

PRODUCCION MENSUAL (PETROLEO FISCALIZADO) EN ECUADOR *				
MES	PROD. PETROAMAZONAS (BBLs) **	PROD. PRIVADAS (BBLs)	TOTAL (BBLs)	PRECIO PROMEDIO MENSUAL WTI US\$/BBL ***
ene-19	12.164.633	3.403.041	15.567.674	51,63
feb-19	11.175.280	3.128.612	14.303.891	54,98
mar-19	12.382.867	3.381.062	15.763.928	58,16
abr-19	12.001.610	3.235.519	15.237.129	63,87
may-19	12.432.976	3.393.845	15.826.821	60,73
jun-19	12.001.164	3.293.163	15.294.327	54,68
jul-19	12.722.309	3.387.520	16.109.829	57,51
ago-19	13.062.334	3.309.408	16.371.743	54,84
sep-19	12.537.094	3.267.846	15.804.940	56,86
oct-19	11.052.104	2.799.639	13.851.744	53,98
nov-19	12.608.966	3.255.412	15.864.378	57,25
dic-19	12.856.509	3.393.250	16.249.759	59,81
ene-20	12.606.134	3.348.880	15.955.014	57,56
feb-20	11.782.866	3.111.035	14.893.901	50,60
mar-20	12.819.587	3.304.947	16.124.534	29,89
abr-20	4.158.889	1.241.692	5.400.581	16,52
may-20	8.415.437	2.392.253	10.807.690	28,57
jun-20	11.959.044	2.820.064	14.779.108	38,30
jul-20	12.515.580	3.061.657	15.577.238	40,75
ago-20	12.254.319	3.009.879	15.264.198	42,36
sep-20	11.736.727	2.922.939	14.659.666	39,61
oct-20	12.113.237	2.981.740	15.094.977	39,53
nov-20	11.609.882	2.947.323	14.557.205	41,50
dic-20	12.099.219	3.003.430	15.102.649	47,10
ene-21	12.123.484	2.973.101	15.096.585	52,10
feb-21	10.680.678	2.745.612	13.426.290	59,10
mar-21	11.781.240	3.059.286	14.840.526	62,40
abr-21	11.263.632	3.001.620	14.265.252	61,71
may-21	11.720.253	3.067.985	14.788.238	65,20
jun-21	11.187.214	2.966.832	14.154.046	71,40
jul-21	11.455.363	3.119.957	14.575.320	72,58
ago-21	11.238.460	3.044.473	14.282.933	67,73
sep-21	10.879.243	2.928.149	13.807.392	71,50
oct-21	11.133.444	3.033.859	14.167.303	81,40
nov-21	10.944.955	2.950.041	13.894.996	79,10
dic-21	5.072.325	1.340.637	6.412.962	71,90
ene-22	10.996.904	3.225.362	14.222.266	83,20
feb-22	9.900.868	2.793.819	12.694.687	91,70
mar-22	11.488.170	3.110.800	14.598.970	108,50
abr-22	11.094.507	3.146.459	14.240.966	101,80
may-22	11.569.303	3.282.850	14.852.153	109,30
jun-22	9.112.467	2.600.585	11.713.052	114,40
jul-22	11.049.364	3.220.146	14.269.510	100,30
ago-22	11.343.950	3.224.463	14.568.413	91,60
sep-22	10.938.640	3.073.028	14.011.668	84,00
oct-22	11.297.521	3.192.111	14.489.632	87,30
nov-22	10.889.158	3.036.235	13.925.393	84,20
dic-22	11.119.741	3.210.899	14.330.640	76,50
ene-23	11.516.563	2.801.447	14.318.010	78,20
feb-23	9.245.938	2.101.000	11.346.938	76,80
mar-23	10.733.020	2.689.710	13.422.730	73,40
abr-23	10.650.408	2.620.432	13.270.840	79,40
may-23	10.987.864	2.678.502	13.666.366	71,60
jun-23	10.838.584	2.576.681	13.415.265	70,30
jul-23	11.369.980	2.660.715	14.030.695	75,90
ago-23	11.472.026	2.650.384	14.122.410	81,40
sep-23	11.177.989	2.582.053	13.760.042	89,40
oct-23	11.422.991	2.695.610	14.118.601	85,60
nov-23	10.890.142	2.658.674	13.548.816	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	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	79,00
jul-24	11.194.873	2.827.339	14.022.212	80,80
ago-24	11.108.019	2.962.693	14.070.712	75,60
sep-24	10.624.257	2.854.036	13.478.293	69,70
oct-24	10.999.493	2.937.397	13.936.890	
* 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				

PARO INDIGENA

PARO INDIGENA DEL 13 AL 30 DE JUNIO

REDUCCIÓN DE PRODUCCIÓN POR SUSPENSIÓN VARIOS DÍAS DEL BOMBEO AL PUERTO DE ESMERALDAS A TRAVÉS DE LOS OLEODUCTOS SOTE Y OCP POR ROTURA DE UN PUENTE.

Suspensión de bombeo en el oleoducto de crudos pesados (OCP) entre el 17 de Julio y el 03 de Julio para poder construir una variante en razón de los problemas ocasionados por la erosión

