

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	13.062.324	3.389.408	16.451.732	54,84
sep-19	12.537.094	3.267.846	15.804.940	56,36
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	67,75
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	2.608.585	11.723.052	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	77,40
dic-23	11.242.474	2.566.497	13.808.971	72,10
ene-24	11.785.878	2.765.003	14.550.881	73,90
feb-2024 (29 dias)	10.612.993	2.524.434	13.137.427	76,90
mar-24	11.324.204	2.733.991	14.058.195	80,50
abr-24	11.050.619	2.670.624	13.721.243	84,60
may-24	10.987.864	2.678.502	13.666.366	78,70
jun-24	10.267.009	2.596.059	12.863.068	70,30
jul-24	11.194.873	2.827.339	14.022.212	75,90
ago-24	11.108.019	2.962.693	14.070.712	76,68
* 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 Banca Central del Ecuador (BCE)				

REDUCCION DE PRODUCCION POR
REPOSICION VALVULAS DADA DEL
BOMBEO AL PUERTO DE
FORMALAGUA A TRAVES DE LOS
OLEODUCTOS SOTEL Y OCP POR

Interrupción de bombeo en el oleoducto
de crudos pesados OCP, entre el 17
de Julio y el 01 de Julio para poder
completar una reparación en materia de las
válvulas correspondientes para la conexión

<https://datos.bancomercantil.com.ec/>
<https://www.bancomercantil.com.ec/>
publico-2024-08

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		MEDIADOS DEL 2016 SE EMPIEZA A INTEGRAR PRODUCCION DE IIT
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	12.458,9	12.815,4	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	3.241,7	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	15.700,6	15.207,7	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	11.785,9	10.613,0	11.324,2	11.050,6	10.987,9	10.267,0	11.194,9	11.108,0					88.331,5		
2024 PRIVADAS	2.765,0	2.524	2.734,0	2.670,2	2.678,5	2.596,1	2.827,3	2.962,693					21.758,2		
2024 TOTAL	14.550,9	13.137,4	14.058,2	13.720,8	13.666,4	12.863,1	14.022,2	14.070,7					110.089,7		

* 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 se suspende bombeo por Oleoducto de Crudos Pesados (OCP) por trabajos para atenuar efectos erosión río quijos

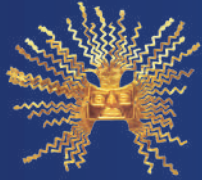
	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO										Código: GPGPE.GPSCCC R2.FO.03	
	REPORTE N° REP.DTFTAMH.2023.0369										Versión: 03	
Coordinación/ Dirección/ Unidad:		CNCH / DTAM / MO/PRO										
Responsable:		Ximera Benavides										
Periodo:		Ago/2024								Frecuencia		DIARIA
Lugar y fecha:		Quito, 02/sep/2024										

1 Centros de Fiscalización y Entrega																	
CIAS/CIAS/CIAS - DISTRITO ORIENTE	01-ago	02-ago	03-ago	04-ago	05-ago	06-ago	07-ago	08-ago	09-ago	10-ago	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago	16-ago	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 th	226.320	303.096	368.946	354.176	371.812	368.991	364.049	364.497	359.444	361.071	369.655	349.115	353.829	368.270	371.987	368.438	6.779.405
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	358.339	363.096	368.946	354.176	371.812	368.991	364.049	364.497	359.444	361.071	369.655	349.115	353.829	368.270	371.987	368.438	6.779.405
ANDES PETROLEUM (B62)	22.389	22.720	22.895	22.998	23.139	22.869	23.505	22.635	22.444	22.814	22.964	22.534	22.713	18.051	28.479	23.474	369.121
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	2.713	2.728	2.716	2.254	2.281	2.270	2.277	2.270	2.260	2.968	2.276	2.276	2.277	2.261	2.298	2.287	38.972
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	814	1.024	620	624	630	615	636	630	638	634	621	611	622	610	639	644	12.226
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	8.137	7.919	8.142	8.230	8.049	7.876	7.964	7.832	7.841	7.906	7.603	7.607	7.919	7.660	7.911	7.936	127.136
CONSORCIO PESADO (B45)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAP SIFEC (B46 + B47)	27.718	28.064	27.579	27.969	28.017	27.740	27.915	28.005	28.196	27.562	29.261	28.561	28.589	28.934	28.645	28.939	450.951
GENITE OIL (B53)	2.402	2.433	2.440	2.448	2.607	2.503	2.461	2.453	2.501	2.501	2.534	2.600	2.563	2.484	2.475	2.572	39.977
GRAN TERRA ENERGY (B50+B51)	1.444	2.090	2.715	2.104	2.028	1.861	2.084	1.796	3.091	4.637	5.009	5.435	4.918	4.502	5.312	4.304	54.720
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.564	1.592	1.592	1.478	1.532	1.510	1.489	1.479	1.531	1.470	1.525	1.538	1.527	1.510	1.548	1.489	24.245
ORION ER S.A. (B54)	3.473	3.461	3.456	3.457	3.427	3.417	3.445	3.448	3.426	3.501	3.284	3.376	3.355	3.403	3.427	3.413	54.668
PACIFPETROL (B2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PETROBELL (B86)	3.242	3.841	3.505	3.554	3.562	3.516	3.565	3.541	3.495	3.572	3.555	3.556	3.545	3.508	3.491	3.686	56.477
PETROBELL (B86+B87)	12.929	12.502	10.686	10.613	10.983	10.421	9.823	10.365	10.177	10.409	10.397	10.440	10.430	10.631	9.236	11.657	171.341
PLUSPETROL (B10)	4.841	7.454	6.507	6.647	7.251	0	12.411	9.053	0	0	21.540	0	3.210	26.487	3.926	10.677	109.717
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	91.246	96.837	93.293	93.877	94.022	94.603	97.064	94.167	96.360	88.184	89.838	113.172	86.652	86.794	118.116	98.765	1.616.479
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	447.576	459.933	462.239	458.053	466.415	463.594	461.562	458.664	465.804	449.255	459.493	462.287	442.480	455.064	490.103	467.203	7.290.876

1.2 Consumos y Entregas																	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	01-ago	02-ago	03-ago	04-ago	05-ago	06-ago	07-ago	08-ago	09-ago	10-ago	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago	16-ago	07.79.420
ANDES (B62)	1.418	1.434	1.420	1.362	1.506	1.185	1.216	1.224	1.192	1.218	1.238	1.326	1.393	1.476	1.304	1.338	21.068
ANDES (B62)	627	628	632	623	623	619	623	619	619	624	619	611	624	625	660	760	14.429
PLUSPETROL (B10)	23.993	29.662	29.815	29.360	24.430	24.889	28.956	25.935	27.854	25.188	26.874	29.987	28.088	27.448	22.391	28.236	428.546
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	23.993	29.662	29.815	29.360	24.430	24.889	28.956	25.935	27.854	25.188	26.874	29.987	28.088	27.448	22.391	28.236	428.546
1.3 Variación de Existencias																	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	01-ago	02-ago	03-ago	04-ago	05-ago	06-ago	07-ago	08-ago	09-ago	10-ago	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago	16-ago	07.79.420
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-2.564	-7.603	-17.862	-14.880	-6.444	-301	-5.980	-3.023	-185	4.451	2.129	8.679	3.560	2.121	350	-54	-40.607
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	35	35	35	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	35	35	551
ANDES PETROLEUM (B62)	305	278	190	40	61	52	-117	290	719	385	296	434	-1.055	296	4.844	-5.605	-648
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	-251	-257	-240	198	190	181	171	-314	154	-593	126	131	121	101	128	142	-63
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	-18	-195	210	-4	-42	213	124	-105	-7	13	217	44	18	234	-86	156	905
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	-21	-71	-143	17	0	0	0	0	-46	-13	-100	-5	72	-42	9	-43	-413
CONSORCIO PESADO (B45)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAP SIFEC (B46 + B47)	182	-266	123	-89	-344	-344	284	213	254	869	-704	-138	-129	88	-106	43	-69
GENITE OIL (B53)	36	0	0	0	-20	-37	-11	26	-13	0	0	0	0	0	16	-14	-11
GRAN TERRA ENERGY (B50+B51)	820	557	-799	-74	-312	273	139	1.530	1.147	347	-138	-462	-537	138	214	-462	-297
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	-21	-30	-71	44	-22	-138	33	44	-9	56	-1	-146	2	4	-35	45	-245
ORION ER S.A. (B54)	-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-111	12	-1	-23	6	-44
PACIFPETROL (B2)	804	867	804	865	805	864	868	868	868	868	867	864	871	867	865	-4.953	8.025
PETROBELL (B86)	286	324	10	-38	-44	-44	34	-15	31	-44	-40	-26	-14	18	33	46	-131
PETROBELL (B86)	2.121	-3.071	887	216	-460	-669	367	86	340	4	62	27	72	56	1.318	-1.113	-4.781
PETROBELL (B86)	2.344	-271	269	-459	-50	7.191	-5.230	-1.923	7.230	7.213	7.202	-14.343	7.173	3.961	-19.708	2.000	2.600
PLUSPETROL (B10)	-194	-8.127	-17.621	-14.873	-8.891	7.757	-8.153	-2.183	10.434	13.536	10.878	-7.628	11.866	12.173	-32.271	-4.687	-32.366
TOTAL EP PETROECUADOR	375.439	378.829	379.862	366.404	384.286	381.659	384.912	386.232	385.847	386.235	384.689	383.113	388.272	382.698	382.584	382.584	6.138.399
TOTAL CIAS. PRIVADAS	95.928	96.840	95.861	96.936	96.676	94.736	96.444	97.106	99.055	99.386	99.111	99.065	99.241	99.212	97.525	97.238	1.598.687
TOTAL NACIONAL	471.366	475.669	475.723	463.340	480.962	476.395	481.356	483.338	484.902	485.621	483.800	482.178	487.348	481.910	480.109	479.822	7.737.086

1.4 Crudo colombiano Recibido																	SUBTOTAL
ECOPETROL	01-ago	02-ago	03-ago	04-ago	05-ago	06-ago	07-ago	08-ago	09-ago	10-ago	11-ago	12-ago	13-ago	14-ago	15-ago	16-ago	0
GEOPARK	0	0	1.213	467.68	2.538.48	1.206	1.509	1.028.86	1.115.16	1.205.43	1.410.84	1.208.31	1.217.38	1.108.70	405.76	507	4.435
GUINOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAFIGURA	14.714	12.063	4.500	0	25.118	16.014	16.007	16.698	11.149	11.569	0	17.987	11.769	9.746	12.318	10.843	184.224
YETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	14.714	12.076	4.500	0	25.118	16.021	16.007	16.698	11.149	11.569	0	17.987	11.769	9.746	12.318	10.843	188.889

