

PRODUCCION MENSUAL (PETROLEO FISCALIZADO) EN ECUADOR *				
MES	PROD. PETROAMAZONAS (BLS) **	PROD. PRIVADAS (BLS)	TOTAL (BLS)	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	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 días)	10.612.993	2.524.434	13.137.427	

PARO INDIGENA

PARO INDIGENA DEL 11 AL 30 DE JUNIO

REDUCCION DE PRODUCCION POR SUSPENSIÓN VAREO TRAS DEL HOMBRO AL PUERTO DE FOSBERALDAS A TRAVES DE LOS OLEODUCTOS SOTE Y GCP POR

* 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 [Banco Central del Ecuador \(bcv.fin.ec\)](http://Banco Central del Ecuador (bcv.fin.ec))

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	3.683,2	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	14.841,1	14.265,1	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											22.398,9
2024 PRIVADAS	2.765,0	2.524											5.289,4
2024 TOTAL	14.550,9	13.137,4											27.688,3

MEDIADOS DEL 2016 SE EMPIEZA A INTEGRAR PRODUCCION DE ITT

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

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFMHH / MOPRO	
Responsable:	Ximena Benavides	
Periodo:	Febrero 2024	Frecuencia: DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 01/marzo/24	

1 Centros de Fiscalización y Entrega	01-feb	02-feb	03-feb	04-feb	05-feb	06-feb	07-feb	08-feb	09-feb	10-feb	11-feb	12-feb	13-feb	14-feb	15-feb	16-feb	SUBTOTAL
OPERADORA																	
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	359.754	345.072	352.204	345.726	356.090	383.916	375.660	381.049	371.846	376.066	362.962	371.630	371.630	376.678	368.755	354.080	5.883.106
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁰¹	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	359.754	345.072	352.204	345.726	356.090	383.916	375.660	381.049	371.846	376.066	362.962	371.630	371.630	376.678	368.755	354.080	5.883.106
ANDES PETROLEUM	21.873	21.724	21.724	21.700	21.646	21.597	21.682	22.730	22.841	22.067	24.916	22.913	22.913	22.885	22.874	22.894	388.378
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	2.189	1.971	2.412	2.953	2.834	2.828	2.831	3.043	2.828	2.832	2.820	2.820	2.820	2.830	2.819	3.184	43.720
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.	6.328	6.370	6.402	6.501	6.486	6.235	6.333	6.398	6.528	5.132	6.559	6.686	6.686	6.257	6.547	7.502	99.051
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAP SISEP	27.469	28.272	26.814	26.824	26.904	27.056	25.769	25.750	28.132	28.954	27.061	27.289	27.289	27.289	27.346	26.958	430.610
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.601	2.605	2.631	2.641	2.656	2.654	2.657	2.656	2.652	2.658	2.650	3.156	3.156	2.103	2.681	2.653	42.810
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.067	683	1.271	1.272	1.466	1.287	1.466	1.265	1.038	1.255	1.256	1.234	1.234	1.001	413	607	17.622
ORION (B54+B52)	4.532	4.281	4.122	4.198	4.085	4.147	4.254	4.164	4.049	4.020	3.832	4.007	4.007	3.918	4.233	4.524	66.373
PAFCIPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.178
PETROBELL	2.311	2.284	2.286	2.251	2.282	2.280	2.233	2.220	2.202	2.233	2.243	2.150	2.150	2.244	2.340	2.795	36.443
PETROORIENTAL (B14+B17)	10.079	9.908	10.063	9.743	10.241	8.808	9.089	9.606	9.535	9.829	9.121	9.594	9.594	9.477	9.627	9.602	153.915
PLUSPETROL	4.396	10.249	8.695	0	4.283	4.366	2.215	9.130	8.225	9.031	9.086	0	0	14.121	6.911	7.566	98.244
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	62.616	66.548	66.400	77.983	82.677	81.238	78.527	86.782	88.029	86.011	88.543	78.849	78.849	91.106	85.591	93.784	1.353.534
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	442.370	431.620	438.603	423.709	468.757	465.153	454.187	467.830	459.875	462.077	451.505	450.479	450.479	467.786	454.347	447.864	7.236.641

1.2 Consumos y Entregas	01-feb	02-feb	03-feb	04-feb	05-feb	06-feb	07-feb	08-feb	09-feb	10-feb	11-feb	12-feb	13-feb	14-feb	15-feb	16-feb	SUBTOTAL	
EP PETROECUADOR	23.532	21.452	20.839	18.869	21.131	20.082	25.882	21.982	21.403	25.145	23.539	26.651	26.651	26.851	23.475	22.816	18.814	323.851
ANDES	1.364	1.387	1.361	1.396	1.348	1.268	1.204	1.162	1.164	1.149	1.157	1.159	1.159	1.129	1.378	1.369	1.369	20.322
PLUSPETROL	890	891	892	892	891	881	888	887	885	883	891	885	885	793	861	887	14.035	
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	25.786	23.729	22.891	20.948	23.370	22.230	27.953	24.032	23.452	27.177	25.887	28.696	28.696	28.566	25.055	21.071	396.219	

1.3 Variación de Existencias	01-feb	02-feb	03-feb	04-feb	05-feb	06-feb	07-feb	08-feb	09-feb	10-feb	11-feb	12-feb	13-feb	14-feb	15-feb	16-feb	SUBTOTAL	
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	17.528	24.305	27.661	33.214	-6.131	-2.952	-3.623	-2.191	4.318	-3.719	12.135	152	152	-3.277	5.813	18.675	122.061	
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	32	32	32	32	32	33	33	33	33	34	34	34	34	34	34	34	530	
ANDES PETROLEUM	30	-10	-7	-27	35	65	63	214	351	939	-1.738	19	19	-77	-173	50	-246	
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	-140	108	477	51	68	88	34	-194	86	76	80	82	82	87	107	-273	819	
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.	42	26	27	49	-83	-212	159	99	-427	1.321	833	350	350	1.251	-28	-1.061	2.950	
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ENAP SISEP	14	-332	329	-223	160	-96	-103	1.488	-1.169	-32	-260	-314	-314	53	141	1.229	574	
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2	1	-1	-14	-3	-3	-2	-4	-3	-8	5	-501	-501	553	-30	2	-472	
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	-75	456	-286	72	20	-10	-143	38	261	48	43	-190	-190	-320	386	213	229	
ORION (B54+B52)	-171	-56	104	-53	40	64	-43	-154	-114	-96	115	23	23	168	143	-259	-685	
PAFCIPETROL	869	875	869	870	866	869	862	862	863	869	868	798	798	798	816	833	-5.346	6.867
PETROBELL	-21	5	5	17	-3	-22	-5	8	24	-5	-12	83	83	-6	-79	-77	154	
PETROORIENTAL (B14+B17)	-268	-99	-276	27	-1.044	441	369	-96	16	-264	430	-94	-94	69	-74	70	-737	
PLUSPETROL	3.323	-2.576	-1.015	7.688	3.389	3.313	5.472	-1.512	-585	-1.374	-1.447	7.682	7.682	-7.538	1.068	55	23.844	
TOTAL VARIACION DE EXISTENCIAS	21.170	22.737	27.916	41.633	-2.653	1.578	3.072	-1.382	3.870	-2.387	10.857	8.164	8.164	-8.196	8.250	13.344	156.148	
TOTAL EP PETROECUADOR	400.485	390.861	400.535	397.641	401.112	401.078	397.951	400.873	397.601	397.526	398.670	398.466	398.466	398.466	396.910	397.419	391.604	6.367.559
TOTAL CIAS PRIVADAS	86.478	87.226	88.985	88.448	86.363	87.884	87.261	88.086	86.927	86.341	86.279	86.872	86.872	88.256	86.233	86.674	1.421.449	
TOTAL NACIONAL	486.963	478.087	489.520	486.089	487.475	488.962	485.212	488.959	484.528	483.853	484.949	485.338	485.338	486.722	483.152	484.283	7.788.998	

1.4 Crudo Colombiano Recibido	01-feb	02-feb	03-feb	04-feb	05-feb	06-feb	07-feb	08-feb	09-feb	10-feb	11-feb	12-feb	13-feb	14-feb	15-feb	16-feb	SUBTOTAL
ECOPETROL	1.749	1.749	0	0	0	861	444	1.522	217	217	0	1.100	1.100	656	656	651	10.721
GEOPARK	1.805	1.205	1.510	1.584	1.203	1.508	705.03	720.93	715.76	723.43	622.78	1.021.79	1.021.79	2.008.02	1.334.33	3.510	12.124
GNUNVOR	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	0	0	0	0	0	20.006	9.774	11.841	7.731	10.118	0	16.014	16.014	17.167	17.167	15.816	141.726
VIETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	3.353	2.954	1.510	1.584	21.208	11.943	12.384	9.253	10.335	217	0	17.114	17.114	17.813	17.813	19.977	164.571

