

PRODUCCION MENSUAL (PETROLEO FISCALIZADO) EN ECUADOR *				
MES	PROD. PETROAMAZONAS (BBLs) **	PROD. PRIVADAS (BBLs)	TOTAL (BBLs)	PRECIO PROMEDIO MENSUAL WTI US\$/BBL ***
ene-19	12.164.633	3.403.041	15.567.674	51,63
feb-19	11.175.280	3.128.612	14.303.891	54,98
mar-19	12.382.867	3.381.062	15.763.928	58,16
abr-19	12.001.610	3.235.519	15.237.129	63,87
may-19	12.432.976	3.393.845	15.826.821	60,73
jun-19	12.001.164	3.293.163	15.294.327	54,68
jul-19	12.722.309	3.387.520	16.109.829	57,51
ago-19	13.062.334	3.309.408	16.371.743	54,84
sept-19	12.537.094	3.267.846	15.804.940	56,86
oct-19	11.052.104	2.799.639	13.851.744	53,98
nov-19	12.608.966	3.255.412	15.864.378	57,25
dic-19	12.856.509	3.393.250	16.249.759	59,81
ene-20	12.606.134	3.348.880	15.955.014	57,56
feb-20	11.782.866	3.111.035	14.893.901	50,60
mar-20	12.819.587	3.304.947	16.124.534	29,89
abr-20	4.158.889	1.241.692	5.400.581	16,52
may-20	8.415.437	2.392.253	10.807.690	28,57
jun-20	11.959.044	2.820.064	14.779.108	38,30
jul-20	12.515.580	3.061.657	15.577.238	40,75
ago-20	12.254.319	3.009.879	15.264.198	42,36
sept-20	11.736.727	2.922.939	14.659.666	39,61
oct-20	12.113.237	2.981.740	15.094.977	39,53
nov-20	11.609.882	2.947.323	14.557.205	41,50
dic-20	12.099.219	3.003.430	15.102.649	47,10
ene-21	12.123.484	2.973.101	15.096.585	52,10
feb-21	10.680.678	2.745.612	13.426.290	59,10
mar-21	11.781.240	3.059.286	14.840.526	62,40
abr-21	11.263.632	3.001.620	14.265.252	61,71
may-21	11.720.253	3.067.985	14.788.238	65,20
jun-21	11.187.214	2.966.832	14.154.046	71,40
jul-21	11.455.363	3.119.957	14.575.320	72,58
ago-21	11.238.460	3.044.473	14.282.933	67,73
sept-21	10.879.243	2.928.149	13.807.392	71,50
oct-21	11.133.444	3.033.859	14.167.303	81,40
nov-21	10.944.955	2.950.041	13.894.996	79,10
dic-21	5.072.325	1.340.637	6.412.962	71,90
ene-22	10.996.904	3.225.362	14.222.266	83,20
feb-22	9.900.868	2.793.819	12.694.687	91,70
mar-22	11.488.170	3.110.800	14.598.970	108,50
abr-22	11.094.507	3.146.459	14.240.966	101,80
may-22	11.569.303	3.282.850	14.852.153	109,30
jun-22	9.112.467	2.600.585	11.713.052	114,40
jul-22	11.049.364	3.220.146	14.269.510	100,30
ago-22	11.343.950	3.224.463	14.568.413	91,60
sept-22	10.938.640	3.073.028	14.011.668	84,00
oct-22	11.297.521	3.192.111	14.489.632	87,30
nov-22	10.889.158	3.036.235	13.925.393	84,20
dic-22	11.119.741	3.210.899	14.330.640	76,50
ene-23	11.516.563	2.801.447	14.318.010	78,20
feb-23	9.245.938	2.101.000	11.346.938	76,80
mar-23	10.733.020	2.689.710	13.422.730	73,40
abr-23	10.650.408	2.620.432	13.270.840	79,40
may-23	10.987.864	2.678.502	13.666.366	71,60
jun-23	10.838.584	2.576.681	13.415.265	70,30
jul-23	11.369.980	2.660.715	14.030.695	75,90
ago-23	11.472.026	2.650.384	14.122.410	81,40
sept-23	11.177.989	2.582.053	13.760.042	89,40
oct-23	11.422.991	2.695.610	14.118.601	85,60
nov-23	10.890.142	2.658.674	13.548.816	77,40
dic-23	11.242.474	2.566.497	13.808.971	72,10
ene-24	11.912.178	2.785.234	14.697.412	73,90
feb-2024 (29 días)	10.805.154	2.543.268	13.348.422	76,90
mar-24	11.346.085	2.762.543	14.108.628	80,50
abr-24	10.964.609	2.693.317	13.657.925	84,60
may-24	11.359.571	2.835.651	14.195.222	78,70
jun-24	9.968.262	2.578.958	12.547.221	79,00
jul-24	11.033.451	2.835.772	13.869.222	80,80
ago-24	11.055.632	2.963.083	14.018.715	75,60
sept-24	10.495.278	2.858.656	13.353.934	69,70
oct-24	10.867.374	2.946.346	13.813.720	71,60
nov-24	10.584.417	2.851.024	13.435.441	69,60
dic-24	10.972.286	2.910.230	13.882.516	69,80
ene-25	10.991.836	2.908.407	13.900.243	75,30
feb-25	9.833.316	2.622.195	12.455.510	71,20
mar-25	10.619.996	2.688.491	13.308.486	68,00
abr-25	10.580.237	2.837.179	13.417.416	
* Información obtenida de publicaciones en el sitio web de la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables ** A partir del 01 de Enero/2021, EP PETROAMAZONAS se fusionó a EP PETROECUADOR *** Obtenido de la Publicación del Banco Central para el Sector Petrolero				

