

| | | |
|---|---|---|
| Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos | PRODUCCIÓN DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO | Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03 |
| | REPORTE N° REP.DTCTAM.2025.1128 | Versión: 03 |

| | | | |
|---|----------------------------|--------------------|--------|
| Coordinación/ Dirección/ Unidad: | CNCH / DTCTAM / MOPRO | | |
| Responsable: | Ing. Saulo Carrasco | | |
| Periodo: | abril/2025 | Frecuencia: | DIARIA |
| Lugar y fecha: | Quito, 16 de abril de 2025 | | |

Fecha de Reporte: 16 de abril de 2025
 Día de Operación: 15 de abril de 2025

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

| OPERADORA | VOLUMEN Barriles Netos |
|--|---------------------------|
| EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE | 362.199 |
| EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD | 0 |
| SUBTOTAL CIAS. NACIONALES | 362.199 |
| ANDES PETROLEUM (B62) | 25.274 |
| CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88) | 2.304 |
| CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92) | 593 |
| PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91) | 9.186 |
| CONSORCIO PEGASO (B45) | 0 |
| ENAP SIPETROL (B46 + B47) | 27.684 |
| GENTE OIL (B53) | 2.252 |
| GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B89) | 5.213 |
| ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52) | 1.432 |
| ORION ER S.A. (B54) | 3.136 |
| PACIFPETROL (B2) | 0 |
| PETROBELL (B66) | 3.221 |
| PETROORIENTAL (B14+B17) | 8.995 |
| PLUSPETROL (B10) | 0 |
| SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS | 89.290 |
| TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES | 451.489 |

1.2 Consumos y Entregas

| | VOLUMEN BLS NTS |
|--------------------------------------|--------------------|
| EP PETROECUADOR | 21.779 |
| ANDES (B62) | 1.396 |
| PLUSPETROL (B10) | 880 |
| TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (1) | 24.055 |

1.3 Variación de Existencias

| | VOLUMEN BLS NTS |
|---|--------------------|
| EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE | -9.609,87 |
| EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD | 28 |
| ANDES PETROLEUM (B62) | -2275 |
| CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88) | -67 |
| CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92) | -107 |
| PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91) | -35 |
| CONSORCIO PEGASO (B45) | 252 |
| ENAP SIPEC (B46 + B47) | 658 |
| GENTE OIL (B53) | -22 |
| GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B89) | 171 |
| ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52) | 22 |
| ORION ER S.A. (B54) | -115 |
| PACIFPETROL (B2) | 834 |
| PETROBELL (B66) | 6 |
| PETROORIENTAL (B14+B17) | 39 |
| PLUSPETROL (B10) | 6845 |
| TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (2) | -3.377 |
| TOTAL EP PETROECUADOR | 374.396 |
| TOTAL CIAS. PRIVADAS | 97.771 |
| TOTAL NACIONAL | 472.167 |

1.4 Crudo Colombiano Recibido

| | |
|--|--------------|
| ECOPETROL | 0 |
| GEOPARK | 65,34 |
| PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA | 0 |
| TRAFIGURA | 5.714 |
| VETRA | 0 |
| TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO | 5.714 |

1.5 Crudo Peruano Recibido

| | |
|-------------------------------------|----------|
| PETROTAL | 0 |
| TOTAL CRUDO PERUANO RECIBIDO | 0 |

Fuente:

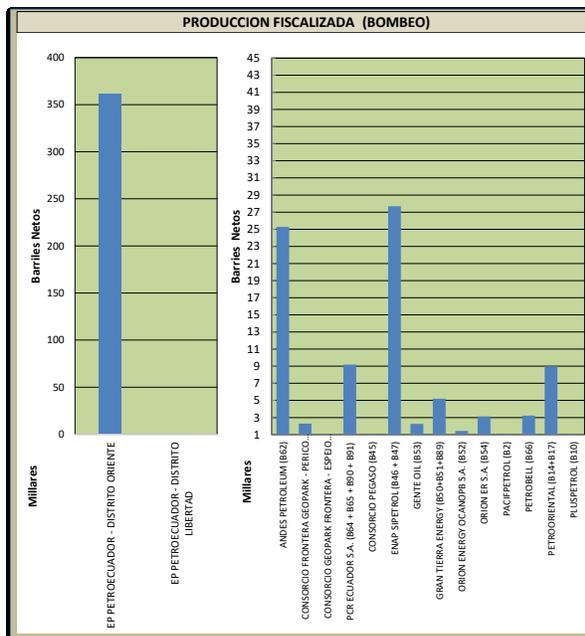
Reportes diarios de producción, bombeo, crudo combustible y existencias en tanques de las Direcciones Distritales de la ARCH

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 | 16/4/2025 | |
| Revisado y Aprobado por: | Mgs. Dario Paguay | 16/4/2025 | |