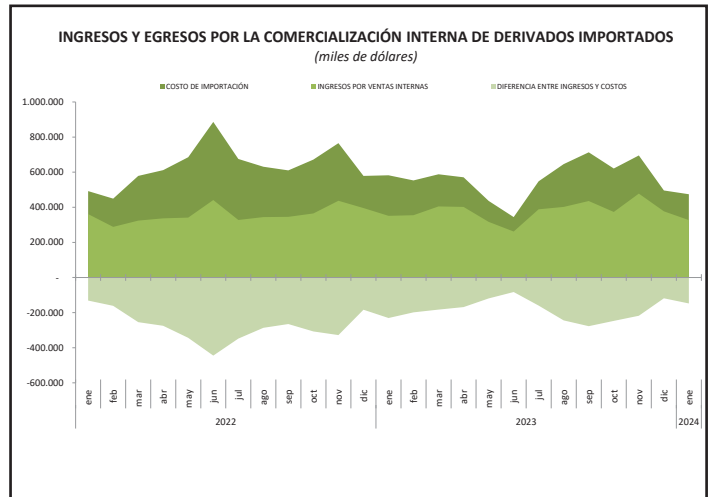
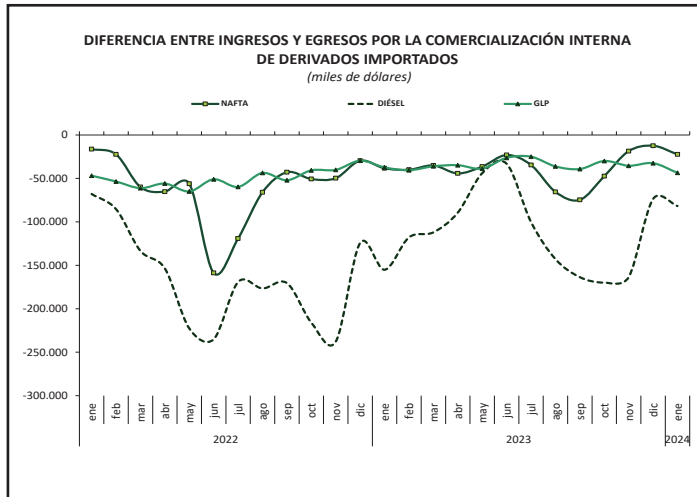
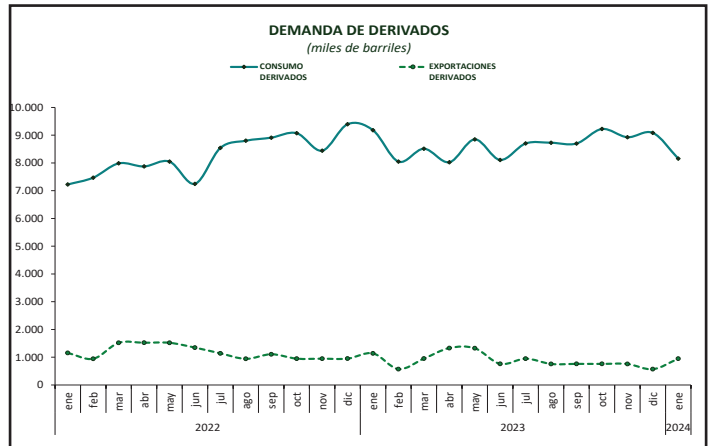
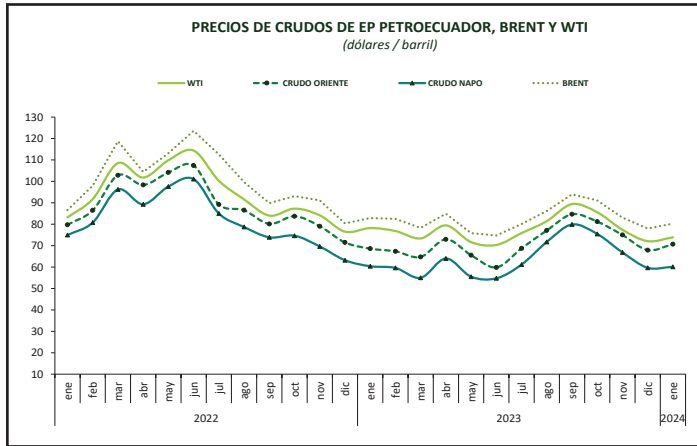
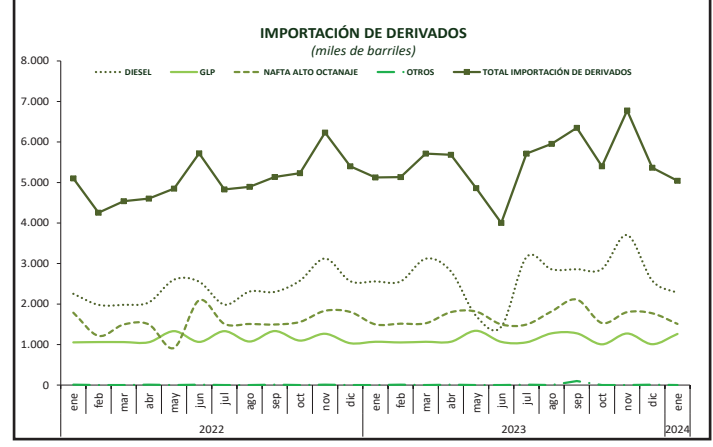
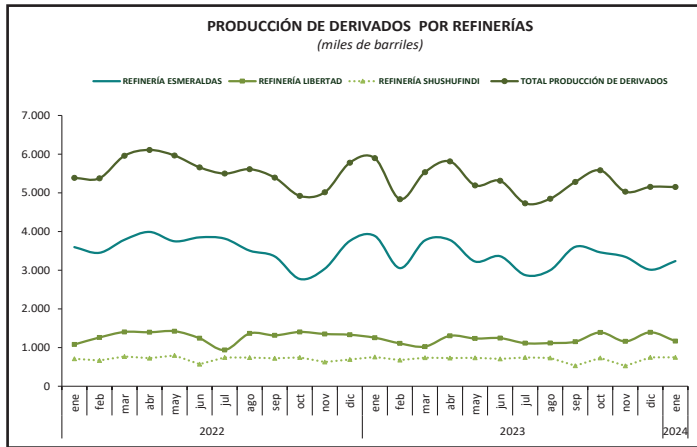
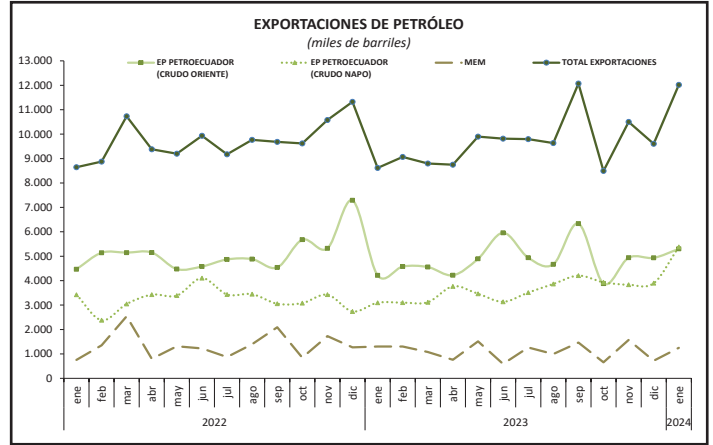
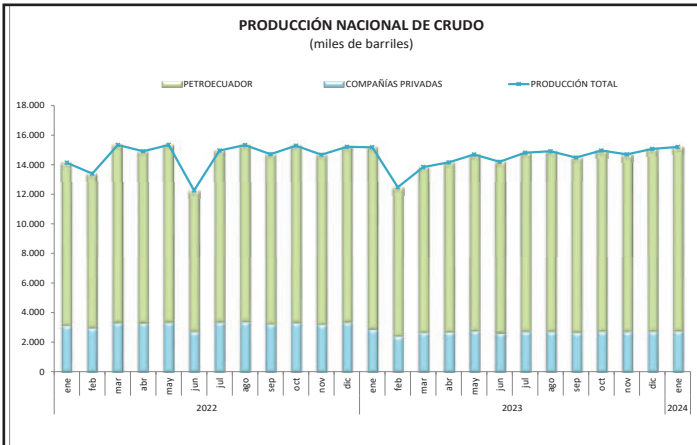
1.1 Centros de Fiscalización y Entrega	17-feb	18-feb	19-feb	20-feb	21-feb	22-feb	23-feb	24-feb	25-feb	26-feb	27-feb	28-feb	29-feb	01-mar	02-mar	TOTAL
OPERADORA																
EP PETROECUADOR DISTRITO ORIENTE	348.097	354.575	363.159	389.246	371.012	364.302	363.802	359.407	358.475	357.023	373.279	363.014	363.492	0	0	10.611.891
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1 ⁰¹	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.002
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	348.097	354.575	363.161	389.246	371.012	364.302	363.802	359.407	358.475	357.023	373.279	363.014	363.492	0	0	10.612.893
ANDES PETROLEUM	22.504	22.081	22.587	22.591	22.298	22.420	22.364	22.481	22.323	22.465	21.901	22.544				649.261
CONSORCIO FRONTERA ENERGY - PERICO	2.727	2.977	3.188	2.727	2.707	2.705	2.916	2.928	3.152	2.922	3.582	3.364				62.886
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				0
PCR ECUADOR S.A.	8.602	8.140	6.410	6.413	6.287	6.322	6.480	6.146	6.269	6.231	6.266	6.261	6.567			185.486
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	29.002	27.858	28.373	28.825	28.422	28.478	28.631	28.503	28.592	27.344	28.790	30.821	30.744			802.985
ENAP SISEP	2.655	2.651	2.665	2.630	2.638	2.582	2.601	2.603	2.601	2.500	2.556	2.553	2.553			76.597
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	613	392	1.249	1.220	1.399	1.046	1.258	1.413	1.257	1.039	837	832	821			30.199
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	4.278	4.369	4.750	4.746	4.739	4.478	4.959	5.079	4.978	4.948	4.994	4.980	4.936			128.308
ORION (B54+B52)	5.988	0	0	0	0	0	0	0	0	5.982	3.002	0	2.599			23.287
PAFCIPETROL	2.867	2.953	2.962	3.171	3.166	2.905	2.962	3.251	3.113	2.957	2.820	3.062	2.943			74.254
PETROBELL	9.867	9.723	9.555	9.649	9.564	9.394	9.526	9.526	9.653							