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	14.158,9	8.415,4	11.959,0	12.515,6	12.274,7	11.749,9	12.129,8	11.625,8	11.762,6	133.800,2		
2020 PRIVADAS	3.348,9	3.111,0	3.304,9	1.241,7	2.392,3	2.820,1	3.061,7	3.015,5	2.923,0	2.977,2	2.927,4	2.884,9	34.008,5		
2020 TOTAL	15.955,0	14.893,9	16.124,5	5.400,6	10.807,7	14.779,1	15.577,2	15.290,2	14.672,9	15.106,9	14.553,2	14.647,5	167.808,8		
2021 ESTATALES	12.123,5	10.680,7	11.781,2	11.263,6	11.729,3	11.187,2	11.455,4	11.238,5	10.879,2	11.133,4	10.945,0	5.072,3	129.489,3		
2021 PRIVADAS	2.973,1	2.745,6	3.059,3	3.001,6	3.068,0	2.966,8	3.120,0	3.044,5	2.928,1	3.033,9	2.950,0	1.340,6	34.231,6		
2021 TOTAL	15.096,6	13.426,3	14.841	14.265	14.797,2	14.154,0	14.575,3	14.282,9	13.807,4	14.167,3	13.895,0	6.413,0	163.720,8		
2022 ESTATALES	10.996,9	9.900,9	11.488,2	11.094,6	11.569,3	9.112,5	11.049,36	11.343,95	10.938,6	11.297,5	10.889,2	11.119,7	130.800,7		
2022 PRIVADAS	3.225,4	2.793,8	3.110,8	3.146,5	3.282,9	2.600,6	3.220,15	3.224,46	3.073,0	3.192,1	3.036,2	3.210,9	37.116,8		
2022 TOTAL	14.222,3	12.694,7	14.599,0	14.241,1	14.852,2	11.713,1	14.269,5	14.568,4	14.011,7	14.489,6	13.925,4	14.330,6	167.917,5		
2023 ESTATALES	11.516,6	9.245,2	10.733,0	10.650,4	10.987,9	10.838,6	11.370,0	11.472,0	11.178,0	11.423,0	10.890,1	11.242,5	131.547,3		
2023 PRIVADAS	2.801,5	2.101,0	2.689,7	2.620,4	2.678,5	2.576,7	2.660,7	2.650,5	2.582,1	2.695,6	2.658,7	2.566,5	31.281,8		
2023 TOTAL	14.318,0	11.346,2	13.422,7	13.270,8	13.666,4	13.415,3	14.030,7	14.122,5	13.760,0	14.118,6	13.548,8	13.809,0	162.829,1		
2024 ESTATALES	11.785,9	10.613,0	11.324,2	11.050,6	10.987,9	10.267,0	11.194,9	11.108,0	10.624,3	10.999,5			109.955,2		
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	2.854,0	2.937,4			27.549,7		
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	13.478,3	13.936,9			137.504,9		

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

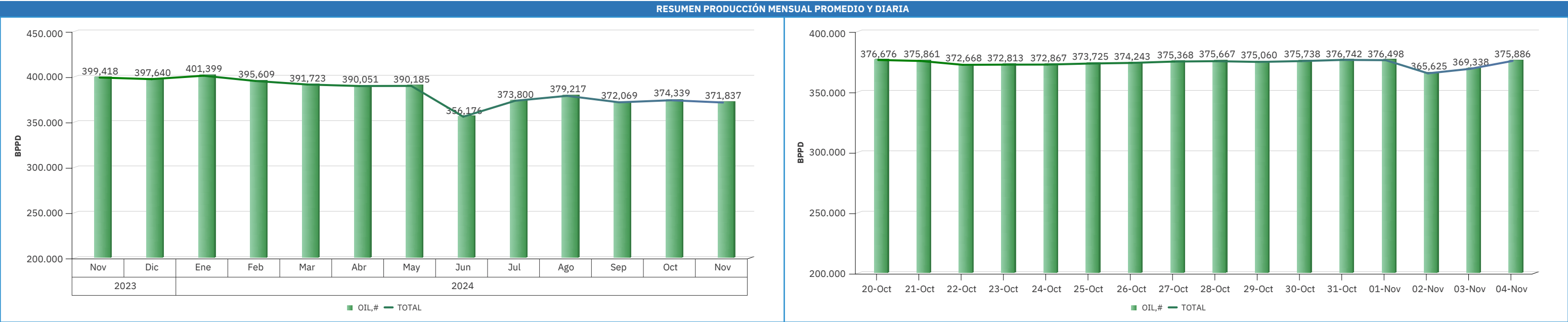
<https://www.controlrecursosyenergia.gob.ec/>

