

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	MOVIMIENTO DE PETRÓLEO FISCALIZADO AÑO 2026 REPORTE N° REP.DTCTAM.2026.1565	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
		Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Ing. Saulo Carrasco		
Periodo:	Enero - abril - 2026	Frecuencia:	Mensual
Lugar y fecha:	Quito, 28/may/2026		

ÍNDICE

DESCRIPCIÓN	CONTENIDO
CNPE	Consolidado nacional de petróleo por empresa (en barriles netos)
Fuente:	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.
Los volúmenes de PBH y Pambil de la Empresa Enap Sipec, son provisionales hasta que el Ministerio del Ramo oficialice la metodología de separación, correspondiente a: enero, febrero, marzo, abril del 2026

	Responsable	Fecha (dd/mm/aaaa)	Firma
Elaborado por:	Ing. Saulo Carrasco Técnico de Hidrocarburos	28/5/2026	
Revisado por:	Mgs. Francisco Toro Especialista de Hidrocarburos	28/5/2026	
Revisado y aprobado por:	Mgs. Cristian Alarcón Director de DTCTAM	28/5/2026	

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	MOVIMIENTO DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código:
	AÑO 2026	GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTCTAM.2026.1565	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Ing. Saulo Carrasco		
Periodo:	Enero - abril - 2026	Frecuencia:	Mensual
Lugar y fecha:	Quito, 28/may/2026		

CONSOLIDADO NACIONAL DE PETRÓLEO POR EMPRESA (EN BARRILES NETOS)

ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL
BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL
	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.	BBLs. NTS.
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE ⁽¹⁾	10.644.270,68	9.510.550,15	10.459.507,62	10.074.765,36
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	1.112,88	1.279,98	0,00	1.218,53
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	10.645.383,56	9.511.830,13	10.459.507,62	10.075.983,89

ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	670.547,45	594.673,11	660.864,98	688.346,10
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - BLOQUE PERICO	50.340,90	38.508,79	42.997,43	40.435,03
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - BLOQUE ESPEJO	0,00	0,00	0,00	0,00
ENAP SIPEC S.A.	890.328,28	798.223,74	870.423,60	829.156,48
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	91.652,41	78.698,31	82.224,44	84.506,64
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA GmbH (BLOQUE 50, 51 Y 89)	223.638,42	209.398,32	223.381,10	213.987,85
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	40.315,01	47.804,12	56.220,93	55.579,73
ORION OIL ER S.A.	95.861,63	95.838,27	99.795,92	102.262,24
PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUE 64, 65, 90 y 91)	331.140,35	299.825,70	327.994,13	316.870,67
PETROBELL INC.	103.575,57	90.927,60	114.404,11	131.126,12
PETRÓLEOS DEL PACÍFICO ⁽²⁾	27.600,56	13.847,39	32.812,99	26.560,58
PETROORIENTAL S.A.	248.042,12	211.422,68	222.593,76	211.030,89
PLUSPETROL ECUADOR B.V. ⁽³⁾	178.092,78	121.430,67	203.135,71	179.312,54
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	2.951.135,48	2.600.598,70	2.936.849,10	2.879.174,87

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	13.596.519,04	12.112.428,83	13.396.356,72	12.955.158,76
--	----------------------	----------------------	----------------------	----------------------

1.2 Consumos y Entregas⁽⁴⁾

EP PETROECUADOR	774.007,55	669.740,31	731.710,08	585.744,81
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	40.828,39	35.960,74	40.308,38	40.706,45
PLUSPETROL ECUADOR B.V. ⁽¹⁾	28.172,17	21.645,84	25.627,89	24.641,14
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	843.008,11	727.346,89	797.646,35	651.092,40

1.3 Variación de Existencias⁽⁵⁾

EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-6.015,09	9.575,76	-26.961,52	16.170,60
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	-228,93	-442,42	933,67	-401,01
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	-2.977,90	-720,55	1.154,99	-4.290,12
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - BLOQUE PERICO	-219,20	-237,64	-728,26	-27,30
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - BLOQUE ESPEJO	0,00	0,00	0,00	0,00
ENAP SIPEC S.A.	-1.142,40	83,66	-543,41	144,36
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	31,91	-46,58	100,31	-126,78
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA GmbH (BLOQUES 50, 51 Y 89)	-722,78	-2.072,47	858,70	-1.321,70
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	-119,63	142,68	-8,02	-8,55
ORION OIL ER S.A.	-4,71	-12,04	26,81	-142,01
PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUE 64, 65, 90 y 91)	26,59	-81,21	-98,92	-1.870,96
PETROBELL INC.	-11.226,04	-53,47	7.814,49	-2.582,83
PETRÓLEOS DEL PACÍFICO	3,98	7.661,73	-7.675,35	132,55
PETROORIENTAL S.A.	-1.184,40	359,52	3.140,67	-1.988,80
PLUSPETROL ECUADOR B.V.	-11.461,81	31.602,32	-19.763,32	-3.297,68
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-35.240,41	45.779,29	-41.749,16	389,77

TOTAL NACIONAL	14.404.286,74	12.885.555,01	14.152.253,91	13.606.640,93
-----------------------	----------------------	----------------------	----------------------	----------------------

PROMEDIO DIARIO	464.654,41	460.198,39	456.524,32	453.554,70
------------------------	-------------------	-------------------	-------------------	-------------------

1.4 Crudo Colombiano Recibido

GEOPARK	15.536,78	0,00	0,00	0,00
ECOPETROL - OCP	0,00	0,00	0,00	0,00
ECOPETROL - SOTE	0,00	0,00	0,00	0,00
OSLA - OCP	0,00	0,00	0,00	0,00
OSLA - SOTE	361.984,12	0,00	0,00	0,00
TRAFIGURA - AL OCP - PARA TRANSPORTE	0,00	0,00	0,00	0,00
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	377.520,90	0,00	0,00	0,00

Notas:

- (1) Incluye volúmenes de gasolina natural, gasolina base y crudo reducido inyectado a los oleoductos del SOTE y OCP;
- (2) Incluye volúmenes de entrega - recepción de condensados a EP Petroecuador;
- (3) Información provisional hasta que el Ministerio del Ramo 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.