Dic 2023 - Ene 2024

Dic 2023 - Ene 2024

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO			EXPORTACIONES DE PETRÓLEO		
	Miles de barriles				
TOTAL NACIONAL	15.068,24	15.204,63 ▲	TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	9.602,7	12.018,4 ▲
- Producción Promedio Diaria	486,1	490,5 ▲	Precio (USD por barril) (15)	63,9	65,3 ▲
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	-0,94%	0,19% ▲	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	613.961,9	785.280,6 ▲
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	-0,82%	0,91% ▲	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS (EP)		
EMPRESAS PÚBLICAS*	12.326,8	12.443,4 ▲	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)	8.830,3	10.681,6 ▲
Petroecuador EP (2)(3)(4)(5)(6)	12.326,8	12.443,4 ▲	Precio (USD por barril)	64,3	65,3 ▲
- Petroecuador EP Producción Promedio Diaria	397,6	401,4 ▲	Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	567.431,5	697.985,4 ▲
COMPAÑÍAS PRIVADAS	2.741,4	2.761,3 ▲	- Exportación Total de las Empresas Públicas / Días Mes (16)	284,8	344,6 ▲
-Producción Promedio Diaria	88,4	89,1 ▲	Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	4.235,1	3.443,1 ▼
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO			Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	699,8	1.856,7 ▲
TOTAL NACIONAL	9.602,7	12.018,4 ▲	Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	3.095,4	4.259,0 ▲
EMPRESAS PÚBLICAS	8.830,3	10.681,6 ▲	Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	800,0	1.122,8 ▲
Crudo Oriente (7)	4.934,9	5.299,8 ▲	Precio Crudo Oriente (USD por barril)	67,9	70,6 ▲
Crudo Napo (8)	3.895,4	5.381,8 ▲	Precio Crudo Napo (USD por barril)	59,6	60,1 ▲
CÍAS. PRIVADAS**	50,0	89,7 ▲	EXPORTACIONES COMPAÑÍAS PRIVADAS		
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	722,4	1.247,1 ▲	TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	50,0	89,7 ▲
CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO			Precio (USD por barril)	68,8	71,9 ▲
TOTAL NACIONAL	4.744,5	4.248,2 ▼	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	3.441,6	6.447,9 ▲
-Promedio Diario Recibido	153,0	137,0 ▼	EXPORT. DE PETRÓLEO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)(17)		
Refinería Esmeraldas	2.846,7	2.516,5 ▼	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE MEM (miles de barriles)	722,4	1.247,1 ▲
Refinería Libertad	1.203,7	1.037,5 ▼	Precio (USD por barril)	59,6	64,8 ▲
Refinería Shushufindi	618,8	620,2 ▲	Ingreso por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)	43.088,9	80.847,4 ▲
Otros (9)	77,3	74,0 ▼	EXPORTACIONES DE DERIVADOS		
MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS			EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS		
TOTAL NACIONAL	4.691,5	4.201,4 ▼	TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	569,7	946,4 ▲
- Consumo Promedio Diario	151,3	135,5 ▼	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	37.912,0	54.979,3 ▲
Refinería Esmeraldas	2.869,4	2.542,1 ▼	Exportaciones de Fuel Oil # 6 (miles de barriles)	569,7	946,4 ▲
Refinería Libertad	1.203,7	1.037,5 ▼	Precio (USD por barril)	66,6	58,1 ▼
Refinería Shushufindi	618,3	621,9 ▲	Exportaciones de Fuel Oil #4 (miles de barriles)	-	-
Refinería Lago Agrio (10)	27,1	27,0 ▼	Precio (USD por barril)	-	-
TRANSPORTE POR OLEODUCTOS			Exportaciones de Gasóleo (VGO)(miles de barriles)	-	-
TOTAL NACIONAL	14.497,0	14.696,5 ▲	Precio (dólares por barril)	-	-
- Transporte Promedio Diario	467,6	474,1 ▲	Exportaciones de Nafta Bajo Octano (miles de barriles)	-	-
SOTE	8.571,6	8.321,8 ▼	Precio (USD por barril)	-	-
OCP	5.925,3	6.374,7 ▲	INGRESOS POR EXPORTACIONES DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de USD)	605.343,4	752.964,7 ▲
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS			Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de USD)	567.431,5	697.985,4 ▲
TOTAL NACIONAL	6.378,2	6.267,8 ▼	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	37.912,0	54.979,3 ▲
- Producción Promedio Diaria	205,7	202,2 ▼	COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (18)		
Gasolina Super	159,5	253,4 ▲	DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-118.395,8	-147.559,4 ▼
Gasolina Extra	1.291,2	1.129,3 ▼	Costos Totales Importaciones (miles de USD)	495.524,3	474.740,9 ▼
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.307,0	1.088,1 ▼	Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	377.128,5	327.181,5 ▼
Ecoplus (89 RON)	-	-	Nafta Alto Octano		
Diésel	617,4	997,3 ▲	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-12.349,8	-22.310,8 ▼
Fuel Oil # 4	760,0	655,8 ▼	Volumen Importado (miles de barriles)	1.771,6	1.509,6 ▼
Fuel Oil # 6	664,8	856,5 ▲	Precio Importación (USD por barril)	97,7	105,2 ▲
Gas Licuado de Petróleo	122,9	144,1 ▲	Costo Importación (miles de USD)	173.118,2	158.863,8 ▼
Fuel Oil # 6 exportación	675,2	455,1 ▼	Precio Venta Interna (USD por barril)	90,7	90,5 ▼
Otros (11)	780,2	688,2 ▼	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	160.768,4	136.553,0 ▼
IMPORTACIÓN DE DERIVADOS			Diésel		
TOTAL NACIONAL	5.365,3	5.043,3 ▼	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-73.608,3	-81.702,7 ▼
Nafta de Alto Octano (12)	1.771,6	1.509,6 ▼	Volumen Importado (miles de barriles)	2.575,9	2.271,3 ▼
Diésel	2.575,9	2.271,3 ▼	Precio Importación (USD por barril)	107,4	112,8 ▲
Gas Licuado de Petróleo	1.008,8	1.262,4 ▲	Costo Importación (miles de USD)	276.722,4	256.165,6 ▼
Otros (13)	9,0	- ▼	Precio Venta Interna (USD por barril)	78,9	76,8 ▼
CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS			Ingreso Venta Interna (miles de USD)	203.114,2	174.462,9 ▼
TOTAL NACIONAL	9.084,6	8.157,4 ▼	Gas Licuado de Petróleo		
- Consumo Promedio Diario	293,1	263,1 ▼	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-32.437,8	-43.545,9 ▼
Gasolina Extra	1.199,5	1.047,7 ▼	Volumen Importado (miles de barriles)	1.008,8	1.262,4 ▲
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.307,1	1.088,1 ▼	Precio Importación (USD por barril)	45,3	47,3 ▲
Ecoplus (89 RON)	-	-	Costo Importación (miles de USD)	45.683,7	59.711,5 ▲
Super Premium	87,8	87,2 ▼	Precio Venta Interna (USD por barril)	13,1	12,8 ▼
Diésel	3.280,3	2.907,7 ▼	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	13.245,9	16.165,6 ▲
Fuel Oil	1.084,1	1.028,7 ▼	PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA		
Gas Licuado de Petróleo	1.339,1	1.290,1 ▼	Precio Promedio Mensual WTI	72,1	73,9 ▲
Otros (14)	786,7	707,9 ▼	Precio Promedio Mensual Brent	78,0	80,3 ▲

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, pasarán a formar parte de PETROAMAZONAS EP observando las disposiciones legales correspondientes. Además, dispone 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 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 Río 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 estructuración de la nueva empresa EP Petroecuador, a través de Decreto Ejecutivo No. 2221 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 Termoesmeraldas, Crudo Reducido, Residuo Sector Eléctrico e Industrial, Jet Fuel, Spray Oil, Solventes, Asfalto, Absorver 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 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 (MERNR) 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 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 MERNR, se determina considerando el precio promedio de las exportaciones facturadas por EP Petroecuador, tanto para el Crudo Oriente como para el Crudo Napo. (18) 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 las privadas debido al cambio de contrato de modalidad de prestación de servicios al contrato de participación; positivo =, negativo =, o si no lo hay =.