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

Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos	PRODUCCIÓN ACUMULADA DIARIA NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO																Código: GGPGE.GPSCCG.02.FO.03
	REPORTE N° REP.DTFTAMH.2024.0841																Versión: 03
Coordinación/ Dirección/ Unidad:		CNCH / DTAM / MOPRO															
Responsable:		Ing. Saulo Carrasco															
Periodo:		Octubre 2024															
Lugar y fecha:		Quito, 15octubre/24															
		Frecuencia															
		DIARIA															
1.1 Centros de Fiscalización y Entrega																	
OPERADORA	1-oct	2-oct	3-oct	4-oct	5-oct	6-oct	7-oct	8-oct	9-oct	10-oct	11-oct	12-oct	13-oct	14-oct	15-oct	16-oct	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	367.811	353.857	356.230	358.487	341.324	362.121	354.132	348.297	348.117	350.263	340.586	359.790	358.175	348.632			4.947.821
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	367.811	353.857	356.230	358.487	341.324	362.121	354.132	348.297	348.117	350.263	340.586	359.790	358.175	348.632	0	0	4.947.821
ANDES PETROLEUM (B62)	22.802	23.038	23.095	23.578	23.172	22.734	23.289	22.928	22.604	22.748	13.061	19.833	22.155	27.943			312.978
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	3.640	3.638	4.070	2.284	3.169	3.620	3.179	3.173	3.180	3.636	3.641	3.172	3.178	2.716			46.295
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	599	650	645	645	645	642	649	642	649	642	623	681	608	620			9.278
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	7.726	7.701	7.557	7.699	7.617	8.110	7.375	7.321	7.599	7.730	7.713	7.414	7.774	7.922			107.248
CONSORCIO PEGASO (B45)	229	0	305	0	487	0	587	0	295	141	0	477	0	713			3.234
ENAP SIFETROL (B46 + B47)	28.422	28.382	28.312	28.097	28.005	28.017	27.488	27.762	27.869	27.919	27.875	27.637	26.197	28.847			390.830
GENITE OIL (B53)	2.709	2.701	2.706	2.703	2.732	2.732	2.753	2.763	2.758	2.763	2.766	2.767	2.771	2.779			38.421
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	3.822	4.044	3.889	3.859	2.796	1.713	1.510	5.205	2.883	4.785	3.914	3.459	3.876	3.859			49.112
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.493	1.498	1.374	1.324	1.412	1.421	1.421	1.375	1.329	1.219	1.287	1.346	1.323	1.276			19.077
ORION ER S.A. (B54)	3.320	3.215	3.245	3.415	3.265	3.227	3.296	3.082	3.467	3.205	3.296	3.317	3.332	3.327			46.008
PACIFPETROL (B2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
PETROBELL (B66)	3.199	3.196	3.250	3.348	3.317	3.273	3.285	3.261	3.262	3.255	3.295	3.295	3.298	3.218			45.115
PETROORIENTAL (B14+B17)	10.371	10.045	10.076	10.144	10.146	10.175	9.909	10.058	10.146	10.237	10.033	10.015	9.309	10.055			141.277
PLUSPETROL (B10)	3.641	8.005	8.005	1.893	13.500	7.312	2.816	9.658	8.561	5.525	2.456	8.892	8.387	8.650			97.300
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	91.924	96.109	96.527	88.783	100.263	92.976	87.553	97.783	94.313	93.786	80.148	92.195	92.130	101.685	0	0	1.306.174
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS NACIONALES	459.734	449.966	452.757	447.269	441.588	455.097	441.685	446.079	442.430	444.048	420.734	451.984	450.305	450.317	0	0	6.253.994
1.2 Consumos y Entregas																	
EP PETROECUADOR	1-oct	2-oct	3-oct	4-oct	5-oct	6-oct	7-oct	8-oct	9-oct	10-oct	11-oct	12-oct	13-oct	14-oct	15-oct	16-oct	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR	20.644	26.341	21.983	23.123	24.482	23.752	21.820	27.091	24.418	26.934	28.149	20.510	22.472	23.700			335.420
ANDES (B62)	1.459	1.432	1.451	1.473	1.463	1.469	1.463	1.469	1.440	1.441	1.465	1.475	1.473	1.461			20.304
PLUSPETROL (B10)	913	921	604	854	897	901	900	895	906	907	902	914	864	913			12.321
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS	23.015	28.693	24.037	25.481	26.822	26.013	24.189	29.450	26.764	29.283	30.516	22.899	24.808	26.075	0	0	368.045
1.3 Variación de Existencias																	
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	1-oct	2-oct	3-oct	4-oct	5-oct	6-oct	7-oct	8-oct	9-oct	10-oct	11-oct	12-oct	13-oct	14-oct	15-oct	16-oct	SUBTOTAL
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-12.136	-5.432	-7.481	-11.876	2.381	-10.171	-796	333	5	38	6.598	-3.618	-3.597	3.913			-41.838
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32			445
ANDES PETROLEUM (B62)	162	60	261	45	46	212	-621	-257	150	26	9.692	2.792	377	-5.420			7.294
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	-249	-412	-899	1.058	97	-345	95	80	155	-321	-325	104	68	473			-379
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	80	15	26	24	27	33	32	34	44	65	-164	78	75	-132			239
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	-59	-103	-57	81	388	-383	311	-57	106	107	-152	308	-37	59			513
CONSORCIO PEGASO (B45)	-134	229	-64	250	-171	316	-272	309	13	170	315	-161	319	-396			721
ENAP SIFEC (B46 + B47)	-40	-95	-39	-24	-24	-250	3	253	-145	-106	-152	251	1.577	-837			981
GENITE OIL (B53)	8	4	0	27	0	23	0	-12	8	-5	9	-14	-23	-22			0
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	145	54	192	209	993	779	995	-1.633	974	-1.764	-569	136	-301	-108			103
PETROORIENTAL (B14+B17)	-35	-111	57	94	-5	-3	-28	17	-73	174	-25	10	-9	35			99
ORION ER S.A. (B54)	-30	65	36	-112	21	2	-8	207	-299	92	20	5	-6	81			-75
PACIFPETROL (B2)	864	864	863	867	863	865	864	1.030	861	860	862	861	861	862			12.246
PETROBELL (B66)	38	70	16	-66	-31	-9	-21	10	-39	-13	-26	-10	-4	131			46
PETROORIENTAL (B14+B17)	-181	164	144	41	49	22	321	-405	-90	-314	-27	-141	645	-63			165
PLUSPETROL (B10)	3.569	-812	-3.045	5.224	-6.304	-123	4.370	-2.475	-1.395	1.657	4.727	-1.723	-1.379	-1.522			767
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS	-7.985	-5.368	-9.918	-4.216	-1.780	-9.800	5.278	-2.533	293	713	20.811	-1.090	-1.402	-2.914	0	0	-19.109
TOTAL EP PETROECUADOR	376.350	374.797	370.763	369.766	375.734	375.189	375.753	372.572	377.267	375.365	376.714	377.081	376.278		0	0	5.241.847
TOTAL CIAS PRIVADAS	98.414	98.494	96.113	98.768	98.410	96.377	95.964	97.243	96.915	96.777	96.696	97.080	96.630	97.201	0	0	1.361.083
TOTAL NACIONAL	474.764	473.291	466.876	468.534	466.630	472.110	471.153	472.996	469.487	474.044	472.061	473.794	473.712	473.478	0	0	6.602.930
1.4 Crudo colombiano Recibido																	
ECOPETROL	1-oct	2-oct	3-oct	4-oct	5-oct	6-oct	7-oct	8-oct	9-oct	10-oct	11-oct	12-oct	13-oct	14-oct	15-oct	16-oct	SUBTOTAL
ECOPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
GEOPARK	707	1.006.98	762.93	0	0	0	0	0	0	2.010	1.004	1.105	1.308	1.204.80			6.134
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0	0	10.939	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			10.939
TRAFIGURA	7.858	11.895	0	9.418	12.566	0	20.436	8.463	18.236	8.238	2.242	19.402	0	23.556			142.308
VETRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	8.565	11.895	10.939	9.418	12.566	0	20.436	8.463	18.236	10.248	3.246	20.507	1.308	23.556	0	0	159.380
1.5 Crudo Peruano Recibido																	
PETROTAL	1-oct	2-oct	3-oct	4-oct	5-oct	6-oct	7-oct	8-oct	9-oct	10-oct	11-oct	12-oct	13-oct	14-oct	15-oct	16-oct	SUBTOTAL
PETROTAL	1.237	448	0	0	0	1.719	1.280	1.321	108	0	0	0	1.339	701			8.153
TOTAL CRUDO PERUANO RECIBIDO	1.237	448	0	0	0	1.719	1.280	1.321	108	0	0	0	1.339	701	0	0	8.153
Fuente: Reportes diarios de producción, bombeo, crudo combustible y existencias en tanques de las Direcciones Distritales de la ARCH																	
Observación: (1) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de EP Petroecuador y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de las compañías EP Petroecuador, Andes y Pluspetrol.																	
(2) Incluyen las variaciones de existencias de las facilidades de producción y bombeo de las Empresas Públicas, Mixtas y Privadas, una variación positiva indica que parte de la producción se almacenó en los tanques de las estaciones y una variación negativa indica que un remanente de la producción almacenada en los tanques se bombeó.																	
Reporte preliminar																	

