

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
sep-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
sep-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
sep-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
sep-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
sep-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	
* 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		120.304,8
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		28.715,3
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	-	149.020,1

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

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

Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales No Renovables	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO										Código: GGPGPE.GPSCCC.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTTFAMH.2023.3983										Versión: 03
Coordinación/ Dirección/ Unidad:		CTRCH / DTAMH / MOPRO									
Responsable:		Ximena Benavides									
Periodo:		Noviembre 2023								Frecuencia	DIARIA
Lugar y fecha:		Quito, 01/diciembre/23									

1 Centros de Fiscalización y Entrega																	
OPERADORA	01-nov	02-nov	03-nov	04-nov	05-nov	06-nov	07-nov	08-nov	09-nov	10-nov	11-nov	12-nov	13-nov	14-nov	15-nov	16-nov	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	372.457	371.091	374.986	369.625	365.764	381.565	366.925	370.545	348.949	369.406	376.685	374.294	386.306	383.922	14.497	372.515	5.601.935
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 (R)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.140	0	1.140
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	372.457	371.091	374.986	369.625	365.764	381.565	366.925	370.548	348.949	369.406	376.685	374.294	386.306	383.922	853	372.515	5.598.291
ANDES PETROLEUM	22.677	22.936	23.013	22.975	22.431	24.661	24.864	25.492	23.774	23.571	24.307	23.123	21.882	22.949	22.958	19.024	370.238
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	2.179	2.643	2.177	2.843	3.515	2.839	3.727	3.484	3.920	3.923	3.485	3.496	3.498	3.284	3.469	3.928	52.399
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCR ECUADOR S.A.	6.491	6.392	6.497	6.226	6.520	6.475	6.553	6.599	6.706	6.668	6.664	6.598	6.690	6.436	6.545	6.641	104.701
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAP SIPEC	25.390	24.854	25.116	25.298	25.363	25.954	25.833	26.344	26.619	26.716	26.653	26.730	26.565	26.507	26.262	26.256	416.250
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.910	2.856	2.878	2.880	2.885	2.856	2.859	2.855	2.856	0	5.635	1.503	4.037	2.758	2.757	2.758	45.284
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.250	1.045	1.264	1.229	1.255	1.052	1.239	1.244	1.187	858	1.066	1.044	1.285	897	1.714	1.277	18.847
ORION (B54+B52)	3.684	3.147	3.901	3.994	4.065	4.041	3.739	3.845	3.921	3.788	3.897	3.886	4.024	4.106	3.817	4.120	61.885
PACIFPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROBELL	3.374	3.633	3.523	2.510	3.010	3.304	3.170	3.635	2.484	2.743	3.435	3.451	3.830	1.142	1.924	2.936	48.113
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.811	9.305	9.703	9.842	9.900	9.909	9.503	9.449	9.610	9.736	9.613	9.552	9.558	9.738	9.779	9.813	154.822
PLUSPETROL	7.728	8.548	8.321	8.261	1.180	14.004	7.755	8.386	8.507	0	7.604	15.631	7.666	6.963	8.642	9.781	129.077
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	85.493	85.492	86.394	85.658	80.123	94.836	89.242	91.332	89.584	78.005	92.359	95.023	89.024	84.750	45	92.519	1.413.623
-05-																	
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	457.949	456.583	461.380	455.283	445.888	476.401	456.167	461.880	438.533	447.411	469.043	469.316	477.330	468.672	788	465.435	6.908.959

1.2 Consumos y Entregas																	
	01-nov	02-nov	03-nov	04-nov	05-nov	06-nov	07-nov	08-nov	09-nov	10-nov	11-nov	12-nov	13-nov	14-nov	15-nov	16-nov	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	26.642	22.340	23.788	22.678	24.018	23.233	23.884	24.080	24.186	26.001	21.940	25.686	16.843	15.500	14.497	15.748	351.066
ANDES	1.206	1.148	1.175	1.167	1.175	1.155	1.197	1.145	1.257	1.157	1.189	1.287	1.232	1.140	1.140	1.180	18.950
PLUSPETROL	847	854	845	836	841	851	840	840	841	844	844	843	841	831	853	848	13.498
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	28.696	24.341	25.807	24.681	26.035	25.239	25.921	26.065	26.285	28.002	23.974	27.816	18.916	17.471	16.490	17.776	383.514

1.3 Variación de Existencias																	
	01 nov	02 nov	03 nov	04 nov	05 nov	06 nov	07 nov	08 nov	09 nov	10 nov	11 nov	12 nov	13 nov	14 nov	15 nov	16 nov	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-5.604	7.327	2.013	8.484	11.079	-4.155	9.369	2.620	27.405	4.781	1.499	-355	8.151	-197	-7.240	9.265	58.140
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	29	32	29	32	32	507
ANDES PETROLEUM	-180	-240	-126	-333	0	-1.711	-1.837	-2.434	-831	-524	-1.391	-296	205	41	5	3.849	-5.803
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	240	-310	164	543	-66	748	-96	152	-372	-356	44	24	44	231	10	-447	552
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PCR ECUADOR S.A.	-71	86	-2	-25	-16	-8	9	7	-30	10	17	3	-143	113	16	51	71
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAP SIPEC	-272	384	369	-11	115	31	195	138	-95	-90	28	-20	160	-84	0	82	930
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-29	22	-3	-10	-12	-6	-5	-2.733	-6	2.814	-2.868	1.267	-1.271	15	13	17	-2.795
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	-2	-1.590	-22	-9	-272	166	-34	-53	-790	-1.464	-33	138	-151	231	-717	297	-4.278
ORION (B54+B52)	-297	733	1	-75	-144	-153	128	27	-51	90	17	44	-83	-138	202	39	264
PACIFPETROL	861	873	875	874	873	873	874	874	865	873	870	875	874	874	-5.052	-5.117	2.040
PETROBELL	-233	-499	-408	618	136	-160	-30	-458	692	424	-269	-293	-660	2.027	1.245	235	2.366
PETROORIENTAL (B14+B17)	122	600	166	13	114	337	41	168	16	-75	54	155	147	54	95	94	775
PLUSPETROL	439	-498	-156	-93	6.978	-5.909	310	-281	-396	8.089	476	-1.570	395	1.100	-608	-1.730	539
TOTAL VARIACION DE EXISTENCIAS	-4.995	6.933	2.893	10.026	18.590	-10.589	8.957	-1.941	26.500	14.603	-1.522	-5.998	-8.602	4.220	-12.159	6.300	53.214
TOTAL EP PETROECUADOR	393.526	400.789	400.819	400.819	400.893	400.675	400.210	397.280	400.573	400.221	400.156	399.654	397.030	399.255	8.142	397.862	5.986.004
TOTAL CIAS PRIVADAS	86.254	87.067	89.262	89.170	89.619	96.377	96.836	96.724	96.744	89.796	91.340	91.490	90.613	91.068	-3.624	91.548	1.346.785
TOTAL NACIONAL	481.650	487.857	490.080	489.989	490.512	491.052	491.045	486.004	491.317	490.017	491.496	491.134	497.643	490.363	5.118	489.510	7.334.787

1.4 Crudo colombiano Recibido																	
	01-nov	02-nov	03-nov	04-nov	05-nov	06-nov	07-nov	08-nov	09-nov	10-nov	11-nov	12-nov	13-nov	14-nov	15-nov	16-nov	SUBTOTAL
ECOPETROL	5.847	3.448	3.294	1.950	0	2.817	1.968	0	0	880	226	0	412	5.523	4.532	3.475	52.768
GEOPARK	1.112	1.007	1.008	607	811	1.114	509	1.114	1.017	0	5.323	1.584	3.012	1.068	1.505	2.373	23.164
GUINWOR	16.304	7.424	17.220	11.486	0	20.518	11.846	0	2.725	2.058	2.444	0	21.506	13.142	11.978	12.870	151.521
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAFIGURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	23.263	11.878	21.511	14.043	811	24.450	14.323	1.114	4.622	2.285	7.768	1.584	24.930	18.133	18.016	18.722	207.453

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega																
OPERADORA	17-nov	18-nov	19-nov	20-nov	21-nov	22-nov	23-nov	24-nov	25-nov	26-nov	27-nov	28-nov	29-nov	30-nov	01-dic	TOTAL
EP PETROECUADOR DISTRITO ORIENTE	377.280	384.680	369.569	373.066	373.221	372.847	388.062	355.656	368.802	397.001	389.675	382.880	374.149	380.079	0	10.890.002
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁰¹	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	377.280	384.680	369.569	373.066	373.221	372.847	388.062	355.656	368.802	397.001	389.675	382.880	374.149	380.079	0	10.890.142
ANDES PETROLEUM	26.699	22.725	22.615	21.366	19.877	23.325	7.980	26.738	25.155	25.877	27.954	24.134	22.621	22.715		688.020
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	3.067	3.486	3.281	3.491	3.276	3.902	3.499	3.518	3.499	3.261	3.261	3.282	3.280	3.063		99.166
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
PCR ECUADOR S.A.	6.550	6.810	6.937	6.890	7.005	6.923	6.937	6.909	6.901	6.984	7.282	7.147	7.268	7.222		220.465
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
ENAP SIPEC	26.238	26.367	26.070	25.938	26.156	26.146	26.197	26.197	26.095	25.995	25.995	25.881	25.815	25.691		811.147
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.757	2.761	2.758	2.770	2.785	2.776	2.783	2.805	2.781	2.781	2.793	2.803	2.799	2.761		84.195
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.710	1.945	1.512	1.694	1.708	1.863	1.460	1.256	1.620	1.449	823	1.648	1.463	1.508		40.506
ORION (B54+B52)	4.150	4.175	4.147	4.163	4.201	4.126	4.119	3.680	4.313	4.104	4.076	4.077	4.138	4.220		119.679
ACIPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.794	5.738	0	2.700			26.137
PETROBEL	4.144	4.205	4.209	2.716	1.618	3.369	2.696	1.895	2.904	3.065	3.264	1.877	1.985	3.723		87.923
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.684	9.806	9.569	9.290	9.667	9.705	9.555	9.605	9.588	9.497	9.514	9.428	9.424	10.217		289.670
PLUSPETROL	4.252	5.862	6.847	5.138	6.21	16.490	11.261	11.876	8.497	9.039	1.547	13.782	7.659	7.796		239.764
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	89.261	88.149	87.947	83.245	76.913	98.222	76.579	94.469	91.381	90.107	91.363	99.794	86.453	91.167	0	2.658.674
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	466.540	472.829	457.516	456.312	450.134	471.169	464.642	450.124	460.183	487.107	481.038	482.674	460.602	471.246	0	13.548.816