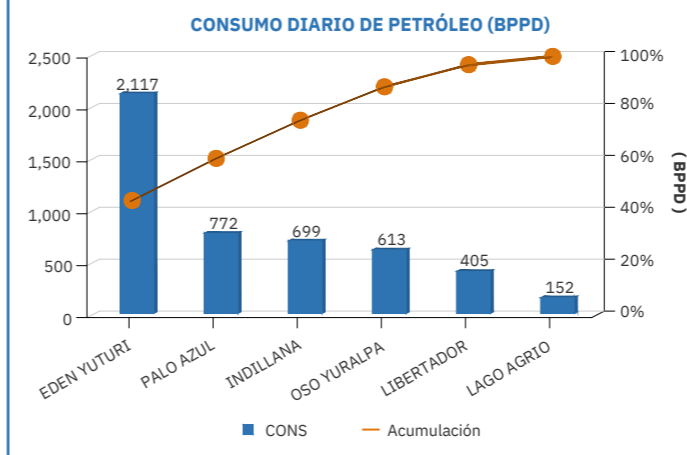


PRODUCCIÓN EP PETROECUADOR

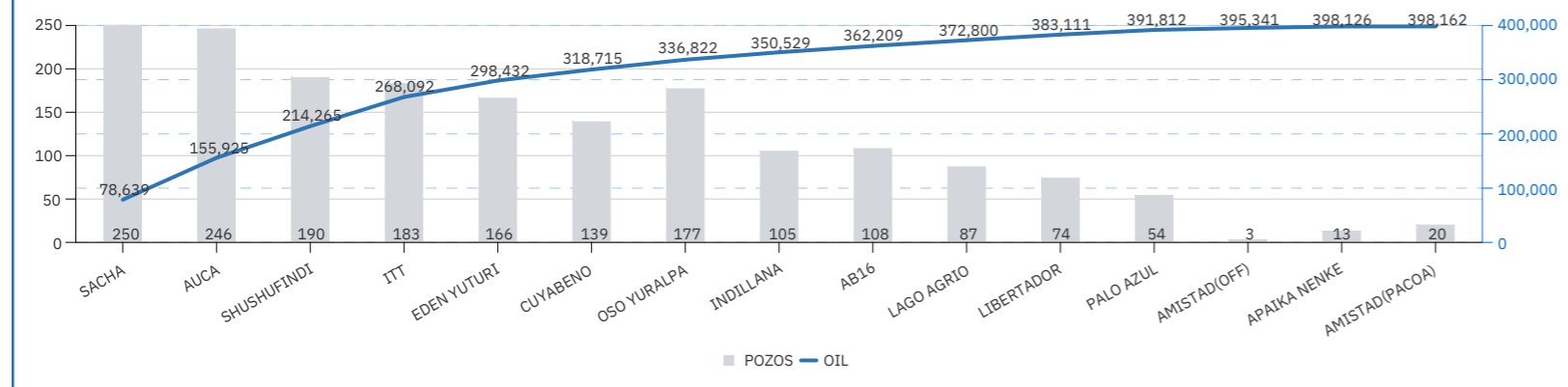
ACTIVO	SACHA	AUCA	SHUSHUFINDI	ITT	EDEN YUTURI	CUYABENO	OSO YURALPA	INDILLANA	AB16	LAGO AGRIO	LIBERTADOR	PALO AZUL	APAIIKA NENKE	PACOA	AMISTAD	TOTAL PEC
BPPD HOY	78,639	77,286	58,340	53,827	30,340	20,283	18,106	13,707	11,680	10,590	10,311	8,701	2,785	36	0	394,633
BPPD AYER	77,508	77,271	58,035	53,843	30,270	20,366	18,102	13,757	11,680	10,591	10,311	8,770	2,792	36	0	393,332
DIFERENCIA	1,130	16	305	-17	70	-83	4	-50	0	0	0	-69	-7	0	0	1,301
BAPD HOY	100,472	130,120	327,374	644,601	449,743	150,416	236,006	100,065	543,892	31,507	104,174	53,347	42,668	41	0	2,914,425
MPCD HOY	24,588	10,277	16,216	2,803	6,463	5,910	951	2,906	3,207	7,340	7,510	9,711	393	4	20,879	119,159
CORTE AGUA	56	63	85	92	94	88	93	88	98	75	91	86	94	53	0	88
BEPPD HOY	1,137	0	1,752	124	491	56	0	301	542	534	382	212	0	0	3,529	9,059
BEPPD AYER	1,136	0	1,629	124	476	55	0	290	538	534	371	211	0	0	3,532	8,895
TOTAL HOY	79,775	77,286	60,092	53,950	30,831	20,339	18,106	14,008	12,222	11,125	10,693	8,913	2,785	36	3,529	403,692
TOTAL AYER	78,645	77,271	59,664	53,967	30,746	20,421	18,102	14,047	12,218	11,124	10,682	8,982	2,792	36	3,532	402,228

BOMBEO POR PUNTO DE FISCALIZACIÓN EP PETROECUADOR

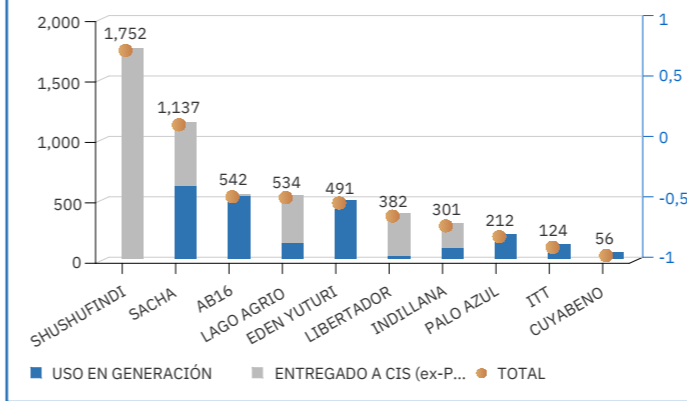
ACTIVO	AB16	AUCA	CUYABENO	EDEN YUTURI	INDILLANA	LAGO AGRIO	LIBERTADOR	OSO YURALPA	PALO AZUL	SACHA	SHUSHUFINDI	TOTAL PEC
SOTE	0	77,352	20,462	0	0	10,711	9,453	19,059	8,027	77,591	56,778	279,433.91
OCP	9,596	0	0	86,220	13,051	0	0	0	0	0	0	108,867.75
API	0.0	20.9	22.4	15.2	21.0	28.7	27.0	21.0	27.6	24.9	26.5	21.3
NETO	9,596	77,352	20,462	86,220	13,051	10,711	9,453	19,059	8,027	77,591	56,778	388,302



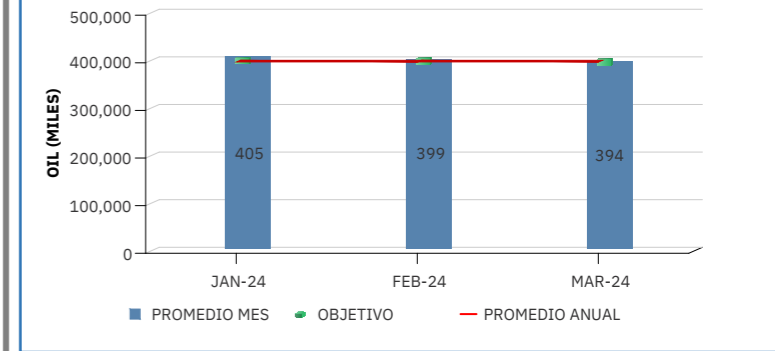
POZOS PRODUCIENDO POR ACTIVO vs PRODUCCIÓN ACUMULADA [BLS]



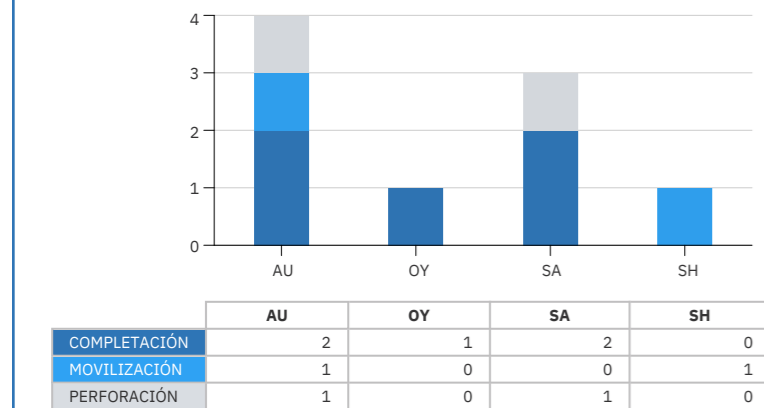
GAS ASOCIADO APROVECHADO (BEPPD)