PRODUCCIÓN - BOMBEO EP PETROECUADOR														
PRODUCCIÓN	EDEN-APAIKA-ITT	SACHA	AUCA	SHUSHUFINDI	LAGO-LIBERTADOR	CUYABENO	OSO YURALPA	INDILLANA	AB16	PALO AZUL	PACOA-AMISTAD	AMAZONIA VIVA	AMISTAD	TOTAL PEC
BPPD HOY	77,959	74,077	72,002	57,605	20,667	19,060	18,154	15,226	10,834	10,271	31	0	0	375,886
BPPD AYER	77,903	74,542	65,389	57,602	20,666	19,002	18,010	15,059	11,077	10,058	31	0	0	369,338
DIFERENCIA(BPPD)	56	-465	6,613	3	1	59	144	167	-243	213	0	0	0	6,548
BAPD HOY	1,067,497	91,158	129,834	349,324	117,827	166,137	226,133	93,313	556,802	44,242	74	0	0	2,842,342
MPCPD HOY	8,748	24,149	9,618	17,930	12,661	4,836	1,002	3,322	2,743	7,929	3	0	19,541	112,483
CORTE AGUA %	93	55	64	86	85	90	93	86	98	81	70	0	0	88
YEAR TO DATE														
YTD PROMEDIO	81,875	77,578	74,148	57,977	20,683	19,425	17,911	13,395	10,656	8,643	34	2	0	382,328
BOMBEO														
SOTE(BPPD)	0	67,870	70,165	50,118	20,215	18,378	18,021	0	0	9,514				254,282
OCP(BPPD)	76,750	0	0	6,845	0	0	0	14,755	8,261	0				106,611
API	15.5	24.3	20.9	26.6	28.1	22.4	21.4	21.2	0.0	27.8				19.6
TOTAL(BPPD)	76,750	67,870	70,165	56,963	20,215	18,378	18,021	14,755	8,261	9,514				360,892
TANQUE-CONS														
EXISTECIA-TANQUES(BP)	-780	6,207	1,837	642	202	682	-424	-125	-408	-3				7,830
CONSUMO(BPPD)	1,989	0	0	0	249	0	558	596	2,982	759				7,133
TOTAL B+C+ET(BP)	77,959	74,077	72,002	57,605	20,667	19,060	18,154	15,226	10,834	10,271				375,855

Petróleo Pacoa entregado a refinería La Libertad: 31



BALANCE DE GAS Y MECHEROS								
ACTIVO	NÚMEO DE MECHEROS				MPCPD			
RESUMEN GAS	LÍNEA BASE	EN PLATAFORMA	EN ESTACIÓN	DESMANTELANDO	GAS PRODUCIDO	GAS QUEMADO	GAS COMBUSTIBLE	GAS ENTREGADO
AB16	5	0	5	0	2,743.49	11.74	2,681.97	49.78
AUCA	77	62	15	30	9,618.37	9,618.37	0.00	0.00
CUYABENO	15	7	8	0	4,835.72	4,536.90	298.82	0.00
EDEN-APAIKA-ITT	6	2	4	4	8,747.64	5,394.77	3,352.87	0.00
INDILLANA	18	15	3	8	3,322.00	581.00	1,714.00	1,027.00
LAGO-LIBERTADOR	128	86	43	65	12,660.98	9,098.98	830.00	2,732.00
OSO YURALPA	19	6	13	3	1,002.04	1,002.04	0.00	0.00
PALO AZUL	20	13	7	7	7,928.75	7,928.75	0.00	0.00
SACHA	101	77	24	19	24,149.32	18,204.64	3,577.68	2,367.00
SHUSHUFINDI	34	20	14	12	17,930.27	6,685.27	0.00	11,245.00
TOTAL	423	288	136	148	92,938.58	63,062.46	12,455.34	17,420.78

POTENCIA POR TIPO DE COMBUSTIBLE Y GESTOR (MW)					
	EPPEC (MW)	CELEC (MW)	RENTADA (MW)	S.N.I (MW)	TOTAL (MW)
DIESEL	68.63	15.49	77.35	0.00	161.47
GAS	37.77	0.00	0.28	0.00	38.04
CRUDO	102.87	0.00	0.00	0.00	102.87
BUNKER	0.00	45.06	0.00	0.00	45.06
HYDRO	0.00	0.00	0.00	24.61	24.61
TOTAL	209.27	60.56	77.62	24.61	372.06
PROMEDIO	56%	16%	21%	7%	

Fuente: SEN - Centro de Control de Operaciones CCO

Fecha Reporte: 2024-11-03

ACTIVIDADES CON TORRES DE PERFORACIÓN Y WORKOVER				
		WORKOVER	PERFORACIÓN	
		No. WORKOVER	No. COMPLETACIÓN	No. PERFORACIÓN
EDEN-APAIKA-ITT	EP PEC	3		
SACHA	EP PEC	5		1
AUCA	CONSORCIO	3	1	
INDILLANA	CONSORCIO	1	1	
	EP PEC	1		
LAGO-LIBERTADOR	EP PEC	1		
	EP PEC	1		
OSO YURALPA	CONSORCIO			1
AB16	EP PEC	1		
	EP PEC	3		
SHUSHUFINDI	CONSORCIO			1
PALO AZUL	CONSORCIO	1		
CUYABENO	EP PEC	1		
Total		21	2	3

Coordinación/ Dirección/ Unidad:	CNCH / DTAM / MOPRO		
Responsable:	Ing. Saulo Carrasco		
Periodo:	noviembre/2024	Frecuencia:	DIARIA
Lugar y fecha:	Quito, 6 de noviembre de 2024		