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega																
Ciudad	17-ago	18-ago	19-ago	20-ago	21-ago	22-ago	23-ago	24-ago	25-ago	26-ago	27-ago	28-ago	29-ago	30-ago	31-ago	TOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	371.009	362.170	366.118	362.878	369.087	369.142	363.341	365.999	366.522	367.187	364.007	368.512	363.849	363.270	369.129	11.108.019
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 th	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	371.009	362.170	366.118	362.878	369.087	369.142	363.341	365.999	366.522	367.187	364.007	368.512	363.849	363.270	369.129	11.108.019
ANDES PETROLEUM (B62)	20.419	12.154	32.310	23.737	23.163	23.511	22.879	23.087	23.462	23.046	22.440	22.285	22.573	22.351	20.842	708.452
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	2.728	2.286	2.737	3.180	2.271	2.725	2.725	3.174	3.171	2.272	2.730	2.725	2.724	2.724	2.272	79.315
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	814	851	851	840	811	833	835	811	1.238	838	871	872	818	842	814	9.918
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	7.838	7.842	7.932	7.979	7.900	7.913	8.015	7.928	7.789	7.743	7.876	7.951	8.002	7.856	7.709	245.408
CONSORCIO PERALDO (B63)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAP SUTROTEL (B46 + B47)	28.752	28.839	29.566	29.285	29.106	28.566	28.933	28.621	28.510	28.248	28.670	28.993	28.367	28.451	28.180	881.230
GRAN OIL (B53)	2.563	2.575	2.577	2.563	2.601	2.601	2.602	2.587	2.615	2.640	2.700	2.732	2.643	2.654	2.701	79.372
GRAN OIL TERRA ENERGIA (B54)	3.729	3.699	3.699	3.682	3.699	3.699	3.699	3.699	3.699	3.699	3.699	3.699	3.699	3.699	3.699	62.262
ORION ENERGY OASIS-PSA S.A. (B52)	1.487	1.623	1.522	1.523	1.516	1.348	1.626	1.474	1.361	1.402	1.460	1.451	1.488	1.482	1.176	45.015
ORION ENERGY S.A. (B54)	3.439	3.349	3.330	3.356	3.359	3.439	3.374	3.238	3.376	3.375	3.211	3.384	3.397	3.415	3.482	108.722
PARACETOL (B52)	5.867	5.867	5.867	5.867	5.867	5.867	5.867	5.867	5.867	5.867	5.867	5.867	5.867	5.867	5.867	179.793
PETROBRILL (B56)	3.505	3.540	3.531	3.522	3.412	3.439	3.599	3.525	3.503	3.514	3.508	3.488	3.412	3.506	3.085	106.358
PETROBRILL (B41+B47)	10.445	10.497	10.472	10.487	10.538	10.517	10.534	10.452	10.523	9.510	9.970	10.239	10.081	10.727	10.487	325.793
PLUTONIO (B51)	7.593	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.593
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	99.272	84.461	87.017	89.591	87.993	105.691	103.814	95.862	95.933	87.274	102.201	99.832	99.275	94.880	100.826	3.962.893
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	470.281	446.632	453.925	452.469	447.980	464.833	459.344	451.859	442.054	442.462	456.208	458.346	443.123	458.090	439.993	14.070.712



Banco Central del Ecuador

Cifras del Sector Petrolero Ecuatoriano

No. 210
JUN 2024 - JUL 2024

Jun 2024 - Jul 2024

Jun 2024 - Jul 2024

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO

	Miles de barriles	
TOTAL NACIONAL	13.402,69	14.401,89 ▲
- Producción Promedio Diaria	446,8	464,6 ▲
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	-5,62%	-2,77% ▲
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	-7,79%	3,99% ▲
EMPRESAS PÚBLICAS*	10.685,3	11.587,8 ▲
Petroecuador EP (2)(3)(4)(5)(6)	10.685,3	11.587,8 ▲
- Petroecuador EP Producción Promedio Diaria	356,2	373,8 ▲
COMPAÑÍAS PRIVADAS	2.717,4	2.814,1 ▲
- Producción Promedio Diaria	90,6	90,8 ▲

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO

TOTAL NACIONAL	8.178,4	9.117,9 ▲
EMPRESAS PÚBLICAS	7.733,1	7.784,8 ▲
Crudo Oriente (7)	5.619,4	5.536,0 ▼
Crudo Napo (8)	2.113,7	4.248,9 ▲
COMPAÑÍAS PRIVADAS**	-	263,0 ▲
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	445,3	1.070,1 ▲

CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO

TOTAL NACIONAL	3.871,1	4.246,5 ▲
- Promedio Diario Recibido	129,0	137,0 ▲
Refinería Esmeraldas	2.223,5	2.581,8 ▲
Refinería Libertad	1.041,3	1.075,8 ▲
Refinería Shushufindi	534,7	532,6 ▼
Otros (9)	71,6	56,3 ▼

MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS

TOTAL NACIONAL	3.827,0	4.220,9 ▲
- Consumo Promedio Diario	127,6	136,2 ▲
Refinería Esmeraldas	2.248,8	2.610,5 ▲
Refinería Libertad	1.041,3	1.075,8 ▲
Refinería Shushufindi	536,9	534,6 ▼
Refinería Lago Agrio (10)	23,1	6,1 ▼

TRANSPORTE POR OLEODUCTOS

TOTAL NACIONAL	11.484,9	15.321,8 ▲
- Transporte Promedio Diario	382,8	494,3 ▲
SOTE	8.398,5	8.819,9 ▲
OCP	3.086,4	6.501,9 ▲

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

TOTAL NACIONAL	5.829,3	6.300,5 ▲
- Producción Promedio Diaria	194,3	203,2 ▲
Gasolina Super	106,8	193,5 ▲
Gasolina Extra	1.137,2	1.153,5 ▲
Extra con Ethanol (ECOPAI'S)	1.189,7	1.177,7 ▼
Diésel	754,5	920,9 ▲
Fuel Oil # 4	654,6	688,4 ▲
Fuel Oil # 6	646,0	460,6 ▼
Gas Licuado de Petróleo	84,7	105,5 ▲
Fuel Oil # 6 exportación	547,1	883,1 ▲
Otros (11)	708,5	717,4 ▲

IMPORTACIÓN DE DERIVADOS

TOTAL NACIONAL	5.953,9	5.363,5 ▼
Nafta de Alto Octano (12)	1.794,1	1.787,4 ▼
Diésel	2.838,3	2.277,2 ▼
Gas Licuado de Petróleo	1.270,5	1.253,9 ▼
Otros (13)	51,0	45,0 ▼

CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS

TOTAL NACIONAL	8.233,0	8.783,0 ▲
- Consumo Promedio Diario	274,4	283,3 ▲
Gasolina Extra	1.119,7	1.088,6 ▼
Extra con Ethanol (ECOPAI'S)	1.189,7	1.177,7 ▼
Super Premium	119,9	129,7 ▲
Diésel	2.954,9	3.094,5 ▲
Fuel Oil	945,3	1.236,2 ▲
Gas Licuado de Petróleo	1.307,3	1.353,8 ▲
Otros (14)	596,2	702,6 ▲

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO

TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	8.178,4	9.117,9 ▲
Precio (USD por barril) (15)	71,7	74,6 ▲
Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	586.751,0	679.829,0 ▲
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO DE EP PETROECUADOR		
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)	7.733,1	7.784,8 ▲
Precio (USD por barril)	72,1	74,5 ▲
Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	557.930,2	580.065,1 ▲
- Exportación Total de las Empresas Públicas / Días Mes (16)	257,8	251,1 ▼
Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	4.475,2	3.536,0 ▼
Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	1.144,2	- ▼
Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	2.113,7	3.605,3 ▲
Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	-	643,6 ▲
Precio Crudo Oriente (USD por barril)	74,9	76,4 ▲
Precio Crudo Napo (USD por barril)	64,7	72,9 ▲

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO COMPAÑÍAS PRIVADAS *

TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	-	263,0 ▲
Precio (USD por barril)	-	74,9 ▲
Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	-	19.709,9 ▲

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

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE MEM (miles de barriles)	445,3	1.070,1 ▲
Precio (USD por barril)	64,7	74,8 ▲
Ingreso por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)	28.820,7	80.054,0 ▲

EXPORTACIONES DE DERIVADOS

EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE EP PETROECUADOR (18)

EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	381,5	946,9 ▲
Precio (dólares por barril)	63,2	65,5 ▲
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	24.102,2	61.998,9 ▲

EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE COMPAÑÍAS PRIVADAS

EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	954,2	937,3 ▼
Precio (dólares por barril)	58,9	55,3 ▼
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	56.212,7	51.864,6 ▼

INGRESOS POR EXPORTACIONES EMPRESAS PÚBLICAS (miles de USD)

INGRESOS POR EXPORTACIONES EMPRESAS PÚBLICAS (miles de USD)	582.032,4	642.064,0 ▲
Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de USD)	557.930,2	580.065,1 ▲
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	24.102,2	61.998,9 ▲

COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (19)

DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-138.549,7	-122.191,3 ▲
Costos Totales Importaciones (miles de USD)	552.337,6	506.345,4 ▼
Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	413.787,9	384.154,1 ▼

Nafta Alto Octano

Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-25.225,0	-9.050,7 ▲
Volumen Importado (miles de barriles)	1.794,1	1.787,4 ▼
Precio Importación (USD por barril)	107,7	109,3 ▲
Costo Importación (miles de USD)	193.152,1	195.391,4 ▲
Precio Venta Interna (USD por barril)	93,6	104,3 ▲
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	167.927,0	186.340,7 ▲

Diésel

Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-73.491,4	-68.314,7 ▲
Volumen Importado (miles de barriles)	2.838,3	2.277,2 ▼
Precio Importación (USD por barril)	106,5	109,5 ▲
Costo Importación (miles de USD)	302.143,9	249.353,7 ▼
Precio Venta Interna (USD por barril)	80,6	79,5 ▼
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	228.652,5	181.038,9 ▼