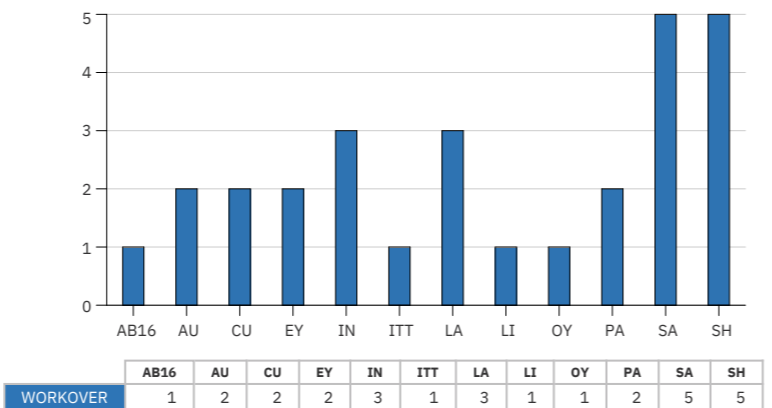
PRODUCCIÓN MENSUAL DE PETRÓLEO



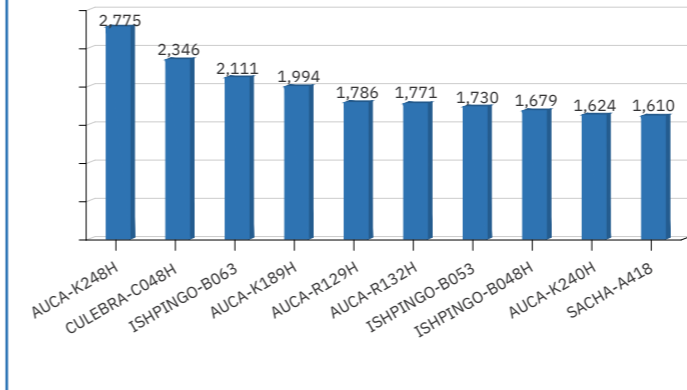
EVENTOS MOVILIZACIÓN - PERFORACIÓN - COMPLETACIÓN



EVENTOS DE REACONDICIONAMIENTO



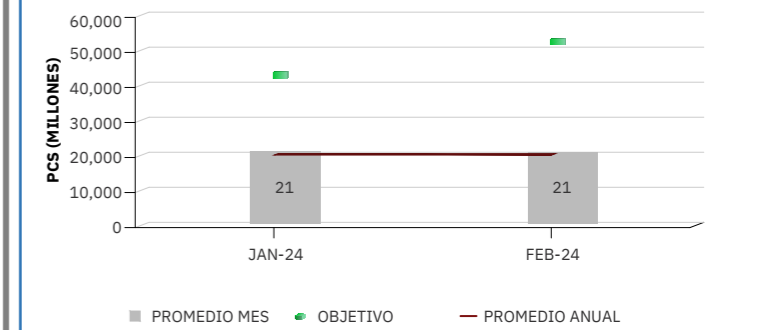
10 MEJORES POZOS PRODUCTORES DE PETRÓLEO



PRODUCCIÓN Y OBJETIVOS DE GAS AMISTAD

	REAL	POT	OBJETIVO	% CUMPL.
OFFSHORE	20,879	0	51,734	40.36%
	20,761	29,746	47,868	43.37%

PRODUCCIÓN MENSUAL DE GAS



Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CTRCH / DTFTAMH / MOPRO		
Responsable:	Ximena Benavides		
Periodo:	mar/2024	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 5 de marzo de 2024		

Fecha de Reporte: 5 de marzo de 2024
 Día de Operación: 4 de marzo de 2024

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	353.413
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	353.413

ANDES PETROLEUM	22.196
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO	2.921
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0
PCR ECUADOR S.A.	6.389
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0
ENAP SIPETROL	28.934
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.537
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.450
ORION (B54+B52)	4.931
PACIFPETROL	0
PETROBELL	2.721
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.462
PLUSPETROL	3.076
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	84.618

TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	438.032
--------------------------------------------	----------------

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	21.392
ANDES	1.188
PLUSPETROL	864
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (1)	23.444

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	18.495,22
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	36
ANDES PETROLEUM	235
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO	223
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0
PCR ECUADOR S.A.	-94
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0
ENAP SIPEC	-811
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-1
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	-183
ORION (B54+B52)	3
PACIFPETROL	825
PETROBELL	-39
PETROORIENTAL (B14+B17)	22
PLUSPETROL	4564
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (2)	23.276

TOTAL EP PETROECUADOR	393.336
TOTAL CIAS. PRIVADAS	91.415
TOTAL NACIONAL	484.751

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	1.317
GEOPARK	1.513
GUNVOR	0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	22.606
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	25.435

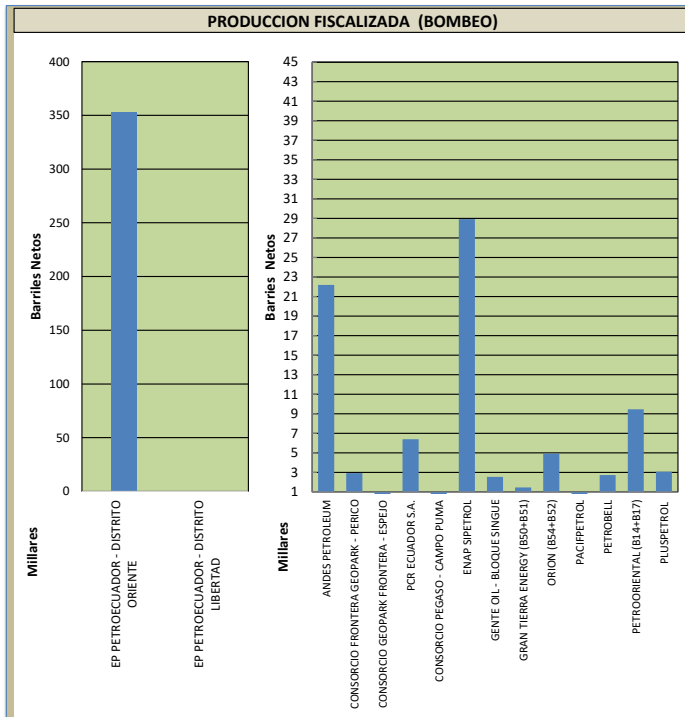
Fuente: Reportes diarios de producción y bombeo de ARCERNNR-DDS, ARCERNNR-CZO, ARCERNNR-DDSE

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



	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ximena Benavides	05/03/2024	
Revisado por:	Ing. Francisco Toro	05/03/2024	

Coordinación/ Dirección/ Unidad: CTRCH / DTFAMH / MOPRO	
Responsable: Ximena Benavides	
Período: mar/2024	Frecuencia: DIARIA
Lugar y fecha: Quito, 5 de marzo de 2024	

Fecha de Reporte: 5 de marzo de 2024
 Día de Operación: 4 de marzo de 2024

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	353.413
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	353.413
ANDES PETROLEUM	22.196
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO	2.921
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0
PCR ECUADOR S.A.	6.389
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0
ENAP SIPETROL	28.934
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	2.537
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	1.450
ORION (B54+B52)	4.931
PACIFPETROL	0
PETROBELL	2.721
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.462
PLUSPETROL	3.076
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	84.618
TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	438.032

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	21.392
ANDES	1.188
PLUSPETROL	864
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (1)	23.444

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	18.495,22
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	36
ANDES PETROLEUM	235
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO	223
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO	0
PCR ECUADOR S.A.	-94
CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA	0
ENAP SIPEC	-811
GENTE OIL - BLOQUE SINGUE	-1
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	-183
ORION (B54+B52)	3
PACIFPETROL	825
PETROBELL	-39
PETROORIENTAL (B14+B17)	22
PLUSPETROL	4564
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (2)	23.276
TOTAL EP PETROECUADOR	393.336
TOTAL CIAS. PRIVADAS	91.415
TOTAL NACIONAL	484.751

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	1.317
GEOPARK	1.513
GUNVOR	0
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	22.606
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	25.435

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

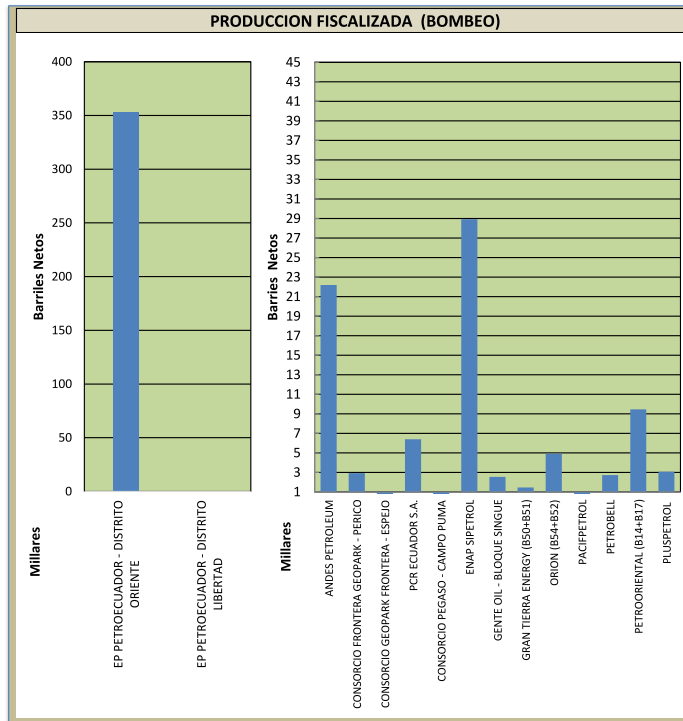
Observación: (1) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de EP Petroecuador, Petrolia Ecuador y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de las compañías EP Petroecuador, Andes, Pluspetrol y Petrolia Ecuador.