Fecha de Reporte:

6 de noviembre de 2024

Día de Operación:

5 de noviembre de 2024

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	VOLUMEN Barriles Netos
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	353.484
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	0
SUBTOTAL CIAS. NACIONALES	353.484
ANDES PETROLEUM (B62)	22.436
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	2.752
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	657
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	7.713
CONSORCIO PEGASO (B45)	391
ENAP SIPETROL (B46 + B47)	28.118
GENTE OIL (B53)	2.754
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	4.102
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	1.904
ORION ER S.A. (B54)	3.603
PACIFPETROL (B2)	0
PETROBELL (B66)	3.537
PETROORIENTAL (B14+B17)	9.502
PLUSPETROL (B10)	0
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	87.468
TOTAL CIAS. PRIVADAS MÁS NACIONALES	440.952

1.2 Consumos y Entregas

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR	25.398
ANDES (B62)	1.378
PLUSPETROL (B10)	938
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS ⁽¹⁾	27.715

1.3 Variación de Existencias

	VOLUMEN BLS NTS
EP PETROECUADOR - DISTRITO ORIENTE	-2.447,81
EP PETROECUADOR - DISTRITO LIBERTAD	29
ANDES PETROLEUM (B62)	540
CONSORCIO FRONTERA GEOPARK - PERICO (B88)	51
CONSORCIO GEOPARK FRONTERA - ESPEJO (B92)	6
PCR ECUADOR S.A. (B64 + B65 + B90)	121
CONSORCIO PEGASO (B45)	-88
ENAP SIPEC (B46 + B47)	-55
GENTE OIL (B53)	-9
GRAN TIERRA ENERGY (B50+B51)	-434
ORION ENERGY OCANOPB S.A. (B52)	-477
ORION ER S.A. (B54)	29
PACIFPETROL (B2)	864
PETROBELL (B66)	8
PETROORIENTAL (B14+B17)	-20
PLUSPETROL (B10)	7093
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS ⁽²⁾	5.211
TOTAL EP PETROECUADOR	376.463
TOTAL CIAS. PRIVADAS	97.414
TOTAL NACIONAL	473.877

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0
GEOPARK	1.262,61
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0
TRAFIGURA	11.775
VETRA	0
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	11.775

1.5 Crudo Peruano Recibido

PETROTAL	0
TOTAL CRUDO PERUANO RECIBIDO	0

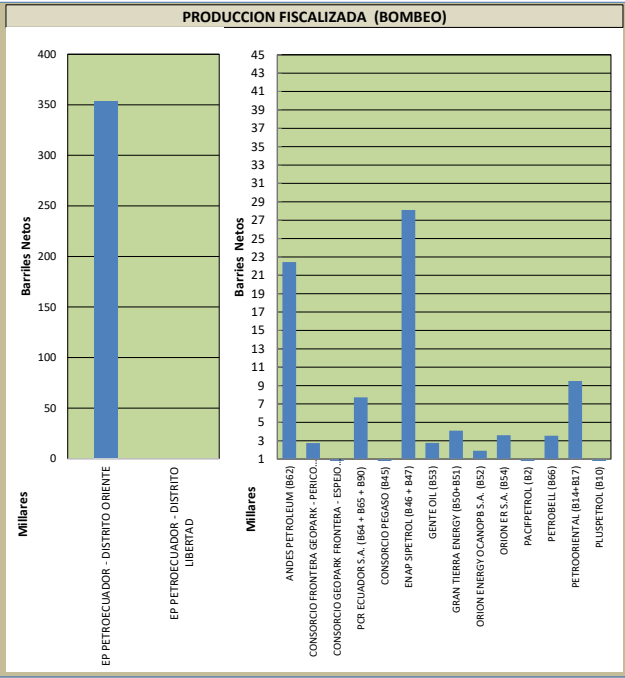
Fuente: Reportes diarios de producción, bombeo, crudo combustible y existencias en tanques de las Direcciones Distritales de la ARCH

Observación:

- (1) Incluye los consumos diarios de la Refinería Lago Agrio, Refinería Shushufindi y Plantas Topping de EP Petroecuador y Andes; además los consumos para Generación Eléctrica de las compañías EP Petroecuador, Andes y Pluspetrol.
- (2) Incluyen las variaciones de existencias de las facilidades de producción y bombeo de las Empresas Públicas, Mixtas y Privadas, una variación positiva indica que parte de la producción se almacenó en los tanques de las estaciones y una variación negativa indica que un remanente de la producción almacenada en los tanques se bombeó.

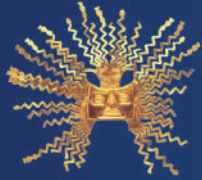
Notas y comentarios:

Información preliminar.
El Crudo colombiano y periano recibido para transporte por el SOTE/OCF no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada.



	Responsable	Fecha	Firma
Elaborado por:	Ing. Saulo Carrasco	6/11/2024	Firmado digitalmente porSAULO BERNABE CARRASCO PAREDES Fecha:2024-11-06 10:44-05:00
Revisado y Aprobado por:	Ing. Ana Ortiz	6/11/2024	

