

Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables	PRODUCCIÓN DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTFAMH.2024.1357	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Ximena Benavides		
Periodo:	abr/2024	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 25 de abril de 2024		

Fecha de Reporte: 25 de abril de 2024
Día de Operación: 24 de abril de 2024

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	373.674
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	373.674

ANDES PETROLEUM (B62)	22.331
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	3.168
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	0
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	6.522
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPETROL (B46 + B47)	27.535
GENTE OIL (B53)	2.521
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.451
ORION (B54+B52)	4.919
PACIFPETROL (B2)	0
PETROBELL (B66)	3.523
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.839
PLUSPETROL (B10)	11.877
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	93.685

TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	467.359
--	----------------

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	22.109
ANDES (B62)	1.187
PLUSPETROL (B10)	876
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (1)	24.172

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-4.974,22
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	37
ANDES PETROLEUM (B62)	151
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	36
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	0
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	-5
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPEC (B46 + B47)	68
GENTE OIL (B53)	0
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	-281
ORION (B54+B52)	-35
PACIFPETROL (B2)	866
PETROBELL (B66)	60
PETROORIENTAL (B14+B17)	-146
PLUSPETROL (B10)	-4438
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (2)	-8.663

TOTAL EP PETROECUADOR	390.846
TOTAL CIAS. PRIVADAS	92.022
TOTAL NACIONAL	482.868

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0
GEOPARK	1.358,92
GUNVOR	0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	9.359
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	9.359

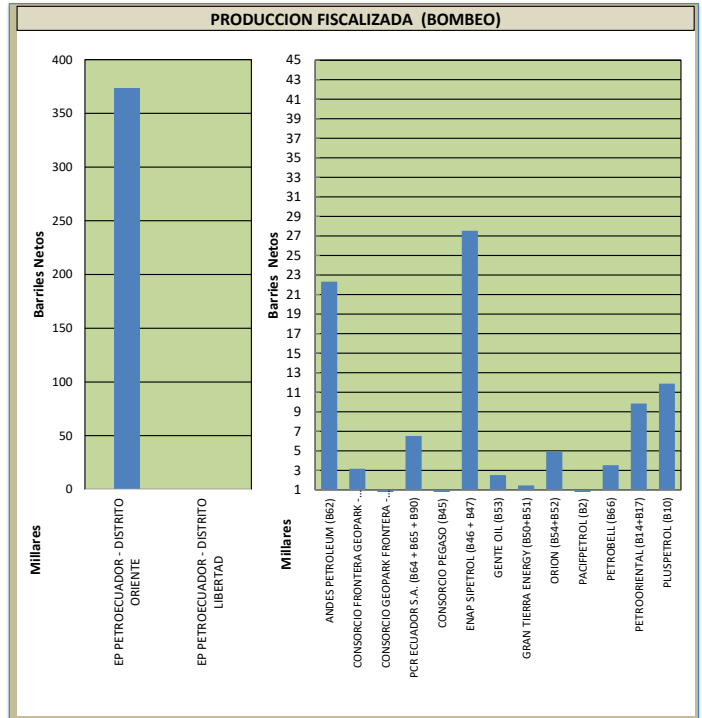
Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNNR-DDS, ARCERNNR-CZO, ARCERNNR-DDSE

Observación: (1) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de EP Petroecuador 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.

Notas y comentarios: Información preliminar.

- El Crudo Colombiano Recibido para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada



	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ximena Benavides	25/04/2024	
Revisado por:	Ing. Francisco Toro	25/04/2024	