(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/OCF no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada

	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ximena Benavides	05/03/2024	XIMENA MARICEL BENAVIDES ASTUDILLO <small> FRENTE REGULACIÓN DE RECURSOS NATURALES BENAVIDES ASTUDILLO DPTO. CONTROL Y FISCALIZACIÓN ASISTENTE DE GESTIÓN IDENTIFICACIÓN: IDENTIFICACIÓN PARA S.A. 2 IDENTIFICACIÓN DE CERTIFICACIÓN DE IDENTIFICACIÓN Identificación Registrada Identificación Fecha 2024-03-05 09:46:00 </small>
Revisado por:	Ing. Francisco Toro	05/03/2024	



FECHA DE REPORTE: 5/3/2024
FECHA DE OPERACIÓN: 4/3/2024

(VOLUMENES SUJETOS A REVISIÓN)

PRODUCCIÓN DIARIA DE PETRÓLEO POR COMPAÑÍAS Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS

1. PRODUCCIÓN DIARIA Y CUMPLIMIENTO DE ESTIMADOS						2. PRODUCCIÓN EMPRESA PUBLICA POR BLOQUE (bppd)			
SUJETO DE CONTROL	PÚBLICA / PRIVADA	PRODUCCIÓN (bppd)			ESTIMADOS DE PRODUCCIÓN		BLOQUE	3/3/2024	4/3/2024
		3/3/2024	4/3/2024	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	Estimados de Producción Marzo 2024	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)	BLOQUE 1 (PACOA)	35,75	35,81
		PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)				BLOQUE 12 (EDEN YUTUR)	30.243,75	30.270,03
EP PETROECUADOR		394.325,13	393.336,30	-988,83	392.107,20	100,2	BLOQUE 15 (DOLLANA)	13.756,37	13.757,19
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD		23.631,74	23.620,01	-11,73	22.099,76	118,1	BLOQUE 16 (IROA)	11.315,07	11.258,74
CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	BLOQUE 18 (PALO AZUL)	4.068,90	3.958,92
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO		3081,92	3144,26	62,34	3.202,72	157,4	BLOQUE 21 (YURALPA)	5.689,70	5.672,92
CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO		0	0	0,00	119,26	0,0	BLOQUE 31	2.808,32	2.791,81
ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC		28127,8	28123,53	-4,27	25.029,90	118,8	BLOQUE 43 (ITT)	53.987,17	53.843,48
GENTE OIL ECUADOR PTELTD		2538,65	2536,6	-2,05	2.812,08	92,4	BLOQUE 44 (PUCUNA)	4.851,31	4.811,38
GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC		1228,94	1266,36	37,42	1.222,50	57,4	BLOQUE 49 (BERMEJO)	1.294,51	1.294,74
ORION ENERGY OCANOPB S.A.		1413,32	1412,96	-0,36	1.337,65	91,6	BLOQUE 52 (ARMADILLO)	1.258,05	1.258,05
ORION OIL ER S.A.		3527,85	3520,52	-7,33	3.090,34	125,0	BLOQUE 56 (LAGO AGRO)	2.598,61	2.571,26
*PCR-ECUADOR S.A.		6232,49	6295,05	62,56	6.850,83	98,3	BLOQUE 57 (SHUFIPI/IBERTADOR)	75.047,44	75.070,88
PETROBELL S.A.		2688,11	2682,48	-5,63	3.394,59	137,5	BLOQUE 58 (CUIYABENO)	16.024,96	16.031,05
PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL		841,82	825,24	-16,58	837,01	100,3	BLOQUE 59 (VINTA)	4.334,64	4.334,77
PETROORIENTAL S.A.		9439,71	9484,21	44,50	8.589	130,0	BLOQUE 60 (SACHA)	78.468,57	77.508,31
PLUSPETROL ECUADOR B.V.		8509,86	8503,61	-6,25	8.317,18	105,6	BLOQUE 61 (AUCA)	75.776,88	76.012,68
Subtotal Cias. Privadas		91.262,21	91.414,83	152,62	87.802,72	104,1	BLOQUE 67 (TWACUNO)	302,07	425,60
Total Nacional		485.587,34	484.751,13	-836,21	479.909,9	101,0	BLOQUE 7 (COCA PATAMINCO)	12.463,05	12.428,69
							TOTAL	394.325,13	393.336,30

3. ESTADO DE POZOS Y NOVEDADES

SUJETO DE CONTROL	ESTADO DE POZOS		
	No. de POZOS EN PRODUCCIÓN	No. de POZOS EN RECONDICIONAMIENTO, COMPLETACIÓN Y PRUEBAS	No. POZOS EN PERFORACIÓN
EMPRESA PÚBLICA	1792	30	1
EMPRESAS PRIVADAS	626	7	3
TOTAL NACIONAL	2.418	37	4

4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)			
SUJETO DE CONTROL	3/3/2024	4/3/2024	
EP PETROECUADOR	20.920,55	20.897,78	

NOVEDADES PRINCIPALES:

*EP PETROECUADOR: BLOQUE 15: POZO YANAQUINCHA OESTE-A10 CERRADO 9 HORAS POR FALLA DE VSD. BLOQUE 16: POZOS: AMO-A4-A104-C6HRE1-A9, CAPIRON-A4, IRO-A4ZHST1-16H, DAMI-BERRADOS 24 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, BOGI-ASH, CAPIRON-A1-A14-A15-A74 CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLES, IRO-A44 CERRADO 24 HORAS POR EVALUACIÓN DE FLUIDO DE DUCTO DE IROA - SP, GINTA-B12-B32 CERRADOS DURANTE UNA HORA POR RETIRO DE STD VALVE DEL CABEZAL DE POZO. BLOQUE 44: POZO PUCUNA-8 CERRADO 12 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES. BLOQUE 58: POZO VHR-01 CERRADO 12 HORAS PARA REVISIÓN DE VÁLVULAS DE MANIFOLD Y CABEZAL. VHR-05 CERRADO 24 HORAS POR PITING EN LÍNEA DE FLUIDO. BLOQUE 60: POZO SACHA-108E-48RD CERRADOS ENTRE 8 Y 12 HORAS POR FALLA EN VSD. SACHA-18A-118A-134A-009-417-418-419 CERRADOS DURANTE 3 HORAS POR CORTE DE ENERGÍA. CAMBIO DE FUSIBLES. POZO SACHA-608 SUSPENDIDO EVALUACIÓN POR INVESTIGACIÓN DE COHATO DE INCENDIO GRAVE. BLOQUE 61: POZOS: AUCA-207 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, YUCA-15 CERRADO 24 HORAS POR TAPONAMIENTO DE LÍNEA DE FLUIDO. BLOQUE 7: POZOS: COCA-K60 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO POR FALLA DE EQUIPO BES. OSO-H27 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO. BLOQUE 67: 9 POZOS DE TWACUNO CONTINÚA CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLE, POZOS TWACUNO-53-85511 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO POR FALLA DE EQUIPO BES.

*PLATAFORMA AMISTAD: POZOS AMISTAD-07A-00851-015C1-16 CERRADOS. POZOS AMISTAD-0653-01251-10 ABIERTOS, AMISTAD-653-10 CONTINÚAN ALINEADO ALSISTEMA DE COMPRESIÓN ZAE 2300.

*PLANTA OIL VESUBIO: OPERACIONES NORMALES.

*PLANTA OIL VESUBIO: OPERACIONES CERRADAS.

*CIA ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.: POZOS: ALICE-17H, DORINE-39-92, FANNY-18B136H-18B144H-18B153, JOHANNA ESTE-39H, MARIANN-96 CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA; POZOS: JOHANNA ESTE-26, MARIANN-09-39-42-55-73 CERRADOS 24 HORAS POR BAJA PRODUCCIÓN; DORINE-06-14H-55, ESPERANZA-4H, FANNY 18B-160-167-157-161-163-21-31, MARIANN-31-40A CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO PLAN DE INGENIERIA; POZOS ALICE OESTE-14H, DORINE-18-49RE, FANNY 18B-166-44-71-79-85, JOHANNA ESTE-23-65, CHORONGO-2 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, DORINE-19 CERRADO 24 HORAS BAJAS RESERVAS, FANNY 18B-100H CERRADO 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA, JOHANNA ESTE-14 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, MARIANN-21 CERRADO 24 HORAS POR BUILD UP.

*CIA PETROORIENTAL: POZOS: HORMIGUERO-37 CERRADO 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA; HORMIGUERO SUR-11-6, HORMIGUERO-26-33-4-42-5, KUPI-19, TAPIR NORTE-16-17 CERRADOS 24 HORAS POR BAJA APORTE; POZOS NANTU-2-8-14-21, TAPIR NORTE-14-21-26-27-29-32-33-34, WANKE-2-5, HORMIGUERO-2, NANTU-2-8-14-21-31, TAPIR NORTE-14-21-26-27-29-32-33-34-42, HORMIGUERO SUR-5-18, HORMIGUERO-27, PAICHE-3 CERRADO 24 HORAS EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO, TAPIR NORTE-37 CERRADO 4 HORAS POR FALLA DE VSD, HORMIGUERO SUR-18 CERRADO 8 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, HORMIGUERO SUR-7 CERRADO 2 HORAS POR FALLA DE VSD, TAPIR NORTE-09 POZO INYECTOR CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO.