		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:		5/11/2024				
FECHA DE OPERACIÓN:		4/11/2024				
(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		
		4/11/2024	5/11/2024	Incremento o Pérdida de Producción (bppd)	*Estimados de Producción Noviembre 2024	Cumplimiento con respecto a la producción del día de operación (%)
		PRODUCCIÓN ANTERIOR (bppd)	PRODUCCIÓN DÍA DE OPERACIÓN (bppd)			
PÚBLICA	EP PETROECUADOR	375.884,55	376.463,06	578,51	367.577,00	102,42
PRIVADA	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD	24256,47	24354,44	97,97	21.227,15	114,73
	CONSORCIO FRONTERA GEOPARK BLOQUE PERICO	2710,89	2802,81	91,92	3.374,30	0,00
	CONSORCIO GEOPARK - FRONTERA BLOQUE ESPEJO	663,17	663,71	0,54	69,96	948,67
	CONSORCIO PEGASO (CAMPO PUMA ORIENTE S.A.)	304,22	303,1	-1,12	0,00	0,00
	ENAP SIPETROL S.A. - ENAP SIPEC	28.085,95	28.062,66	-23,29	25.446,81	110,28
	GENTE OIL ECUADOR PTELTD	2.740,35	2.745,78	5,43	2.762,70	99,39
	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC	3.671,33	3.667,72	-3,61	4.276,16	85,77
	ORION ENERGY OCANOPB S.A.	1.440,58	1.426,83	-13,75	1.442,71	98,90
	ORIONOIL ER S.A	3.626,73	3.631,84	5,11	2.843,59	127,72
	PCR-ECUADOR S.A.	7.881,16	7.833,80	-47,36	9.292,16	84,31
	PETROBELL S.A.	3.544,85	3.544,76	-0,09	3.175,66	111,62
	PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL	862,96	863,74	0,78	924,74	93,40
	PETROORIENTAL S.A.	9.543,95	9.481,54	-62,41	7.240,64	130,95
	PLUSPETROL ECUADOR B.V	8.020,27	8.031,29	11,02	7.376,68	108,87
	Subtotal Cías. Privadas	97.352,88	97.414,02	61,14	89.453,26	108,90
Total Nacional		473.237,43	473.877,08	639,65	457.030,26	103,69
* EN EL ESTIMADO PARA NOVIEMBRE DE 2024 EN EP PETROECUADOR SE CONSIDERA 7.588BLS DE REACTIVACIÓN DE POZOS Y 8378BBLs DE LOS PROSPECTOS EXPLORATORIOS, AL IGUAL 1.489BBLs DEL BLOQUE 91 DE PCR ECUADOR (SIN PRODUCCIÓN ACTUALMENTE), EN EP PETROECUADOR YA NO ESTÁ CONSIDERADO LOS ESTIMADOS DEL BLOQUE 43.						
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		1797	23	3		
EMPRESAS PRIVADAS		692	6	2		
TOTAL NACIONAL		2.489	29	5		
SUJETO DE CONTROL		4. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (MPCPD)				
		4/11/2024	5/11/2024			
EP PETROECUADOR		19.541,02	19.576,62			
NOVEDADES PRINCIPALES:						
*EP PETROECUADOR- BLOQUE 12.- POZOS: EDEN YUTURI-089 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES. BLOQUE 15.- POZOS: QUINDE-1-2 CERRADOS DURANTE 6 HORAS POR PARO DE COMUNIDAD, YANAQUINCHA ESTE-A12-A13-A21- B11-22RE CERRADOS DURANTE UNA HORA POR FALLA DE GENERADOR. BLOQUE 16.- POZOS: AMO-A4-B2-B4-A112-B26-02, BOGI-ASH, CAPIRON-A4-A15, IRO-A42-A44-16, GINTA-B6-A14-A16, WATI-5 CONTINUAN CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. BLOQUE 43.- 15 POZOS DEL CAMPO TUPITINI Y TAMBOCOCHA CONTINUAN CERRADOS 24 HORAS POR FALTA DE COMBUSTIBLE DEBIDO A ESTIAJE. BLOQUE 56.- POZO ARMADILLO-B11 CERRADO 24 HORAS POR COMUNICACIÓN TUBING-CASINO. BLOQUE 57.- POZO SHUSHUFINDI-232 CERRADO 24 HORAS POR TRABAJOS DE LIMPIEZA. BLOQUE 58.- POZOS CUYABENO-03 CERRADO 20 HORAS POR TRABAJOS DE LIMPIEZA. BLOQUE 60.- POZOS: SACHA-213-226D-237RE-239D-259RE-273D-452D CERRADOS 24 HORAS POR FALLA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, SACHA-463 CERRADO 12 HORAS POR CAMBIO DE STD VALVE, SACHA-480 CERRADO 20 HORAS POR ALTA TEMPERATURA DE MOTOR, SACHA-503 CERRADO 24 HORAS POR FALLA MECÁNICA DE EQUIPO BES ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. BLOQUE 67.- POZOS TIVACUNO-A1-A3-A4-B2-1-4-17-B8-B9 CONTINÚA CERRADOS 24 HORAS POR ROBO DE CABLES Y ELEMENTOS DE COBRE Y TIVACUNO-B3-B5S11 CERRADOS DEBIDO A FALLA DE EQUIPO BES EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO. BLOQUE 7.- POZOS: GACELA-9 CERRADO 4 HORAS POR FALLA DE VSD, OSO-2 Y PAYAMINO-6 CERRADO DURANTE 2 HORAS POR FALLA DE GENERADOR, PAYAMINO-33 CERRADO 12 HORAS POR FALLA DE EQUIPO BES. *PLATAFORMA AMISTAD.- POZOS AMISTAD-07A-008S1-01SC1-16 CERRADOS. POZOS AMISTAD.- 653-12S1-810 ABIERTOS, AMISTAD-B10S1 CONTINÚA POR EL SISTEMA DE COMPRESIÓN, POZO AMISTAD-653 CONTINUA POR EL COMPRESOR ZAE 2300. *PLANTA GNL VESUBIO.