PRODUCCION FISCALIZADA (MBOPD)*													
AÑO	ENERO	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
2007 ESTATALES	7.534,8	6.885,2	7.399,5	6.951,9	7.328,7	7.285,9	7.793,0	7.565,3	7.292,4	7.402,6	7.785,5	8.369,0	89.593,9
2007 PRIVADAS	7.870,9	7.061,6	7.062,2	7.489,9	8.021,9	7.754,5	7.912,9	7.678,9	7.598,8	7.730,1	7.639,2	8.021,6	91.842,5
2007 TOTAL	15.405,7	13.946,7	14.461,8	14.441,8	15.350,5	15.040,4	15.705,9	15.244,2	14.891,2	15.132,8	15.424,8	16.390,6	181.436,4
2008 ESTATALES	7.908,6	7.396,4	7.946,2	7.699,8	7.814,8	7.645,5	7.923,9	8.028,8	7.973,0	8.124,9	8.245,3	8.675,7	95.383,0
2008 PRIVADAS	7.822,3	7.022,4	7.588,1	7.336,7	7.303,1	6.922,8	7.276,0	7.171,0	6.818,2	6.950,9	6.673,5	6.838,4	85.723,7
2008 TOTAL	15.731,0	14.418,8	15.534,3	15.036,5	15.117,9	14.568,3	15.200,0	15.199,8	14.791,2	15.075,8	14.918,9	15.514,1	181.106,7
2009 ESTATALES	8.817,0	7.874,6	8.667,4	8.474,3	8.839,8	8.650,7	8.764,6	8.683,0	8.401,1	8.614,8	8.388,7	8.591,8	102.767,9
2009 PRIVADAS	6.791,9	6.074,3	6.746,8	6.381,0	6.397,1	6.093,9	6.214,0	6.092,9	5.855,3	6.103,3	5.919,6	5.976,6	74.646,5
2009 TOTAL	15.608,9	13.948,9	15.414,1	14.855,3	15.236,9	14.744,5	14.978,7	14.775,9	14.256,4	14.718,1	14.308,3	14.568,4	177.414,4
2010 ESTATALES	8.064,4	7.301,0	8.261,8	8.113,7	8.213,7	8.160,2	8.651,9	9.146,5	9.281,5	9.570,9	9.532,5	10.313,2	104.611,2
2010 PRIVADAS	5.913,4	5.242,0	5.932,4	5.788,8	5.944,2	6.026,8	5.904,6	5.235,8	5.103,7	5.232,8	4.872,4	4.380,1	65.577,0
2010 TOTAL	13.977,8	12.543,0	14.194,2	13.902,5	14.157,9	14.187,0	14.556,6	14.382,3	14.385,1	14.803,7	14.404,9	14.693,3	170.188,2
2011 ESTATALES	10.501,3	9.899,0	10.763,9	10.174,2	10.599,0	10.200,8	10.361,1	10.661,8	9.996,5	10.473,0	10.427,8	10.611,9	124.670,4
2011 PRIVADAS	4.377,2	3.899,0	4.378,4	4.232,5	4.257,8	4.014,6	4.134,7	4.142,4	4.138,0	4.255,9	4.184,9	4.206,0	50.221,4
2011 TOTAL	14.878,6	13.798,0	15.142,3	14.406,7	14.856,8	14.215,4	14.495,8	14.804,2	14.134,5	14.728,9	14.612,7	14.817,9	174.891,8
2012 ESTATALES	10.834,8	9.936,7	10.644,3	10.376,1	10.648,5	10.350,7	11.042,9	11.115,8	10.585,8	10.895,4	10.434,4	10.853,1	127.718,5
2012 PRIVADAS	4.241,9	3.878,9	4.299,6	4.036,8	4.205,9	3.992,6	4.064,4	4.105,4	3.904,6	4.021,4	3.870,1	4.115,5	48.737,1
2012 TOTAL	15.076,7	13.815,6	14.944,0	14.412,9	14.854,4	14.343,3	15.107,3	15.221,2	14.490,5	14.916,8	14.304,6	14.968,6	176.455,6
2013 ESTATALES	11.166,8	10.061,5	11.092,5	11.040,5	11.759,9	11.204,2	11.729,9	12.231,7	11.893,9	12.298,2	12.016,1	12.595,5	139.090,8
2013 PRIVADAS	3.908,7	3.489,3	3.778,5	3.826,1	3.909,4	3.825,7	3.887,2	3.788,4	3.616,0	3.769,5	3.623,1	3.708,7	45.130,6
2013 TOTAL	15.075,6	13.550,9	14.871,0	14.866,6	15.669,3	15.029,9	15.617,1	16.020,1	15.509,9	16.067,7	15.639,2	16.304,2	184.221,4
2014 ESTATALES	12.815,3	11.448,2	12.929,1	12.694,9	12.869,5	12.447,3	13.030,2	13.028,3	12.347,5	12.942,3	12.540,7	12.851,6	151.944,9
2014 PRIVADAS	3.664,2	3.317,7	3.638,2	3.526,3	3.647,3	3.519,1	3.618,5	3.644,9	3.483,5	3.587,1	3.624,4	3.687,5	42.958,6
2014 TOTAL	16.479,5	14.765,9	16.567,3	16.221,1	16.516,8	15.966,4	16.648,8	16.673,2	15.830,9	16.529,4	16.165,1	16.539,1	194.903,5
2015 ESTATALES	12.768,7	11.356,2	12.676,2	12.203,8	12.561,4	12.207,1	12.487,4	12.471,3	12.131,1	12.534,4	12.007,8	12.309,4	147.714,7
2015 PRIVADAS	3.733,0	3.452,8	3.709,2	3.540,1	3.527,3	3.426,0	3.478,9	3.487,0	3.350,6	3.422,7	3.347,4	3.457,5	41.932,5
2015 TOTAL	16.501,7	14.809,0	16.385,3	15.743,9	16.088,7	15.633,1	15.966,3	15.958,3	15.481,7	15.957,1	15.355,2	15.766,9	189.647,2
