

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Mgs. Francisco Toro		
Período:	junio/2026	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 15 de junio de 2026		

Fecha de Reporte: 15 de junio de 2026
Día de Operación: 14 de junio de 2026

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	362.765
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	362.765

ANDES PETROLEUM (B62)	21.950
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	11.383
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPETROL (B46 + B47)	27.443
GENTE OIL (B53)	2.387
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+88+B89+B92)	7.154
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.821
ORION ER S.A. (B54)	3.215
PACIFPETROL (B2)	0
PETROBELL (B66)	4.005
PETROORIENTAL (B14+B17)	6.968
PLUSPETROL (B10)	2.464
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	88.789

TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	451.554
--	----------------

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	13.043
ANDES (B62)	1.386
PLUSPETROL (B10)	749
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS ⁽¹⁾	15.179

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-10.126,31
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	26
ANDES PETROLEUM (B62)	-30
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	31
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPEC (B46 + B47)	-105
GENTE OIL (B53)	738
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B88+B89+B92)	447
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	0
ORION ER S.A. (B54)	-114
PACIFPETROL (B2)	940
PETROBELL (B66)	443
PETROORIENTAL (B14+B17)	34
PLUSPETROL (B10)	3512
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS ⁽²⁾	-4.203

TOTAL EP PETROECUADOR	365.708
TOTAL CIAS. PRIVADAS	96.821
TOTAL NACIONAL	462.530

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0
GEOPARK	0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	0
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	0

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 Agrío, 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/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada.

	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Mgs. Francisco Toro Especialista de Hidrocarburos	15/6/2026	
Revisado y Aprobado por:	Mgs. Francisco Toro Especialista de Hidrocarburos	15/6/2026	