- NO REPORTA. *CÍA. ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.- POZOS: ALICE-8, DORINE-89-49RE, FANNY 188-128-75-85-144H-31, JOHANNA ESTE-16-26, MARIANN-21-55-96 CONTINUAN CERRADOS 24 HORAS POR ALTO CORTE DE AGUA Y BAJA PRODUCCIÓN, ALICE-17H, DORINE-18-19-55-66, FANNY 188-1-103-157-164-56 CONTINUAN CERRADOS ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA; ALICE OESTE-11H-14H, DORINE-22, FANNY 188-153H-158-179-100H-163-166-60, JOHANNA ESTE-23-61-42H, MARIANN-09-10-31-39-48 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, ALICE OESTE-1A, DORINE-06-14H-26-39-39-42, ESPERANZA-4H, FANNY 188-149-167-115-127-136H-159-162-21-23RE-26-45-53-71-79-87-96, JOHANNA ESTE-3-17-44-72, MARIANN-37-95, TARAPOA NOROESTE-1 CERRADOS 24 HORAS POR SER NO ECONÓMICO, MARIANN-73 Y CHORONGO-2 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO BUILD UP, DORINE-92 Y FANNY-18B161 CERRADOS 24 HORAS POR BAJA PRODUCCIÓN, MARIANN-88 Y FANNY 188-115 CERRADOS 24 HORAS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO, MARIANN-60 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE SENSOR DE FONDO, POZO LUCY-1 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS CERRADO PARA BUILD UP, ALICE SUR-2 CERRADO 7 HORAS POR BUILD UP, ALICE-16H CERRADO 2 HORAS POR FALLA DE VSD, MARIANN-60 CERRADO 6 HORAS POR MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE BOMBA JET. *CÍA. PETROORIENTAL.- POZOS: HORMIGUERO SUR-6, HORMIGUERO-26-33-4-42-5, TAPIR NORTE-16-17, KUPI-19 CERRADOS 24 HORAS POR BAJO APORTE; POZOS NANTU-14-21-23-28, WANKE-2, HORMIGUERO-30, HORMIGUERO SUR-5-11, TAPIR NORTE-19-27-33-34-42 CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, HORMIGUERO-43 CERRADO 24 HORAS DEBIDO A ALTO CORTE DE AGUA, KUPI-6, NANTU-27-17-18, WANKE-12, HORMIGUERO-25 SIN RESERVAS POTENCIALES, HORMIGUERO-27 ESPERANDO PLAN DE INGENIERÍA, TAPIR NORTE-37 CERRADO 24 HORAS POR FALLA DE GENERADOR, TAPIR NORTE-29 CERRADO 24 HORAS POR ALTA TEMPERATURA DE MOTOR, WANKE-6 CERRADO 14 HORAS POR FALLA DE VSD. *CÍA. CONSORCIO PEGASO.- POZOS: PUMA-10-11-5-7 CERRADOS 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. *CÍA. PETROLEOS DEL PACIFICO S.A. PACIFPETROL.- 54 POZOS EN EL CAMPO ANCON CERRADOS 24 HORAS POR NO SER EVALUADOS. *CÍA. ORION ENERGY OCANOPB S.A.- POZO MIRA-2 ESTABILIZANDO PARAMETROS DE FONDO Y SUPERFICIE. *CÍA. ORIONOIL ER S.A.- POZOS: ENO-1 Y RON-1 ABANDONADOS, RON-5 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. *CÍA. PLUSPETROL OIL ECUADOR.- POZOS: VILLANO-03ST2-11RE EN ESPERA DE REACONDICIONAMIENTO. *CÍA. PETROBELL S.A.-POZOS: CACHIVACU-1 CERRADO 24 HORAS POR PROBLEMAS EN LA OPERACIÓN, TIGUINO-23 BAJA APORTE. *CÍA. ENAP SIPETROL S.A.- MDC-33-42-21, INCHI-B6-B11-A9-A21, PARASO-6 CERRADOS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, INCHI-E26 EN COMPLETACIÓN Y PRUEBAS, MDC-35 CERRADO 24 HORAS REALIZANDO REACONDICIONAMIENTO, COPAL-1 CERRADO 6 HORAS POR TRABAJOS DE MANTENIMIENTO EN BOMBA BOOSTER DE MTU, MDC-26 CERRADO 24 HORAS POR ATASCAMIENTO DE BOMBA BES. *CÍA. PCR ECUADOR S.A.- BLOQUE 90.- POZOS: VHR SUR-01-02-03 EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN PROLONGADAS, VHR SUR-1 BAJA APORTE. BLOQUE 64.- POZOS: YUCA SUR-9D CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO. BLOQUE 91.- POZO ARAZA NORESTE-43 EN PRUEBAS PROLONGADAS. BLOQUE 65.- POZO PINDO-1 CERRADO 24 HORAS ESPERANDO REACONDICIONAMIENTO, PINDO-1SD BAJA APORTE E INCREMENTAN BSW. *CÍA. CONSORCIO FRONTERA BLOQUE 90 (CAMPO PERICO).- POZOS PERICO CENTRO-C1-C2, PERICO NORTE-A1-A2-A3-A4-A5 Y SUR-B1 EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN PROLONGADAS, PERICO NORTE-A6 SUSPENDE EVALUACIÓN DE PRODUCCIÓN. *CÍA. GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LLC.- POZOS CHARAPA-B5-B6 EN PRUEBAS DE PRODUCCIÓN PROLONGADAS. BLOQUE 51.- POZOS: BOCACHICO-31, ARAWANA-31 Y CHARAPA-B7 EN PRUEBAS PROLONGADAS. POZO PASHURI-1 REINICIA PRODUCCIÓN, POZO ESPEJO SUR-83 Y ESPEJO NORTE-A1 EN PRUEBAS 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		