2016 ESTATALES	12.354,8	11.691,6	12.939,8	12.629,4	12.841,3	12.599,7	12.787,2	12.685,6	12.719,8	12.984,7	12.274,2	12.613,7	151.121,8
2016 PRIVADAS	3.491,7	3.234,1	3.424,4	3.298,0	3.515,9	3.404,1	3.519,4	3.498,7	3.374,7	3.373,3	3.254,4	3.314,2	40.702,8
2016 TOTAL	15.846,5	14.925,7	16.364,2	15.927,3	16.357,2	16.003,8	16.306,5	16.184,3	16.094,5	16.358,0	15.528,5	15.927,9	191.824,5
2017 ESTATALES	12.699,6	11.441,8	12.497,7	11.994,8	12.565,0	12.178,7	12.596,5	12.423,1	11.954,8	12.203,6	11.529,1	11.866,4	145.951,1
2017 PRIVADAS	3.232,3	2.950,6	3.274,1	3.198,7	3.312,9	3.339,7	3.499,4	3.459,3	3.329,9	3.497,7	3.401,9	3.511,3	40.007,9
2017 TOTAL	15.931,9	14.392,5	15.771,8	15.193,5	15.877,9	15.518,4	16.095,9	15.882,4	15.284,7	15.701,3	14.931,0	15.377,8	185.959,1
2018 ESTATALES	11.787,1	10.631,2	11.762,4	11.473,6	11.856,8	11.428,4	12.025,0	12.270,7	11.585,6	11.772,5	11.465,5	12.034,3	140.093,1
2018 PRIVADAS	3.517,3	3.193,4	3.401,2	3.325,7	3.478,2	3.406,9	3.476,2	3.485,2	3.337,2	3.405,3	3.296,8	3.343,9	40.667,2
2018 TOTAL	15.304,4	13.824,6	15.163,6	14.799,2	15.335,0	14.835,2	15.501,2	15.755,9	14.922,8	15.177,8	14.762,3	15.378,3	180.760,4
2019 ESTATALES	12.164,6	11.175,3	12.382,9	12.001,6	12.433,0	12.001,2	12.722,3	13.062,3	12.537,1	11.052,1	12.609,0	12.856,5	146.997,8
2019 PRIVADAS	3.403,0	3.128,6	3.381,1	3.235,5	3.393,8	3.293,2	3.387,5	3.309,4	3.267,8	2.799,6	3.255,4	3.393,2	39.248,3
2019 TOTAL	15.567,7	14.303,9	15.763,9	15.237,1	15.826,8	15.294,3	16.109,8	16.371,7	15.804,9	13.851,7	15.864,4	16.249,8	186.246,2
2020 ESTATALES	12.606,1	11.782,9	12.819,6	4.158,9	8.415,4	11.959,0	12.515,6	12.274,7	11.749,9	12.129,8	11.625,8	11.762,6	133.800,2
2020 PRIVADAS	3.348,9	3.111,0	3.304,9	1.241,7	2.392,3	2.820,1	3.061,7	3.015,5	2.923,0	2.977,2	2.927,4	2.884,9	34.008,5
2020 TOTAL	15.955,0	14.893,9	16.124,5	5.400,6	10.807,7	14.779,1	15.577,2	15.290,2	14.672,9	15.106,9	14.553,2	14.647,5	167.808,8
2021 ESTATALES	12.123,5	10.680,7	11.781,2	11.263,6	11.729,3	11.187,2	11.455,4	11.238,5	10.879,2	11.133,4	10.945,0	5.072,3	129.489,3
2021 PRIVADAS	2.973,1	2.745,6	3.059,3	3.001,6	3.068,0	2.966,8	3.120,0	3.044,5	2.928,1	3.033,9	2.950,0	1.340,6	34.231,6
2021 TOTAL	15.096,6	13.426,3	14.841	14.265	14.797,2	14.154,0	14.575,3	14.282,9	13.807,4	14.167,3	13.895,0	6.413,0	163.720,8
2022 ESTATALES	10.996,9	9.900,9	11.488,2	11.094,6	11.569,3	9.112,5	11.049,36	11.343,95	10.938,6	11.297,5	10.889,2	11.119,7	130.800,7
2022 PRIVADAS	3.225,4	2.793,8	3.110,8	3.146,5	3.282,9	2.600,6	3.220,15	3.224,46	3.073,0	3.192,1	3.036,2	3.210,9	37.116,8
2022 TOTAL	14.222,3	12.694,7	14.599,0	14.241,1	14.852,2	11.713,1	14.269,5	14.568,4	14.011,7	14.489,6	13.925,4	14.330,6	167.917,5
2023 ESTATALES	11.516,6	9.245,2	10.733,0	10.650,4	10.987,9	10.838,6	11.370,0	11.472,0	11.178,0	11.423,0	10.890,1	11.242,5	131.547,3
2023 PRIVADAS	2.801,5	2.101,0	2.689,7	2.620,4	2.678,5	2.576,7	2.660,7	2.650,5	2.582,1	2.695,6	2.658,7	2.566,5	31.281,8
2023 TOTAL	14.318,0	11.346,2	13.422,7	13.270,8	13.666,4	13.415,3	14.030,7	14.122,5	13.760,0	14.118,6	13.548,8	13.809,0	162.829,1
2024 ESTATALES	11.912,2	10.805,2	11.346,1	10.964,6	11.359,6	9.968,3	11.033,5	11.055,6	10.495,3	10.867,4	10.584,4	10.972,3	131.364,3
2024 PRIVADAS	2.785,2	2.543	2.762,5	2.693,3	2.835,7	2.579,0	2.835,8	2.963,0831	2.858,7	2.946,3	2.851,0	2.910,2	33.564,1
2024 TOTAL	14.697,4	13.348,4	14.108,6	13.657,9	14.195,2	12.547,2	13.869,2	14.018,7	13.353,9	13.813,7	13.435,4	13.882,5	164.928,4
2025 ESTATALES	10.991,9	9.833,3	10.620,0	10.580,2									42.025,4
2025 PRIVADAS	2.909,2	2.622	2.688,5	2.837,2									11.057,0
2025 TOTAL	13.901,0	12.455,5	13.308,5	13.417,4									53.082,4