Sep 2023 - Oct 2023

Sep 2023 - Oct 2023

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

	Miles de barriles	
TOTAL NACIONAL	14.482,67	14.957,00 ▲
- Producción Promedio Diaria	482,8	482,5 ▼
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	-1,54%	-2,14% ▼
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	0,38%	-0,06% ▼
EMPRESAS PÚBLICAS*	11.820,7	12.213,4 ▲
Petroecuador EP (2)(3)(4)(5)(6)	11.820,4	12.212,6 ▲
- Petroecuador EP Producción Promedio Diaria	394,0	394,0 ▲
COMPAÑÍAS PRIVADAS	2.662,0	2.743,6 ▲
-Producción Promedio Diaria	88,7	88,5 ▼

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO

TOTAL NACIONAL	12.069,8	8.491,1 ▼
EMPRESAS PÚBLICAS	10.542,1	7.811,7 ▼
Crudo Oriente (7)	6.336,5	3.879,5 ▼
Crudo Napo (8)	4.205,6	3.932,2 ▼
CÍAS. PRIVADAS**	62,0	22,0 ▼
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	1.465,7	657,4 ▼

CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

TOTAL NACIONAL	4.461,7	4.617,0 ▲
-Promedio Diario Recibido	148,7	148,9 ▲
Refinería Esmeraldas	2.998,3	2.662,4 ▼
Refinería Libertad	974,8	1.256,5 ▲
Refinería Shushufindi	416,4	619,5 ▲
Otros (9)	72,2	78,6 ▲

MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS

TOTAL NACIONAL	4.421,9	4.563,3 ▲
- Consumo Promedio Diario	147,4	147,2 ▼
Refinería Esmeraldas	3.028,4	2.684,8 ▼
Refinería Libertad	974,8	1.256,5 ▲
Refinería Shushufindi	418,7	622,0 ▲
Refinería Lago Agrio (10)	17,2	25,9 ▲

TRANSPORTE POR OLEODUCTOS

TOTAL NACIONAL	13.978,7	13.623,1 ▼
- Transporte Promedio Diario	466,0	439,5 ▼
SOTE	9.185,0	9.113,1 ▼
OCP	4.793,7	4.510,0 ▼

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

TOTAL NACIONAL	6.206,5	6.704,0 ▲
- Producción Promedio Diaria	206,9	216,3 ▲
Gasolina Super	112,6	138,9 ▲
Gasolina Extra	1.041,6	1.205,2 ▲
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.238,9	1.245,9 ▲
Ecoplus (89 RON)	6,5	- ▼
Diésel	985,2	976,2 ▼
Fuel Oil # 4	616,3	791,9 ▲
Fuel Oil # 6	703,4	437,5 ▼
Gas Licuado de Petróleo	148,3	103,7 ▼
Fuel Oil # 6 exportación	621,2	997,3 ▲
Otros (11)	732,6	807,6 ▲

IMPORTACIÓN DE DERIVADOS

TOTAL NACIONAL	6.348,0	5.400,9 ▼
Nafta de Alto Octano (12)	2.111,8	1.531,3 ▼
Diésel	2.859,9	2.864,1 ▲
Gas Licuado de Petróleo	1.277,1	1.005,5 ▼
Otros (13)	99,1	- ▼

CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS

TOTAL NACIONAL	8.700,4	9.224,5 ▲
- Consumo Promedio Diario	290,0	297,6 ▲
Gasolina Extra	1.140,8	1.155,6 ▲
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.238,8	1.245,9 ▲
Ecoplus (89 RON)	6,5	- ▼
Super Premium	96,3	81,7 ▼
Diésel	3.211,9	3.522,6 ▲
Fuel Oil	1.059,2	1.098,0 ▲
Gas Licuado de Petróleo	1.290,8	1.310,0 ▲
Otros (14)	656,1	810,8 ▲

Fuente: ARCCERNR, EP PETROECUADOR, MERNR, OPEP, BLOOMBERG y BCE, Cifras Provisionales Notas: (1) Tasa de crecimiento mensual calculada en base a la Producción Promedio Diaria, con el fin de obtener una mejor comparabilidad al evitar una distorsión en la cantidad de barriles que se producen en los meses que tienen mayor o menor número de días. (2) Mediante Decreto Ejecutivo 1351-A de 1 de noviembre de 2012, los intereses económicos de propiedad de EP PETROECUADOR en empresas subsidiarias u otros tipos de emprendimiento dedicados a las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, pasaron a formar parte de PETROAMAZONAS EP, pasando a ser PETROAMAZONAS EP. (3) Petroamazonas Sociedad Anónima, que empezó a operar el 12 de agosto de 2008. A partir del 6 de Abril del 2010 por Decreto Ejecutivo Petroecuador pasó a ser EP Petroecuador y Petroamazonas pasó a ser Petroamazonas EP. (4) El Campo Sacha pasa a ser operado por Rio Napo a partir del 3 de noviembre de 2009. (5) Crudo medio y agrio, superior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1% y se transporta por el SOTE. (6) Mediante Decreto Ejecutivo No. 723 suscrito el 24 de abril de 2019, el Mandatario dispuso "dar inicio al proceso de fusión" entre Petroecuador EP y Petroamazonas EP. Tras concluir, el 31 de diciembre de 2020, la estructura de la nueva empresa EP Petroecuador, a través de Decreto Ejecutivo No. 1221 de 07 de enero de 2021, rige la nueva estructura orgánica de la empresa unificada que incluye a las fases de exploración y producción, áreas que estuvieron a cargo de la ex Petroamazonas EP, además, la empresa asume legalmente todos los compromisos de las dos estatales fusionadas. (7) Crudo medio y agrio, superior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el SOTE. (8) Crudo pesado y agrio, inferior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el OCP. Datos Provisionales (9) Incluye Refinería Lago Agrio y Consumo estaciones SOTE. (10) Su producción se destina a autoconsumo. (11) Incluye Residuo Termomeras, Crudo Reducido, Residuo Sector Eléctrico e Industrial, Jet Fuel, Spray Oil, Solventes, Asfaltos, Absorber Oil, Nafta 90, Combustible Pesca Artesanal y Gasolina Natural. (12) Incluye Gasolina Extra y ECOPAÍS. (13) Incluye Avgas, Jet Fuel y Cutter Stock que se mezcla con residuo para obtener Fuel Oil # 4 y Fuel Oil # 6. (14) Incluye Asfalto, Solventes, Spray Oil, Jet Fuel, Nafta Base 90, Combustible Pesca Artesanal y Residuo. (15) Este precio difiere de los crudos Oriente y Napo porque para su cálculo incluye las exportaciones del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables- MERNR (antes Secretaría de Hidrocarburos). (16) Dato obtenido dividiendo las exportaciones mensuales por el número de días de cada mes, sin que signifique que las exportaciones se realicen diariamente. (17) En las estadísticas de exportaciones de petróleo crudo, desde el año 2011, se incluyó a la Secretaría de Hidrocarburos como fuente de información, en el marco de la Ley Reformativa a la Ley de Hidrocarburos, publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 44 de julio 27 de 2010. A partir del mes de enero de 2019, el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables informó que las compañías consorcio petrolero Palanda Yura Sur y consorcio Petrosud Petroriva, operadoras en los bloques 64 y 65, cambian de nombre y pasan a llamarse PCR ECUADOR S.A., a partir del primer de junio de 2023. ** Exportaciones realizadas por la cláusula derivada debido al cambio de contrato de modalidad de prestación de servicios al contrato de participación. ▲, negativo ▼, o si no lo hay ➡

*En el total de las empresas públicas se incluye el crudo recuperado de piscinas sumideros y remediación ambiental

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO

TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	12.069,8	8.491,1 ▼
Precio (USD por barril) (15)	82,7	78,1 ▼
Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	997.837,2	663.017,3 ▼

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS (EP)

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)	10.542,1	7.811,7 ▼
Precio (USD por barril)	82,7	78,3 ▼
Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	872.207,7	611.611,8 ▼
- Exportación Total de las Empresas Públicas / Días Mes (16)	351,4	252,0 ▼
Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	4.311,9	3.860,0 ▼
Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	2.024,6	19,5 ▼
Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	3.505,6	3.505,0 ▼
Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	700,0	427,2 ▼
Precio Crudo Oriente (USD por barril)	84,6	81,2 ▼
Precio Crudo Napo (USD por barril)	79,9	75,4 ▼

EXPORTACIONES COMPAÑÍAS PRIVADAS

TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	62,0	22,0 ▼
Precio (USD por barril)	84,9	82,7 ▼
Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	5.264,3	1.819,5 ▼

EXPORT. DE PETRÓLEO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)(17)

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE MEM (miles de barriles)	1.465,7	657,4 ▼
Precio (USD por barril)	82,1	75,4 ▼
Ingreso por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)	120.365,2	49.586,1 ▼

EXPORTACIONES DE DERIVADOS

EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS

TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	760,5	759,4 ▼
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	57.866,7	51.997,9 ▼
Exportaciones de Fuel Oil # 6 (miles de barriles)	760,5	759,4 ▼
Precio (USD por barril)	76,1	68,5 ▼
Exportaciones de Fuel Oil #4 (miles de barriles)	-	- ➡
Precio (USD por barril)	-	- ➡
Exportaciones de Gasóleo (VGO)(miles de barriles)	-	- ➡
Precio (dólares por barril)	-	- ➡
Exportaciones de Nafta Bajo Octano (miles de barriles)	-	- ➡
Precio (USD por barril)	-	- ➡

