

<b>Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos</b>	<b>MOVIMIENTO DE PETRÓLEO FISCALIZADO AÑO 2025 REPORTE N° REP.DTCTAM.2025.0885</b>	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
		Versión: 03

<b>Coordinación/ Dirección/ Unidad:</b>	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
<b>Responsable:</b>	Ing. Saulo Carrasco		
<b>Periodo:</b>	Febrero 2025.	<b>Frecuencia:</b>	Mensual
<b>Lugar y fecha:</b>	Quito, 25/mar/2025		

**ÍNDICE**

DESCRIPCIÓN	CONTENIDO
CNPE	Consolidado nacional de petróleo por empresa (en barriles netos)
<b>Fuente:</b>	Reportes mensuales de producción fiscalizada de petróleo suscritos por la Agencia de Regulación y Control y sus respectivos sujetos de control.

**Notas y comentarios:**

En conformidad a los "Términos y Condiciones Generales Enmendados y Codificados" y sus apéndices, suscritos mediante Acuerdo Ministerial 016 del 12 de agosto de 2004, que rigen para la recepción, el transporte y la entrega de todo el petróleo en el Oleoducto de Crudos Pesados, la hora fiscal es a las 06h00.

Los volúmenes de petróleo de los bloques 10 y 21 operados por Pluspetrol Ecuador B.V. y EP Petroecuador, tienen el carácter de provisional hasta que el Ministerio de Energía y Minas oficialice la metodología para la separación del petróleo mezcla de los mencionados bloques.

	Responsable	Fecha (dd/mm/aaaa)	Firma
<b>Elaborado por:</b>	Ing. Saulo Carrasco Técnico de Hidrocarburos	25/3/2025	
<b>Revisado por:</b>	Mgs. Francisco Toro Especialista de Hidrocarburos	25/3/2025	
<b>Aprobado por:</b>	Mgs. Darío Paguay Director de DTCTAM	25/3/2025	

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	MOVIMIENTO DE PETRÓLEO FISCALIZADO AÑO 2025	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTCTAM.2025.0885	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Ing. Saulo Carrasco		
Periodo:	Enero 2025.	Frecuencia:	Mensual
Lugar y fecha:	Quito, 26/feb/2025		

**CONSOLIDADO NACIONAL DE PETRÓLEO POR EMPRESA (EN BARRILES NETOS)  
INFORMACIÓN PRELIMINAR**

<b>ENERO</b>	<b>FEBRERO</b>
<b>BBLs. NTS.</b>	<b>BBLs. NTS.</b>

**1.1 Centros de Fiscalización y Entrega**

OPERADORA		
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE <sup>(1)</sup>	10.990.395,52	9.833.315,78
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD <sup>(2)</sup>	1.440,02	0,00
<b>SUBTOTAL CIAS. NACIONALES</b>	<b>10.991.835,54</b>	<b>9.833.315,78</b>

ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	680.074,83	632.119,38
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - BLOQUE PERICO	77.423,03	65.078,46
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - BLOQUE ESPEJO	17.478,65	14.940,04
CONSORCIO PEGASO	4.729,28	3.827,56
ENAP SIPEC S.A.	901.830,29	813.690,63
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	74.938,40	63.977,32
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA GmbH (BLOQUE 50 Y51)	110.680,46	93.266,68
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	42.490,88	39.714,76
ORION OIL ER S.A.	105.354,19	89.260,49
PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUE 64, 65, 90 y 91)	275.867,39	249.709,12
PETROBELL INC.	106.081,57	92.973,51
PETRÓLEOS DEL PACÍFICO	27.388,24	22.226,93
PETROORIENTAL S.A.	278.123,39	249.501,98
PLUSPETROL ECUADOR B.V. <sup>(3)</sup>	205.946,87	191.907,68
<b>SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS</b>	<b>2.908.407,47</b>	<b>2.622.194,54</b>

<b>TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES</b>	<b>13.900.243,01</b>	<b>12.455.510,32</b>
--	----------------------	----------------------

**1.2 Consumos y Entregas <sup>(4)</sup>**

EP PETROECUADOR	693.368,97	612.010,50
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	43.832,48	34.907,87
PLUSPETROL ECUADOR B.V. <sup>(1)</sup>	27.736,60	24.720,28
<b>TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS</b>	<b>764.938,05</b>	<b>671.638,65</b>

**1.3 Variación de Existencias <sup>(5)</sup>**

EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	23.617,34	-39.710,32
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	-542,16	795,03
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	1.134,01	-4.457,71
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - BLOQUE PERICO	-114,57	1.022,20
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - BLOQUE ESPEJO	266,94	-253,61
CONSORCIO PEGASO	3.102,61	497,33
ENAP SIPEC S.A.	-1.137,23	-801,12
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	-84,48	55,96
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA GmbH (BLOQUES 50 Y 51)	428,00	1.884,27
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	705,61	29,49
ORION OIL ER S.A.	-2.271,80	209,48
PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUE 64, 65, 90 y 91)	-77,65	388,30
PETROBELL INC.	-9,46	-5,08
PETRÓLEOS DEL PACÍFICO	-19,52	-247,52
PETROORIENTAL S.A.	68,64	746,06
PLUSPETRO ECUADOR B.V.	28.262,48	-18.485,38
<b>TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS</b>	<b>53.328,76</b>	<b>-58.332,62</b>

<b>TOTAL NACIONAL</b>	<b>14.718.509,82</b>	<b>13.068.816,35</b>
-----------------------	----------------------	----------------------

<b>PROMEDIO DIARIO</b>	<b>474.790,64</b>	<b>466.743,44</b>
------------------------	-------------------	-------------------

**1.4 Crudo Colombiano Recibido**

GEOPARK	3.095,83	2.855,23
ECOPETROL - OCP	0,00	0,00
ECOPETROL - SOTE	0,00	0,00
OSLA - OCP	0,00	0,00
OSLA - SOTE	296.181,83	269.482,42
TRAFIGURA - AL OCP - PARA TRANSPORTE	281.828,41	236.125,82
<b>TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO</b>	<b>581.106,07</b>	<b>508.463,47</b>

**Notas:**

- (1) Incluye volúmenes de gasolina natural, gasolina base y crudo reducido inyectado a los oleoductos del SOTE y OCP.  
(1) Incluye volúmenes de entrega - recepción de condensados a EP Petroecuador;  
(3) Información provisional hasta que el MEM remita la metodología de separación de Blq.10 & Blq. 21;  
(4) 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 EP Petroecuador, Andes y Pluspetrol;  
(5) 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.