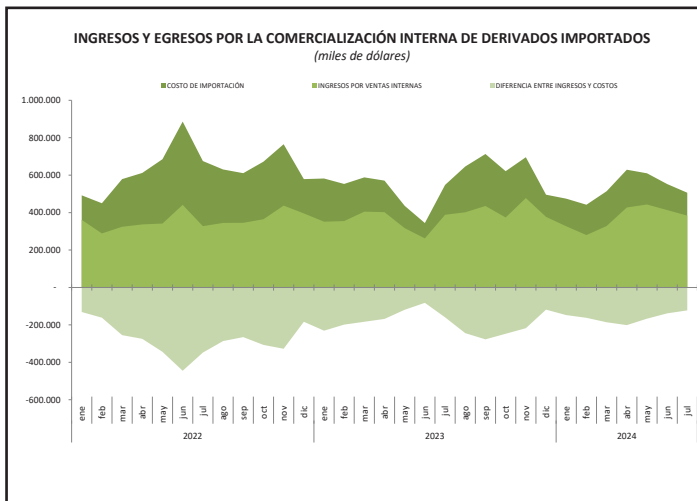
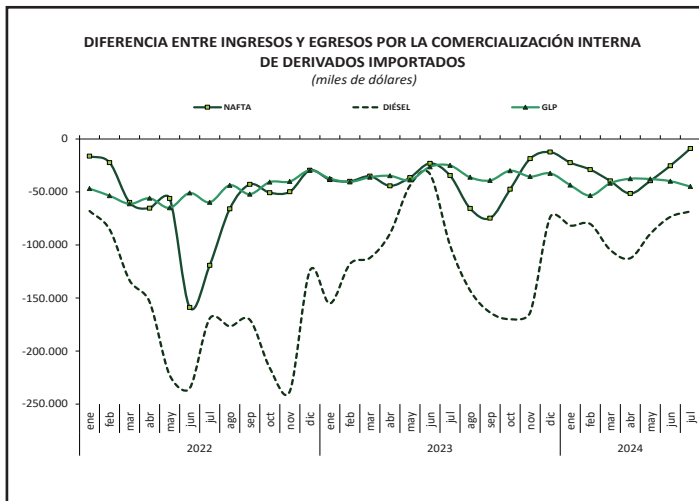
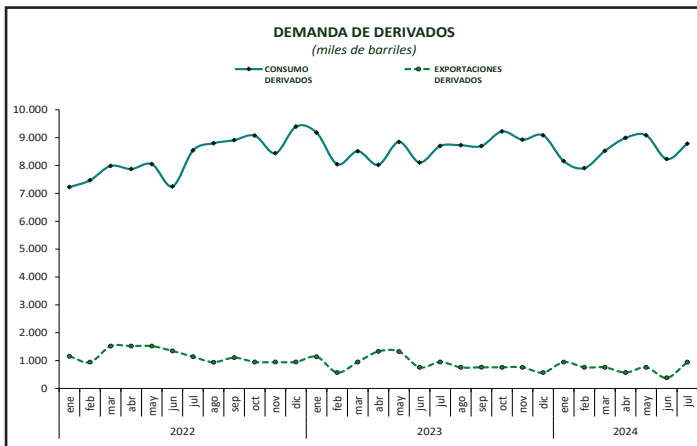
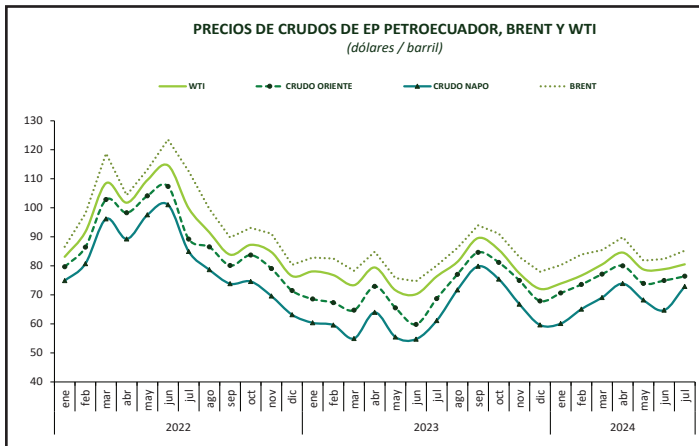
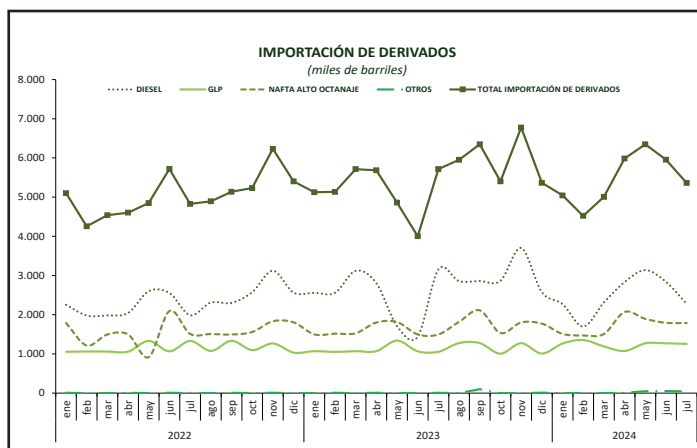
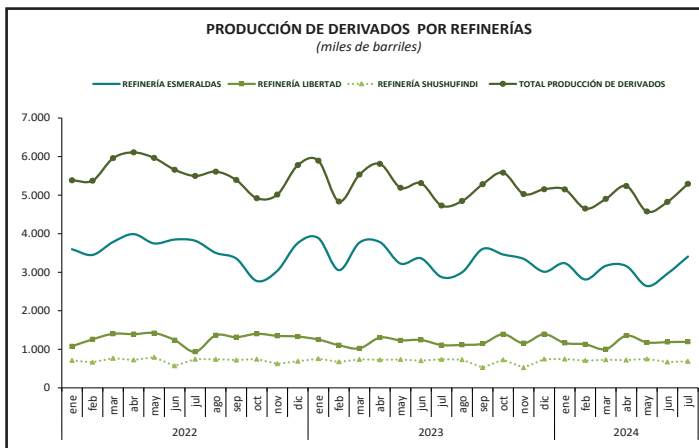
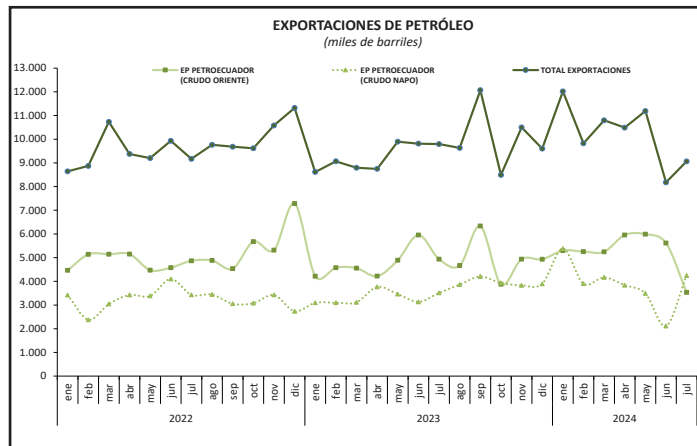
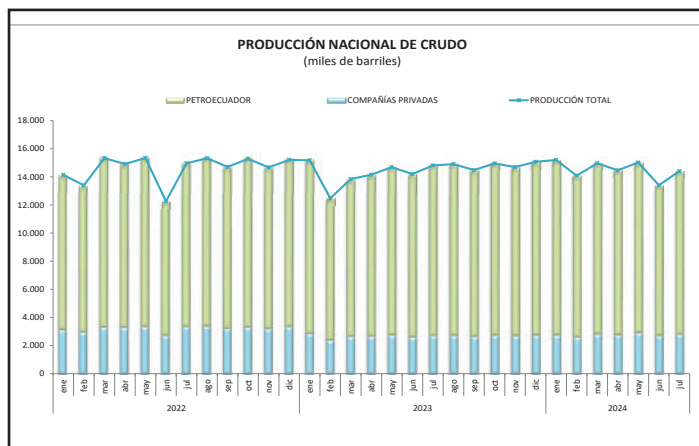
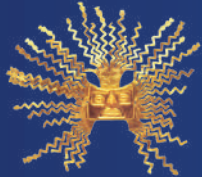
Gas Licuado de Petróleo

Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-39.833,3	-44.825,9 ▼
Volumen Importado (miles de barriles)	1.270,5	1.253,9 ▼
Precio Importación (USD por barril)	44,9	49,1 ▲
Costo Importación (miles de USD)	57.041,7	61.600,3 ▲
Precio Venta Interna (USD por barril)	13,5	13,4 ▼
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	17.208,4	16.774,5 ▼

PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA

Precio Promedio Mensual WTI	79,0	80,8 ▲
Precio Promedio Mensual Brent	82,4	85,3 ▲

Fuente: ARCCENNR, EP PETROECUADOR, MERNNR, 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 mensual y evitar una distorsión en la tasa de crecimiento en los meses que tengan 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 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). (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) 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. (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 reestructuración 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 Crudo Reducido, Residuo Sector Eléctrico e Industrial, Jet Fuel, Spray Oil, Solventes, Asfaltos, Absorver Oil, Nafta 90, Combustible Pesca Artesanal y Gasolina Nafta. (12) Incluye Gasolina Extra y ECOPAI'S. (13) Incluye Avgas, Jet Fuel y Cutter Stock que se mezcla con residuo para obtener Fuel Oil # 4 y Fuel Oil # 6. (14) Incluye Asfaltos, Solventes, Spray Oil, Jet Fuel, Nafta Base 90, Combustible Pesca Artesanal y Residuo. (15) Este precio difiere de los precios de referencia internacional por el tipo de petróleo que se comercializa. (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 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 Minas (MEM) 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 25 de 6 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 meses que se incluye la tarifa que reciben las compañías petroleras privadas que operan en el Ecuador, bajo el modelo 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 MEM, se determina considerando el precio promedio de las exportaciones facturadas por EP Petroecuador, tanto para el Crudo Oriente como para el Crudo Napo. (18) La información de las estadísticas de exportaciones de derivados de EP Petroecuador está validada, tanto en volumen como en valor, con los Estadísticos de EP Petroecuador. (19) Estos resultados reflejan la comercialización interna de derivados y no constituyen una estimación de subsidios. * En el total de las empresas públicas se incluye el crudo recuperado de piscinas sumideros y remediación ambiental. ** Exportaciones realizadas por la cias privadas debido al cambio de contrato de modalidad de prestación de servicios al contrato de participación. Positivo ▲, negativo ▼, o si no lo hay ➡.