INGRESOS POR EXPORTACIONES DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de USD)	930.074,5	663.609,6 ▼
Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de USD)	872.207,7	611.611,8 ▼
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	57.866,7	51.997,9 ▼

COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (18)

DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-277.423,2	-247.259,5 ▲
Costos Totales Importaciones (miles de USD)	713.026,5	620.877,9 ▼
Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	435.603,3	373.618,4 ▼

Nafta Alto Octano

Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-74.678,0	-47.435,2 ▲
Volumen Importado (miles de barriles)	2.111,8	1.531,3 ▼
Precio Importación (USD por barril)	126,1	121,7 ▼
Costo Importación (miles de USD)	266.262,0	186.403,6 ▼
Precio Venta Interna (USD por barril)	90,7	90,8 ▲
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	191.583,9	138.968,5 ▼

Diésel

Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-163.596,0	-169.904,4 ▼
Volumen Importado (miles de barriles)	2.859,9	2.864,1 ▲
Precio Importación (USD por barril)	136,4	136,6 ▲
Costo Importación (miles de USD)	390.141,9	391.254,1 ▲
Precio Venta Interna (USD por barril)	79,2	77,3 ▼
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	226.545,9	221.349,7 ▼

Gas Licuado de Petróleo

Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-39.149,1	-29.920,0 ▲
Volumen Importado (miles de barriles)	1.277,1	1.005,5 ▼
Precio Importación (USD por barril)	44,3	43,0 ▼
Costo Importación (miles de USD)	56.622,6	43.220,2 ▼
Precio Venta Interna (USD por barril)	13,7	13,2 ▼
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	17.473,5	13.300,2 ▼

PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA

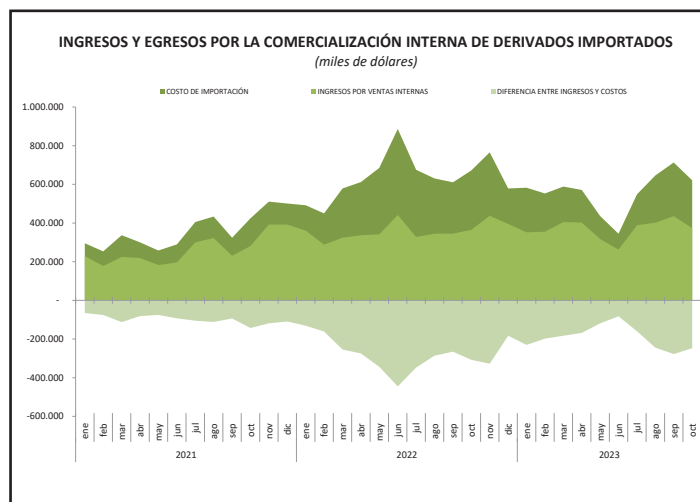
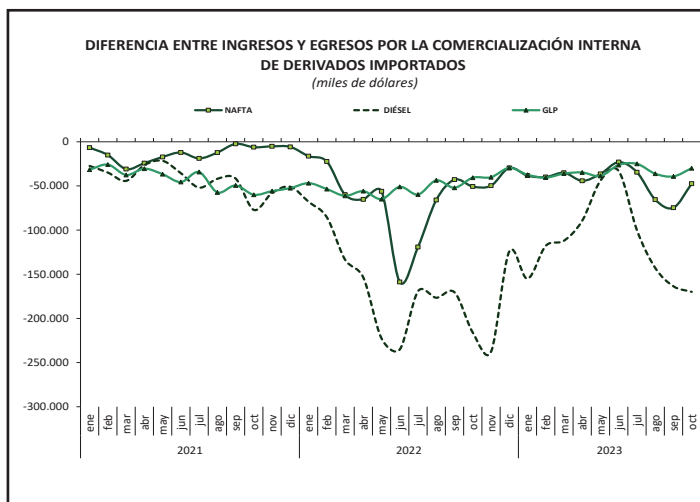
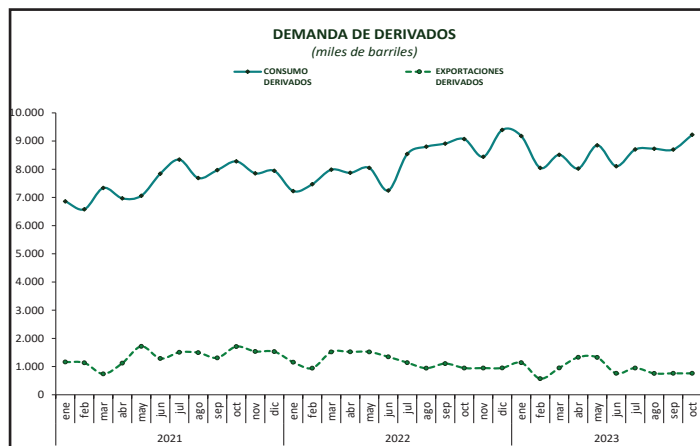
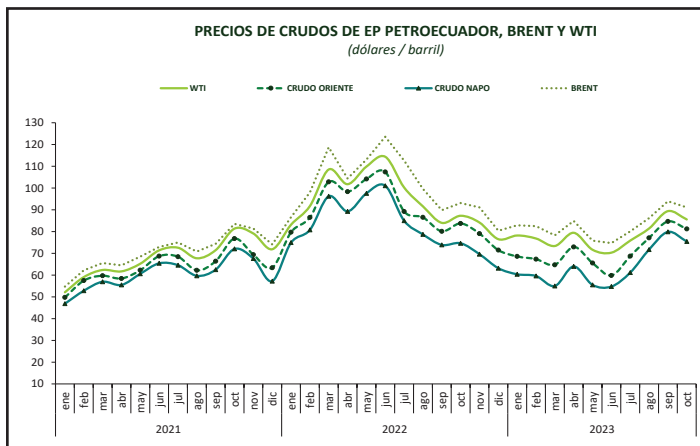
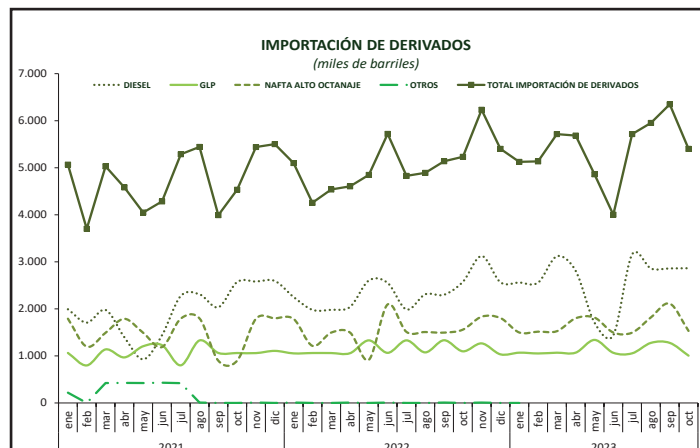
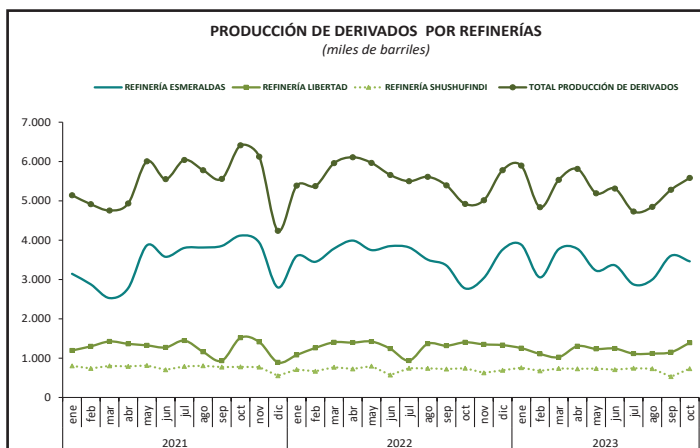
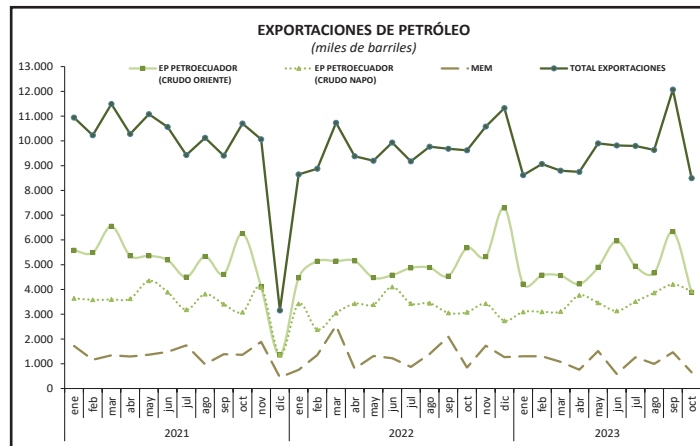
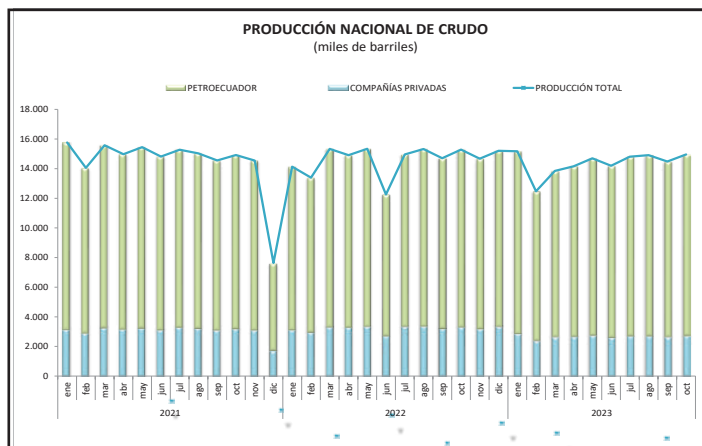
Precio Promedio Mensual WTI	89,4	85,6 ▼
Precio Promedio Mensual Brent	94,0	91,1 ▼



