

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	63,10
may-25	10.729.405	2.897.978	13.627.384	61,10
jun-25	10.479.822	2.851.714	13.331.536	67,90
0 * **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	10.729,4	10.479,8							63.234,6
2025 PRIVADAS	2.909,2	2.622	2.688,5	2.837,2	2.898,0	2.851,7							16.806,7
2025 TOTAL	13.901,0	12.455,5	13.308,5	13.417,4	13.627,4	13.331,5							80.041,3

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	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO	Código: GGPGE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTFTAMH.2025.1931	Versión: 03

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTAM / MOPRO		
Responsable:	ING. JOSE LUIS HUERTAS		
Periodo:	JUNIO 2025	Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 01/julio/25		

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADOR	1-jun	2-jun	3-jun	4-jun	5-jun	6-jun	7-jun	8-jun	9-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	341.279	358.576	356.310	367.919	343.421	355.484	354.885	365.405	367.807	361.532	354.759	362.629	353.784	270.316	370.303	5.284.409
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ^{EB}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	341.279	358.576	356.310	367.919	343.421	355.484	354.885	365.405	367.807	361.532	354.759	362.629	353.784	270.316	370.303	5.284.409

ANDES PETROLEUM (B62)	32.262	17.525	26.564	20.355	17.906	32.236	22.475	13.567	25.519	13.716	28.539	29.089	23.782	22.834	22.918	349.288
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	898	3.658	1.840	2.293	1.842	2.289	1.845	2.296	1.841	2.295	1.851	1.635	1.852	1.627	1.850	30.314
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	290	404	608	409	400	290	594	395	499	573	405	411	404	576	385	6.756
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	9.632	9.250	9.826	9.277	9.723	9.636	9.682	9.819	9.815	9.747	9.932	9.898	9.137	9.446	9.396	144.205
CONSORCIO PEGASO (B45)	0	968	0	0	0	1.393	0	0	1.510	0	1.250	0	0	438	0	5.559
ENAP SIPETROL (B46 + B47)	28.828	29.109	28.809	28.360	28.576	28.599	28.907	29.701	29.178	29.182	29.223	29.347	29.180	29.273	29.246	435.516
GENITE OIL (B93)	2.204	2.202	2.202	2.201	2.203	2.103	2.119	2.100	2.140	2.121	2.128	2.120	2.128	2.117	2.125	32.213
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	4.961	5.068	4.809	4.618	4.618	4.185	4.611	3.530	5.013	4.834	4.402	3.968	4.594	4.628	4.862	68.323
ORION ENERGY OCEANOPB S.A. (B62)	1.458	1.422	1.435	1.442	1.425	1.441	1.439	1.437	1.438	1.442	1.430	1.442	1.434	1.403	1.404	21.495
ORION ER S.A. (B54)	2.988	3.121	2.973	2.990	2.845	2.985	3.107	2.845	3.104	2.878	2.777	2.897	2.873	2.999	2.656	44.038
PACIFPETROL (B2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROBELL (B66)	2.874	2.351	5.437	4.191	4.484	4.465	2.458	0	0	4.448	5.414	2.524	3.510	2.356	1.496	46.008
PETROORIENTAL (B14+B17)	8.689	8.824	8.824	9.767	9.263	9.292	9.086	9.336	9.061	9.332	9.589	9.235	9.126	9.262	9.147	137.830
PLUSPETROL (B10)	0	0	37.894	2.031	0	0	0	21.270	18.742	0	0	0	0	14.512	94.359	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	95.084	83.900	130.934	87.933	83.287	99.014	86.322	75.027	110.301	99.306	96.955	92.686	88.019	87.158	99.977	1.415.903

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	436.364	442.476	487.244	455.852	426.709	454.498	441.207	440.432	478.108	460.837	451.713	455.315	441.803	357.474	470.280	6.700.312
-------------------------------------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	-----------

1.2 Consumos y Entregas

	1-jun	2-jun	3-jun	4-jun	5-jun	6-jun	7-jun	8-jun	9-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	23.579	17.442	21.025	20.740	20.027	18.939	24.806	18.425	17.680	21.019	22.301	19.164	24.411	23.940	20.443	214.742
ANDES (B62)	1.205	1.365	1.157	1.043	1.204	1.185	1.208	1.196	1.195	1.250	1.334	1.120	1.198	1.188	1.256	18.103
PLUSPETROL (B10)	784	798	781	796	799	815	860	861	868	863	866	862	866	853	796	12.466
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	25.568	19.605	22.962	22.578	22.030	20.939	26.874	20.482	19.744	23.033	24.501	21.145	26.475	25.981	22.495	345.311

