

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO										Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03		
	REPORTE N° REP.DTFAMH.2024.1085										Versión: 03		
Coordinación/ Dirección/ Unidad:		CNCH / DTAM / MOPRO											
Responsable:		Ing. Saulo Carrasco											
Periodo:		Noviembre 2024					Frecuencia					DIARIA	
Lugar y fecha:		Quito, 07/noviembre/24											

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	1-nov	2-nov	3-nov	4-nov	5-nov	6-nov	7-nov	8-nov	9-nov	10-nov	11-nov	12-nov	13-nov	14-nov	15-nov	16-nov	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	350.085	344.345	358.937	346.919	353.484	356.508											2.110.277
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 (1)	0	0	0	0	0	0											0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	350.085	344.345	358.937	346.919	353.484	356.508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.110.277
ANDES PETROLEUM (B62)	23.530	23.306	23.002	22.910	22.436	22.584											137.768
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	2.742	2.736	2.292	2.756	2.752	2.756											16.034
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	639	640	652	653	657	642											3.883
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	7.956	7.899	7.217	7.619	7.713	8.054											46.458
CONSORCIO PEGASO (B45)	0	511	0	386	391	322											1.611
ENAP SIPEL (B46 + B47)	28.718	28.274	28.170	28.396	28.118	28.345											170.021
GENITE OIL (B53)	2.703	2.702	2.704	2.723	2.754	2.745											16.331
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	3.898	3.229	3.649	3.879	4.102	3.445											22.201
ORION ENERGY OCEANOPB S.A. (B52)	422	1.345	1.345	1.345	1.550	1.904											8.129
ORION ER S.A. (B54)	3.434	3.535	3.604	3.509	3.603	3.638											21.321
PACIFPETROL (B2)	0	0	0	0	0	0											0
PETROBELL (B66)	3.580	3.583	3.552	3.541	3.537	3.550											21.342
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.835	9.653	9.704	9.859	9.502	9.357											57.909
PLUSPETROL (B10)	2.171	8.287	0	13.613	0	0											24.071
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	89.628	95.699	85.890	101.393	87.468	87.001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	547.079
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	439.713	440.044	444.827	448.311	440.952	443.510	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.657.357

1.2 Consumos y Entregas

	1-nov	2-nov	3-nov	4-nov	5-nov	6-nov	7-nov	8-nov	9-nov	10-nov	11-nov	12-nov	13-nov	14-nov	15-nov	16-nov	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	24.944	19.645	19.221	23.951	25.398	24.048											137.207
ANDES (B62)	1.298	1.471	1.430	1.462	1.378	1.343											8.383
PLUSPETROL (B10)	929	935	905	932	938	937											5.576
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	27.171	22.051	21.556	26.345	27.715	26.328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151.166

1.3 Variación de Existencias

	1-nov	2-nov	3-nov	4-nov	5-nov	6-nov	7-nov	8-nov	9-nov	10-nov	11-nov	12-nov	13-nov	14-nov	15-nov	16-nov	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	1.438	1.604	-8.851	4.985	-2.447.81	-3.527											-6.799
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	-31	31	31	-31	29	29											183
ANDES PETROLEUM (B62)	-211	-650	-179	-116	540	527											12
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	9	127	316	-45	51	127											586
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	24	25	11	11	6	21											98
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	10	3	-370	262	121	-249											-223
CONSORCIO PEGASO (B45)	-295	-209	306	-82	-88	-17											-386
ENAP SIPEC (B46 + B47)	258	122	253	-310	-55	-137											130
GENITE OIL (B53)	9	13	14	-18	-9	-1											45
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	-189	484	-47	-208	-434	213											-179
ORION ENERGY OCEANOPB S.A. (B52)	889	-34	-77	-109	-477	-119											73
ORION ER S.A. (B54)	128	85	16	118	29	-2											375
PACIFPETROL (B2)	863	862	862	863	864	865											5.179
PETROBELL (B66)	-5	-37	-6	4	8	-7											-43
PETROORIENTAL (B14+B17)	159	-12	-57	-315	-20	287											42
PLUSPETROL (B10)	4.939	-1.192	7.103	-6.525	7.093	7.088											18.506
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	8.057	1.321	-673	-1.418	5.211	5.099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17.598
TOTAL EP PETROECUADOR	376.498	365.625	369.338	375.886	376.463	377.059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.240.869
TOTAL CIAS PRIVADAS	98.443	97.791	96.372	97.353	97.414	97.879	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	585.252
TOTAL NACIONAL	474.941	463.416	465.710	473.239	473.877	474.937	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.826.120

1.4 Crudo colombiano Recibido

	1-nov	2-nov	3-nov	4-nov	5-nov	6-nov	7-nov	8-nov	9-nov	10-nov	11-nov	12-nov	13-nov	14-nov	15-nov	16-nov	SUBTOTAL
ECOPETROL	0	0	0	0	0	0											0
GEOPARK	2.118.81	1.207.06	1.259.35	1.006	1.262.61	1.112.03											1.006
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0											0
TRAFIGURA	14.281	7.674	0	20.884	11.775	2.212											56.826
VETRA	0	0	0	0	0	0											0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	14.281	7.674	0	21.890	11.775	2.212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	57.832

1.5 Crudo Peruano Recibido

	1-nov	2-nov	3-nov	4-nov	5-nov	6-nov	7-nov	8-nov	9-nov	10-nov	11-nov	12-nov	13-nov	14-nov	15-nov	16-nov	SUBTOTAL
PETROTAL	605	0	0	0	0	0											605
TOTAL CRUDO PERUANO RECIBIDO	605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	605

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	7/11/2024	
Revisado y aprobado por:	Ing. Ana Ortiz	7/11/2024	