Banco Central del Ecuador

Gráficos del Sector Petrolero Ecuatoriano

No. 201
SEP 2023 - OCT 2023

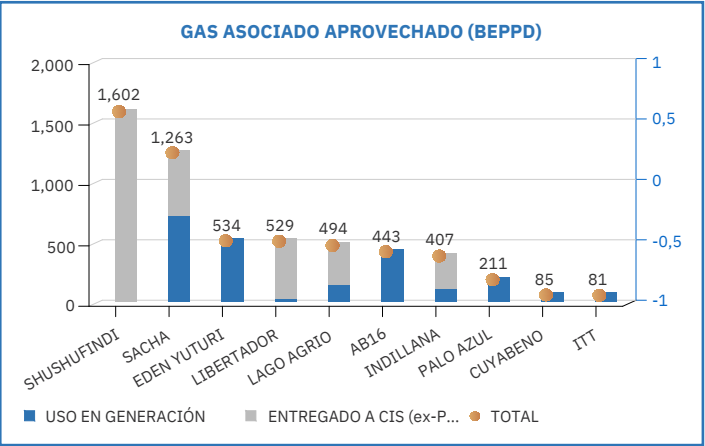
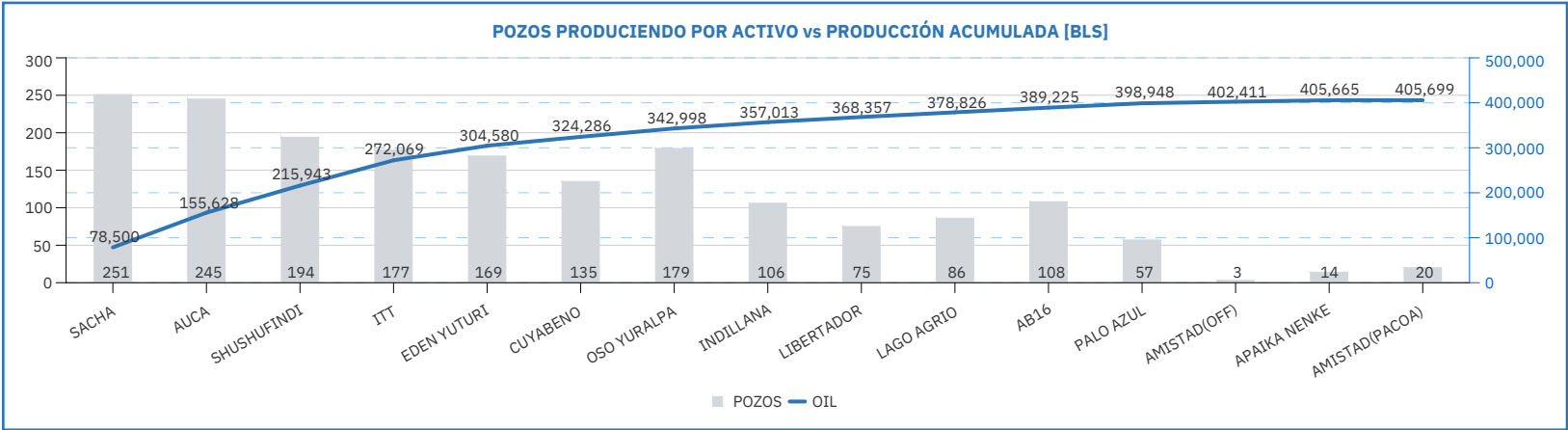
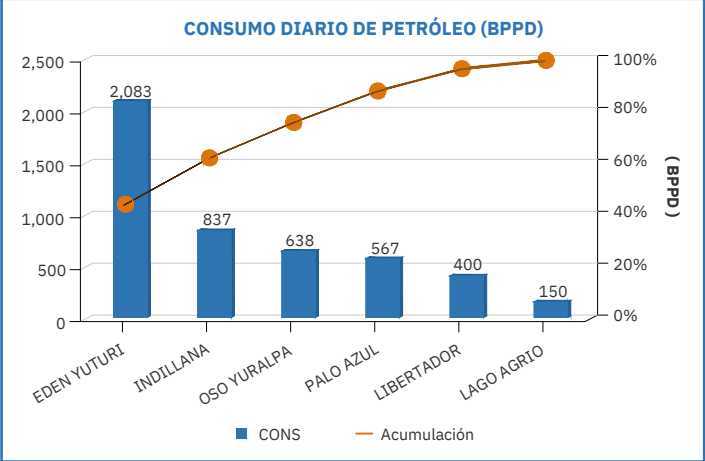


Fecha Producción: 2023-12-05

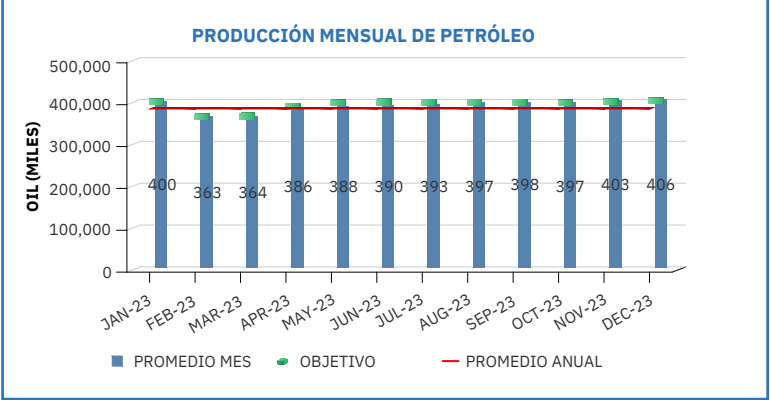
Fecha Reporte: 2023-12-06

PRODUCCIÓN EP PETROECUADOR																
ACTIVO	SACHA	AUCA	SHUSHUFINDI	ITT	EDEN YUTURI	CUYABENO	OSO YURALPA	INDILLANA	LIBERTADOR	LAGO AGRIO	AB16	PALO AZUL	APAICA NENKE	PACOA	AMISTAD	TOTAL PEC
BPPD HOY	78,500	77,128	60,315	56,126	32,512	19,706	18,711	14,016	11,344	10,468	10,400	9,723	3,254	33	0	402,236
BPPD AYER	78,360	77,514	60,215	56,085	32,530	19,704	18,633	14,015	11,305	10,468	10,290	9,723	3,257	33	0	402,132
DIFERENCIA	140	-386	100	40	-18	2	79	1	39	0	110	0	-3	0	0	104
BAPD HOY	98,959	124,780	328,581	618,336	440,554	146,775	239,163	106,447	103,809	30,884	532,291	52,879	49,052	81	0	2,872,590
MPCD HOY	23,910	10,373	16,967	2,772	6,351	4,571	984	3,501	8,728	7,744	2,632	10,071	466	3	20,491	119,564
CORTE AGUA	56	62	84	92	93	88	93	88	90	75	98	84	94	71	0	87
BEPPD HOY	1,263	0	1,602	81	534	85	0	407	529	494	443	211	0	0	3,463	9,113
BEPPD AYER	1,111	0	1,702	91	554	82	0	410	531	516	506	211	0	0	3,462	9,178
TOTAL HOY	79,763	77,128	61,917	56,207	33,045	19,791	18,711	14,423	11,874	10,963	10,843	9,934	3,254	33	3,463	411,349
TOTAL AYER	79,472	77,514	61,917	56,176	33,084	19,786	18,633	14,425	11,837	10,985	10,796	9,934	3,257	33	3,462	411,310