1.3 Variación de Existencias

	1-jun	2-jun	3-jun	4-jun	5-jun	6-jun	7-jun	8-jun	9-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	8.859	-712	-3.294	-13.635	12.104.58	1.070	-3.696	-7.738	-13.711	-8.196	-1.913	-7.479	-4.193	77.585	-19.675	15.377
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	420
ANDES PETROLEUM (B62)	-9.062	5.375	-3.618	-594	4931	-9.316	423	8.806	-3.273	8.541	-6.307	-6.354	-1.076	-158	-172	-11.852
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	1.239	-1.509	783	-167	245	-191	273	-191	194	-309	57	78	125	143	127	377
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	60	45	-158	41	50	62	-142	62	47	-120	45	41	49	-123	67	25
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	26	-1	-228	343	-137	-40	6	-47	-52	83	-117	-55	-13	8	37	-188
CONSORCIO PEGASO (B45)	361	-518	482	476	486	-897	501	505	-1.007	501	-749	500	524	83	524	1.773
ENAP SIPEC (B46 + B47)	134	-302	-308	196	-59	224	258	-739	-97	85	97	-152	84	6	-66	-637
GENITE OIL (B93)	4	5	6	3	-18	18	4	28	-17	4	5	5	5	3	4	20
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	63	-335	128	-43	-185	316	-7	718	-401	-259	-480	684	-186	7	-393	-371
ORION ENERGY OCEANOPB S.A. (B62)	-31	16	4	-3	-9	-2	0	1	-7	-1	-2	8	-23	6	4	-39
ORION ER S.A. (B54)	47	-83	15	51	196	34	-124	107	-170	58	98	49	-36	-215	144	170
PACIFPETROL (B2)	853	864	862	863	853	859	859	859	853	859	859	860	860	860	860	12.893
PETROBELL (B66)	163	687	-2.398	-1.185	-1473	-1.450	552	3.010	3.003	-1.448	-2.411	477	-529	623	1.485	-895
PETROORIENTAL (B14+B17)	264	182	306	635	-128	-104	227	-158	143	-129	375	61	32	108	15	-519
PLUSPETROL (B10)	6.427	6.418	-31.370	4.392	6.417	6.396	6.757	6.730	-14.588	-12.063	6.669	6.673	6.661	6.659	-8.130	4.050
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	9.438	10.138	-39.262	-9.869	23.304	-2.994	5.920	11.986	-29.053	-12.365	-4.506	-4.698	2.303	85.407	-25.146	20.604

TOTAL EP PETROECUADOR	373.745	375.334	374.069	375.052	375.581	375.521	376.022	376.121	371.805	375.183	375.175	374.342	374.030	371.868	371.099	5.614.948
TOTAL CIAS PRIVADAS	94.438	97.857	97.884	93.578	96.638	96.093	95.571	92.620	94.504	97.898	99.518	94.986	95.668	95.700	93.727	1.438.671
TOTAL NACIONAL	471.369	472.228	470.944	468.562	472.042	472.443	474.901	472.901	468.799	472.405	471.708	471.763	470.581	468.862	467.629	7.066.227

1.4 Crudo colombiano Recibido

	1-jun	2-jun	3-jun	4-jun	5-jun	6-jun	7-jun	8-jun	9-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	SUBTOTAL
ECOPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GEOPARK	51	47	52	52	49	51	40	40	40	39.67	0	37.61	0	51	0	434
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAFIGURA	2.310	13.464	7.072	10.488	10.302	3.012	9.376	0	16.251	2.327	0	4.631	18.234	13.196	0	110.663
VETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	2.362	13.511	7.125	10.540	10.351	3.063	9.416	40	16.251	2.327	0	4.631	18.234	13.248	0	111.087

1.5 Crudo Peruano Recibido

	1-jun	2-jun	3-jun	4-jun	5-jun	6-jun	7-jun	8-jun	9-jun	10-jun	11-jun	12-jun	13-jun	14-jun	15-jun	SUBTOTAL
PETROTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CRUDO PERUANO RECIBIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTAM / MOPRO
Responsable:	ING. JOSE LUIS HUERTAS
Periodo:	JUNIO 2025
Lugar y fecha:	Quito, 01/julio/25
	Frecuencia
	DIARIA

