

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	MOVIMIENTO DE PETRÓLEO FISCALIZADO AÑO 2024	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTCTAM.2025.2527	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Mgs. Francisco Toro		
Periodo:	2024.	Frecuencia:	Annual
Lugar y fecha:	Quito, 26/ago/2025		

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:
<p>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.</p> <p>Mediante Oficio Nro. PETRO-SOP-2024-0019-O de 24 de marzo de 2024, EP Petroecuador informa que a las 09h30 am del 24 de marzo del 2024 se procederá a suspender el bombeo a través del SOTE en razón de alto stock en los tanques de almacenamiento de petróleo en el Terminal marítimo de Balao.</p> <p>El 23 de marzo de 2024, se suspende el bombeo del Oleoducto de Crudos Pesados desde la Estación Amazonas hasta el Terminal Marítimo debido a fuga de crudo en el KP 136+404.</p> <p>Mediante Oficio Nro. MEM-MEM-2024-0811-OF de 18 de junio de 2024, el Ministro de Energía y Minas autoriza "la entrega de producción de Bloque 10 Villano en Estación Sardinias de OCP"</p> <p>A partir del 26-jun-2024 a las 04h00 la Planta de destilación Lago Agrio suspende operaciones por mantenimiento programado, finaliza mantenimiento programado el 29 de septiembre de 2024.</p> <p>En septiembre 2024: Paro programado en Refinería Esmeraldas en las Unidades Crudo 1, Vacío 1 y FCC.</p> <p>El 04/Oct/2024: inicia período de pruebas de producción del Bloque 91 - Arazá Este perteneciente a PCR-Ecuador.</p> <p>El 30/nov/2024 a las 24h00, finaliza el contrato suscrito por OCP Ecuador y el Estado Ecuatoriano.</p> <p>A partir del 01/dic/2024 a las 00h00, inicia la operación del Oleoducto de Crudos Pesados - Estado</p> <p>PCR-Ecuador - Bloque Arazá Este: Mediante Resoluciones Nro. MEM-SEEPGN-2024-1186-RM, MEM-SEEPGN-2024-1252-RM, MEM-SEEPGN-2024-1268-RM del 11 de noviembre del 2024, 27 de noviembre del 2024, y 29 de noviembre, respectivamente, el MEM resuelve aprobar la solicitud de taponamiento y abandono definitivo de los pozos ARAZA NORESTE-A3, ARAZA NORESTE-A2, ARAZA NORESTE-A1, respectivamente. Por tal motivo, el 16-Nov-2024, cierra las operaciones con el abandono definitivo de los pozos mencionados.</p> <p>Se inicia mantenimiento de Planta Topping DTU Bloque-15 CPF a partir de las 04:00 del 10 de noviembre de 2024, mismos que duraran aproximadamente 30 días, se comunica a la Dirección Distrital Sucumbíos con Oficio Nro. PETRO-IND-OIN-2024-0115-O de 10 de noviembre de 2024.</p>

	Responsable	Fecha (dd/mm/aaaa)	Firma
Elaborado por:	Mgs. Francisco Toro Especialista de Hidrocarburos	26/8/2025	
Revisado y Aprobado por:	Ing. Cristian Alarcón Director de DTCTAM	26/8/2025	

Reporte de Ejecución a Corte del Mes de:	MOVIMIENTO DE PETRÓLEO FISCALIZADO AÑO 2024	Código: DOPSE (PSCC) 02.FO.03
Reporte de:	REPORTE N° REP-DTCTAM-2025.2527	Versión: 03
Coordenador/Director Unidad:	CNCPT/DICTAM/DOPRO	
Elaborado por:	HEP_FISCALIZADO_TEC	
Periodo:	2024	Financiera: (Anul)
Lugar y fecha:	QUITO, Ecuador	

CONSOLIDADO NACIONAL DE PETRÓLEO POR EMPRESA (EN BARRILES NETOS)