MEDIADOS
DEL 2016 SE
EMPIEZA A
INTEGRAR
PRODUCCION
DE ITT

* Basado en publicaciones mensuales de la Agencia de Regulación y Control Energético y Minero

<https://www.controlrecursosyenergia.gob.ec/>

Entre el 16 de Junio y 03 de Julio/2024 se suspende bombeo por Oleoducto de Crudos Pesados (OCP) por trabajos para atenuar efectos erosión río quijos

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	MOVIMIENTO DE PETRÓLEO FISCALIZADO AÑO 2025 REPORTE N° REP.DTCTAM.2025.1542	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
		Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	Ing. Saulo Carrasco		
Periodo:	Enero - Abril 2025.	Frecuencia:	Mensual
Lugar y fecha:	Quito, 26/may/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:
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
Elaborado por:	Ing. Saulo Carrasco Técnico de Hidrocarburos	26/5/2025	Firmado digitalmente porSAULO BERNABE CARRASCO PAREDES Fecha:2025-05-26 13:24-05:00
Revisado por:	Mgs. Francisco Toro Especialista de Hidrocarburos	26/5/2025	 Firmado electrónicamente por: FRANCISCO XAVIER TORO CASTRO Validar únicamente con FirmaEC
Aprobado por:	Mgs. Darío Paguay Director de DTCTAM	26/5/2025	 Firmado electrónicamente por: DARIO JAVIER PAGUAY ALVARADO Validar únicamente con FirmaEC

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	MOVIMIENTO DE PETRÓLEO FISCALIZADO		Código:
	AÑO 2025		GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTES N° REP.DTCTAM.2025.1542		Versión: 03

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

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				
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE ⁽¹⁾	10.990.415,52	9.833.315,78	10.618.541,81	10.578.967,13
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD ⁽²⁾	1.440,02	0,00	1.453,81	1.270,29
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	10.991.855,54	9.833.315,78	10.619.995,62	10.580.237,42

ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	680.074,83	632.119,38	689.956,71	681.791,51
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - BLOQUE PERICO	77.423,03	65.078,46	72.880,85	65.899,36
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - BLOQUE ESPEJO	17.478,65	14.940,04	16.202,69	14.631,16
CONSORCIO PEGASO	4.729,28	3.827,56	11.111,32	10.305,25
ENAP SIPEC S.A.	901.830,29	813.690,63	720.913,86	853.076,27
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	74.938,40	63.977,32	56.538,88	67.257,34
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA GmbH (BLOQUE 50, 51 Y 89)	110.680,46	93.266,68	159.108,47	149.439,49
ORION ENERGY OCANOPB S.A.	42.490,88	39.714,76	44.504,72	42.428,19
ORION OIL ER S.A.	105.354,19	89.260,49	82.069,32	91.331,54
PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUE 64, 65, 90 y 91)	275.867,39	249.709,12	262.568,52	277.765,71
PETROBELL INC.	106.081,57	92.973,51	98.720,49	96.316,06
PETRÓLEOS DEL PACÍFICO	28.130,92	22.226,93	25.294,82	25.281,48
PETROORIENTAL S.A.	278.123,39	249.501,98	263.237,56	268.837,43
PLUSPETROL ECUADOR B.V. ⁽³⁾	205.946,87	191.907,68	185.382,63	192.817,79
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	2.909.150,15	2.622.194,54	2.688.490,84	2.837.178,58

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	13.901.005,69	12.455.510,32	13.308.486,46	13.417.416,00
-------------------------------------	---------------	---------------	---------------	---------------

1.2 Consumos y Entregas ⁽⁴⁾

EP PETROECUADOR	704.183,57	612.010,50	646.369,63	647.450,57
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	43.832,48	34.907,87	41.124,38	40.865,66
PLUSPETROL ECUADOR B.V. ⁽¹⁾	27.736,60	24.720,28	21.640,83	26.440,99
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	775.752,65	671.638,65	709.134,84	714.757,22

1.3 Variación de Existencias ⁽⁵⁾

EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	23.617,34	-39.710,32	-33.943,85	-28.573,17
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	-542,16	795,03	-598,75	-440,52
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	1.134,01	-4.457,71	-512,40	383,44
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - BLOQUE PERICO	-114,57	1.022,20	-746,29	437,81
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - BLOQUE ESPEJO	266,94	-253,61	-377,03	70,55
CONSORCIO PEGASO	-453,14	497,33	470,19	517,38
ENAP SIPEC S.A.	-1.137,23	-801,12	2.197,57	-928,58
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	-84,48	55,96	-38,80	23,32
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA GmbH (BLOQUES 50, 51 Y 89)	428,00	1.884,27	622,07	36,81
ORION ENERGY OCANOPB S.A	705,61	29,49	-202,71	205,26
ORION OIL ER S.A.	-2.271,80	209,48	-592,73	222,25
PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUE 64, 65, 90 y 91)	-77,65	388,30	-137,97	-688,65
PETROBELL INC.	-9,46	-5,08	17,04	-14,48
PETRÓLEOS DEL PACÍFICO	-19,52	-247,52	47,16	194,13
PETROORIENTAL S.A.	68,64	746,06	-1.723,38	1.242,58
PLUSPETRO ECUADOR B.V.	28.262,48	-18.485,38	-14.544,43	25.604,18
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	49.773,01	-58.332,62	-50.064,31	-1.707,69

TOTAL NACIONAL	14.726.531,35	13.068.816,35	13.967.556,99	14.130.465,53
----------------	---------------	---------------	---------------	---------------

PROMEDIO DIARIO	475.049,40	466.743,44	450.566,35	471.015,52
-----------------	------------	------------	------------	------------

1.4 Crudo Colombiano Recibido

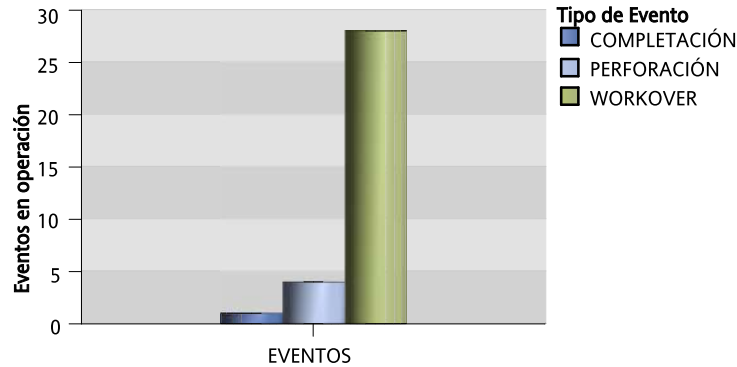
GEOPARK	3.095,83	2.855,23	2.267,61	3.120,87
ECOPETROL - OCP	0,00	0,00	0,00	0,00
ECOPETROL - SOTE	0,00	0,00	0,00	0,00
OSLA - OCP	0,00	0,00	0,00	0,00
OSLA - SOTE	296.181,83	269.482,42	288.101,10	275.425,96
TRAFIGURA - AL OCP - PARA TRANSPORTE	281.828,41	236.125,82	303.851,14	262.962,47
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	581.106,07	508.463,47	594.219,85	541.509,30

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.