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADOR:	16-jun	17-jun	18-jun	19-jun	20-jun	21-jun	22-jun	23-jun	24-jun	25-jun	26-jun	27-jun	28-jun	29-jun	30-jun	1-jul	TOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	326.271	327.277	247.003	327.721	343.122	278.148	333.075	395.374	389.886	370.812	372.142	363.578	378.762	349.523	392.721		10.479.822
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁽¹⁾	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	326.271	327.277	247.003	327.721	343.122	278.148	333.075	395.374	389.886	370.812	372.142	363.578	378.762	349.523	392.721	0	10.479.822
ANDES PETROLEUM (B62)	22.539	22.188	21.117	14.779	26.519	21.024	28.279	22.449	22.467	15.180	18.122	13.249	35.490	12.674	26.948		672.310
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	2.765	1.392	1.821	2.305	1.829	1.844	1.820	1.822	1.839	1.836	1.849	1.833	2.320	1.832	1.853		59.275
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B82)	401	577	391	451	429	582	391	391	606	390	401	391	603	413	432		13.603
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	8.015	6.903	6.035	6.010	6.005	7.004	8.612	10.500	9.725	9.808	13.588	13.925	13.476	11.623	11.408		286.843
CONSORCIO PEGASO (B45)	256	139	0	531	262	511	412	1.031	530	530	1.176	254	722	33	1.249		13.194
ENAP SIPELROL (B46 + B47)	29.315	28.543	28.626	29.273	27.805	28.109	25.081	29.375	27.077	24.304	31.527	29.900	27.816	30.119	29.504		861.888
GENIE OIL (B63)	2.126	2.112	2.136	2.137	2.138	2.129	2.139	2.134	2.137	2.137	2.135	2.139	2.140	2.137	2.142		64.229
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	4.433	4.204	4.021	4.401	4.604	4.179	4.610	4.605	4.442	4.640	4.526	4.622	4.292	4.655	6.062		136.319
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.395	1.398	1.377	1.413	1.395	1.414	985	1.606	1.501	1.477	1.453	1.430	1.427	1.414	1.419		42.601
ORION ER S.A. (B54)	3.097	2.919	2.899	2.685	2.845	2.936	2.743	2.712	2.720	2.888	3.126	2.775	2.892	2.965	2.707		86.949
PACIFPETROL (B2)	0	5.350	4.943	0	0	0	0	0	0	5.762	5.676	0	0	0	4.038		25.769
PETROBELL (B66)	1.544	2.463	1.488	1.487	1.487	2.469	2.965	3.941	2.966	3.951	5.130	3.056	4.129	5.084	4.415		92.583
PETROORIENTAL (B14+B17)	5.081	5.525	4.016	4.034	4.102	6.134	9.700	11.146	9.080	9.052	12.295	17.180	16.458	9.505	9.104		270.301
PLUSPETROL (B10)	27.188	0	0	0	0	13.945	26.141	0	7.762	22.545	0	0	0	24.345	9.565		225.851
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	108.156	83.712	79.469	68.507	79.410	92.279	113.879	91.711	92.853	104.498	101.015	90.732	111.864	106.880	109.846	0	2.851.714
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	434.427	410.989	326.472	397.228	422.532	370.426	446.954	487.085	482.739	475.310	473.158	454.310	490.626	456.403	502.567	0	13.331.536

1.2 Consumos y Entregas

	16-jun	17-jun	18-jun	19-jun	20-jun	21-jun	22-jun	23-jun	24-jun	25-jun	26-jun	27-jun	28-jun	29-jun	30-jun	1-jul	TOTAL
EP PETROECUADOR	16.794	24.371	24.282	23.413	19.630	24.574	22.970	21.631	19.646	19.782	20.017	25.652	24.123	18.178	17.783		637.587
ANDES (B62)	1.401	1.416	1.320	1.223	1.255	1.382	1.450	1.399	1.437	1.406	1.351	1.348	1.333	1.251	1.351		38.426
PLUSPETROL (B10)	825	856	858	853	847	851	872	841	888	871	860	871	861	864	883		25.369
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	19.021	26.643	26.460	25.489	21.732	26.807	25.292	23.871	21.971	22.059	22.228	27.871	26.317	20.293	20.017	0	701.382