	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICEMBRE	ANUAL
	BBL.S. NTS.	BBL.S. NTS.	BBL.S. NTS.	BBL.S. NTS.	BBL.S. NTS.	BBL.S. NTS.	BBL.S. NTS.	BBL.S. NTS.	BBL.S. NTS.	BBL.S. NTS.	BBL.S. NTS.	BBL.S. NTS.	BBL.S. NTS.
1.1 Centros de Fiscalización y Entrega													
OPERADORA													
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE ¹⁾	11.911.173,08	10.804.152,15	11.344.790,30	10.963.535,61	11.358.500,36	9.987.087,66	11.032.438,63	11.055.632,14	10.493.618,08	10.867.374,27	10.583.198,23	10.972.286,10	131.353.787,81
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	1.082,31	1.002,38	1.259,05	1.072,75	1.070,28	1.174,00	1.091,85	0,00	1.899,04	0,00	2.219,15	0,00	10.510,60
SUBTOTAL C.A.S. NACIONALES	11.912.255,39	10.805.154,53	11.346.049,35	10.964.608,36	11.359.570,64	11.158.261,66	11.033.530,48	11.055.632,14	10.495.517,12	10.867.374,27	10.585.417,38	10.972.286,10	131.364.298,41
ANDES PETROECUADOR LTD.	675.346,71	649.594,09	689.578,97	659.527,47	673.594,17	440.053,96	661.202,18	708.462,14	682.375,00	706.693,52	698.112,34	709.380,64	7.953.510,90
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - BLOQUE PERICO	87.010,21	83.001,36	99.072,16	95.673,24	106.184,88	99.438,41	91.847,03	79.315,08	99.543,33	98.039,98	77.818,85	87.750,59	1.104.493,12
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - BLOQUE ESPLEJO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23.037,65	20.094,00	19.436,00	19.854,41	114.815,03
CONSORCIO PEGASO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8.665,51	7.022,90	2.868,19	21.865,25	21.865,25
ENAP SIFCS S.A.	842.823,95	801.650,58	861.512,10	812.114,80	861.899,83	830.869,76	873.229,84	891.229,72	819.203,07	867.835,50	844.628,36	874.425,18	10.171.641,61
GENE OIL ECUADOR PTE. LTD.	84.056,38	76.097,86	78.458,87	74.833,25	79.991,18	77.007,61	80.966,45	80.966,45	85.132,74	81.790,31	82.572,05	86.472,54	966.472,54
ORION TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC (BLOQUE S0 Y S1)	43.974,14	30.429,04	36.250,20	42.529,42	45.183,60	49.912,36	46.978,91	46.915,74	43.766,04	41.316,37	43.803,44	44.868,61	526.648,64
ORION ENERGY OCMAPPS S.A.	39.846,60	33.115,53	45.183,60	45.183,60	45.183,60	45.183,60	45.183,60	45.183,60	45.183,60	45.183,60	45.183,60	45.183,60	451.836,36
ORION OIL ER S.A.	34.574,43	35.841,12	100.378,16	100.762,57	108.589,15	102.074,96	108.500,37	105.322,18	95.605,62	107.671,19	104.735,88	106.152,06	1.231.349,29
POR ECUADOR S.A. BLOQUE 64, 65, 90 Y 91)	205.245,79	185.243,18	200.488,16	219.010,65	205.272,72	250.948,13	263.299,91	246.407,86	230.830,61	241.673,99	236.220,13	237.051,34	2.791.202,33
PETROBELL INC.	107.659,09	74.488,03	88.893,74	107.040,88	108.388,61	106.037,85	99.400,85	108.708,02	107.342,31	107.202,24	106.283,99	107.202,24	1.206.893,99
PETROECUADOR DEL PACIFICO ²⁾	26.895,90	23.286,81	26.316,45	26.876,60	26.895,90	26.163,43	27.640,13	27.163,99	26.866,24	27.676,80	27.121,91	28.020,63	319.802,28
PETROORIENTAL S.A.	316.626,38	277.422,44	296.375,60	288.736,02	303.888,14	297.145,55	306.714,44	325.725,21	304.161,17	308.679,04	286.338,18	288.228,87	3.599.596,04
PUSPETRA ECUADOR S.V. ³⁾	241.311,27	213.550,52	236.040,95	237.897,52	209.697,42	237.529,36	237.949,64	230.270,35	219.839,38	208.762,44	208.651,89	208.762,44	2.659.656,20
SUBTOTAL C.A.S. PRIVADAS	2.705.233,95	2.543.397,46	2.762.543,12	2.603.316,90	2.638.651,10	2.378.958,36	2.635.271,62	2.963.083,11	2.968.956,34	2.946.266,87	2.851.023,11	2.915.230,91	33.544.631,52
TOTAL C.A.S. PRIVADAS MAS NACIONALES	14.607.412,24	13.348.421,87	14.108.622,47	13.607.925,46	14.198.221,62	12.547.220,14	13.668.722,30	14.018.715,25	13.364.473,46	13.813.720,14	13.436.440,49	13.887.516,11	164.908.939,47
1.2 Consumos y Entregas⁴⁾													
EP PETROECUADOR	681.820,71	627.263,09	742.938,90	732.091,20	703.932,37	529.728,46	600.585,55	727.942,94	645.181,80	723.305,51	671.138,22	698.604,04	8.037.981,80
ANDES PETROECUADOR LTD.	42.567,91	37.534,99	42.300,41	41.072,43	38.374,71	39.850,97	42.422,02	42.422,02	44.720,73	42.801,11	42.277,73	484.932,37	484.932,37
PUSPETRA ECUADOR S.V. ³⁾	26.995,07	27.153,85	28.898,52	28.738,29	30.503,73	26.163,15	29.405,90	29.831,84	28.763,40	29.832,25	28.257,97	30.914,19	348.615,62