SUMARIO DE OPERACIONES

OPERACIONES CON TORRES: May/4/2025 06:00 am - May/5/2025 06:00 am



EN PERFORACIÓN

TALADRO	POZO	NOMBRE POZO	MD	TVD	DETALLE
SINOPEC 168	YRCH-031H	YURALPA CENTRO-H031H	11,099	11,099	CONTINUÓ SACANDO Y DESARMANDO TUBERÍA DRILL PIPE DE 5 1/2" DESDE 3500 FT HASTA 2500 FT. A 3000 FT CIRCULÓ. RIG SERVICE AL EQUIPO SINOPEC 168.
SLR-401	ACAL-251H	AUCA-L251H	13,161	9,800.03	PERFORÓ SECCIÓN 6 1/8" CON BHA # 9 DE 13,110 A 13,161'. SACÓ BHA # 9 DIRECCIONAL CON BROCA 6 1/8" HASTA 3,000'.
SLR-402	SHST-152	SHUSHUFINDI-T152	9,647	9,476.51	CONTINUO BAJANDO CSG DE 7" HASTA 9602'. CIRCULO LIMPIANDO HOYO. CONECTO TUBO MANIOBRA, BAJO HASTA 9637' (PTO DE CASING). LEVANTO A 9625' DECIDIO CEMENTAR. REALIZO CEMENTACION DE CASING SEGUN PROGRAMA. ESPERÓ POR TIEMPO DE FRAGUEDE CEMENTO.
TRIBOILGAS-202	VNTC-020	VINITA-C020	5,935	5,156.6	PERFORÓ SEC. 12 1/4" (5620 FT-5875 FT) CON PARÁMETROS CONTROLADOS. PERFORÓ SEC. 12 1/4" (5875 FT-5935 FT) (TD SECCIÓN). CIRCULÓ POZO PARA LIMPIEZA. REALIZÓ VIAJE DE CALIBRACIÓN. (5935 FT-3800 FT). CIRCULÓ POZO PARA LIMPIEZA. SACÓ BHA #04 HASTA 2000 FT.

EN COMPLETACIÓN

TALADRO	POZO	NOMBRE POZO	No	DETALLE
SINOPEC-904	SHSW-198	SHUSHUFINDI-W198	COM	REALIZÓ CONEXIÓN ELÉCTRICA BAJO TUBING HANGER, ASENTÓ SARTA EN SECCIÓN B DEL CABEZAL, RETIRA 11" BOP, ARMA Y PRUEBA SECCIÓN C DEL CABEZAL, REALIZA CONEXIÓN ELÉCTRICA DE SUPERFICIE, BAJA TORRE ARMA Y PRUEBA BAYONETA, REALIZA PUNCH LIST Y PSSR

EN WORKOVER

TALADRO	POZO	NOMBRE POZO	No	DETALLE
HILONG 18	PKNB-023	PAKA NORTE-B023	01	MEGÓ CABLES ELÉCTRICOS DEL EQUIPO BES SUPERIOR WD3000 Y EQUIPO BES INFERIOR WD3000. BAJÓ COMPLETACIÓN DUAL CONCÉNTRICA EN CASING DE 5 1/2" BTC HASTA 10006 FT.
CCDC-040	PRHC-016	PARAHUACU-C016	03	DESARMA Y RETIRA SUBESTRUCTURA, INSTALA CONECTOR, REALIZA PRUEBA DE GIRO OK, ARMA BAYONETA, SLICK LINE RECUPERA STANDING VALVE, BAJA TORRE, REALIZA PRUEBA DE PRODUCCION A