1.3 Variación de Existencias

	16-jun	17-jun	18-jun	19-jun	20-jun	21-jun	22-jun	23-jun	24-jun	25-jun	26-jun	27-jun	28-jun	29-jun	30-jun	1-jul	TOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	26.142	19.104	97.993	18.724	6.298	66.603	14.637	-47.283	-47.699	-21.391	-24.176	-24.313	-48.866	-682	-42.913		7.557
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28		839
ANDES PETROLEUM (B62)	-183	127	1.260	7.763	-3.926	1.538	-5.914	-45	-101	7.132	4.193	9.065	-13.152	9.749	-4.627		1.059
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	-794	568	147	348	118	96	61	105	81	55	-22	3	-490	74	75		107
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B82)	50	-125	62	0	22	-131	60	60	-156	60	49	50	-152	38	23		-65
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	1.793	2.804	3.570	3.614	3.640	2.562	833	-876	-15	-242	-4.095	-4.373	-3.672	-2.054	-1.975		1.324
CONSORCIO PEGASO (B45)	266	381	475	-55	214	-36	90	-529	-29	-105	-768	181	-375	452	-780		1.156
ENAP SIPEC (B46 + B47)	-246	404	405	-196	1.235	830	3.831	-5.527	-134	1.863	-2.381	-673	-384	-526	-353		-499
GENIE OIL (B63)	-13	25	0	2	-10	7	-4	2	-4	0	-1	-3	-2	-3	-34		9
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	131	349	-117	196	1	365	-144	-177	-60	-39	99	-37	1.190	-51	-681		-344
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	9	3	24	-11	39	-12	418	-201	-90	-65	-50	-16	-13	1	-5		-29
ORION ER S.A. (B54)	-177	-100	-5	229	55	-56	-122	164	144	-24	-265	87	-31	-185	154		39
PACIFPETROL (B2)	858	-4.492	-4.084	860	859	904	858	904	827	-4.931	-4.820	856	857	854	-3.181		20
PETROBELL (B66)	1.445	528	1.507	1.514	1.514	463	-34	-957	35	-949	-2.138	-63	-1.128	-2.091	-1.411		-2.660
PETROORIENTAL (B14+B17)	4.073	3.996	4.834	4.791	4.834	2.627	969	-2.351	-577	-820	-3.792	-8.582	-7.840	-1.005	-593		-2.282
PLUSPETROL (B10)	-20.709	6.654	6.657	6.661	6.664	-7.282	-19.501	6.669	-1.139	-15.893	6.665	6.666	-17.695	-2.961	-27.845		-27.845
TOTAL VARIACION DE EXISTENCIAS	12.672	29.895	112.788	43.771	21.366	68.507	-5.825	-48.054	-48.883	-35.125	-31.474	-21.114	-68.376	-13.095	-59.231	0	-21.613
TOTAL EP PETROECUADOR	369.235	370.780	369.306	369.886	369.078	369.352	370.710	369.749	361.862	369.231	368.011	364.944	354.047	367.047	367.619	0	11.125.805
TOTAL CIAS PRIVADAS	96.886	96.707	96.414	96.601	96.551	96.388	96.711	93.152	93.988	93.013	95.909	96.123	94.520	96.554	95.734	0	2.872.892
TOTAL NACIONAL	466.120	467.487	465.720	466.487	465.630	465.741	466.421	462.901	455.828	462.244	463.911	461.068	448.568	463.601	463.353	0	14.011.306

1.4 Crudo Colombiano Recibido

	16-jun	17-jun	18-jun	19-jun	20-jun	21-jun	22-jun	23-jun	24-jun	25-jun	26-jun	27-jun	28-jun	29-jun	30-jun	1-jul	TOTAL
ECOPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
GEOPARK	41	330.93	0	56	0	40.50	0	40.67	0	39.87	0	39.75	0	243.76	0		531
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
TRAFIGURA	19.363	11.166	0	11.381	3.943	3.724	0	5.529	0	3.703	3.733	3.293	19.818	0	24.649		220.965
VETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	19.403	11.166	0	11.437	3.943	3.724	0	5.529	0	3.703	3.733	3.293	19.818	0	24.649	0	221.496

1.5 Crudo Peruano Recibido

	16-jun	17-jun	18-jun	19-jun	20-jun	21-jun	22-jun	23-jun	24-jun	25-jun	26-jun	27-jun	28-jun	29-jun	30-jun	1-jul	TOTAL
PETROLAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
TOTAL CRUDO PERUANO RECIBIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