Fecha Producción: 2024-09-05

Fecha Reporte: 2024-09-06

PRODUCCIÓN EP PETROECUADOR															
ACTIVO	SACHA	AUCA	SHUSHUFINDI	ITT	EDEN YUTURI	LAGO-LIBERTADOR	CUYABENO	OSO YURALPA	INDILLANA	AB16	PALO AZUL	APAICA NENKE	PACOA	AMISTAD	TOTAL PEC
BPPD HOY	75,519	71,009	57,117	45,726	31,153	19,332	18,943	16,722	13,351	10,674	8,237	3,674	33	0	371,490
BPPD AYER	75,516	70,856	58,114	45,986	31,244	19,332	18,958	16,721	13,683	10,624	8,237	3,677	33	0	372,980
DIFERENCIA	3	153	-998	-259	-91	0	-15	1	-332	50	0	-3	0	0	-1,490
BAPD HOY	93,318	130,750	340,793	402,032	444,262	127,414	163,506	213,458	97,572	532,191	44,255	52,437	66	0	2,642,053
MPCSD HOY	24,974	9,208	19,241	1,987	5,985	13,682	4,841	896	2,867	2,498	8,736	466	3	20,877	116,259
CORTE AGUA	55	65	86	90	93	166	90	93	88	98	84	93	67	0	87
MPCSD HOY	5,959	0	12,646	707	3,301	5,297	336	0	2,477	2,491	0	0	0	20,877	54,090
MPCSD AYER	6,914	0	11,423	689	3,284	5,549	326	0	2,793	2,684	0	0	0	21,128	54,790

BOMBEO POR PUNTO DE FISCALIZACIÓN EP PETROECUADOR											
ACTIVO	EDEN YUTURI	SACHA	AUCA	SHUSHUFINDI	CUYABENO	LAGO- LIBERTADOR	OSO YURALPA	INDILLANA	AB16	PALO AZUL	TOTAL PEC
SOTE	0	75,660	71,378	49,337	19,449	19,041	16,459	0	0	7,490	258,814
OCP	78,288	0	0	7,397	0	0	0	12,810	9,084	0	107,578
API	15.8	24.9	20.8	26.4	22.5	27.8	21.5	21.0	0.0	26.3	19.6
NETO	78,288	75,660	71,378	56,734	19,449	19,041	16,459	12,810	9,084	7,490	366,392
EXISTECIA	198	-140	-369	383	-507	-175	-327	-6	470	-4	-477
CONSUMO	2,068	0	0	0	0	467	589	547	1,120	750	5,541
TOTAL BOMBEO	80,553	75,519	71,009	57,117	18,943	19,332	16,722	13,351	10,674	8,237	371,457
Petróleo Pacoa entregado a refinería La Libertad:											33



Consumo total de Gas(MPCS)

Real11,808

Objetivo14,108

Cump. %84.00%



Ahorro total de Diésel(GAL)

Real422,522

Objetivo321,767

Cump.%131.00%



Ahorro total de crudo(BBL)

Real212

Objetivo160

Cump.%133.00%

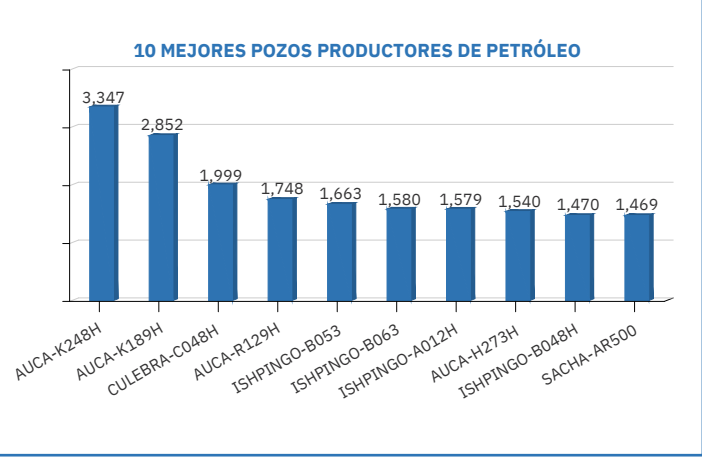
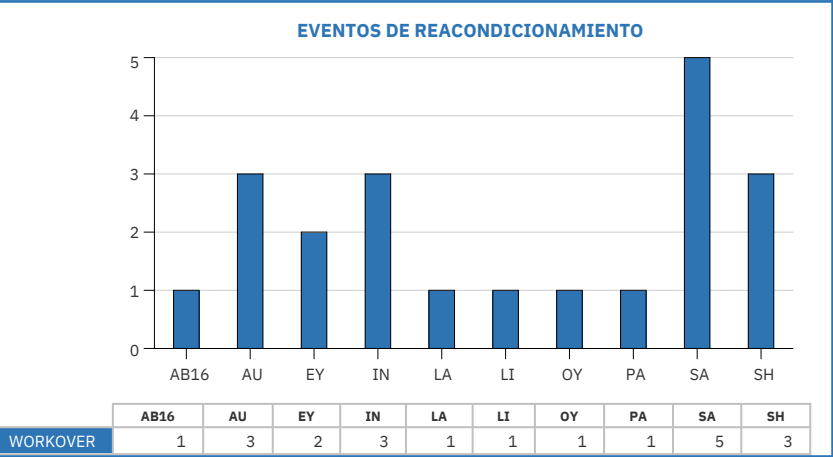
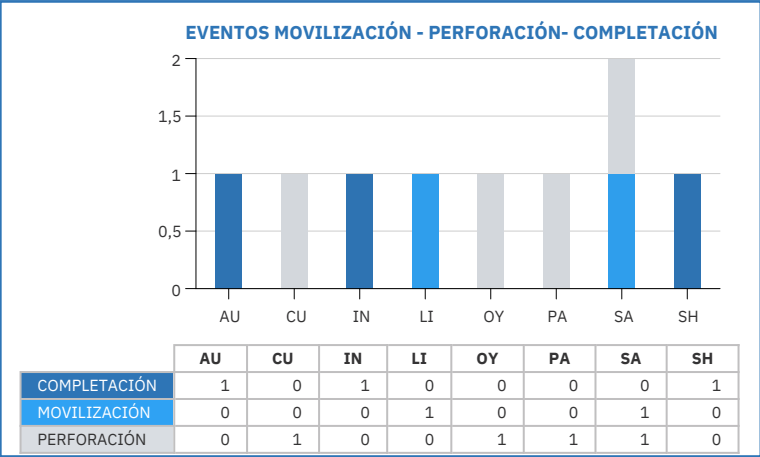
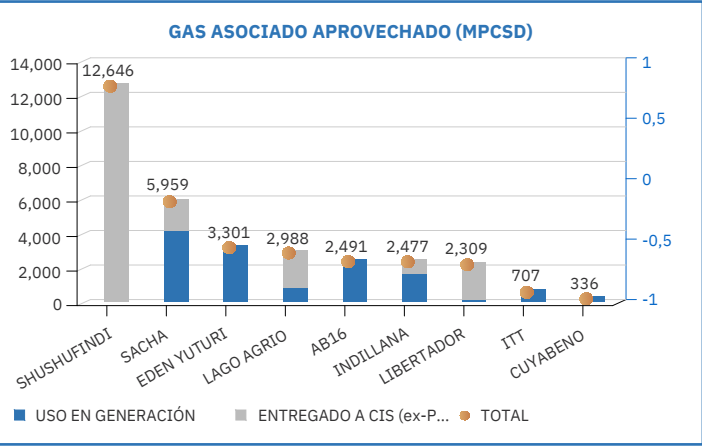
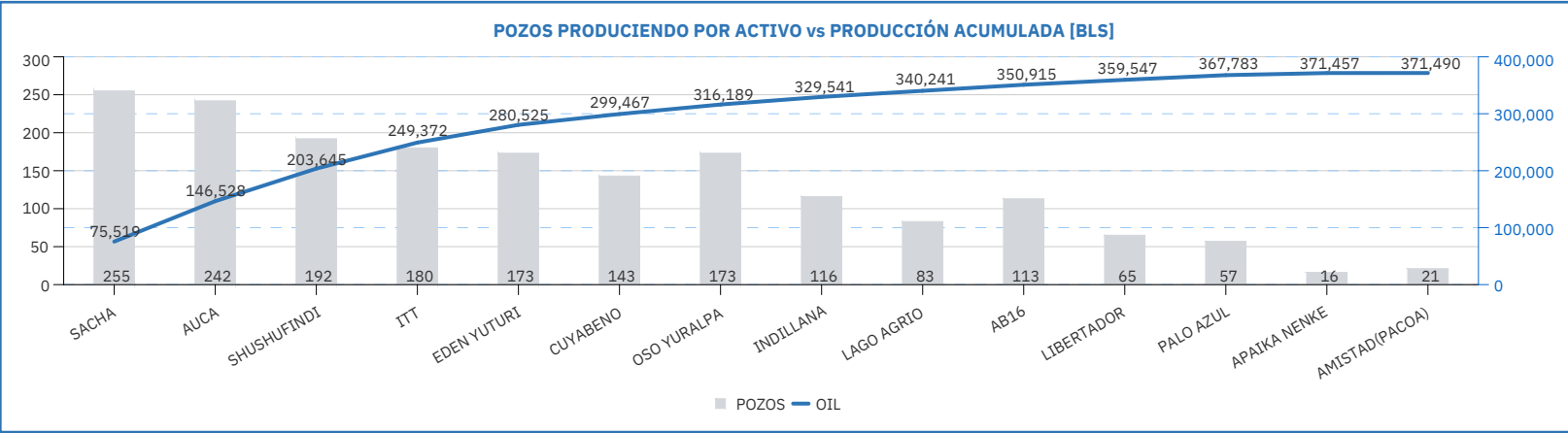
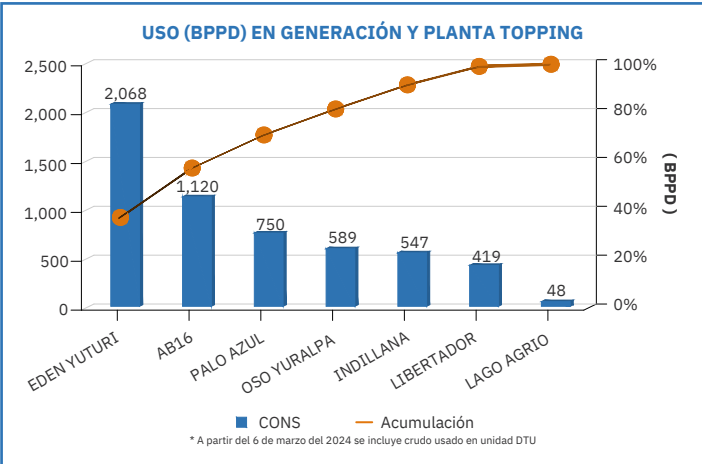


Reducción de emisiones de CO2(TonCO2)