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	753.383,69	692.372,03	814.125,22	801.787,74	772.330,85	597.728,57	670.914,64	798.964,05	713.327,11	797.839,69	740.196,00	728.896,96	8.880.929,79
1.3 Variación de Existencias⁵⁾													
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-228.041,31	-22.249,93	3.481,17	-22.846,70	-6.056,09	-120.980,12	-66.523,64	-72.127,27	-16.794,90	-26.890,80	9.498,59	43.599,22	-253.967,63
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	14,48	-16,77	-162,31	36,33	36,39	-172,56	89,59	1.067,25	-486,36	979,29	389,55	82,44	1.673,94
ANDES PETROECUADOR LTD.	-3.164,46	397,46	6.016,31	6.062,87	6.644,41	59.416,74	-64.855,69	964,00	-39,20	4.263,20	-522,71	3.224,84	3.224,84
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - BLOQUE PERICO	-172,49	509,96	455,31	90,59	-24,72	-722,30	317,84	-8,73	272,10	-612,29	541,52	-962,27	-962,27
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - BLOQUE ESPLEJO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	402,84	227,91	0,00	62,48	1.504,44
CONSORCIO PEGASO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-181,00	-214,59	402,71	71,17	71,17
ENAP SIFCS S.A.	-24.165,30	-3.401,89	-5.877,91	-5.877,91	-5.877,91	-5.877,91	-5.877,91	-5.877,91	-5.877,91	-5.877,91	-5.877,91	-5.877,91	-30.147,98
GENE OIL ECUADOR PTE. LTD.	-24,14	17,78	4,42	-89,69	-172,09	-32,56	27,72	71,12	-9,94	-18,07	-2,60	29,28	-210,79
ORION TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC (BLOQUES S0 Y S1)	338,00	671,37	442,50	-32,03	557,12	773,27	-1.301,55	3.155,43	-1.675,83	801,98	414,80	287,22	3.649,53
ORION ENERGY OCMAPPS S.A.	161,71	66,24	-115,45	86,18	-188,52	31,82	32,34	-60,80	19,79	-283,27	518,34	-232,10	20,28
ORION OIL ER S.A.	-1.062,91	44,89	49,77	84,78	-72,77	36,04	36,04	-89,83	39,76	-226,50	598,43	-371,85	-1.893,79
POR ECUADOR S.A. BLOQUE 64, 65, 90 Y 91)	-17.352,03	-305,09	-864,37	3.854,95	-779,40	315,46	786,21	-210,95	414,26	1.088,64	-181,27	-14.027,63	-14.027,63
PETROBELL INC.	-34.424,83	505,58	-485,79	-66,69	2.030,10	-2.009,80	24,06	12,63	-102,97	78,53	-48,03	-60,00	-34.413,96
PETROECUADOR DEL PACIFICO ²⁾	-0,47	39,70	471,11	35,14	11,72	61,14	-97,01	29,83	14,83	6,91	-13,88	10,96	44,88
PETROORIENTAL S.A.	-25.245,75	623,02	-1.527,72	1.376,06	-1.376,06	383,83	3.934,02	-4.124,98	-658,28	52,25	805,88	-370,51	-27.662,80
PUSPETRA ECUADOR S.V. ³⁾	-1.047,64	-16.409,36	-13.949,85	-11.879,30	-13.980,35	-9.287,31	-8.525,42	-6.206,10	-6.595,15	-61.929,61	-27.006,61	-17.698,44	-16.573,93
TOTAL VARIACION DE EXISTENCIAS	-384.227,83	-8.878,62	18.177,50	862,96	-24.176,15	240.581,82	-185.528,28	-78.852,65	-38.144,24	37.476,16	-13.534,82	26.446,84	-338.587,41
TOTAL NACIONAL	15.116.568,00	14.032.715,28	14.941.811,19	14.469.926,16	14.943.376,62	13.385.513,13	14.373.788,66	14.738.826,05	14.829.916,85	14.648.998,78	14.162.102,67	14.636.859,91	173.470.318,11
PROMEDIO DIARIO	467.631,23	483.886,73	481.997,78	462.019,21	482.844,40	446.184,37	463.788,82	475.446,02	467.837,23	472.948,38	472.076,09	472.156,74	473.962,60
1.4 Crudo Colombiano Recibido													
ECOPETROL - OCP	51.188,41	48.477,23	48.688,58	44.700,38	41.948,81	41.694,15	35.625,57	36.305,30	35.462,83	30.230,39	34.413,81	483.381,31	483.381,31
ECOPETROL - OCP-ESTADO	166.056,66	26.011,63	15.057,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	250.949,34
ECOPETROL - SOTE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
OSLA - OCP	107.270,36	307.819,94	408.171,80	319.100,58	250.582,62	0,00	101.479,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.494.523,60
OSLA - OCP-ESTADO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
OSLA - SOTE	0,00	90,19	0,00	0,00	0,00	288.600,33	240.164,22	342.501,64	329.446,83	332.888,03	317.697,25	263.072,81	2.247.474,94
TRAFAGURA - PARA COMBUSTIBLE - OCP	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
TRAFAGURA - PARA TRANSPORTE - OCP	387.282,91	342.225,54	376.372,21	349.748,92	296.147,97	211.030,42	282.176,14	342.385,84	304.411,81	279.147,31	301,00	3.481.292,33	3.481.292,33
TRAFAGURA - PARA TRANSPORTE - OCP-ESTADO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	257.380,90
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	690.705,34	724.723,53	848.257,77	764.264,97	720.648,61	521.324,60	673.317,74	721.172,78	670.416,90	698.174,52	627.07		