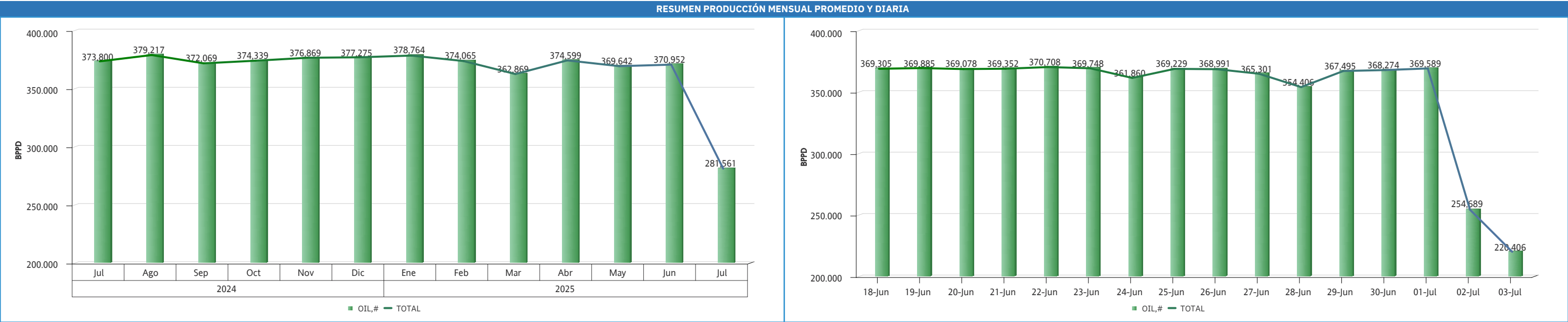
Observación: (1) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushutindi y Plantas Topping de EP Petroecuador y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de las compañías EP Petroecuador, Andes y Pluspetrol.

(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.
Reporte preliminar

	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	ING. JOSE LUIS HUERTAS	1/7/2025	JOSE LUIS HUERTAS LUNA
Revisado y aprobado por:	Ing. CRISTIAN ALARCON	1/7/2025	

PRODUCCIÓN - BOMBEO EP PETROECUADOR														
PRODUCCIÓN	SACHA	SHUSHUFINDI	EDEN-APAIIKA-ITT	CUYABENO	LAGO-LIBERTADOR	OSO YURALPA	AUCA	PALO AZUL	INDILLANA	AB16	PACOA-AMISTAD	AMAZONIA VIVA	AMISTAD	TOTAL PEC
BPPD HOY	72,750	24,964	22,308	18,912	18,526	18,016	14,663	10,283	10,154	9,801	28	0	0	220,406
BPPD AYER	72,749	36,005	22,306	18,911	20,886	18,778	28,277	12,341	13,708	10,701	28	0	0	254,689
DIFERENCIA(BPPD)	1	-11,041	2	2	-2,360	-762	-13,614	-2,058	-3,554	-900	0	0	0	-34,283
BAPD HOY	92,900	143,260	268,524	175,653	126,340	214,731	44,901	39,824	78,214	552,950	123	0	0	1,737,420
MPCPD HOY	24,512	10,071	3,111	4,849	10,772	998	2,216	7,952	2,101	3,188	3	0	18,456	88,229
CORTE AGUA %	56	85	92	90	87	92	75	79	89	98	82	0	0	88
YEAR TO DATE														
YTD PROMEDIO	74,738	54,263	77,137	18,335	20,047	19,133	68,257	12,378	14,655	11,298	28	29	0	370,297
BOMBEO														
SOTE(BPPD)	63,510	27,902	0	16,354	13,312	10,521	8,248	8,492	0	0				148,340
OCP(BPPD)	0	0	21,594	0	0	0	0	0	8,521	3,631				33,747
API	24.8	27.5	15.2	23.1	28.8	19.4	20.7	30.4	20.9	0.0				21.2
TOTAL(BPPD)	63,510	27,902	21,594	16,354	13,312	10,521	8,248	8,492	8,521	3,631				182,087
TANQUE-CONS														
EXISTECIA-TANQUES(BP)	9,240	-2,938	-418	2,558	4,846	6,930	6,416	1,417	900	5,112				34,062
CONSUMO(BPPD)	0	0	1,132	0	368	565	0	374	733	1,057				4,229
TOTAL B+C+ET(BP)	72,750	24,964	22,308	18,912	18,526	18,016	14,663	10,283	10,154	9,801				220,378