Real1,002

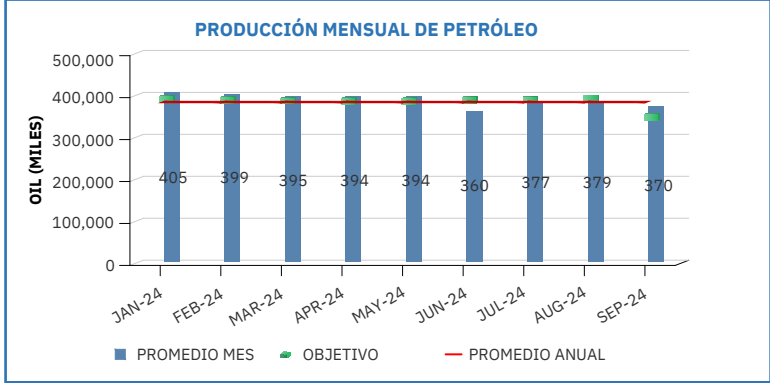
Objetivo651

Cump.%154.00%

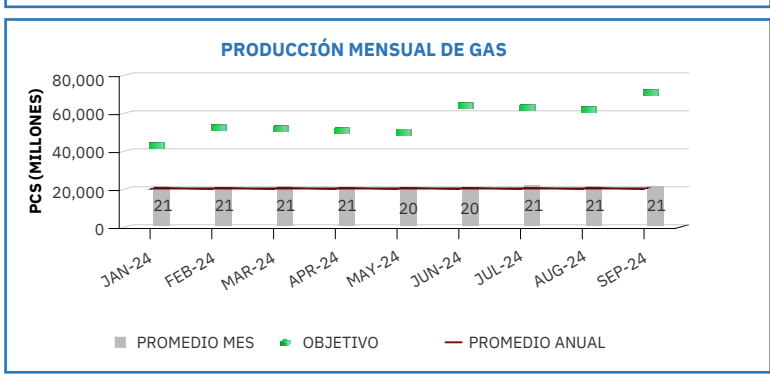


PRODUCCIÓN vs OBJETIVOS		REAL	OBJETIVO	% CUMPL.
AB16	DIARIO	10,674	14,250	74.91%
	ANUAL(YTD)	10,712	14,508	73.84%
APAICA NENKE	DIARIO	3,674	24,721	14.86%
	ANUAL(YTD)	3,260	11,599	28.10%
AUCA	DIARIO	71,009	63,879	111.16%
	ANUAL(YTD)	74,534	67,657	110.16%
CUYABENO	DIARIO	18,943	13,669	138.58%
	ANUAL(YTD)	19,569	15,694	124.69%
EDEN YUTURI	DIARIO	31,153	24,712	126.06%
	ANUAL(YTD)	29,833	27,053	110.28%
INDILLANA	DIARIO	13,351	15,865	84.16%
	ANUAL(YTD)	13,078	14,818	88.26%
ITT	DIARIO	45,726		
	ANUAL(YTD)	49,752	47,395	104.97%
LAGO-LIBERTADOR	DIARIO	19,332	19,626	199.60%
	ANUAL(YTD)	20,833	20,293	207.86%
OSO YURALPA	DIARIO	16,722	26,467	63.18%
	ANUAL(YTD)	18,008	25,152	71.59%
PACOA	DIARIO	33	29	112.41%
	ANUAL(YTD)	35	29	119.90%
PALO AZUL	DIARIO	8,237	6,877	119.77%
	ANUAL(YTD)	8,601	7,413	116.02%
SACHA	DIARIO	75,519	80,465	93.85%
	ANUAL(YTD)	78,214	76,855	101.77%
SHUSHUFINDI	DIARIO	57,117	58,182	98.17%
	ANUAL(YTD)	58,061	60,204	96.44%

* Nuevas metas de producción en proceso de aprobación



PRODUCCIÓN Y OBJETIVOS DE GAS AMISTAD					
		REAL	POT	OBJETIVO	% CUMPL.
OFFSHORE	DIARIO	20,877	32,225	70,864	29.46%
	ANUAL(YTD)	20,708	32,225	54,910	37.71%



Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTAM / MOPRO		
Responsable:	Ximena Benavides		
Período:	sep/2024	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 6 de septiembre de 2024		

Fecha de Reporte:

6 de septiembre de 2024

Día de Operación:

5 de septiembre de 2024

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	350.189
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	350.189
ANDES PETROLEUM (B62)	22.124
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	3.181
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	1.004
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	7.434
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPETROL (B46 + B47)	28.037
GENTE OIL (B53)	2.644
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	4.952
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.476
ORION ER S.A. (B54)	3.511
PACIFPETROL (B2)	0
PETROBELL (B66)	3.165
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.740
PLUSPETROL (B10)	8.652
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	95.919
TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	446.108

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	22.795
ANDES (B62)	1.440
PLUSPETROL (B10)	910
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS ⁽¹⁾	25.145

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-2.176,73
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	33
ANDES PETROLEUM (B62)	103
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	195
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	-196
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	126
CONSORCIO PEGASO (B45)	0
ENAP SIPEC (B46 + B47)	-175
GENTE OIL (B53)	14
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	-3
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	-14
ORION ER S.A. (B54)	-157
PACIFPETROL (B2)	862
PETROBELL (B66)	-31
PETROORIENTAL (B14+B17)	134
PLUSPETROL (B10)	-1433
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS ⁽²⁾	-2.720
TOTAL EP PETROECUADOR	370.840
TOTAL CIAS. PRIVADAS	97.693
TOTAL NACIONAL	468.533

1.4 Crudo Colombiano Recibido

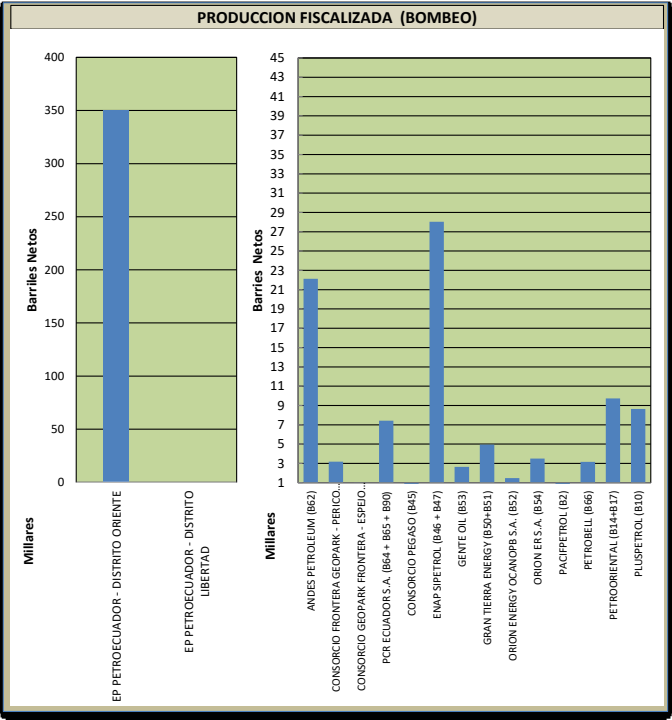
ECOPETROL	0
GEOPARK	1.006,08
GUNVOR	0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	4.344
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	4.344

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 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 Recibido para transporte por el SOTE/OCF no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada

	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ximena Benavides	06/09/2024	XIMENA MARICEL BENAVIDES ASTUDILLO Firmado digitalmente por XIMENA MARICEL BENAVIDES ASTUDILLO DN: cn=XIMENA MARICEL BENAVIDES ASTUDILLO, o=HEC, c=ECUADOR, email=XIMENA.MARICEL.BENAVIDES@GEGE.ORG.EC, serial=1, fecha=2024.09.06 09:50:05-05
Revisado por:	Mgs. Francisco Toro	06/09/2024	



