

Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTFTAMH.2023.1900	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ximena Benavides		
Período:	Junio 2023	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 07/junio/23		

1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	1-jun	2-jun	3-jun	4-jun	5-jun	6-jun	7-jun	8-jun	9-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	16-jun	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	357.660	370.501	356.986	365.144	361.211	337.639											2.149.142
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽²⁾	0	0	0	0	0	0											0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	357.660	370.501	356.986	365.144	361.211	337.639	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.149.142

ANDES PETROLEUM	25.688	24.960	25.730	24.442	25.104	24.861											150.785
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	882	865	882	664	668	1.096											5.055
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	223	220	225	441	0	220											1.330
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	2.555	2.530	2.526	2.531	2.541	2.526											15.207
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0											0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	4.674	4.687	4.544	4.397	4.467	4.514											27.283
ENAP SIPETROL	24.134	24.236	24.131	24.254	24.032	24.167											144.954
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	3.232	3.243	3.233	3.232	3.015	3.233											19.187
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	594	833	1.609	1.401	1.832	1.434											7.702
ORION (B54+B52)	4.190	4.197	4.203	4.100	4.195	4.199											25.083
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0											0
PETROBELL	1.359	1.408	2.008	1.584	1.600	1.608											9.566
PETROORIENTAL (B14+B17)	10.961	11.800	11.505	11.613	11.512	11.517											68.907
PLUSPETROL	0	5.729	13.405	8.421	3.517	10.222											41.293
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	78.482	84.706	93.999	87.081	82.481	89.596	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	516.355

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	436.152	455.207	450.985	452.225	443.692	427.235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.665.496
-------------------------------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-----------

1.2 Consumos y Entregas

	1-jun	2-jun	3-jun	4-jun	5-jun	6-jun	7-jun	8-jun	9-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	16-jun	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	16.426	17.115	17.468	16.800	17.926	25.477											111.212
ANDES	1.397	1.425	1.443	1.432	1.417	1.318											8.432
PLUSPETROL	977	965	971	964	981	974											5.831
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	18.799	19.504	19.882	19.196	20.325	27.768	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	125.474

1.3 Variación de Existencias

	1-jun	2-jun	3-jun	4-jun	5-jun	6-jun	7-jun	8-jun	9-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	16-jun	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	13.450	-4.542	7.888	1.763	4.548	19.741											42.849
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	27	27	27	27	27	27											162
ANDES PETROLEUM	-2.849	-2.135	-2.752	-1.555	-2.368	-2.072											-13.731
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	-149	-89	-114	106	75	-373											-543
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	70	64	55	-161	281	53											364
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-19	4	10	4	-7	7											-2
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0											0
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	-19	-61	-226	193	112	-57											-58
ENAP SIPEC	61	-55	120	-34	102	23											218
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	12	-2	-2	2	-47	2											-36
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	749	270	98	122	-366	-716											157
ORION (B54+B52)	14	5	-17	71	-23	-36											13
PACIFPETROL	906	904	902	905	904	908											5.429
PETROBELL	219	173	-427	41	15	-34											-14
PETROORIENTAL (B14+B17)	399	-396	1	-224	-130	-257											-607
PLUSPETROL	8.383	2.645	-5.048	-73	4.804	-1.908											8.803
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	21.256	-3.188	515	1.187	7.927	15.307	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43.004

TOTAL EP PETROECUADOR	387.583	383.102	382.369	383.735	383.713	382.885	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.303.365
TOTAL CIAS PRIVADAS	88.644	88.422	89.013	88.873	88.231	87.426	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	530.609
TOTAL NACIONAL	476.207	471.524	471.382	472.608	471.944	470.310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.833.974

1.4 Crudo colombiano Recibido

	1-jun	2-jun	3-jun	4-jun	5-jun	6-jun	7-jun	8-jun	9-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	16-jun	SUBTOTAL
ECOPETROL	0	415	1.298	0	4.913	1.078											7.704
GEOPARK	2.309	3.511	2.403	1.006	2.310	0											11.539
GUNVOR	13.652	13.547	9.881	0	19.802	16.036											72.918
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0											0
TRAFIGURA	0	0	0	0	0	0											0
VETRA	0	0	0	0	0	0											0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	15.960	17.473	13.582	1.006	27.025	17.114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	92.160

Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNNR-DDS, ARCERNNR-CZO, ARCERNNR-DDSE

Observación: (1) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de EP Petroecuador, Repsol y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de las compañías EP Petroecuador, Andes, Pluspetrol y Repsol.

(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.

	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ximena Benavides	7/6/2023	