Petróleo Pacoa entregado a refinería La Libertad: 28



BALANCE DE GAS Y MECHEROS								
ACTIVO	NÚMEO DE MECHEROS				MPCPD			
	RESUMEN GAS	LÍNEA BASE	EN PLATAFORMA	EN ESTACIÓN	DESMANTELADO	GAS PRODUCIDO	GAS QUEMADO	GAS COMBUSTIBLE
AB16		5	0	5	0	3,188.44	24.32	3,111.46
AUCA		77	62	15	30	2,216.03	2,216.03	0.00
CUYABENO		15	7	8	0	4,848.54	4,526.52	322.02
EDEN-APAIIKA-ITT		6	2	4	4	3,111.48	2,489.11	622.37
INDILLANA		18	15	3	8	2,101.00	564.00	1,537.00
LAGO-LIBERTADOR		129	86	43	70	10,771.58	5,726.05	887.00
OSO YURALPA		19	6	13	3	997.85	997.85	0.00
PALO AZUL		20	13	7	7	7,951.86	7,951.86	0.00
SACHA		101	77	24	19	24,512.20	18,506.16	4,322.04
SHUSHUFINDI		34	20	14	12	10,071.20	3,493.20	0.00
TOTAL		424	288	136	153	69,770.18	46,495.10	10,801.89

POTENCIA POR TIPO DE COMBUSTIBLE Y GESTOR (MW)					
	EPPEC (MW)	CELEC (MW)	RENTADA (MW)	S.N.I (MW)	TOTAL (MW)
DIESEL	49.48	12.59	63.40	0.00	125.47
GAS	34.40	0.00	3.55	0.00	37.95
CRUDO	97.33	0.00	0.00	0.00	97.33
BUNKER	0.00	33.81	0.00	0.00	33.81
HYDRO	0.00	0.00	0.00	31.77	31.77
TOTAL	181.21	46.40	66.95	31.77	326.33
PROMEDIO	56%	14%	21%	10%	

Fuente: SEN - Centro de Control de Operaciones CCO

Fecha Reporte: 2025-07-02

ACTIVIDADES CON TORRES DE PERFORACIÓN Y WORKOVER				
		COMPLETACIÓN	MOVILIZACIÓN	PERFORACIÓN
		No. DEV COMPLETION	No. MAJOR RIG MOVE	No. DEV DRILLING
AU	CONSORCIO	1		
	EP PEC			
PA	EP PEC	1		
SH	EP PEC	1		
	CONSORCIO		1	
CU	CONSORCIO		1	
	EP PEC		1	1
OY	EP PEC			1
SA	EP PEC			1
AB16	EP PEC			
EY-AP-IT	CONSORCIO			
IN	EP PEC			
	CONSORCIO			
LA-LI	EP PEC			
Total		3	3	3

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTCTAM / MOPRO		
Responsable:	ING. JOSE LUIS HUERTAS		
Periodo:	julio/2025	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 3 de julio de 2025		

Fecha de Reporte:

3 de julio de 2025

Día de Operación:

2 de julio de 2025

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	137.165
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	137.165
ANDES PETROLEUM (B62)	7.548
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	2.321
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	732
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	1.914
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPETROL (B46 + B47)	0
GENTE OIL (B53)	0
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B89)	4.664
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	0
ORION ER S.A. (B54)	0
PACIFPETROL (B2)	0
PETROBELL (B66)	0
PETROORIENTAL (B14+B17)	0
PLUSPETROL (B10)	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	17.179
TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	154.344

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	17.895
ANDES (B62)	1.314
PLUSPETROL (B10)	857
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS ⁽¹⁾	20.066

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	99.601,34
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	28
ANDES PETROLEUM (B62)	13787
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	-516
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	-614
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90 + B91)	7485
CONSORCIO PEGASO (B45)	482
ENAP SIPEC (B46 + B47)	14977
GENTE OIL (B53)	2136
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51+B89)	-52
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1414
ORION ER S.A. (B54)	1549
PACIFPETROL (B2)	845
PETROBELL (B66)	3008
PETROORIENTAL (B14+B17)	6916
PLUSPETROL (B10)	6673
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS ⁽²⁾	157.720
TOTAL EP PETROECUADOR	254.689
TOTAL CIAS. PRIVADAS	77.440
TOTAL NACIONAL	332.129

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0
GEOPARK	0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	7.539
VETRA	1.518
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	9.057

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. JOSE LUIS HUERTAS	3/7/2025	JOSE LUIS HUERTAS LUNA Firmado digitalmente por JOSE LUIS HUERTAS LUNA DN: cn=JOSE LUIS HUERTAS LUNA, o=EC IMPRESIÓN DE CERTIFICACIÓN DE INFORMACIÓN Módulo de autenticación de documentos Versión: 1.0 Fecha: 2025-07-03 10:39:05-05
Revisado y Aprobado por:	Mgs. Dario Paguay	3/7/2025	

