

<b>Coordinación/ Dirección/ Unidad:</b>	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
<b>Responsable:</b>	Ing. Saulo Carrasco		
<b>Periodo:</b>	enero/2025	<b>Frecuencia:</b>	DIARIA
<b>Lugar y fecha:</b>	Quito, 14 de enero de 2025		

Fecha de Reporte: 14 de enero de 2025  
 Día de Operación: 13 de enero de 2025

**1.1 Centros de Fiscalización y Entrega**

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	358.772
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
<b>SUBTOTAL CIAS. NACIONALES</b>	<b>358.772</b>
ANDES PETROLEUM (B62)	22.674
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	2.766
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	570
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	8.657
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPETROL (B46 + B47)	28.851
GENTE OIL (B53)	2.372
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	3.893
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.385
ORION ER S.A. (B54)	3.328
PACIFPETROL (B2)	0
PETROBELL (B66)	3.392
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.062
PLUSPETROL (B10)	0
<b>SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS</b>	<b>86.951</b>
<b>TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES</b>	<b>445.723</b>

**1.2 Consumos y Entregas**

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	24.092
ANDES (B62)	1.446
PLUSPETROL (B10)	769
<b>TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (1)</b>	<b>26.307</b>

**1.3 Variación de Existencias**

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-2.645,63
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	29
ANDES PETROLEUM (B62)	-693
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	-255
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	2
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	-28
CONSORCIO PEGASO (B45)	140
ENAP SIPEC (B46 + B47)	-128
GENTE OIL (B53)	-11
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	-89
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	-32
ORION ER S.A. (B54)	83
PACIFPETROL (B2)	866
PETROBELL (B66)	-4
PETROORIENTAL (B14+B17)	-192
PLUSPETROL (B10)	6774
<b>TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (2)</b>	<b>3.817</b>
<b>TOTAL EP PETROECUADOR</b>	<b>380.247</b>
<b>TOTAL CIAS. PRIVADAS</b>	<b>95.599</b>
<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>475.846</b>

**1.4 Crudo Colombiano Recibido**

ECOPETROL	0
GEOPARK	75
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	10.510
VETRA	860
<b>TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO</b>	<b>11.445</b>

**1.5 Crudo Peruano Recibido**

PETROTAL	0
<b>TOTAL CRUDO PERUANO RECIBIDO</b>	<b>0</b>

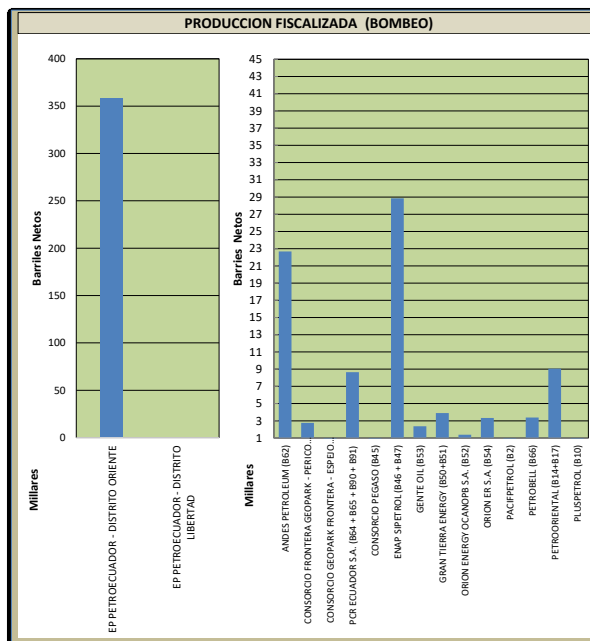
**Fuente:** Reportes diarios de producción, bombeo, crudo combustible y existencias en tanques de las Direcciones Distritales de la ARCH

**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.

**Notas y comentarios:**  
 Información preliminar.  
 El Crudo colombiano y peruano recibido para transporte por el SOTE/OCF no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada.



	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ing. Saulo Carrasco	14/1/2025	
Revisado y Aprobado por:	Mgs. Dario Paguay	14/1/2025	