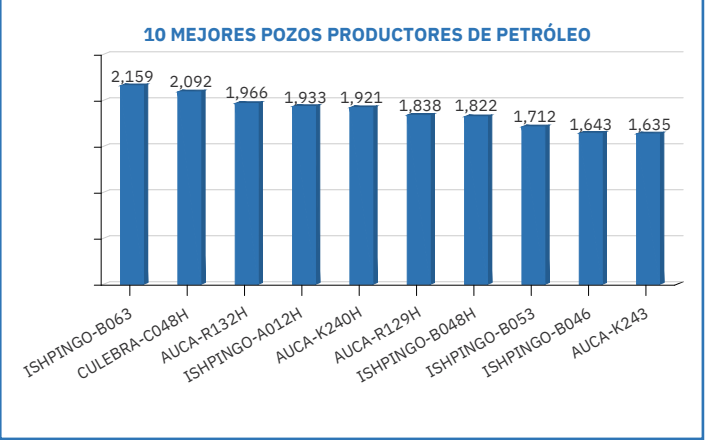
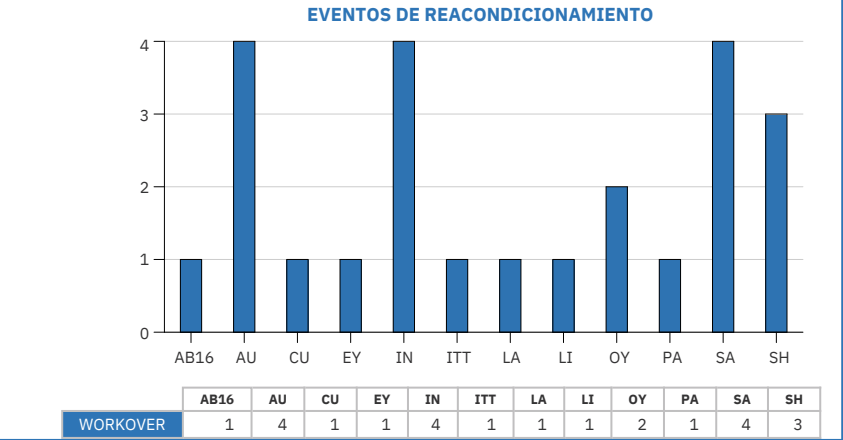
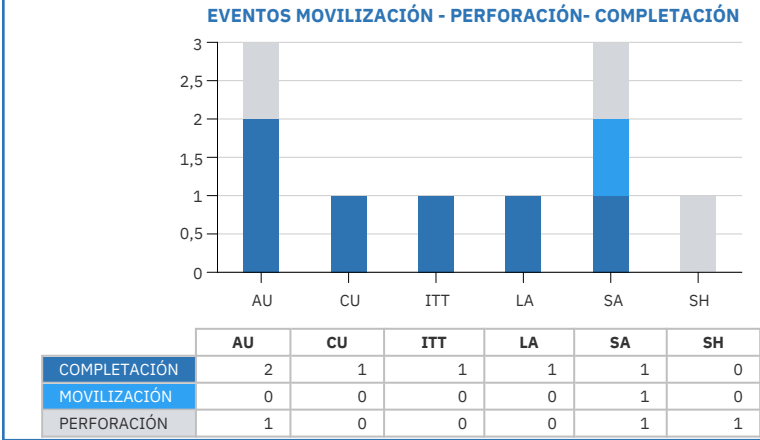
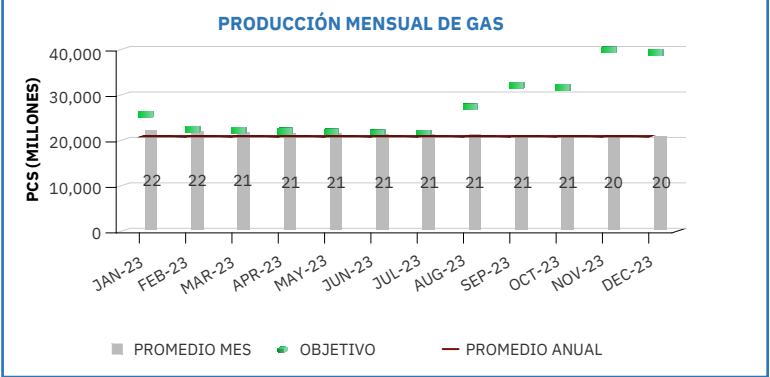
BOMBEO POR PUNTO DE FISCALIZACIÓN EP PETROECUADOR												
ACTIVO	AB16	AUCA	CUYABENO	EDEN YUTURI	INDILLANA	LAGO AGRIO	LIBERTADOR	OSO YURALPA	PALO AZUL	SACHA	SHUSHUFINDI	TOTAL PEC
SOTE	0	77,269	20,563	0	0	10,249	10,839	18,958	9,009	77,207	61,302	285,394.84
OCP	7,893	0	0	91,557	13,170	0	0	0	0	0	0	112,619.42
API	0.0	21.2	21.2	15.1	20.8	28.4	26.9	21.3	27.7	24.7	26.5	21.4
NETO	7,893	77,269	20,563	91,557	13,170	10,249	10,839	18,958	9,009	77,207	61,302	398,014



PRODUCCIÓN vs OBJETIVOS				
		REAL	OBJETIVO	% CUMPL.
AB16	DIARIO	10,400	13,579	76.59%
	ANUAL(YTD)	10,389	14,132	73.51%
AMISTAD	DIARIO	3,463	6,641	52.15%
	ANUAL(YTD)	3,567	4,463	79.93%
APAICA NENKE	DIARIO	3,254	6,511	49.98%
	ANUAL(YTD)	3,068	2,930	104.71%
AUCA	DIARIO	77,128	71,764	107.47%
	ANUAL(YTD)	73,627	72,354	101.76%
CUYABENO	DIARIO	19,706	18,175	108.42%
	ANUAL(YTD)	19,496	19,319	100.92%
EDEN YUTURI	DIARIO	32,512	29,243	111.18%
	ANUAL(YTD)	29,665	28,795	103.02%
INDILLANA	DIARIO	14,016	14,468	96.87%
	ANUAL(YTD)	14,098	14,829	95.07%
ITT	DIARIO	56,126	57,002	98.46%
	ANUAL(YTD)	54,561	55,201	98.84%
LAGO AGRIO	DIARIO	10,468	10,686	97.96%
	ANUAL(YTD)	10,272	10,255	100.16%
LIBERTADOR	DIARIO	11,344	9,658	117.46%
	ANUAL(YTD)	10,942	10,589	103.34%
OSO YURALPA	DIARIO	18,711	21,681	86.30%
	ANUAL(YTD)	19,011	19,511	97.44%
PACOA	DIARIO	33	110	30.32%
	ANUAL(YTD)	30	122	24.81%
PALO AZUL	DIARIO	9,723	7,988	121.72%
	ANUAL(YTD)	8,437	7,894	106.88%
SACHA	DIARIO	78,500	74,602	105.23%
	ANUAL(YTD)	71,799	71,549	100.35%
SHUSHUFINDI	DIARIO	60,315	62,825	96.00%
	ANUAL(YTD)	60,507	62,197	97.28%
TOTAL	DIARIO	405,699	404,933	100.19%
	ANUAL(YTD)	389,470	394,140	98.82%



PRODUCCIÓN Y OBJETIVOS DE GAS AMISTAD					
		REAL	POT	OBJETIVO	% CUMPL.
OFFSHORE	DIARIO	20,491	32,225	39,293	52.15%
	ANUAL(YTD)	21,108	32,225	26,407	79.93%



Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFAMH / MOPRO		
Responsable:	Saulo Carrasco		
Periodo:	Julio 2023,	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 5 de diciembre de 2023		

Fecha de Reporte:

5 de diciembre de 2023

Día de Operación:

4 de diciembre de 2023

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	374.021
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	374.021
ANDES PETROLEUM	22.481
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO	3.462
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0
PCR ECUADOR S.A.	6.925
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0
ENAP SIPETROL	25.582
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.812
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.550
ORION (B54+B52)	4.192
PACIFPETROL	0
PETROBELL	4.677
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.426
PLUSPETROL	7.688
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	88.795
TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	462.816

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	25.783
ANDES	1.287
PLUSPETROL	861
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS ⁽¹⁾	27.931

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	2.330,52
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	33
ANDES PETROLEUM	241
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO	-244
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0
PCR ECUADOR S.A.	0
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0
ENAP SIPEC	574
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-7
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	53
ORION (B54+B52)	8
PACIFPETROL	862
PETROBELL	-1395
PETROORIENTAL (B14+B17)	0
PLUSPETROL	227
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS ⁽²⁾	2.684
TOTAL EP PETROECUADOR	402.168
TOTAL CIAS. PRIVADAS	91.263
TOTAL NACIONAL	493.431

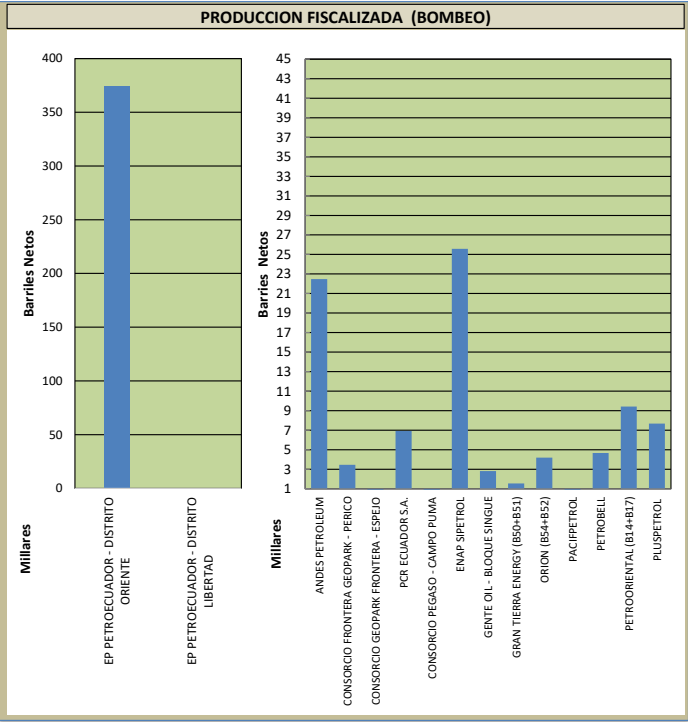
1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	436
GEOPARK	1.706
GUNVOR	17.193
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	6.021
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	25.355

Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNNR-DDS, ARCERNNR-CZO, ARCERNNR-DDSE

Observación: (1) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de EP Petroecuador, Petrolia Ecuador y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de las compañías EP Petroecuador, Andes, Pluspetrol y Petrolia Ecuador.
(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 Recibido para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada



Elaborado por:	Responsable	Fecha	Firma
	Saulo Carrasco	5/12/2023	SAULO BERNABE CARRASCO PAREDES 2023-12-05 09:59:05:00

Cifras mensuales del Sector Petrolero Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador

	2022			2023									
	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	15,284.4	14,675.7	15,210.5	15,174.2	12,475.0	13,843.3	14,156.1	14,693.5	14,200.5	14,811.8	14,908.8	14,482.7	14,957.0
- Producción Promedio Diaria	493.0	489.2	490.7	489.5	445.5	446.6	471.9	474.0	473.3	477.8	480.9	482.8	482.5
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	2.45%	0.88%	99.17%	7.35%	-6.86%	-9.74%	-5.07%	-4.24%	15.81%	-1.01%	-2.72%	-1.54%	-2.14%
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	0.56%	-0.78%	0.30%	-0.24%	-8.98%	0.23%	5.67%	0.45%	-0.13%	0.94%	0.65%	0.38%	-0.06%
EMPRESAS PÚBLICAS	11,966.2	11,475.3	11,854.3	12,296.8	10,068.4	11,185.2	11,468.0	11,926.2	11,579.9	12,085.2	12,184.3	11,820.7	12,213.4
EP Petroecuador (2)	11,966.2	11,474.5	11,854.3	12,296.4	10,068.4	11,184.5	11,467.5	11,926.2	11,579.4	12,084.9	12,183.9	11,820.4	12,212.6
Petroamazonas EP(3)(4)(5)(6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operadora Río Napo (Sacha)(4)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Empresas Públicas Producción Promedio Diario	386.0	382.5	382.4	396.7	359.6	360.8	382.3	384.7	386.0	389.8	393.0	394.0	394.0
- EP Petroecuador Producción Promedio Diario	386.0	382.5	382.4	396.7	359.6	360.8	382.2	384.7	386.0	389.8	393.0	394.0	394.0
- Petroamazonas EP Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Operad. Río Napo Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Crudo recuperado Amazonía Viva (7)	-	0.8	-	0.3	-	0.7	0.5	-	0.5	0.3	0.3	0.3	0.8
COMPAÑÍAS PRIVADAS*	3,318.1	3,200.4	3,356.2	2,877.5	2,406.6	2,658.1	2,688.1	2,767.3	2,620.6	2,726.6	2,724.5	2,662.0	2,743.6
- Producción Promedio Diaria	107.0	106.7	108.3	92.8	86.0	85.7	89.6	89.3	87.4	88.0	87.9	88.7	88.5
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO FISCALIZADA (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	14,993.3	14,337.8	14,834.9	14,841.9	11,782.3	13,917.8	13,857.3	14,323.5	13,940.8	14,492.4	14,567.8	14,144.2	14,677.0
- Producción Promedio Diaria	483.7	477.9	478.5	478.8	420.8	449.0	461.9	462.0	464.7	467.5	469.9	471.5	473.5
EMPRESAS PÚBLICAS	11,804.3	11,292.8	11,626.7	12,024.2	9,609.6	11,166.1	11,242.2	11,638.0	11,357.0	11,831.7	11,917.4	11,557.6	11,975.9
- Producción Promedio Diaria	380.8	376.4	375.1	387.9	343.2	360.2	374.7	375.4	378.6	381.7	384.4	385.3	386.3
Petroproducción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EP Petroecuador (8)	8,045.5	7,836.4	7,845.9	7,871.7	6,225.0	7,612.7	7,464.2	7,642.3	7,465.6	7,751.4	7,822.3	7,666.1	7,764.9
EP Petroecuador (9)	3,233.1	3,027.9	3,254.5	3,632.9	2,929.0	3,115.6	3,353.0	3,569.3	3,498.7	3,672.0	3,676.5	3,553.3	3,686.8
EP Petroecuador Bloque 1 (10)	1.2	1.2	1.1	1.0	-	1.0	1.0	1.1	1.0	-	1.1	1.4	1.1
Bloque 27 (EX - CITY)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operad. Río Napo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroamazonas EP Bloque 60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo de crudo refinería Shushufindi	516.2	417.9	516.5	509.2	447.2	430.2	421.7	416.0	382.3	399.2	410.6	330.2	514.4
Consumo de crudo planta destiladora Lago Agrio	8.2	9.4	8.7	9.5	8.3	6.6	2.3	9.3	9.4	9.1	6.9	6.6	8.7
COMPAÑÍAS PRIVADAS	3,189.0	3,045.0	3,208.2	2,817.7	2,172.7	2,751.7	2,615.1	2,685.5	2,583.8	2,660.7	2,650.4	2,586.6	2,701.1
- Producción Promedio Diaria	102.9	101.5	103.5	90.9	77.6	88.8	87.2	86.6	86.1	85.8	85.5	86.2	87.1
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	9,617.0	10,578.7	11,321.4	8,616.1	9,067.2	8,798.3	8,748.6	9,898.0	9,813.2	9,793.9	9,634.5	12,069.8	8,491.1
EMPRESAS PÚBLICAS	8,759.7	8,745.1	10,026.5	7,311.9	7,678.4	7,673.7	7,986.8	8,356.5	9,093.4	8,451.0	8,531.6	10,542.1	7,811.7
Crudo Oriente (11)	5,678.6	5,320.2	7,287.2	4,215.7	4,578.5	4,557.7	4,221.5	4,893.5	5,958.9	4,938.8	4,667.6	6,336.5	3,879.5
Crudo Napo (12)	3,081.0	3,424.8	2,739.3	3,096.1	3,099.9	3,116.1	3,765.4	3,463.0	3,134.5	3,512.2	3,864.0	4,205.6	3,932.2
CÍAS. PRIVADAS**	8.0	106.5	24.5	-	86.0	48.7	-	29.6	130.0	77.8	107.9	62.0	22.0
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	849.4	1,727.1	1,270.4	1,304.2	1,302.8	1,075.9	761.7	1,511.9	589.8	1,265.1	995.0	1,465.7	657.4
CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	3,995.5	4,852.9	5,173.2	5,114.2	3,986.9	4,730.8	5,003.7	4,284.8	4,551.7	3,831.2	4,350.8	4,461.7	4,617.0
- Promedio Diario Recibido	128.9	161.8	166.9	165.0	142.4	152.6	166.8	138.2	151.7	123.6	140.3	148.7	148.9
Refinería Esmeraldas	2,028.6	3,024.4	3,312.2	3,293.1	2,384.9	3,107.1	3,185.6	2,485.8	2,751.8	2,180.8	2,704.2	2,998.3	2,662.4
Refinería Libertad	1,260.5	1,235.8	1,153.0	1,111.3	968.9	916.5	1,158.4	1,093.1	1,116.2	953.6	951.6	974.8	1,256.5
Refinería Shushufindi	618.0	504.0	622.2	621.9	562.8	621.0	601.8	620.9	600.7	614.9	619.1	416.4	619.5
Otros (13)	88.4	88.7	85.9	87.8	70.2	86.3	57.8	85.1	82.9	81.9	75.9	72.2	78.6
MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	3,920.4	4,797.4	5,111.2	5,052.4	3,936.5	4,671.1	4,960.1	4,215.2	4,491.5	3,775.2	4,303.6	4,421.9	4,563.3
- Consumo Promedio Diario	126.5	159.9	164.9	163.0	140.6	150.7	165.3	136.0	149.7	121.8	138.8	147.4	147.2
Refinería Esmeraldas	2,041.6	3,053.5	3,335.4	3,317.8	2,404.7	3,131.5	3,198.8	2,499.9	2,773.1	2,205.3	2,730.4	3,028.4	2,684.8

Cifras mensuales del Sector Petrolero Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador

	2022			2023									
	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct
Refinería Libertad	1,260.5	1,235.8	1,153.0	1,111.3	968.9	916.5	1,158.4	1,093.1	1,116.2	953.6	951.6	974.8	1,256.5
Refinería Shushufindi	618.3	508.1	622.8	623.3	562.8	623.2	602.9	622.2	602.2	616.3	621.5	418.7	622.0
Refinería Lago Agrio (14)	24.5	25.7	23.8	26.4	24.4	22.7	5.0	27.0	26.5	24.7	20.8	17.2	25.9
TRANSPORTE POR OLEODUCTOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	14,989.1	14,229.1	14,677.6	14,353.2	10,645.4	15,255.1	13,838.2	14,166.1	13,944.6	14,439.4	14,082.2	13,978.7	13,623.1
- Transporte Promedio Diario	483.5	474.3	473.5	463.0	380.2	492.1	461.3	457.0	464.8	465.8	454.3	466.0	439.5
SOTE (11)	10,452.1	9,909.9	10,203.9	9,926.1	6,813.6	10,105.7	9,369.0	9,603.8	9,226.6	9,476.9	9,489.8	9,185.0	9,113.1
OCP (12)	4,537.0	4,319.2	4,473.7	4,427.1	3,831.8	5,149.5	4,469.2	4,562.3	4,718.0	4,962.5	4,592.3	4,793.7	4,510.0
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	6,082.1	6,227.6	6,950.1	7,016.2	5,902.8	6,592.2	6,821.3	6,320.2	6,350.5	6,019.7	6,106.5	6,206.5	6,704.0
- Producción Promedio Diaria	196.2	207.6	224.2	226.3	210.8	212.7	227.4	203.9	211.7	194.2	197.0	206.9	216.3
Gasolina Super	161.9	130.7	99.3	141.3	138.7	134.9	172.0	109.7	150.4	118.2	115.6	112.6	138.9
Gasolina Extra	1,021.9	1,203.2	1,146.8	1,164.4	1,030.0	1,174.8	1,131.5	1,179.5	1,122.7	1,092.4	1,139.9	1,041.6	1,205.2
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1,273.3	1,214.9	1,366.0	1,245.7	1,154.1	1,232.9	1,158.0	1,272.8	1,237.6	1,264.1	1,289.6	1,238.9	1,245.9
Ecoplus (89 RON)	6.6	5.9	5.5	5.4	5.3	6.3	5.7	7.0	6.6	7.1	6.2	6.5	-
Diésel	944.0	669.9	1,092.5	1,084.4	925.7	1,051.0	1,115.8	750.8	978.9	832.2	844.9	985.2	976.2
Fuel Oil # 4	799.2	773.7	729.8	706.7	614.5	579.8	728.0	688.5	708.2	605.2	601.5	616.3	791.9
Fuel Oil # 6	481.6	1,084.5	1,140.3	901.5	368.6	549.9	194.4	516.0	395.2	366.0	431.8	703.4	437.5
Gas Licuado de Petróleo	97.3	168.1	144.7	204.1	161.5	167.4	209.3	201.7	172.2	137.8	141.2	148.3	103.7
Fuel Oil # 6 exportación	550.2	224.3	434.3	779.9	855.7	992.6	1,344.7	903.5	797.3	864.3	733.0	621.2	997.3
Otros (15)	746.1	752.5	790.9	782.8	648.7	702.5	761.9	690.7	781.3	732.3	802.9	732.6	807.6
IMPORTACIÓN DE DERIVADOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	5,231.7	6,231.3	5,401.6	5,125.6	5,134.5	5,713.7	5,684.8	4,861.7	4,002.2	5,715.0	5,953.6	6,348.0	5,400.9
Nafta de Alto Octano (16)	1,558.3	1,833.4	1,804.7	1,497.7	1,515.7	1,525.7	1,800.5	1,814.5	1,497.2	1,494.1	1,819.2	2,111.8	1,531.3
Diésel	2,575.7	3,123.2	2,563.9	2,559.2	2,558.1	3,119.7	2,806.7	1,707.2	1,438.6	3,157.5	2,857.2	2,859.9	2,864.1
Gas Licuado de Petróleo	1,097.7	1,266.2	1,033.0	1,068.8	1,052.1	1,068.3	1,069.5	1,340.0	1,066.3	1,054.8	1,277.1	1,277.1	1,005.5
Otros (17)	-	8.5	-	-	8.6	-	8.1	-	-	8.6	-	99.1	-
CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	9,073.2	8,441.9	9,397.3	9,179.4	8,047.8	8,513.3	8,026.1	8,849.5	8,108.5	8,702.1	8,728.3	8,700.4	9,224.5
- Consumo Promedio Diario	292.7	281.4	303.1	296.1	287.4	274.6	267.5	285.5	270.3	280.7	281.6	290.0	297.6
Gasolina Super	77.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Extra	1,173.5	1,136.5	1,236.0	1,132.8	1,078.6	1,163.8	1,116.7	1,177.9	1,137.1	1,142.6	1,175.3	1,140.8	1,155.6
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1,273.3	1,214.9	1,366.0	1,245.7	1,154.0	1,232.9	1,158.0	1,272.9	1,237.7	1,264.1	1,289.5	1,238.8	1,245.9
Ecoplus (89 RON)	6.6	5.9	5.5	5.4	5.3	6.3	5.7	7.0	6.6	7.1	6.2	6.5	-
Super Preminun	40.4	119.1	130.0	107.1	100.0	102.8	94.1	128.7	128.2	132.7	136.0	96.3	81.7
Diésel	3,272.1	3,127.7	3,352.4	3,435.6	2,969.4	3,161.6	2,872.2	3,126.9	3,011.5	2,967.8	3,175.3	3,211.9	3,522.6
Fuel Oil	1,126.2	814.9	1,296.1	1,315.6	1,005.2	952.0	995.7	1,232.0	752.7	1,306.3	950.5	1,059.2	1,098.0
Gas Licuado de Petróleo	1,356.7	1,330.1	1,301.9	1,217.1	1,111.3	1,320.8	1,248.8	1,328.7	1,302.9	1,307.5	1,341.6	1,290.8	1,310.0
Otros (18)	746.9	692.7	709.4	720.2	624.0	573.1	534.7	575.5	531.9	574.1	653.9	656.1	810.8
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO													
TOTAL EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	9,617.0	10,578.7	11,321.4	8,616.1	9,067.2	8,798.3	8,748.6	9,898.0	9,813.2	9,793.9	9,634.5	12,069.8	8,491.1
Precio (USD por barril) (19)	80.0	75.1	68.5	64.8	63.9	60.5	68.3	61.2	57.9	65.4	74.4	82.7	78.1
Ingreso por exportaciones de petróleo (miles de USD)	769,384.9	794,743.2	775,968.7	557,941.9	579,083.3	532,277.9	597,648.1	606,205.9	568,482.9	640,853.9	716,500.0	997,837.2	663,017.3
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (EP)													
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de ba	8,759.7	8,745.1	10,026.5	7,311.9	7,678.4	7,673.7	7,986.8	8,356.5	9,093.4	8,451.0	8,531.6	10,542.1	7,811.7
Precio (USD por barril)	80.5	75.4	69.2	65.1	64.2	60.8	68.73	61.38	58.08	65.58	74.66	82.74	78.29
Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles d	705,313.2	659,084.9	693,892.9	476,103.7	493,002.1	466,283.6	548,906.0	512,887.4	528,143.1	554,224.9	636,930.7	872,207.7	611,611.8
- Exportación Total de las Empresas Públicas (miles de barriles)/ D	282.6	291.5	323.4	235.9	274.2	247.5	266.2	269.6	303.1	272.6	275.2	351.4	252.0
Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	2,894.1	3,069.2	3,675.6	3,423.5	3,599.0	3,642.1	3,834.5	3,405.6	4,339.0	3,857.5	3,830.4	4,311.9	3,860.0
Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	2,784.5	2,251.1	3,611.6	792.2	979.5	915.6	387.0	1,487.9	1,619.9	1,081.4	837.2	2,024.6	19.5

Cifras mensuales del Sector Petrolero Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador

	2022			2023									
	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct
Exportaciones Crudo Napo Bloque 15 (miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	2,862.5	2,820.1	2,739.3	1,395.0	1,730.3	1,746.6	2,865.4	3,463.0	2,708.0	3,169.5	3,570.0	3,505.6	3,505.0
Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	218.5	604.7	-	1,701.1	1,369.6	1,369.4	900.0	-	426.5	342.7	294.0	700.0	427.2
Precio Crudo Oriente (USD por barril)	83.7	79.1	71.5	68.6	67.3	64.7	73.0	65.5	59.8	68.73	77.08	84.64	81.20
Precio Crudo Napo (USD por barril)	74.6	69.6	63.2	60.4	59.6	55.0	64.0	55.5	54.7	61.15	71.73	79.86	75.43
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS*													
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE COMPAÑÍAS PRIVADAS (miles de barriles)	8.0	106.5	24.5	-	86.0	48.7	-	29.6	130.0	77.8	107.9	62.0	22.0
Precio (dólares por barril)	86.6	82.4	74.3	-	70.8	66.1	-	61.8	62.0	69.5	61.9	84.9	82.7
Ingreso por exportaciones de petróleo de Compañías Privadas (miles de USD)	692.8	8,780.2	1,821.4	-	6,087.8	3,217.1	-	1,831.1	8,057.3	5,405.7	6,683.2	5,264.3	1,819.5
EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS													
EXPORT. DE PETRÓLEO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)(21)	849.4	1,727.1	1,270.4	1,304.2	1,302.8	1,075.9	761.7	1,511.9	589.8	1,265.1	995.0	1,465.7	657.4
Precio (USD por barril)	74.6	73.5	63.2	62.7	61.4	58.3	64.0	60.5	54.7	64.2	73.2	82.1	75.4
Ingreso por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)	63,379.0	126,878.1	80,254.4	81,838.2	79,993.4	62,777.3	48,742.2	91,487.4	32,282.5	81,223.4	72,886.1	120,365.2	49,586.1
COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (22)													
TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	949.2	947.8	950.6	1,139.0	571.8	950.4	1,329.9	1,325.5	759.5	949.2	758.4	760.5	759.4
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	45,465.0	48,722.6	44,647.0	53,348.2	27,549.4	47,097.9	74,612.5	66,234.4	45,983.3	63,685.7	56,258.3	57,866.7	51,997.9
Exportaciones de Fuel oil # 6 (miles de barriles)	949.2	947.8	950.6	1,139.0	571.8	950.4	1,329.9	1,325.5	759.5	949.2	758.4	760.5	759.4
Precio (USD por barril)	47.9	51.4	47.0	46.8	48.2	49.6	56.1	50.0	60.5	67.1	74.2	76.1	68.5
Exportaciones de Fuel oil #4 (miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Precio (dólares por barril)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportaciones de Gasóleo (VGO)(miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Precio (dólares por barril)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportaciones de Nafta Bajo Octano (miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Precio (USD por barril)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL INGRESOS POR EXPORTACIONES DE EMPRESAS PÚBLICAS (mil millones de USD)	750,778.3	707,807.5	738,539.9	529,451.9	520,551.5	513,381.5	623,518.4	579,121.9	574,126.5	617,910.6	693,188.9	930,074.5	663,609.6
Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	705,313.2	659,084.9	693,892.9	476,103.7	493,002.1	466,283.6	548,906.0	512,887.4	528,143.1	554,224.9	636,930.7	872,207.7	611,611.8
Ingreso por exportaciones de derivados de Empresas Públicas (miles de USD)	45,465.0	48,722.6	44,647.0	53,348.2	27,549.4	47,097.9	74,612.5	66,234.4	45,983.3	63,685.7	56,258.3	57,866.7	51,997.9
COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (22)													
DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-307,238.9	-327,678.6	-183,313.5	-230,687.0	-198,283.3	-183,134.9	-168,267.7	-119,085.3	-82,401.5	-159,593.9	-244,381.6	-277,423.2	-247,259.5
Costos Totales Importaciones (miles de USD)	671,886.0	765,183.0	578,768.6	582,354.6	553,099.6	588,415.1	570,789.3	436,261.5	344,450.7	548,057.7	646,236.4	713,026.5	620,877.9
Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	364,647.1	437,504.4	395,455.2	351,667.6	354,816.3	405,280.2	402,521.6	317,176.2	262,049.2	388,463.8	401,854.8	435,603.3	373,618.4
Nafta Alto Octano													
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-50,642.8	-49,720.6	-29,521.0	-38,331.3	-39,941.4	-35,067.7	-44,186.7	-36,395.8	-23,031.2	-34,472.7	-65,459.4	-74,678.0	-47,435.2
Volumen Importado (miles de barriles)	1,558.3	1,833.4	1,804.7	1,497.7	1,515.7	1,525.7	1,800.5	1,814.5	1,497.2	1,494.1	1,819.2	2,111.8	1,531.3
Precio Importación (USD por barril)	123.7	118.3	107.5	116.4	117.3	113.9	115.4	111.0	106.3	113.9	126.8	126.1	121.7
Costo Importación (miles de USD)	192,740.5	216,888.0	193,968.0	174,348.1	177,823.9	173,829.0	207,813.7	201,355.8	159,158.6	170,132.9	230,682.4	266,262.0	186,403.6
Precio Venta Interna (USD por barril)	91.2	91.2	91.1	90.8	91.0	90.9	90.9	90.9	90.9	90.8	90.8	90.7	90.8
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	142,097.7	167,167.4	164,447.0	136,016.8	137,882.5	138,761.3	163,627.0	164,960.0	136,127.4	135,660.2	165,223.0	191,583.9	138,968.5
Diésel													
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-215,949.6	-237,833.6	-124,219.3	-155,085.6	-117,818.9	-112,020.8	-89,353.4	-43,982.1	-33,105.8	-100,161.8	-142,779.2	-163,596.0	-169,904.4
Volumen Importado (miles de barriles)	2,575.7	3,123.2	2,563.9	2,559.2	2,558.1	3,119.7	2,806.7	1,707.2	1,438.6	3,157.5	2,857.2	2,859.9	2,864.1
Precio Importación (USD por barril)	163.8	156.6	133.1	139.7	125.6	111.4	103.6	100.1	107.2	107.2	126.7	136.4	136.6
Costo Importación (miles de USD)	421,825.8	489,182.2	341,315.2	357,451.0	321,337.3	362,901.0	312,758.4	176,917.2	144,069.9	338,418.4	361,915.7	390,141.9	391,254.1
Precio Venta Interna (USD por barril)	79.9	80.5	84.7	79.1	79.6	80.4	79.6	77.9	77.1	75.5	76.7	79.2	77.3
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	205,876.1	251,348.6	217,095.9	202,365.4	203,518.4	250,880.3	223,405.0	132,935.1	110,964.1	238,256.6	219,136.4	226,545.9	221,349.7
Gas Licuado de Petróleo													
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-40,646.5	-40,124.4	-29,573.2	-37,270.1	-40,523.0	-36,046.5	-34,727.6	-38,707.5	-26,264.5	-24,959.4	-36,143.0	-39,149.1	-29,920.0
Volumen Importado (miles de barriles)	1,097.7	1,266.2	1,033.0	1,068.8	1,052.1	1,068.3	1,069.5	1,340.0	1,066.3	1,054.8	1,277.1	1,277.1	1,005.5
Precio Importación (USD por barril)	52.2	46.7	42.1	47.3	51.3	48.4	47.0	43.3	38.7	37.5	42.0	44.3	43.0
Costo Importación (miles de USD)	57,319.8	59,112.9	43,485.4	50,555.5	53,938.4	51,685.1	50,217.2	57,988.5	41,222.2	39,506.5	53,638.4	56,622.6	43,220.2

