	470.999	470.933	471.966	470.975	473.945	472.316	473.046	472.531	466.633	472.949	472.491	472.167	7.065.697

1.4 Crudo colombiano Recibido

ECOPETROL	1-abr	2-abr	3-abr	4-abr	5-abr	6-abr	7-abr	8-abr	9-abr	10-abr	11-abr	12-abr	13-abr	14-abr	15-abr	SUBTOTAL
GEOPARK	64.69	64.26	62	61	63	62	62	64	62	64.46	63.16	63.91	62.95	64.69	65.34	436
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAFIAGURA	8.697	11.782	12.819	8.435	7.710	0	15.491	8.935	11.425	7.511	7.751	1.848	1.848	21.080	5.714	131.047
VETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.199	0	0	0	0	0	3.199
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	8.697	11.782	12.881	8.496	7.774	62	17.114	9.467	11.914	10.937	7.791	1.848	1.848	21.080	5.714	137.368

1.5 Crudo Peruano Recibido

PETROTAL	1-abr	2-abr	3-abr	4-abr	5-abr	6-abr	7-abr	8-abr	9-abr	10-abr	11-abr	12-abr	13-abr	14-abr	15-abr	SUBTOTAL
TOTAL CRUDO PERUANO RECIBIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	16-abr	17-abr	18-abr	19-abr	20-abr	21-abr	22-abr	23-abr	24-abr	25-abr	26-abr	27-abr	28-abr	29-abr	30-abr	1-may	TOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	358.399	327.581	380.595	359.853	365.862	362.705	341.566	364.134	358.002	0	0	0	0	0	0	0	8.555.073
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	358.399	327.581	380.595	359.853	365.862	362.705	341.566	364.134	358.002	0	0	0	0	0	0	0	8.555.073
ANDES PETROLEUM (B62)	25.953	22.766	21.263	24.538	22.846	22.585	22.386	22.707	22.788								546.261
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	2.279	2.300	1.850	2.312	2.768	2.309	2.771	2.306	2.536								53.696
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	382	382	591	562	436	591	623	616	623								5.163
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	9.080	9.152	9.335	9.324	9.323	6.977	9.091	10.387	10.992								217.338
CONSORCIO PEGASO (B45)	720	0	355	504	0	764	458	0	1.132								7.883
ENAP SISPETROL (B46 + B47)	28.533	28.500	28.868	29.344	28.889	28.534	28.646	28.623	28.539								682.383
GENTE OIL (B53)	2.229	2.250	2.226	2.233	2.223	2.226	2.192	2.217	2.214								83.925
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	5.041	4.589	5.479	5.276	4.833	5.233	5.035	5.482	4.869								118.544
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.454	1.455	1.454	1.446	294	1.907	1.786	1.574	1.426								33.767
ORION ER S.A. (B54)	3.031	3.065	2.997	3.031	3.024	3.047	3.064	2.971	2.890								73.324
PACIFPETROL (B2)	0	0	0	6.000	0	0	0	0	0								11.894
PETROBELL (B66)	3.208	3.238	3.198	3.217	3.209	3.209	3.199	3.199	3.209								77.334
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.270	8.688	8.712	8.947	8.499	8.979	9.019	8.680	8.881								214.431
PLUSPETROL (B10)	0	0	9.975	32.665	2.230	10.192	10.065	0	4.820								134.405
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	91.189	86.384	96.287	129.227	88.574	96.409	98.303	88.563	94.918	0	0	0	0	0	0	0	2.236.705
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	449.588	413.964	476.882	489.079	454.435	459.114	439.869	452.697	452.920	0	0	0	0	0	0	0	10.791.778

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos

PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO

Código:
GGPGE.GPSCCC.02.FO.03

Reporte N° REP.DTFTAMH.2025.1214

Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:

CNCH / DTAM / MOPRO

Responsable:

Ing. Saulo Carrasco

Período:

Abril 2025

Frecuencia

DIARIA

Lugar y fecha:

Quito, 25/abril/25

1.2 Consumos y Entregas

	16-abr	17-abr	18-abr	19-abr	20-abr	21-abr	22-abr	23-abr	24-abr	25-abr	26-abr	27-abr	28-abr	29-abr	30-abr	1-may	TOTAL
EP PETROECUADOR	22.729	23.183	23.987	21.978	18.535	18.629	21.999	20.364	18.043								514.638
ANDES (B82)	1.415	1.375	1.401	1.391	1.413	1.400	1.379	1.145	1.143								32.973
PLUSPETROL (B10)	875	863	869	866	867	872	875	874	867								19.538
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	28.019	28.421	26.256	23.835	20.815	20.902	24.253	22.384	20.052	0	0	0	0	0	0	0	567.150

1.3 Variación de Existencias

	16-abr	17-abr	18-abr	19-abr	20-abr	21-abr	22-abr	23-abr	24-abr	25-abr	26-abr	27-abr	28-abr	29-abr	30-abr	1-may	TOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-6.322	24.458	-29.664	-12.100	-9.209	-11.936	7.796	-8.778	-2.910								-84.834
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	28	28	28	28	28	28	28	28	28								668
ANDES PETROLEUM (B82)	-3.059	62	1.470	-1.717	-123	123	150	304	221								712
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	-30	-59	-303	74	-450	3	-457	4	-243								-310
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	76	101	-94	91	48	38	-106	64	-140								180
PCR ECUADOR S.A. (B84 + B85 + B90 + B91)	126	109	-88	-90	-109	2.183	92	-547	-1.113								-292
CONSORCIO PEGASO (B45)	-469	343	72	-3	530	-262	44	469	-679								167
ENAP SIPEC (B46 + B47)	-47	193	25	-543	-254	81	-125	-83	41								-1.974
GENTE OIL (B83)	19	-13	11	-8	3	-36	34	8	8								-18
GRAN TIERRA ENERGY (B80+B81)	324	716	-182	2	373	-50	195	-297	304								110
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B82)	1	-1	0	8	1.157	-541	-371	-125	22								176
ORION ER S.A. (B84)	-21	-58	6	-29	-24	-71	-94	-5	76								485
PACIFFPETROL (B2)	842	818	843	-5.152	861	849	843	850	832								7.402
PETROBELL (B66)	19	-12	20	-2	-8	-6	-6	-50	-29								-128
PETROORIENTAL (B14+B17)	-308	306	281	-136	392	-41	56	387	85								1.302
PLUSPETROL (B10)	6.856	6.872	-3.115	-25.809	4.617	-3.348	-3.228	6.941	2.059								24.447
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-1.964	33.862	-29.990	-45.387	-2.179	-12.987	4.890	-928	-1.439	0	0	0	0	0	0	0	-51.908

TOTAL EP PETROECUADOR	374.834	375.250	374.945	368.359	375.215	369.426	371.389	375.748	373.162	0	0	0	0	0	0	0	6.985.545
TOTAL CIAS PRIVADAS	97.809	97.997	98.203	98.169	97.856	97.602	97.563	98.404	98.371	0	0	0	0	0	0	0	2.317.458
TOTAL NACIONAL	472.643	473.247	473.148	466.528	473.071	467.029	468.972	474.152	471.533	0	0	0	0	0	0	0	11.307.020

1.4 Crudo Colombiano Recibido

	16-abr	17-abr	18-abr	19-abr	20-abr	21-abr	22-abr	23-abr	24-abr	25-abr	26-abr	27-abr	28-abr	29-abr	30-abr	1-may	TOTAL
ECOPETROL	0	0	824	223	0	0	0	0	0								3.730
GEOPARK	55,17	398,01	61,81	87,15	560,04	70,29	69,57	52	39								527
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0								0
TRAFAGURA	10.440	8.878	13.033	7.983	14.632	7.074	7.755	7.756									208.598
VETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0								3.199
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	10.440	8.878	13.857	8.206	0	14.632	7.074	7.807	7.795	0	0	0	0	0	0	0	216.054

1.5 Crudo Peruano Recibido

	16-abr	17-abr	18-abr	19-abr	20-abr	21-abr	22-abr	23-abr	24-abr	25-abr	26-abr	27-abr	28-abr	29-abr	30-abr	1-may	TOTAL
PETROTAL	0	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	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. Saulo Carrasco	25/4/2025	
Revisado y aprobado por:	Ing. Dario Paguay	25/4/2025	