

Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código: GGPGE.GPSSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTFTAMH.2023.1113	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ximena Benavides		
Periodo:	Marzo 2024	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 04/abril/24		

1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	01-mar	02-mar	03-mar	04-mar	05-mar	06-mar	07-mar	08-mar	09-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	375.460	363.502	378.178														1.117.140
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0	0														0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	375.460	363.502	378.178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.117.140

ANDES PETROLEUM	21.201	20.401	20.477														62.079
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	3.147	3.150	3.147														9.444
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0	0	0														0
PCR ECUADOR S.A.	5.679	6.684	6.625														18.988
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0														0
ENAP SIPETROL	27.066	27.583	23.408														78.056
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.531	2.533	2.528														7.592
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.058	1.244	1.061														3.363
ORION (B54+B52)	5.033	3.767	5.583														14.383
PACIFPETROL	0	0	0														0
PETROBELL	3.444	2.320	3.463														9.227
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.116	9.942	9.685														28.743
PLUSPETROL	8.289	0	9.258														17.546
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	86.564	77.623	85.234	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	249.422

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	462.025	441.125	463.412	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.366.562
-------------------------------------	---------	---------	---------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	-----------

1.2 Consumos y Entregas

	01-mar	02-mar	03-mar	04-mar	05-mar	06-mar	07-mar	08-mar	09-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	20.247	24.756	23.234														68.238
ANDES	1.340	1.412	1.382														4.134
PLUSPETROL	878	889	897														2.663
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	22.465	27.057	25.513	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75.035

1.3 Variación de Existencias

	01-mar	02-mar	03-mar	04-mar	05-mar	06-mar	07-mar	08-mar	09-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-9.617	-524	-12.276														-22.416
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	37	37	37														111
ANDES PETROLEUM	703	1.731	1.661														4.096
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	-41	5	57														21
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0	0	0														0
PCR ECUADOR S.A.	898	-51	12														859
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0														0
ENAP SIPEC	-564	-336	-257														-1.157
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	0	-6	4														-2
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	69	-67	87														102
ORION (B54+B52)	-25	1.193	-691														477
PACIFPETROL	861	861	866														2.589
PETROBELL	-29	1.134	5														1.111
PETROORIENTAL (B14+B17)	661	-469	65														257
PLUSPETROL	-665	7.616	-1.664														5.287
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-7.687	11.106	-12.084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-6.665

TOTAL EP PETROECUADOR	386.128	387.772	389.173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.163.073
TOTAL CIAS PRIVADAS	90.675	91.516	87.667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	269.859
TOTAL NACIONAL	476.803	479.288	476.841	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.432.932

1.4 Crudo colombiano Recibido

	01-mar	02-mar	03-mar	04-mar	05-mar	06-mar	07-mar	08-mar	09-mar	10-mar	11-mar	12-mar	13-mar	14-mar	15-mar	16-mar	SUBTOTAL
ECOPETROL	0	0	0														0
GEOPARK	1.004	1.409	1.524														3.936
GUNVOR	0	0	0														0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0														0
TRAFIGURA	19.626	19.622	13.359														52.807
VETRA	0	0	0														0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	20.830	21.031	14.883	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	56.743

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

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.

	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ximena Benavides	04/04/2024	
Revisado y aprobado por:	Ing. Francisco Toro	04/04/2024	