EL AGENTE ECUADOR Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos		REPORTE DE PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO Y GAS NATURAL GTRCH.GEERIH.02.FO.01 Acta de Aprobación N° 0030 Fecha Aprobación: 10-06-2021		Versión: 01		
FECHA DE REPORTE: FECHA DE OPERACIÓN:		6/9/2024 5/9/2024				
(VOLUMENES SUJETOS A REVISIÓN)						
PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS						
1. PRODUCCIÓN DIARIA Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS						
SUJETO DE CONTROL		PRODUCCIÓN (bppd)		ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN		
		4/9/2024	5/9/2024	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	*Estimados de Producción Septiembre 2024	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)
		PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)			
PÚBLICA	EP PETROECUADOR	372.979,73	371.489,71	-1.490,02	348.742,00	106,52
	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	23.706,19	23.667,31	-38,88	22.123,39	106,88
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO	3.142,60	3.375,57	232,97	3.587,36	94,10
	CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO	808,23	808,17	-0,06	79,84	0,00
	ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	27.812,44	27.861,75	49,31	25.917,76	107,50
	GENTE OIL ECUADOR PTELTD	2.653,54	2.657,96	4,42	2.868	92,66
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC (BLOQUES 50-51)	5.096,33	4.948,68	-147,65	4.539,53	109,01
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.462,24	1.462,41	0,17	1.496,66	97,71
	ORIONOIL ER S.A	3.247,02	3.354,03	107,01	2.993,67	112,04
	*PCR-ECUADOR S.A. (BLOQUES 65-64-90)	7.606,72	7.559,22	-47,50	7.260,91	104,11
	PETROBELL S.A.	3.135,43	3.133,34	-2,09	3.229,03	97,04
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	868,06	862,27	-5,79	931,09	92,61
	PETROORIENTAL S.A.	9.921,54	9.873,46	-48,08	7.555,70	130,68
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	8.146,45	8.128,70	-17,75	7.601,33	106,84
Subtotal Cías. Privadas		97.606,79	97.692,87	86,08	90.184,86	108,33
Total Nacional		470.586,52	469.182,58	-1.403,94	438.926,86	106,89
* EN EL ESTIMADO PARA SEPTIEMBRE DE 2024 EN EP PETROECUADOR NO SE CONSIDERA 6.795BBLs DE REACTIVACIÓN DE POZOS Y 2.978BBLs DE LOS PROSPECTOS EXPLORATORIOS, AL IGUAL 1.577BBLs DEL BLOQUE 91 DE PCR ECUADOR.						
2. PRODUCCIÓN EMPRESA PÚBLICA POR BLOQUE (bppd)						
BLOQUE		4/9/2024	5/9/2024			
BLOQUE 1 (PACOA)		32,58	32,60			
BLOQUE 12 (EDEN YUTURE)		31.243,52	31.152,93			
BLOQUE 15 (INDILANA)		13.683,49	13.351,22			
BLOQUE 16 (ROO)		10.286,19	10.329,25			
BLOQUE 18 (PALO AZUL)		3.439,25	3.450,31			
BLOQUE 21 (YURALPA)		5.381,94	5.381,98			
BLOQUE 31		3.676,67	3.673,94			
BLOQUE 43 (ITT)		45.985,68	45.726,50			
BLOQUE 44 (PUCUNA)		4.797,27	4.786,29			
BLOQUE 49 (BERMEJO)		1.237,78	1.237,60			
BLOQUE 55 (ARMADILLO)		845,68	846,80			
BLOQUE 56 (LAGO AGRO)		2.384,87	2.394,23			
BLOQUE 57 (SHUSHUFINDI LIBERTADOR)		73.823,46	72.816,99			
BLOQUE 58 (CUYABENO-TIPISHCA)		14.787,20	14.772,22			
BLOQUE 59 (VINITA)		4.170,30	4.170,30			
BLOQUE 60 (SACHA)		75.516,02	75.519,47			
BLOQUE 61 (AUCA)		70.010,52	70.162,17			
BLOQUE 67 (TIVACUNO)		338,27	344,73			
BLOQUE 7 (COCA PATAMBO)		11.339,04	11.340,18			
TOTAL		372.979,73	371.489,71			
3. ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES						
SUJETO DE CONTROL		ESTADO DE POZOS				
		No. DE POZOS EN PRODUCCIÓN	No. DE POZOS EN REACONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN		
EMPRESA PÚBLICA		1801	28	4		
EMPRESAS PRIVADAS		671	8	1		
TOTAL NACIONAL		2.472	36	5		
4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)						
SUJETO DE CONTROL		4/9/2024	5/9/2024			
EP PETROECUADOR		21.127,83	20.876,77			
NOVEDADES PRINCIPALES:						
*EP PETROECUADOR.- BLOQUE 15.- 29 POZOS DE LOS CAMPOS: ITAYA, JIVINO, LAGUNA, PALMAR OESTE, PALMAR NORTE Y TUICH-1 CERRADOS ENTRE 2 Y 4 HORAS POR FALLA EN CENTRAL DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, POZO CONCORDIA-A2 CERRADO 5 HORAS POR REACONDICIONAMIENTO. BLOQUE 18.- POZOS: AMO-A4-B4-B26, CAPRON-A4, IRO-A34-A2HST1-A44-A56-18H-B5, DAIMI-B1-A5, GINTA-A16-B32H, WAT1-5 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. BOGI-A5, CAPRON-A7A CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLES. AMO-2 CERRADO DURANTE 24 HORAS POR FALLA DE EQUIPO DE FONDO ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. BLOQUE 45.- 44 POZOS DEL CAMPO TIPUTINI Y TAMBOCOCHA CERRADOS 24 HORAS POR FALTA DE COMBUSTIBLE DEBIDO A ESTIAJE. BLOQUE 57.- 12 POZOS DEL CAMPO SHUSHUFINDI CERRADOS ENTRE 4 Y 24 HORAS POR FALLA EN SISTEMA ELÉCTRICO POR DECARGA ATMOSFÉRICA, POZO AGUARICO-400 CERRADO 24 HORAS POR ROBO DE CABLES DE SUPERFICIE, POZO SHUSHUFINDI-09 CERRADO 24 HORAS POR PITTING EN LÍNEA DE FLUJO. BLOQUE 58.- POZOS: CUYABENO-08-09 CERRADOS DURANTE 2 HORAS POR LIMPIEZA DE TURBINA Y VARIADOR DE FRECUENCIA. BLOQUE 61.- POZOS: CHONTA SUR-10 Y CONONACO-56 CERRADOS DURANTE 24 HORAS POR ATASCAMIENTO DE EQUIPO BES, CULEBRA-43H CERRADO 24 HORAS PARA CONTROL DE BSW EN YULEBRA-01. BLOQUE 67.- 11 POZOS DE TIVACUNO CONTINÚA CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLES Y FALLA ELÉCTRICA. BLOQUE 7.- 9 POZOS DEL CAMPO OSO CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLES. OSO-2 CERRADO 2 HORAS POR MANTENIMIENTO DE MOTOR DE COMBUSTIÓN INTERNA.						
*PLATAFORMA AMISTAD.- POZOS AMISTAD-07A-008S1-01SC1-16 CERRADOS. POZOS AMISTAD.- 653-12S1-810 ABIERTOS. POZO AMISTAD-653 INGRESA AL SISTEMA DE COMPRESIÓN ZAE-2300.						
*PLANTA GNL VESUBIO.- OPERACIONES NORMALES.						
*PLANTA GNL VESUBIO.- OPERACIONES CERRADAS.						
*CÍA. ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.- POZOS: ALICE-17H-8, CHORONGO-2, DORINE-18-19-48RE-55-66-89, FANNY 18B-160-01-103-114HST1-128-144-157-164-31-56-75-85, JOHANNA ESTE-16-26, MARIANN-21-55 CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA Y BAJA PRODUCCIÓN ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA; ALICE OESTE-11H-14H, DORINE-22-93, FANNY 18B-153H-179-06-100H-166-25-H42-60-76, JOHANNA ESTE-17-2-23-39H-54, MARIANN-09-10-31-39-50-75 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. DORINE-06-14H-18-26-38-39-42-92, ESPERANZA-4H, FANNY 18B-149-167-115-127-136H-158-159-161-162-163-21-23RE-26-45-53-69-71-79-87-96, JOHANNA ESTE-3-44, MAHOGANNY-01, MARIANN-37-42-95, MARIANN 4A-04 CERRADOS 24 HORAS POR SER NO ECONÓMICO, DORINE-57RE-45, FANNY 18B-114H CERRADOS 24 HORAS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO, MARIAN-42 CERRADO 24 HORAS POR BUILD UP, DORINE-88 TERMINA REACONDICIONAMIENTO Y ALICE OESTE-6 CERRADO 24 HORAS POR REACONDICIONAMIENTO. 32 POZOS DE LOS CAMPOS DORINE-ESPERANZA, FANNY 18B, MAHOGANNY, MARIANN Y SONIA CERRADOS DURANTE 1,5 HORAS POR FALLA EN LÍNEA DE ALTA TENSIÓN, MARIANN-73 CERRAD 24 HORAS POR BUILD UP.						
*CÍA. PETROORIENTAL.- POZOS: HORMIGUERO SUR-5-6-11, HORMIGUERO-26-33-4-42-5, KUPI-19, TAPIR NORTE-1 CERRADOS 24 HORAS POR BAJO APORTE; POZOS NANTU-14-21, WANKE-2-12, HORMIGUERO-27-30, TAPIR NORTE-16-17-19-27-33-37-39-42 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, TAPIR NORTE-20 CERRADO 4 HORAS POR FALLA DE BOMBA JET.						
*CÍA. PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL.- 50 POZOS EN EL CAMPO ANCÓN CERRADOS 24 HORAS POR NO SER EVALUADOS.						
*CÍA. ORION OCANOPB S.A.- NO REPORTA PERÍODOS.						
*CÍA. ORIONOIL ER S.A.- POZOS: ENO-1 Y RON-1 ABANDONADOS, RON-5 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, ENO-4 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO.						
*CÍA. CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.) - NO REPORTA.						
*CÍA. GENTE OIL ECUADOR PTELTD.- POZOS: SINGUE-1A CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, SINGUE-813 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO.						
*CÍA. PLUSPETROL OIL ECUADOR.- POZOS: VILLANO-035T2-8ST1-11RE EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO.						
*CÍA. PETROBELL S.A.- POZOS: CACHYACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN, TIGUINO-23 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN EQUIPO DE FONDO ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, MDC-74 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS, MDC-64 CERRADO 13 HORAS PARA RECUPERAR STD VALVE, PARASO-75T1 CERRADO 19 HORAS PARA REPARAR BOMBA JET.						
*CÍA. PCR ECUADOR S.A.- BLOQUE 80.- POZOS: VHR SUR-01-02-03 EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN PROLONGADAS, VHR SUR-1 BAJA APORTE E INCREMENTA BSW, VHR SUR-2 CERRADO 5 HORAS POR PARO DE COMUNIDAD. BLOQUE 64.- POZOS: YUCA SUR-80 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. BLOQUE 65.- POZO PINDO-13 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO.						
*CÍA. CONSORCIO FRONTERA BLOQUE 88 (CAMPO PERICO).- POZOS EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN PROLONGADAS, PERICO NORTE-A6 CERRADO 24 HORAS.						
*CÍA. GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC.- BLOQUE 50.- POZO CHARAPA-B5 EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN PROLONGADA, POZO CHARAPA-B7 EN PRUEBAS INICIALES DE PRODUCCIÓN, POZO CHARAPA-B5 CERRADO 3 HORAS PARA MANTENIMIENTO PROGRAMADO. BLOQUE 51.- POZOS: BOCACHICO-31 Y POZO ARAWANA-31 EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN PROLONGADAS.						
*CÍA. CONSORCIO GEOPARK BLOQUE ESPEJO.- POZO PASHURI-1 REINICIA PRODUCCIÓN. POZO ESPEJO SUR-83 Y ESPEJO NORTE-A1 EN PRUEBAS PROLONGADAS.						
*LOS ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN DE CRUDO PARA EL AÑO 2024 SE ENCUENTRAN EN BASE A LA COMUNICACIÓN ENVIADA POR EL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS MEDIANTE Oficio Nro. MEM-VH-2024-0054-OF DE 26 DE ENERO DE 2024.						
AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL DE HIDROCARBUROS				ELABORADO POR: JORGE PAUCAR		
				REVISADO POR: GUILLERMO VINUEZA		

Cifras mensuales del Sector Petrolero Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador



Banco Central del Ecuador

	2023						2024						
	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	14,811.8	14,908.8	14,482.7	14,957.0	14,702.0	15,068.2	15,204.6	14,084.6	14,970.6	14,468.7	15,019.3	13,402.7	14,401.9
- Producción Promedio Diario	477.8	480.9	482.8	482.5	490.1	486.1	490.5	485.7	482.9	482.3	484.5	446.8	464.6
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	-1.01%	-2.72%	-1.54%	-2.14%	0.18%	-0.94%	0.19%	9.00%	8.14%	2.21%	2.22%	-5.62%	-2.77%
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	0.94%	0.65%	0.38%	-0.06%	1.57%	-0.82%	0.91%	-0.98%	-0.57%	-0.13%	0.46%	-7.79%	3.99%
EMPRESAS PÚBLICAS	12,085.2	12,184.3	11,820.7	12,213.4	11,982.5	12,326.8	12,443.4	11,472.7	12,143.4	11,701.5	12,095.7	10,685.3	11,587.8
EP Petroecuador (2)	12,084.9	12,183.9	11,820.4	12,212.6	11,982.5	12,326.8	12,443.4	11,472.7	12,143.4	11,701.5	12,095.7	10,685.3	11,587.8
Petroamazonas EP(3)(4)(5)(6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operadora Río Napo (Sacha)(4)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Empresas Públicas Producción Promedio Diario	389.8	393.0	394.0	394.0	399.4	397.6	401.4	395.6	391.7	390.1	390.2	356.2	373.8
- EP Petroecuador Producción Promedio Diario	389.8	393.0	394.0	394.0	399.4	397.6	401.4	395.6	391.7	390.1	390.2	356.2	373.8
- Petroamazonas EP Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Operad. Río Napo Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Crudo recuperado Amazonia Viva (7)	0.3	0.3	0.3	0.8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COMPAÑÍAS PRIVADAS*	2,726.6	2,724.5	2,662.0	2,743.6	2,719.5	2,741.4	2,761.3	2,612.0	2,827.2	2,767.2	2,923.6	2,717.4	2,814.1
- Producción Promedio Diario	88.0	87.9	88.7	88.5	90.6	88.4	89.1	90.1	91.2	92.2	94.3	90.6	90.8
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO FISCALIZADA (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	14,492.4	14,567.8	14,144.2	14,677.0	14,316.1	14,376.8	15,153.9	13,766.6	14,628.4	14,175.8	14,685.6	12,902.8	14,260.8
- Producción Promedio Diario	467.5	469.9	471.5	473.5	477.2	463.8	488.8	474.7	471.9	472.5	473.7	430.1	460.0
EMPRESAS PÚBLICAS	11,831.7	11,917.4	11,557.6	11,975.9	11,657.2	11,791.1	12,368.7	11,223.4	11,865.9	11,482.5	11,850.0	10,323.9	11,425.0
- Producción Promedio Diario	381.7	384.4	385.3	386.3	388.6	380.4	399.0	387.0	382.8	382.8	382.3	344.1	368.5
Petroproducción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EP Petroecuador (8)	7,751.4	7,822.3	7,666.1	7,764.9	7,737.3	7,653.7	8,231.7	7,426.3	7,786.8	7,522.0	7,792.8	7,591.7	7,735.4
EP Petroecuador (9)	3,672.0	3,676.5	3,553.3	3,686.8	3,558.7	3,623.3	3,679.5	3,377.8	3,558.0	3,441.6	3,565.7	2,375.4	3,297.1
EP Petroecuador Bloque 1 (10)	-	1.1	1.4	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.3	1.1	1.1	1.2	1.0
Bloque 27 (EX - CITY)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operad. Río Napo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroamazonas EP Bloque 60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo de crudo refinería Shushufindi	399.2	410.6	330.2	514.4	351.8	503.6	446.8	409.3	513.1	509.4	480.3	347.2	389.5
Consumo de crudo planta destiladora Lago Agrio	9.1	6.9	6.6	8.7	8.3	9.4	9.7	8.9	6.7	8.5	10.1	8.5	2.0
COMPAÑÍAS PRIVADAS	2,660.7	2,650.4	2,586.6	2,701.1	2,658.9	2,585.6	2,785.2	2,543.3	2,762.5	2,693.3	2,835.7	2,579.0	2,835.8
- Producción Promedio Diario	85.8	85.5	86.2	87.1	88.6	83.4	89.8	87.7	89.1	89.8	91.5	86.0	91.5
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	9,793.9	9,634.5	12,069.8	8,491.1	10,500.9	9,602.7	12,018.4	9,825.2	10,796.8	10,490.7	11,190.0	8,178.4	9,117.9
EMPRESAS PÚBLICAS	8,451.0	8,531.6	10,542.1	7,811.7	8,772.6	8,830.3	10,681.6	9,160.4	9,416.4	9,798.1	9,489.0	7,733.1	7,784.8
Crudo Oriente (11)	4,938.8	4,667.6	6,336.5	3,879.5	4,939.0	4,934.9	5,299.8	5,257.5	5,247.4	5,959.1	5,994.5	5,619.4	3,536.0
Crudo Napo (12)	3,512.2	3,864.0	4,205.6	3,932.2	3,833.6	3,895.4	5,381.8	3,902.9	4,169.0	3,838.9	3,494.5	2,113.7	4,248.9
COMPAÑÍAS PRIVADAS**	77.8	107.9	62.0	22.0	157.0	50.0	89.7	-	59.4	-	331.8	-	263.0
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	1,265.1	995.0	1,465.7	657.4	1,571.4	722.4	1,247.1	664.8	1,320.9	692.7	1,369.2	445.3	1,070.1
CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	3,831.2	4,350.8	4,461.7	4,617.0	4,342.6	4,744.5	4,248.2	3,836.2	3,989.1	4,501.1	3,928.2	3,871.1	4,246.5
- Promedio Diario Recibido	123.6	140.3	148.7	148.9	144.8	153.0	137.0	132.3	128.7	150.0	126.7	129.0	137.0
Refinería Esmeraldas	2,180.8	2,704.2	2,998.3	2,662.4	2,846.0	2,846.7	2,516.5	2,186.8	2,451.4	2,575.8	2,120.0	2,223.5	2,581.8
Refinería Libertad	953.6	951.6	974.8	1,256.5	1,010.1	1,203.7	1,037.5	1,004.5	859.3	1,234.2	1,110.5	1,041.3	1,075.8
Refinería Shushufindi	614.9	619.1	416.4	619.5	414.4	616.8	620.2	581.3	609.2	602.7	613.3	534.7	532.6
Otros (13)	81.9	75.9	72.2	78.6	72.0	77.3	74.0	63.7	69.3	88.3	84.4	71.6	56.3
MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	3,775.2	4,303.6	4,421.9	4,563.3	4,293.3	4,691.5	4,201.4	3,808.1	3,950.0	4,412.8	3,870.1	3,827.0	4,220.9
- Consumo Promedio Diario	121.8	138.8	147.4	147.2	143.1	151.3	135.5	131.3	127.4	147.1	124.8	127.6	136.2
Refinería Esmeraldas	2,205.3	2,730.4	3,028.4	2,684.8	2,867.0	2,869.4	2,542.1	2,219.4	2,480.2	2,575.8	2,143.6	2,248.8	2,610.5
Refinería Libertad	953.6	951.6	974.8	1,256.5	1,010.1	1,203.7	1,037.5	1,006.5	859.5	1,234.2	1,110.5	1,041.3	1,075.8

Cifras mensuales del Sector Petrolero Ecuatoriano													
 Banco Central del Ecuador  Banco Central del Ecuador													
	2023						2024						
	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul
Refinería Shushufindi	616.3	621.5	418.7	622.0	416.2	618.3	621.9	582.1	610.3	602.7	615.9	536.9	534.6
Refinería Lago Agrio (14)	24.7	20.8	17.2	25.9	23.8	27.1	27.0	21.7	18.9	23.5	27.6	23.1	6.1
TRANSPORTE POR OLEODUCTOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	14,439.4	14,082.2	13,978.7	13,623.1	14,230.3	14,497.0	14,696.5	14,288.7	14,795.9	15,272.2	14,758.8	11,484.9	15,321.8
- Transporte Promedio Diario	465.8	454.3	466.0	439.5	474.3	467.6	474.1	492.7	477.3	509.1	476.1	382.8	494.3
SOTE (11)	9,476.9	9,489.8	9,185.0	9,113.1	8,361.5	8,571.6	8,321.8	7,930.0	8,724.7	9,005.7	9,302.1	8,398.5	8,819.9
OCP (12)	4,962.5	4,592.3	4,793.7	4,510.0	5,868.8	5,925.3	6,374.7	6,358.7	6,071.2	6,266.5	5,456.6	3,086.4	6,501.9
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	6,019.7	6,106.5	6,206.5	6,704.0	6,002.8	6,378.2	6,267.8	5,796.2	6,029.4	6,286.0	5,786.0	5,829.3	6,300.5
- Producción Promedio Diaria	194.2	197.0	206.9	216.3	200.1	205.7	202.2	199.9	194.5	209.5	186.6	194.3	203.2
Gasolina Super	118.2	115.6	112.6	138.9	97.0	159.5	253.4	64.1	105.4	155.8	93.5	106.8	193.5
Gasolina Extra	1,092.4	1,139.9	1,041.6	1,205.2	1,099.6	1,291.2	1,129.3	1,069.8	1,090.1	1,021.3	1,102.4	1,137.2	1,153.5
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1,264.1	1,289.6	1,238.9	1,245.9	1,212.2	1,307.0	1,088.1	1,115.6	1,206.1	1,170.3	1,246.5	1,189.7	1,177.7
Ecoplus (89 RON)	7.1	6.2	6.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diésel	832.2	844.9	985.2	976.2	760.2	617.4	997.3	915.0	1,043.5	1,100.2	745.6	754.5	920.9
Fuel Oil # 4	605.2	601.5	616.3	791.9	643.1	760.0	627.6	655.8	542.2	776.8	700.9	654.6	688.4
Fuel Oil # 6	366.0	431.8	703.4	437.5	644.8	664.8	856.5	91.8	365.2	548.8	664.1	646.0	460.6
Gas Licuado de Petróleo	137.8	141.2	148.3	103.7	132.5	122.9	144.1	109.8	103.7	125.2	118.2	84.7	105.5
Fuel Oil # 6 exportación	864.3	733.0	621.2	997.3	750.6	675.2	455.1	1,151.6	835.0	680.0	407.7	547.1	883.1
Otros (15)	732.3	802.9	732.6	807.6	662.9	780.2	688.2	651.0	738.3	707.4	707.0	708.5	717.4
IMPORTACIÓN DE DERIVADOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	5,715.0	5,953.6	6,348.0	5,400.9	6,776.7	5,365.3	5,043.3	4,521.6	5,006.9	5,986.9	6,347.2	5,953.9	5,363.5
Nafta de Alto Octano (16)	1,494.1	1,819.2	2,111.8	1,531.3	1,800.6	1,771.6	1,509.6	1,469.8	1,507.0	2,070.1	1,893.9	1,794.1	1,787.4
Diésel	3,157.5	2,857.2	2,859.9	2,864.1	3,703.4	2,575.9	2,271.3	1,696.0	2,310.0	2,833.9	3,137.7	2,838.3	2,277.2
Gas Licuado de Petróleo	1,054.8	1,277.1	1,277.1	1,005.5	1,272.7	1,008.8	1,262.4	1,355.7	1,189.9	1,074.4	1,269.5	1,270.5	1,253.9
Otros (17)	8.6	-	99.1	-	-	9.0	-	-	-	8.5	46.1	51.0	45.0
CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	8,702.1	8,728.3	8,700.4	9,224.5	8,927.4	9,084.6	8,157.4	7,908.0	8,527.3	8,989.9	9,084.8	8,233.0	8,783.0
- Consumo Promedio Diario	280.7	281.6	290.0	297.6	297.6	293.1	263.1	272.7	275.1	299.7	293.1	274.4	283.3
Gasolina Super	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Extra	1,142.6	1,175.3	1,140.8	1,155.6	1,122.5	1,199.5	1,047.7	1,074.5	1,159.1	1,108.4	1,161.3	1,119.7	1,088.6
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1,264.1	1,289.5	1,238.8	1,245.9	1,212.2	1,307.1	1,088.1	1,115.6	1,206.0	1,170.3	1,246.4	1,189.7	1,177.7
Ecoplus (89 RON)	7.1	6.2	6.5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Super Preminun	132.7	136.0	96.3	81.7	76.0	87.8	87.2	104.8	103.8	99.7	124.2	119.9	129.7
Diésel	2,967.8	3,175.3	3,211.9	3,522.6	3,306.4	3,280.3	2,907.7	2,804.5	3,118.6	3,333.2	3,275.7	2,954.9	3,094.5
Fuel Oil	1,306.3	950.5	1,059.2	1,098.0	1,081.9	1,084.1	1,028.7	952.0	928.3	1,188.8	1,103.2	945.3	1,236.2
Gas Licuado de Petróleo	1,307.5	1,341.6	1,290.8	1,310.0	1,289.5	1,339.1	1,290.1	1,189.1	1,267.7	1,289.6	1,335.1	1,307.3	1,353.8
Otros (18)	574.1	653.9	656.1	810.8	838.8	786.7	707.9	667.7	743.9	799.9	838.8	596.2	702.6
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO													
TOTAL EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	9,793.9	9,634.5	12,069.8	8,491.1	10,500.9	9,602.7	12,018.4	9,825.2	10,796.8	10,490.7	11,190.0	8,178.4	9,117.9
Precio (USD por barril) (19)	65.4	74.4	82.7	78.1	71.4	63.9	65.3	69.6	73.6	77.4	72.2	71.7	74.6
Ingreso por exportaciones de petróleo (miles de USD)	640,853.9	716,500.0	997,837.2	663,017.3	749,556.6	613,961.9	785,280.6	684,286.5	794,380.2	811,753.5	808,133.5	586,751.0	679,829.0
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO DE EMPRESAS PÚBLICAS (EP)													
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)	8,451.0	8,531.6	10,542.1	7,811.7	8,772.6	8,830.3	10,681.6	9,160.4	9,416.4	9,798.1	9,489.0	7,733.1	7,784.8
Precio (USD por barril)	65.58	74.66	82.74	78.29	71.40	64.26	65.34	69.98	73.58	77.62	71.85	72.15	74.51
Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	554,224.9	636,930.7	872,207.7	611,611.8	626,405.9	567,431.5	697,985.4	641,004.8	692,845.7	760,567.8	681,821.6	557,930.2	580,065.1
- Exportación Total de las Empresas Públicas (miles de barriles)/ Dias Mes	272.6	275.2	351.4	252.0	292.4	284.8	344.6	315.9	303.8	326.6	306.1	257.8	251.1
Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	3,857.5	3,830.4	4,311.9	3,860.0	3,650.9	4,235.1	3,443.1	3,747.8	3,655.2	3,861.0	4,120.0	4,475.2	3,536.0
Exportaciones Crudo Oriente por Regalias (miles de barriles)	1,081.4	837.2	2,024.6	19.5	1,288.1	699.8	1,856.7	1,509.7	1,592.2	2,098.1	1,874.5	1,144.2	-
Exportaciones Crudo Napo Bloque 15 (miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	3,169.5	3,570.0	3,505.6	3,505.0	2,799.0	3,095.4	4,259.0	2,326.1	3,619.0	3,190.8	2,858.0	2,113.7	3,605.3