SUMARIO DE OPERACIONES

OPERACIONES CON TORRES: May/4/2025 06:00 am - May/5/2025 06:00 am

TALADRO	POZO	NOMBRE POZO	No	DETALLE
				TANQUE BOTA DEL RIG, EVACUA CON VACUM 960 BLS
CCDC-052	GCLH-013	GACELA-H013	02	REALIZA REUNIÓN DE SEGURIDAD, BAJA TORRE EN OSOG-105. MOVILIZA EQUIPO CCDC RIG-52 DESDE EL POZO OSO G-105 WO#5 HASTA EL POZO GCLH-013 WO #02. ARMA EQUIPO, EQUIPO DESARMADO 100%, EQUIPO MOVIDO 100%, EQUIPO ARMADO 90%.
FASTDRILLING-11	SHSAC-222	SHUSHUFINDI-AC222	03	RETIRA CABEZAL E INSTALA BOP. LEVANTA SARTA Y RETIRA HANGER. CUELGA POLEA Y SACA 3-1/2" TBG TSH CON CABLE QUEBRANDO A LOS CABALLETES (RECUPERA 64 JUNTAS). S/LINE BAJA BLOQUE IMPRESOR (PUNTAS DE CAPILAR). BAJA BHA CON ARPON, MANIOBRA Y SACA BHA
GEOPETSA-05	LGAJ-064	LAGO AGRIO-J064	04	
HILONG 28	SHSH-238	SHUSHUFINDI-H238	08	ARMA BOP EMPINA SUB ESTRUCTURA VESTE MESA SUBE LLAVE HIDRÁULICA ARMA SPOOLER LEVANTA SARTA RETIRA TBG HANGER CUELGA POLEA SACA Y QUIEBRA TUBERÍA 3-1/2" TSH BLUE CON CABLE ELÉCTRICO 101 JTS RECUPERADAS BAJA POLEA LLAVE HIDRAULICA BAJA BLOQUE IMPRESOR
ORD-903	ACAK-123	AUCA-K123	03	ARMAR BHA DE ACONDICIONAMIENTO CON JUNK MILL DE 8 ½". BAJAN BHA#1 DE ACONDICIONAMIENTO CON JUNK MILL DE 8 ½" EN TBG 3 ½" DP CDS-38 EN SENCILLOS HASTA 9470 FT. CIRCULO POZO CON FCE DE 8.43 PPG.
SINOPEC 932	ACAQ-173	AUCA-Q173	04	LEVANTA COLGADOR A NIVEL DE LA MESA. SUBE POLEA Y CUELGA EN LA TORRE. SACA EQUIPO BES D460N EN TUBERÍA 3 ½ EU EN SENCILLOS HASTA 6172 FT. REALIZA SIMULACRO DE CONTROL DE POZO. CAMBIO DE CARRETO. SACA EQUIPO BES D460N EN TUBERÍA 3 ½ EU EN SENCILLOS.
SINOPEC 976	EDYK-135H	EDEN YUTURI-K135H	04	SACA EQUIPO BES D800N EN TUBING 3 1/2" 9.2 #/FT TSH BLUE ROMPIENDO TORQUE CON LLAVES DE CIA. EXPRO QUEBRANDO TUBERÍA JUNTA POR JUNTA A LOS CABALLETES. FUERA DEL POZO: 8089 FT. (253 JUNTAS). DESARMA BHA DE PRODUCCIÓN
SINOPEC-903	SHSA-290	SHUSHUFINDI-A290	07	SACA Y QUIEBRA BHA#5 CON SERVICE TOOL EN 3-1/2" DP QUIEBRA KELL CAMBIA RAMS DE 3-1/2" POR 5-1/2" PRUEBA BOP BAJA LLAVES DELRIG PREPARA 300 BLS PACKER FLUID DE 8.4 LPG SUBE LLAVE HIDRÁULICA TEC SLB/CPS ARMA Y BAJA UNIDAD DE SELLOS EN TUBERIA DE 5-1/2" BTC
SINOPEC-905	LMNK-048	LIMONCOCHA-K048	04	MOVILIZO EQUIPO DESDE EL POZO LMK-025 HASTA EL POZO LMK-48 (DISTANCIA 24 METROS), REALIZO PRUEBAS DINAMICAS, REINICIO OPERACIONES 04-05-2025 17:00, DESPRESURIZO POZO, RECIRCULO POZO, BOMBEO 100 BLS DE FLUIDO ESPECIAL, RETIRO SECCION "C", INSTALO BOP
TRIBOILGAS-101	SCHAB-313	SACHA-AB313	07	BAJAN EQUIPO BES DN1750 DE CÍA. SLB EN TBG 3-1/2" EUE 9.3 LB/FT, L80 (RE-RUN) EN PARADAS HASTA 4784 FT. REALIZAN CAMBIO DE CARRETO + EMPALME DE CABLE DE POTENCIA. CONTINÚAN BAJANDO EQUIPO BES DN1750 @ 7438 FT DENTRO DEL POZO.
TRIBOILGAS-102	APKA-006	APAICA-A006	06	ARRANCA EQUIPO BES E8000, (59+44) STG. REALIZA PRUEBA DE GIRO Y PRODUCCIÓN. POZO SE QUEDA SIN FLUJO. APAGA EQUIPO BES. REALIZA CORRIDAS CON S/L, BAJA Y ASIENTA 2.75" STD VALVE EN NOGO A 6927 FT. ARRANCA EQUIPO BES. REALIZA PRUEBAS DE PRODUCCIÓN.
TRIBOILGAS-103	SCH-137	SACHA-137	11	CONT. BAJANDO COMPLETACION DE BOMBEO HIDRÁULICO HASTA

