

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTAM / MOPRO		
Responsable:	Ing. Saulo Carrasco		
Período:	noviembre/2024	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 7 de noviembre de 2024		

Fecha de Reporte: 7 de noviembre de 2024
 Día de Operación: 6 de noviembre de 2024

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	356.508
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	356.508
ANDES PETROLEUM (B62)	22.584
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	2.756
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	642
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	8.054
CONSORCIO PEGASO (B45)	322
ENAP SIPETROL (B46 + B47)	28.345
GENTE OIL (B53)	2.745
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	3.445
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.565
ORION ER S.A. (B54)	3.638
PACIFPETROL (B2)	0
PETROBELL (B66)	3.550
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.357
PLUSPETROL (B10)	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	87.001
TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	443.510

1.2 Consumos y Entregas

OPERADORA	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	24.048
ANDES (B62)	1.343
PLUSPETROL (B10)	937
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS ⁽¹⁾	26.328

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-3.526,87
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	29
ANDES PETROLEUM (B62)	527
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	127
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	21
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	-249
CONSORCIO PEGASO (B45)	-17
ENAP SIPEC (B46 + B47)	-137
GENTE OIL (B53)	-1
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	213
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	-119
ORION ER S.A. (B54)	-2
PACIFPETROL (B2)	865
PETROBELL (B66)	-7
PETROORIENTAL (B14+B17)	287
PLUSPETROL (B10)	7088
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS ⁽²⁾	5.099
TOTAL EP PETROECUADOR	377.059
TOTAL CIAS. PRIVADAS	97.879
TOTAL NACIONAL	474.937

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0
GEOPARK	1.112,03
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	2.212
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	2.212

1.5 Crudo Peruano Recibido

PETROTAL	0
TOTAL CRUDO PERUANO RECIBIDO	0

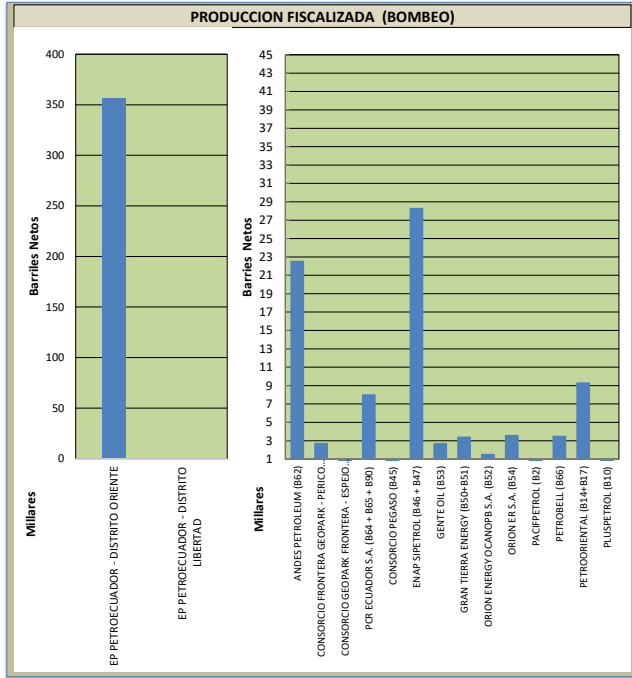
Fuente: Reportes diarios de producción, bombeo, crudo combustible y existencias en tanques de las Direcciones Distritales de la ARCH

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