*CIA PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL: 50 POZOS EN EL CAMPO ANCON CERRADOS 24 HORAS POR NO SER EVALUADOS.

*CIA ORION OCANOPB S.A.: POZO: MIRA-1 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO.

*CIA ORION OIL ER S.A.: POZOS: ENO-1 Y RON-1 ABANDONADOS, ENO-TRE CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, RON-5 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO.

*CIA CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.): PRODUCCIÓN CAMPO PUMA CERRADO NO REPORTA DIARIAMENTE. CON FECHA 18 DE MAYO DEL 2021, EL DIRECTOR DE PATROCINIO LEGAL, DELEGADO DEL SR. MINISTRO DE ENERGÍA Y RECURSOS NATURALES NO RENOVABLES, NOTIFICA EL AUTO DE APERTURA DEL EXPEDIENTE ADMINISTRATIVO No. 002-2021, DE CADUCIDAD DEL CONTRATO MODIFICATIVO DEL CONTRATO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS PARA LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS EN EL BLOQUE-45 PUMA DE LA REGIÓN AMAZÓNICA ECUATORIANA.

*CIA GENTE OIL ECUADOR PTELTD.: NO REPORTA PÉRDIDAS.

*CIA PLUSPETROL OIL ECUADOR: POZOS: VILLANO-93512-11RE EN ESPERA DE RECONDICIONAMIENTO, VILLANO-8HST1 CERRADO 24 HORAS POR ALARMA DE MOTOR STALL, VILLANO-17S2 BAJA APORTE E INCREMENTA BSW.

*CIA PETROBELL S.A.: POZOS: CACHYACI-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN; TIGUÛNO-21 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO, TIGUÛNO-20 BAJA APORTE E INCREMENTA BSW.

*CIA ENAP SIPETROL S.A.: POZOS: INCH-A4-B6-B11-A9 CERRADOS ESPERANDO RECONDICIONAMIENTO, INCH-A5 Y MDC-38 CERRADOS 24 HORAS REALIZANDO RECONDICIONAMIENTO.

*CIA PETROECUADOR S.A.: POZO YUCA SUR-1 CERRADO 24 HORAS POSIBLE RIEGO EN TUBERÍA. BLOQUE 99: POZO VHR SUR-03 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS.

*CIA CONSORCIO FRONTERA BLOQUE 88 (CAMPO PERICO): POZOS EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN PROLONGADAS. POZO PERICO NORTE-45 EN EVALUACIÓN.

*CIA GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC.: BLOQUE 90 POZO CHARAPA-B5 EN PRODUCCIÓN PROLONGADA. BLOQUE 51 POZO BOCACCHICO-J1 EN PRODUCCIÓN PROLONGADA.

*CIA CONSORCIO GEOPARK BLOQUE ESPEJO: POZO PASHURI-1 CERRADO 24 HORAS.

*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.

Cifras mensuales del Sector Petrolero
Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador

	2023												2024
	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	15,175.1	12,476.2	13,843.3	14,156.1	14,693.5	14,200.5	14,811.8	14,908.8	14,482.7	14,957.0	14,702.0	15,068.2	15,204.6
- Producción Promedio Diaria	489.5	445.6	446.6	471.9	474.0	473.3	477.8	480.9	482.8	482.5	490.1	486.1	490.5
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	7.35%	-6.85%	-9.74%	-5.07%	-4.24%	15.81%	-1.01%	-2.72%	-1.54%	-2.14%	0.18%	-0.94%	0.19%
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	-0.23%	-8.98%	0.22%	5.67%	0.45%	-0.13%	0.94%	0.65%	0.38%	-0.06%	1.57%	-0.82%	0.91%
EMPRESAS PÚBLICAS	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	11,982.5	12,326.8	12,443.4
EP Petroecuador (2)	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	11,982.5	12,326.8	12,443.4
Petroamazonas EP(3)(4)(5)(6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operadora Río Napo (Sacha)(4)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Empresas Públicas Producción Promedio Diario	396.7	359.6	360.8	382.3	384.7	386.0	389.8	393.0	394.0	394.0	399.4	397.6	401.4
- EP Petroecuador Producción Promedio Diario	396.7	359.6	360.8	382.2	384.7	386.0	389.8	393.0	394.0	394.0	399.4	397.6	401.4
- Petroamazonas EP Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Operad. Río Napo Producción Promedio Diario	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Crudo recuperado Amazonia Viva (7)	0.3	-	0.7	0.5	-	0.5	0.3	0.3	0.3	0.8	-	-	-
COMPAÑÍAS PRIVADAS*	2,878.3	2,407.8	2,658.1	2,688.1	2,767.3	2,620.6	2,726.6	2,724.5	2,662.0	2,743.6	2,719.5	2,741.4	2,761.3
- Producción Promedio Diaria	92.8	86.0	85.7	89.6	89.3	87.4	88.0	87.9	88.7	88.5	90.6	88.4	89.1
PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO FISCALIZADA (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	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	14,316.1	14,376.8	15,154.0
- Producción Promedio Diaria	478.8	420.8	449.0	461.9	462.0	464.7	467.5	469.9	471.5	473.5	477.2	463.8	488.8
EMPRESAS PÚBLICAS	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	11,657.2	11,791.1	12,368.8
- Producción Promedio Diaria	387.9	343.2	360.2	374.7	375.4	378.6	381.7	384.4	385.3	386.3	388.6	380.4	399.0
Petroproducción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EP Petroecuador (8)	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	7,737.3	7,653.7	8,231.7
EP Petroecuador (9)	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	3,558.7	3,623.3	3,679.6
EP Petroecuador Bloque 1 (10)	1.0	-	1.0	1.0	1.1	1.0	-	1.1	1.4	1.1	1.0	1.0	1.0
Bloque 27 (EX - CITY)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Operad. Río Napo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroamazonas EP Bloque 60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Consumo de crudo refinería Shushufindi	509.2	447.2	430.2	421.7	416.0	382.3	399.2	410.6	330.2	514.4	351.8	503.6	446.8
Consumo de crudo planta destiladora Lago Agrio	9.5	8.3	6.6	2.3	9.3	9.4	9.1	6.9	6.6	8.7	8.3	9.4	9.7
COMPAÑÍAS PRIVADAS	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	2,658.9	2,585.6	2,785.2
- Producción Promedio Diaria	90.9	77.6	88.8	87.2	86.6	86.1	85.8	85.5	86.2	87.1	88.6	83.4	89.8
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	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	10,500.9	9,602.7	12,018.4
EMPRESAS PÚBLICAS	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	8,772.6	8,830.3	10,681.6
Crudo Oriente (11)	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	4,939.0	4,934.9	5,299.8
Crudo Napo (12)	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	3,833.6	3,895.4	5,381.8
CIAS. PRIVADAS**	-	86.0	48.7	-	29.6	130.0	77.8	107.9	62.0	22.0	157.0	50.0	89.7
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	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	1,571.4	722.4	1,247.1
CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	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	4,342.6	4,744.5	4,248.2
- Promedio Diario Recibido	165.0	142.4	152.6	166.8	138.2	151.7	123.6	140.3	148.7	148.9	144.8	153.0	137.0
Refinería Esmeraldas	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	2,846.0	2,846.7	2,516.5
Refinería Libertad	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	1,010.1	1,203.7	1,037.5
Refinería Shushufindi	621.9	562.8	621.0	601.8	620.9	600.7	614.9	619.1	416.4	619.5	414.4	616.8	620.2
Otros (13)	87.8	70.2	86.3	57.8	85.1	82.9	81.9	75.9	72.2	78.6	72.0	77.3	74.0
MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	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	4,293.3	4,691.5	4,201.4
- Consumo Promedio Diario	163.0	140.6	150.7	165.3	136.0	149.7	121.8	138.8	147.4	147.2	143.1	151.3	135.5
Refinería Esmeraldas	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	2,867.0	2,869.4	2,542.1
Refinería Libertad	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	1,010.1	1,203.7	1,037.5
Refinería Shushufindi	623.3	562.8	623.2	602.9	622.2	602.2	616.3	621.5	418.7	622.0	416.2	618.3	621.9
Refinería Lago Agrio (14)	26.4	24.4	22.7	5.0	27.0	26.5	24.7	20.8	17.2	25.9	23.8	27.1	27.0
TRANSPORTE POR OLEODUCTOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	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	14,230.3	14,497.0	14,696.5
- Transporte Promedio Diario	463.0	380.2	492.1	461.3	457.0	464.8	465.8	454.3	466.0	439.5	474.3	467.6	474.1

Cifras mensuales del Sector Petrolero
Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador

	2023												2024
	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene
SOTE (11)	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	9,361.5	8,571.6	8,321.8
OCP (12)	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	5,868.8	5,925.3	6,374.7
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	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	6,002.8	6,378.2	6,267.8
- Producción Promedio Diaria	226.3	210.8	212.7	227.4	203.9	211.7	194.2	197.0	206.9	216.3	200.1	205.7	202.2
Gasolina Super	141.3	138.7	134.9	172.0	109.7	150.4	118.2	115.6	112.6	138.9	97.0	159.5	253.4
Gasolina Extra	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	1,099.6	1,291.2	1,129.3
Extra con Ethanol (ECOPA'S)	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	1,212.2	1,307.0	1,088.1
Ecoplus (89 RON)	5.4	5.3	6.3	5.7	7.0	6.6	7.1	6.2	6.5	-	-	-	-
Diésel	1,084.4	925.7	1,051.0	1,115.8	750.8	978.9	832.2	844.9	985.2	976.2	760.2	617.4	997.3
Fuel Oil # 4	706.7	614.5	579.8	728.0	688.5	708.2	605.2	601.5	616.3	791.9	643.1	760.0	655.8
Fuel Oil # 6	901.5	368.6	549.9	194.4	516.0	395.2	366.0	431.8	703.4	437.5	644.8	664.8	856.5
Gas Licuado de Petróleo	204.1	161.5	167.4	209.3	201.7	172.2	137.8	141.2	148.3	103.7	132.5	122.9	144.1
Fuel Oil # 6 exportación	779.9	855.7	992.6	1,344.7	903.5	797.3	864.3	733.0	621.2	997.3	750.6	675.2	455.1
Otros (15)	782.8	648.7	702.5	761.9	690.7	781.3	732.3	802.9	732.6	807.6	662.9	780.2	688.2
IMPORTACIÓN DE DERIVADOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	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	6,776.7	5,365.3	5,043.3
Nafta de Alto Octano (16)	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	1,800.6	1,771.6	1,509.6
Diésel	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	3,703.4	2,575.9	2,271.3
Gas Licuado de Petróleo	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	1,272.7	1,008.8	1,262.4
Otros (17)	-	8.6	-	8.1	-	-	8.6	-	99.1	-	-	9.0	-
CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS (Miles de barriles)													
TOTAL NACIONAL	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	8,927.4	9,084.6	8,157.4
- Consumo Promedio Diario	296.1	287.4	274.6	267.5	285.5	270.3	280.7	281.6	290.0	297.6	297.6	293.1	263.1
Gasolina Super	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gasolina Extra	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	1,122.5	1,199.5	1,047.7
Extra con Ethanol (ECOPA'S)	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	1,212.2	1,307.1	1,088.1
Ecoplus (89 RON)	5.4	5.3	6.3	5.7	7.0	6.6	7.1	6.2	6.5	-	-	-	-
Super Preminun	107.1	100.0	102.8	94.1	128.7	128.2	132.7	136.0	96.3	81.7	76.0	87.8	87.2
Diésel	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	3,306.4	3,280.3	2,907.7
Fuel Oil	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	1,081.9	1,084.1	1,028.7
Gas Licuado de Petróleo	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	1,289.5	1,339.1	1,290.1
Otros (18)	720.2	624.0	573.1	534.7	575.5	531.9	574.1	653.9	656.1	810.8	838.8	786.7	707.9
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO													
TOTAL EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	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	10,500.9	9,602.7	12,018.4
Precio (USD por barril) (19)	64.8	63.9	60.5	68.3	61.2	57.9	65.4	74.4	82.7	78.1	71.4	63.9	65.3
Ingreso por exportaciones de petróleo (miles de USD)	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	749,556.6	613,961.9	785,280.6
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (EP)													
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)	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	8,772.6	8,830.3	10,681.6
Precio (USD por barril)	65.1	64.2	60.8	68.73	61.38	58.08	65.58	74.66	82.74	78.29	71.40	64.26	65.34
Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	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	626,405.9	567,431.5	697,985.4
- Exportación Total de las Empresas Públicas (miles de barriles) / D	235.9	274.2	247.5	266.2	269.6	303.1	272.6	275.2	351.4	252.0	292.4	284.8	344.6
Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	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	3,650.9	4,235.1	3,443.1
Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	792.2	979.5	915.6	387.0	1,487.9	1,619.9	1,081.4	837.2	2,024.6	19.5	1,288.1	699.8	1,856.7
Exportaciones Crudo Napo Bloque 15 (miles de barriles)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	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	2,799.0	3,095.4	4,259.0
Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	1,701.1	1,369.6	1,369.4	900.0	-	426.5	342.7	294.0	700.0	427.2	1,034.6	800.0	1,122.8
Precio Crudo Oriente (USD por barril)	68.6	67.3	64.7	73.0	65.5	59.8	68.73	77.08	84.64	81.20	74.96	67.90	70.65
Precio Crudo Napo (USD por barril)	60.4	59.6	55.0	64.0	55.5	54.7	61.15	71.73	79.86	75.43	66.82	59.65	60.12
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS*													
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE COMPAÑÍAS PRIVADAS (miles de t)	-	86.0	48.7	-	29.6	130.0	77.8	107.9	62.0	22.0	157.0	50.0	89.7
Precio (dólares por barril)	-	70.8	66.1	-	61.8	62.0	69.5	61.9	84.9	82.7	75.2	68.8	71.9
Ingreso por exportaciones de petróleo de Compañías Privadas (miles de USD)	-	6,087.8	3,217.1	-	1,831.1	8,057.3	5,405.7	6,683.2	5,264.3	1,819.5	11,798.6	3,441.6	6,447.9
EXPORT. DE PETRÓLEO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y MINAS (MEM) (21)													
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE MEM (miles de barriles)	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	1,571.4	722.4	1,247.1
Precio (USD por barril)	62.7	61.4	58.3	64.0	60.5	54.7	64.2	73.2	82.1	75.4	70.9	59.6	64.8

Cifras mensuales del Sector Petrolero
Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador

	2023												2024
	ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene
Ingreso por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)	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	111,352.0	43,088.9	80,847.4
EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE LAS EMPRESAS PÚBLICAS													
TOTAL EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	1,139.0	571.8	950.4	1,329.9	1,325.5	759.5	949.2	758.4	760.5	759.4	758.0	569.7	946.4
Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	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	49,947.4	37,912.0	54,979.3
Exportaciones de Fuel oil # 6 (miles de barriles)	1,139.0	571.8	950.4	1,329.9	1,325.5	759.5	949.2	758.4	760.5	759.4	758.0	569.7	946.4
Precio (USD por barril)	46.8	48.2	49.6	56.1	50.0	60.5	67.1	74.2	76.1	68.5	65.9	66.6	58.1
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)	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	676,353.3	605,343.4	752,964.7
Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	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	626,405.9	567,431.5	697,985.4
Ingreso por exportaciones de derivados de Empresas Públicas (miles de USD)	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	49,947.4	37,912.0	54,979.3
COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (22)													
DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-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	-217,587.7	-118,395.8	-147,559.4
Costos Totales Importaciones (miles de USD)	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	695,598.8	495,524.3	474,740.9
Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	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	478,011.0	377,128.5	327,181.5
Nafta Alto Octano													
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-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	-18,584.8	-12,349.8	-22,310.8
Volumen Importado (miles de barriles)	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	1,800.6	1,771.6	1,509.6
Precio Importación (USD por barril)	116.4	117.3	113.9	115.4	111.0	106.3	113.9	126.8	126.1	121.7	101.2	97.7	105.2
Costo Importación (miles de USD)	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	182,170.9	173,118.2	158,863.8
Precio Venta Interna (USD por barril)	90.8	91.0	90.9	90.9	90.9	90.9	90.8	90.8	90.7	90.8	90.9	90.7	90.5
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	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	163,586.1	160,768.4	136,553.0
Diésel													
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-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	-163,611.9	-73,608.3	-81,702.7
Volumen Importado (miles de barriles)	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	3,703.4	2,575.9	2,271.3
Precio Importación (USD por barril)	139.7	125.6	116.3	111.4	103.6	100.1	107.2	126.7	136.4	136.6	124.3	107.4	112.8
Costo Importación (miles de USD)	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	460,316.6	276,722.4	256,165.6
Precio Venta Interna (USD por barril)	79.1	79.6	80.4	79.6	77.9	77.1	75.5	76.7	79.2	77.3	80.1	78.9	76.8
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	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	296,704.7	203,114.2	174,462.9
Gas Licuado de Petróleo													
Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-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	-35,391.0	-32,437.8	-43,545.9
Volumen Importado (miles de barriles)	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	1,272.7	1,008.8	1,262.4
Precio Importación (USD por barril)	47.3	51.3	48.4	47.0	43.3	38.7	37.5	42.0	44.3	43.0	41.7	45.3	47.3
Costo Importación (miles de USD)	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	53,111.3	45,683.7	59,711.5
Precio Venta Interna (USD por barril)	12.4	12.8	14.6	14.5	14.4	14.0	13.8	13.7	13.2	13.2	13.9	13.1	12.8
Ingreso Venta Interna (miles de USD)	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	17,720.3	13,245.9	16,165.6
PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA													
Precio Promedio Mensual WTI	78.2	76.8	73.4	79.4	71.6	70.3	75.85	81.4	89.4	85.6	77.4	72.1	73.9
Precio Promedio Mensual Brent	82.9	82.5	78.3	84.9	75.8	74.7	80.09	86.1	94.0	91.1	83.1	78.0	80.3

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

Cifras mensuales del Sector Petrolero Ecuatoriano



Banco Central del Ecuador

2023												2024
ene	feb	mar	abr	may	jun	jul	ago	sep	oct	nov	dic	ene

(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 Reformativa 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) 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.