Cifras mensuales del Sector Petrolero
Ecuatoriano

Banco Central del Ecuador

	2022			2023									
	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct
Precio Venta Interna (USD por barril)	15.2	15.0	13.5	12.4	12.8	14.6	14.5	14.4	14.0	13.8	13.7	13.7	13.2
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	16,673.3	18,988.5	13,912.3	13,285.4	13,415.4	15,638.6	15,489.6	19,281.1	14,957.7	14,547.0	17,495.4	17,473.5	13,300.2
PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA													
Precio Promedio Mensual WTI	87.3	84.2	76.5	78.2	76.8	73.4	79.4	71.6	70.3	75.85	81.4	89.4	85.6
Precio Promedio Mensual Brent	93.1	91.1	80.4	82.9	82.5	78.3	84.9	75.8	74.7	80.09	86.1	94.0	91.1

Fuente: ARC, EP PETROECUADOR, MEM, OPEP, BLOOMBERG y BCE, Cifras Provisionales.

Notas:

- (1) Tasa de crecimiento anual (o mensual) calculada en base a la Producción Promedio Diaria, con el fin de obtener una mejor comparabilidad al evitar una distorsión en la cantidad de barriles que se producen en los meses que tienen mayor o menor número de días.
- (2) Mediante Decreto Ejecutivo No. 723 suscrito el 24 de abril de 2019, el Mandatario dispuso "dar inicio al proceso de fusión" entre Petroecuador EP y Petroamazonas EP.
- Tras concluir, el 31 de diciembre de 2020, la estructuración de la nueva empresa EP Petroecuador, a través de Decreto Ejecutivo No. 1221 de 07 de enero de 2021, rige la nueva estructura orgánica de la empresa unificada que incluye a las fases de exploración y producción, áreas que estuvieron a cargo de la ex Petroamazonas EP, además, la empresa asume legalmente todos los compromisos de las dos estatales fusionadas.
- (3) Petroamazonas Sociedad Anónima, que empezó a operar el 12 de agosto de 2008.
- A partir del 06 de abril del 2010, por Decreto Ejecutivo Petroecuador pasó a ser EP Petroecuador y Petroamazonas pasó a ser Petroamazonas EP.
- (4) El Campo Sacha pasó a ser operado por Río Napo a partir del 3 de noviembre de 2009.
- (5) Mediante Decreto Ejecutivo 1351-A de 1 de noviembre de 2012, los intereses económicos de propiedad de EP PETROECUADOR en empresas subsidiarias u otros tipos de emprendimiento dedicados a las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, pasaron a formar parte de PETROAMAZONAS EP, observando las disposiciones legales correspondientes. Además, dispuso a Petroamazonas EP, el control del 70% del paquete accionario de Operación Río Napo, Compañía de Economía Mixta y el consecuente control en el cumplimiento operacional del Bloque 60 (Sacha).
- (6) Desde agosto de 2016, Petroamazonas EP asumió las operaciones del Campo Sacha - Bloque 60 que estaba a cargo de la Empresa Río Napo, luego de que la Superintendencia de Compañías dispusiera su disolución y liquidación.
- (7) Se refiere al crudo recuperado de piscinas sumideros y remediación ambiental
- (8) Con base al Registro Oficial N° 860 de 2 de enero de 2013, PETROAMAZONAS EP asumió desde esa fecha hasta el 06 de enero de 2021, la operación de los campos que estaban a cargo de EP PETROECUADOR. Esta producción corresponde a EP PETROECUADOR-Distrito Oriente de: ESTACIÓN N° 1 LAGO AGRIO, BLOQUE 57 AL OCP y REFINERÍA SHUSHUFINDI
- (9) La producción fiscalizada corresponde a EP PETROECUADOR-Distrito Oriente (anteriormente operada por PETROAMAZONAS EP) de los bloques y estaciones: BLOQUE 15 - INDILLANA, BLOQUE 21, BLOQUE 49 y ESTACIÓN AMAZONAS (CRUDO MEZCLA BLQ. 12 - 15 - 31 - 43 - OCP).
- (10) Con base al Registro Oficial N° 860 de 2 de enero de 2013, PETROAMAZONAS EP asumió desde esa fecha hasta el 06 de enero de 2021, la operación de los campos que estaban a cargo de EP PETROECUADOR. Esta producción corresponde a EP PETROECUADOR-Distrito Libertad: BLOQUE 1 PACOA.
- (11) Crudo medio y agrio, superior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el SOTE.
- (12) Crudo pesado y agrio, inferior a 20 grados API y con porcentaje de azufre mayor al 1%. Se transporta por el OCP. Datos Provisionales
- (13) Incluye: Refinería Lago Agrio y Consumo estaciones SOTE.
- (14) Su producción se destina a autoconsumo, por tanto, no se suma al total nacional.
- (15) Incluye Crudo Reducido, Residuo Sector Eléctrico e Industrial, Jet Fuel, Spray Oil, Solventes, Asfaltos, Absorver Oil, Nafta 90, Combustible Pesca Artesanal y Gasolina Natural.
- (16) Incluye Gasolina Extra y ECOPAL.
- (17) Incluye Avgas, Jet Fuel y Cutter Stock que se mezcla con residuo para obtener Fuel Oil # 4 y Fuel Oil # 6.
- (18) Incluye Asfalto, Solventes, Spray oil, Jet Fuel, Nafta Base 90, Combustible Pesca Artesanal y Residuo.
- (19) Este precio difiere de los crudos Oriente y Napo porque para su cálculo incluye las exportaciones del Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables -MERNNR (antes Secretaría de Hidrocarburos).
- (20) Dato obtenido dividiendo las exportaciones mensuales por el número de días de cada mes, sin que signifique que las exportaciones se realicen diariamente.
- (21) En las estadísticas de exportaciones de petróleo crudo, desde el año 2011, se incluyó a la Secretaría de Hidrocarburos como fuente de información, en el marco de la Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos, publicada en el Suplemento del Registro Oficial No. 244 de julio 27 de 2010. A partir del mes de enero de 2019, el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables (MERNNR) asume las competencias de la Subsecretaría de Hidrocarburos, de conformidad con lo dispuesto en el art.1 del Decreto Ejecutivo 399, publicado en el Suplemento del Registro Oficial 255 de 5 de junio de 2018. Esa Cartera de Estado tiene la responsabilidad de proveer la información sobre la distribución de los volúmenes exportados de petróleo crudo en los que se incluye la tarifa que reciben las compañías petroleras privadas que operan en el Ecuador, bajo la modalidad contractual de prestación de servicios. Para fines de este cuadro, se incluye el pago en especie destinado a la exportación. El precio del barril de las exportaciones efectuadas por el MERNNR, se determina considerando el precio promedio de las exportaciones facturadas por EP Petroecuador, tanto para el Crudo Oriente como para el Crudo Napo.
- (22) Datos tomados de la Información Estadística Mensual del BCE, Cuadro 4.1.4.
- *La Agencia de Control y Regulación de Energía y Recursos Naturales No Renovables informó que las compañías consorcio petrolero Palanda Yuca Sur y consorcio Petrosud Petrорiva, operadoras en los bloques 64 y 65, cambian de nombre y pasan a llamarse PCR, el Consorcio Geopark - frontera bloque espejo de los meses de: febrero marzo, abril, mayo y junio de 2023 están en proceso de revisión y actualmente se encuentra cerrado.
- ** Exportaciones realizadas por la cias privadas debido al cambio de contrato de modalidad de prestación de servicios a contratos de participación.