SUMARIO DE OPERACIONES

OPERACIONES CON TORRES: May/4/2025 06:00 am - May/5/2025 06:00 am

TALADRO	POZO	NOMBRE POZO	No	DETALLE
				9549.31 FT 293 JTS, ASIENTA PACKER MECÁNICO @ 9343.78 FT, PRUEBA ANULAR 800 PSI OK, RECUPERA STV VALVE 2.75" @ 9305.44 FT, BAJA ASENTAR STV VALVE 2.25" @ 9547.38 FT,
TRIBOILGAS-104	OSOG-084	OSO-G084	02	SACA TUBING 3-1/2" EUE EN PARADAS A LA TORRE. WIRELINE HALLIBURTON REALIZA PRIMERA CORRIDA Y DISPARA ARENA NAPO T EN LOS INTERVALOS: 9106' - 9112' (6'), 9133' - 9147' (14'). REALIZA SEGUNDA CORRIDA PARA DISPARAR ARENA NAPO T
TRIBOILGAS-105	CYBD-065	CUYABENO-D065	05	CONTINUA DESARMANDO EQUIPO BES DN1750 D ECIA. SLB. ARMA Y BAJA BHA DE LIMPIEZA 7" EN TBG 3 1/2" EUE (RE-RUN) HASTA 8420'. RECIPROCA SARTA. SACANDO BHA DE LIMPIEZA 7" EN TBG 3 1/2" EUE (RE-RUN) EN PARADAS Y QUEBRANDO + MIDIENDO ESPESORES.
TRIBOILGAS-106	PCCC-019	PAÑACOA- C019	04	DESARMA BHA # 02 CON 6-1/8" ZAPATA DE CASTILLO CON TRAMPA. CON S/L CALIBRA COMPLETACIÓN DE FONDO CON 1-3/4" BARRA, BAJA HASTA 9205 FT, SE GOLPEA POR VARIAS OCASIONES SIN LOGRAR PASAR. ARMA EQUIPO BES S8000N. ARMA BHA DE PRODUCCIÓN.
TRIBOILGAS-201	YNEA-008	YANAQUINCHA ESTE-A008	07	SACA PIN ON-OFF EN TUBERIA 3-1/2 EUE. QUEBRANDO TUBO A TUBO.+ EQUIPA MESA CON HERRAMIENTAS + ARMA UNIDADES SPOOLERS
TRIBOILGAS-203	SCHV-242	SACHA-V242	05	CONT. SACANDO BHA#1 DE PESCA + POSIBLE COMPLETACIÓN EN PARADAS DE DP DE 3-1/2" IF., DESCONECTAN CAMPANA (WTF) DE 5-1/2" X 3-1/2"., DESARMAN COMPLETACIÓN DE FONDO (100% RECUPERADA)., CORTAN CABLE DE PERFORACIÓN., ARMAN BHA #2 DE LIMPIEZA DE CIA BAKER HUGHE
TRIBOILGAS-204	SCHH-238	SACHA-H238	08	BAJA EQUIPO BES CIA NOVOMET EN 3-1/2 CBS-3 TUBING POR PARADAS DESDE LA TORRE, CAMBIA DE CARRETO, REALIZA EMPALME DE CABLES, CONTINUA BAJANDO EQUIPO BES POR PARADAS.
TRIBOILGAS-205	PATA-006	PATA-A006	08	CONTINUA SACANDO BHA DE PESCA CON OVERS HOT, DESARMA BHA DE PESCA. ARMA BHA DE PESCA CON JUNK MILL 6". BAJA BHA HASTA 10156', TRABAJA MOLRIENDO 35', CIRCULA EN REVERSA, RECUPERA MATERIAL FINO Y SE TAPONA, CIRCULA EN DIRECTA PARA RECUPERAR SOLIDOS GRUESOS.
TUSCANY-104	ATCE-015	ATACAPI-E015	25	BAJANDO EQUIPO BES PMP 400 SF5800, SERIE 400 DE CIA. HALLIBURTON EN 3-1/2" TSH-BLUE TUBERIA CLASE "A" MIDIENDO, LEVANTANDO DE LOS CABALLETES TUBO x TUBO, CALIBRANDO, TORQUEANDO CON LLAVE HIDRAULICA Y EQUIPO COMPUTARIZADO DE CIA.
TUSCANY-105	SHSY-210	SHUSHUFINDI- Y210	06	DESARMA BHA #1 DE PESCA + SUBE LLAVE + SACA TUBERÍA 3-1/2" TSH BLUE + DESARMA BHA DE PRODUCCIÓN + DESARMA EQUIPO BES S4000N + BAJA LLAVE + SLICKLINE BAJA BLOQUE IMPRESOR + ARMA Y BAJA BHA #2 DE LIMPIEZA EN TÁNDEM PARA CASING DE 9-5/8" Y 7" HASTA 10081 FT.
TUSCANY-111	ACAC-166	AUCA-C166	06	REALIZÓ PRUEBA DE FUNCIONAMIENTO EXTENDIDA DEL EQUIPO BES S2000N HACIA LOS TANQUES DEL RIG HASTA LAS 08:00 HRS. TOTAL: 870 BBL. ALINEÓ HACIA LAS FACILIDADES DE PEC. LAVÓ Y DESCONECTÓ LÍNEAS EVACUÓ FLUIDO RECUPERADO DEL POZO.
VICTORIA 03	EDYA-003	EDEN YUTURI- A003	06	CONTINUA SACANDO BHA#1 CON PESCAO HASTA SUPERFICIE, DESCONECTA RELEASING SPEAR DE ON-OFF Y CONTINUA DESARMANDO COMPLETACIÓN DE FONDO. 100% RECUPERADA, RECORRER CABLE DE PERFORACIÓN, ARMA Y BAJA BHA #2 DE LIMPIEZA EN TANDEM PARA CASING 9-5/8" Y 7"

* Pozos con eventos abierto
No hay datos disponibles

	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	ING. JOSE LUIS HUERTAS	6/5/2025	JOSE LUIS HUERTAS LUNA Firmado digitalmente por JOSE LUIS HUERTAS LUNA DN: cn=JOSE LUIS HUERTAS LUNA, c=EC, o=SECRETARÍA DE LA A. 2, ou=ENTIDAD DE CERTIFICACIÓN DE OPERACIÓN Motivo Soy el autor de este documento Uso: 1.1 Fecha: 2025.05.06 10:45:05.00
Revisado y Aprobado por:	Mgs. Dario Paguay	6/5/2025	