Cifras mensuales del Sector Petrolero Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador



Banco Central del Ecuador

	2023						2024						
	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul
Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	342.7	294.0	700.0	427.2	1,034.6	800.0	1,122.8	1,576.8	550.0	648.1	636.5	-	643.6
Precio Crudo Oriente (USD por barril)	68.73	77.08	84.64	81.20	74.96	67.90	70.65	73.59	77.14	80.03	73.96	74.94	76.44
Precio Crudo Napo (USD por barril)	61.15	71.73	79.86	75.43	66.82	59.65	60.12	65.11	69.10	73.90	68.23	64.72	72.91
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS*													
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE COMPAÑÍAS PRIVADAS (miles de barrile:	77.8	107.9	62.0	22.0	157.0	50.0	89.7	-	59.4	-	331.8	-	263.0
Precio (dólares por barril)	69.5	61.9	84.9	82.7	75.2	68.8	71.9	-	76.6	-	86.3	-	74.9
Ingreso por exportaciones de petróleo de Compañías Privadas (miles de dól	5,405.7	6,683.2	5,264.3	1,819.5	11,798.6	3,441.6	6,447.9	-	4,554.9	-	28,635.2	-	19,709.9
EXPORT. DE PETRÓLEO CRUDO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)(21)													
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE MEM (miles de barriles)	1,265.1	995.0	1,465.7	657.4	1,571.4	722.4	1,247.1	664.8	1,320.9	692.7	1,369.2	445.3	1,070.1
Precio (USD por barril)	64.2	73.2	82.1	75.4	70.9	59.6	64.8	65.1	73.4	73.9	71.3	64.7	74.8
Ingreso por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)	81,223.4	72,886.1	120,365.2	49,586.1	111,352.0	43,088.9	80,847.4	43,281.8	96,979.5	51,185.7	97,676.8	28,820.7	80,054.0
EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE EP PETROECUADOR (22)													
TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	949.2	758.4	760.5	759.4	758.0	569.7	946.4	757.7	757.9	571.2	758.3	381.5	946.9
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	63,685.7	56,258.3	57,866.7	51,997.9	49,947.4	37,912.0	54,979.3	44,068.7	47,224.2	36,574.8	49,067.1	24,102.2	61,998.9
Exportaciones de Fuel oil # 6 (miles de barriles)	949.2	758.4	760.5	759.4	758.0	569.7	946.4	757.7	757.9	571.2	758.3	381.5	946.9
Precio (USD por barril)	67.1	74.2	76.1	68.5	65.9	66.6	58.1	58.2	62.3	64.0	64.7	63.2	65.5
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)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS													
Exportaciones de Derivados (miles de barriles)	1,253.2	734.0	695.6	580.2	605.0	703.6	744.2	717.2	736.9	839.6	821.2	954.2	937.3
Precio (USD por barril)	54.2	61.5	64.2	55.1	52.2	58.9	45.5	49.6	51.4	58.6	61.2	58.9	55.3
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	67,956.3	45,151.3	44,622.2	31,966.6	31,553.4	41,435.3	33,888.5	35,560.8	37,845.2	49,197.1	50,257.9	56,212.7	51,864.6
Ingresos de EP PETROECUADOR por Exportaciones (miles de USD)	617,910.6	693,188.9	930,074.5	663,609.6	676,353.3	605,343.4	752,964.7	685,073.4	740,070.0	797,142.6	730,888.6	582,032.4	642,064.0
Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	554,224.9	636,930.7	872,207.7	611,611.8	626,405.9	567,431.5	697,985.4	641,004.8	692,845.7	760,567.8	681,821.6	557,930.2	580,065.1
Ingreso por exportaciones de derivados de Empresas Públicas (miles de USD)	63,685.7	56,258.3	57,866.7	51,997.9	49,947.4	37,912.0	54,979.3	44,068.7	47,224.2	36,574.8	49,067.1	24,102.2	61,998.9
COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (23)													
DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-159,593.9	-244,381.6	-277,423.2	-247,259.5	-217,587.7	-118,395.8	-147,559.4	-162,431.1	-185,789.3	-201,351.8	-166,650.5	-138,549.7	-122,191.3
Costos Totales Importaciones (miles de USD)	548,057.7	646,236.4	713,026.5	620,877.9	695,598.8	495,524.3	474,740.9	442,287.8	513,891.6	628,882.5	609,938.3	552,337.6	506,345.4
Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	388,463.8	401,854.8	435,603.3	373,618.4	478,011.0	377,128.5	327,181.5	279,856.7	328,102.3	427,530.7	443,287.8	413,787.9	384,154.1
Nafta Alto Octano													
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-34,472.7	-65,459.4	-74,678.0	-47,435.2	-18,584.8	-12,349.8	-22,310.8	-28,899.7	-39,526.3	-51,438.1	-39,441.8	-25,225.0	-9,050.7
Volumen Importado (miles de barriles)	1,494.1	1,819.2	2,111.8	1,531.3	1,800.6	1,771.6	1,509.6	1,469.8	1,507.0	2,070.1	1,893.9	1,794.1	1,787.4
Precio Importación (USD por barril)	113.9	126.8	126.1	121.7	101.2	97.7	105.2	110.1	116.5	117.1	113.6	107.7	109.3
Costo Importación (miles de USD)	170,132.9	230,682.4	266,262.0	186,403.6	182,170.9	173,118.2	158,863.8	161,792.2	175,556.4	242,473.4	215,082.9	193,152.1	195,391.4
Precio Venta Interna (USD por barril)	90.8	90.8	90.7	90.8	90.9	90.7	90.5	90.4	90.3	92.3	92.7	93.6	104.3
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	135,660.2	165,223.0	191,583.9	138,968.5	163,586.1	160,768.4	136,553.0	132,892.4	136,030.1	191,035.3	175,641.1	167,927.0	186,340.7
Diésel													
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-100,161.8	-142,779.2	-163,596.0	-169,904.4	-163,611.9	-73,608.3	-81,702.7	-80,149.7	-104,575.2	-112,448.5	-89,422.6	-73,491.4	-68,314.7
Volumen Importado (miles de barriles)	3,157.5	2,857.2	2,859.9	2,864.1	3,703.4	2,575.9	2,271.3	1,696.0	2,310.0	2,833.9	3,137.7	2,838.3	2,277.2
Precio Importación (USD por barril)	107.2	126.7	136.4	136.6	124.3	107.4	112.8	123.1	121.4	117.9	108.2	106.5	109.5
Costo Importación (miles de USD)	338,418.4	361,915.7	390,141.9	391,254.1	460,316.6	276,722.4	256,165.6	208,769.4	280,363.0	334,127.3	339,615.5	302,143.9	249,353.7
Precio Venta Interna (USD por barril)	75.5	76.7	79.2	77.3	80.1	78.9	76.8	75.8	76.1	78.2	79.7	80.6	79.5
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	238,256.6	219,136.4	226,545.9	221,349.7	296,704.7	203,114.2	174,462.9	128,619.7	175,787.8	221,678.8	250,192.9	228,652.5	181,038.9
Gas Licuado de Petróleo													
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-24,959.4	-36,143.0	-39,149.1	-29,920.0	-35,391.0	-32,437.8	-43,545.9	-53,381.6	-41,687.8	-37,465.2	-37,786.0	-39,833.3	-44,825.9
Volumen Importado (miles de barriles)	1,054.8	1,277.1	1,277.1	1,005.5	1,272.7	1,008.8	1,262.4	1,355.7	1,189.9	1,074.4	1,269.5	1,270.5	1,253.9
Precio Importación (USD por barril)	37.5	42.0	44.3	43.0	41.7	45.3	47.3	52.9	48.7	48.7	43.5	44.9	49.1

	2023						2024						
	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul
Costo Importación (miles de USD)	39,506.5	53,638.4	56,622.6	43,220.2	53,111.3	45,683.7	59,711.5	71,726.2	57,972.2	52,281.8	55,239.8	57,041.7	61,600.3
Precio Venta Interna (USD por barril)	13.8	13.7	13.7	13.2	13.9	13.1	12.8	13.5	13.7	13.8	13.7	13.5	13.4
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	14,547.0	17,495.4	17,473.5	13,300.2	17,720.3	13,245.9	16,165.6	18,344.6	16,284.4	14,816.6	17,453.8	17,208.4	16,774.5
PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA													
Precio Promedio Mensual WTI	75.85	81.4	89.4	85.6	77.4	72.1	73.9	76.9	80.5	84.6	78.7	79.0	80.8
Precio Promedio Mensual Brent	80.09	86.1	94.0	91.1	83.1	78.0	80.3	83.9	85.4	89.9	81.8	82.4	85.3

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 ECOPAÍS.
- (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) La información de las estadísticas de exportaciones de derivados de EP Petroecuador está validada, tanto en volumen como en valor, con los Estadísticos de EP Petroecuador.
- (23) Estos resultados reflejan la comercialización interna de derivados y no constituyen una estimación de subsidios.
- *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 Petroriva, operadoras en los bloques 64 y 65, cambian de nombre y pasan a llamarse PCR, el Consorcio Geopark - frontera Bloque Espejo actualmente se encuentra cerrado.
- ** Exportaciones realizadas por la compañías privadas debido al cambio de contrato de modalidad de prestación de servicios a contratos de participación.