Banco Central del Ecuador

Cifras del Sector Petrolero Ecuatoriano

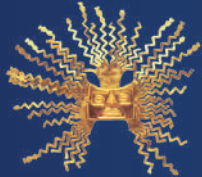
No. 212
AGO 2024 - SEP 2024

Ago 2024 - Sep 2024

Ago 2024 - Sep 2024

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO			EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO		
TOTAL NACIONAL	14.790,74	14.077,10 ▼	TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	11.933,8	9.961,2 ▼
- Producción Promedio Diaria	477,1	469,2 ▼	Precio (USD por barril) (15)	68,1	62,5 ▼
- Tasa de crecimiento anual (t / t-12) (1)	-0,79%	-2,80% ▼	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	812.123,8	622.899,6 ▼
- Tasa de crecimiento mensual (t / t-1) (1)	2,70%	-1,65% ▼	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO DE EP PETROECUADOR		
EMPRESAS PÚBLICAS*	11.755,7	11.162,1 ▼	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE EMPRESAS PÚBLICAS (miles de barriles)	11.384,8	8.427,2 ▼
Petroecuador EP (2)(3)(4)(5)(6)	11.755,7	11.162,1 ▼	Precio (USD por barril)	68,1	62,3 ▼
- Petroecuador EP Producción Promedio Diaria	379,2	372,1 ▼	Ingreso por exportaciones de petróleo de Empresas Públicas (miles de USD)	775.679,8	525.324,9 ▼
COMPAÑÍAS PRIVADAS	3.035,0	2.915,0 ▼	- Exportación Total de las Empresas Públicas / Días Mes (16)	367,3	280,9 ▼
- Producción Promedio Diaria	97,9	97,2 ▼	Exportaciones Crudo Oriente Ventas Directas (miles de barriles)	4.626,9	4.374,4 ▼
EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO			Exportaciones Crudo Oriente por Regalías (miles de barriles)	2.093,9	196,4 ▼
TOTAL NACIONAL	11.933,8	9.961,2 ▼	Exportaciones Crudo Napo Ventas Directas (miles de barriles)	3.159,9	3.256,4 ▲
EMPRESAS PÚBLICAS	11.384,8	8.427,2 ▼	Exportaciones Crudo Napo por Regalías (miles de barriles)	1.504,0	600,0 ▼
Crudo Oriente (7)	6.720,8	4.570,8 ▼	Precio Crudo Oriente (USD por barril)	69,3	65,6 ▼
Crudo Napo (8)	4.663,9	3.856,4 ▼	Precio Crudo Napo (USD por barril)	66,4	58,5 ▼
COMPAÑÍAS PRIVADAS**	-	282,2 ▲	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO COMPAÑÍAS PRIVADAS *		
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS (MEM)	549,0	1.251,8 ▲	TOTAL DE EXPORTACIONES DE PETRÓLEO (miles de barriles)	-	282,2 ▲
CRUDO RECIBIDO EN REFINERÍAS Y CONSUMO EN OLEODUCTO			Precio (USD por barril)	-	66,1 ▲
TOTAL NACIONAL	4.455,7	2.954,2 ▼	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de dólares)	-	18.654,2 ▲
- Promedio Diario Recibido	143,7	98,5 ▼	EXPORT. DE PETRÓLEO CRUDO DEL MINIST. DE ENERGÍA Y MINAS (MEM) (17)		
Refinería Esmeraldas	2.628,2	1.067,1 ▼	EXPORTACIONES DE PETRÓLEO DE MEM (miles de barriles)	549,0	1.251,8 ▲
Refinería Libertad	1.153,7	1.239,3 ▲	Precio (USD por barril)	66,4	63,0 ▼
Refinería Shushufindi	621,9	602,0 ▼	Ingreso por exportaciones de petróleo de MEM (miles de USD)	36.444,0	78.920,5 ▲
Otros (9)	52,0	45,7 ▼	EXPORTACIONES DE DERIVADOS		
MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS			EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE EP PETROECUADOR (18)		
TOTAL NACIONAL	4.437,7	2.923,4 ▼	EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	378,1	378,7 ▲
- Consumo Promedio Diario	143,2	97,4 ▼	Precio (dólares por barril)	62,0	56,1 ▼
Refinería Esmeraldas	2.661,3	1.081,6 ▼	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	23.442,5	21.232,0 ▼
Refinería Libertad	1.153,7	1.239,3 ▲	EXPORTACIONES DE DERIVADOS DE COMPAÑÍAS PRIVADAS		
Refinería Shushufindi	622,7	602,5 ▼	EXPORTACIONES DE DERIVADOS (miles de barriles)	1.390,4	799,2 ▼
Refinería Lago Agrio (10)	-	0,9 ▲	Precio (dólares por barril)	55,1	55,8 ▲
TRANSPORTE POR OLEODUCTOS			Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	76.678,3	44.561,7 ▼
TOTAL NACIONAL	15.263,5	14.045,8 ▼	INGRESOS POR EXPORTACIONES EMPRESAS PÚBLICAS (miles de USD)	799.122,3	546.556,8 ▼
- Transporte Promedio Diario	492,4	468,2 ▼	Ingreso por Exportaciones de Petróleo (miles de USD)	775.679,8	525.324,9 ▼
SOTE	9.235,1	8.568,6 ▼	Ingreso por Exportaciones de Derivados (miles de USD)	23.442,5	21.232,0 ▼
OCP	6.028,4	5.477,2 ▼	COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS (19)		
PRODUCCIÓN DE DERIVADOS			DIFERENCIA INGRESOS Y EGRESOS (miles de USD)	-120.268,1	-80.794,1 ▲
TOTAL NACIONAL	6.010,2	4.887,0 ▼	Costos Totales Importaciones (miles de USD)	598.504,2	507.139,0 ▼
- Producción Promedio Diaria	193,9	162,9 ▼	Ingresos Totales Ventas Internas (miles de USD)	478.236,1	426.344,9 ▼
Gasolina Super	54,8	163,7 ▲	Nafta Alto Octano		
Gasolina Extra	1.126,3	1.005,5 ▼	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-1.298,6	4.090,0 ▲
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.221,3	1.155,5 ▼	Volumen Importado (miles de barriles)	2.091,0	2.095,9 ▲
Diésel	623,0	580,6 ▼	Precio Importación (USD por barril)	105,6	98,6 ▼
Fuel Oil # 4	729,9	777,2 ▲	Costo Importación (miles de USD)	220.813,4	206.686,5 ▼
Fuel Oil # 6	900,3	466,5 ▼	Precio Venta Interna (USD por barril)	105,0	100,6 ▼
Gas Licuado de Petróleo	120,9	80,3 ▼	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	219.514,8	210.776,5 ▼
Fuel Oil # 6 exportación	425,6	- ▼	Diésel		
Otros (11)	808,1	657,8 ▼	Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-74.417,9	-45.962,4 ▲
IMPORTACIÓN DE DERIVADOS			Volumen Importado (miles de barriles)	3.135,3	2.575,4 ▼
TOTAL NACIONAL	6.632,3	6.057,3 ▼	Precio Importación (USD por barril)	100,3	94,5 ▼
Nafta de Alto Octano (12)	2.091,0	2.095,9 ▲	Costo Importación (miles de USD)	314.343,9	243.267,4 ▼
Diésel	3.135,3	2.575,4 ▼	Precio Venta Interna (USD por barril)	76,5	76,6 ▲
Gas Licuado de Petróleo	1.361,0	1.287,3 ▼	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	239.926,0	197.305,0 ▼
Otros (13)	44,9	98,6 ▲	Gas Licuado de Petróleo		
CONSUMO INTERNO DE DERIVADOS			Diferencia Ingreso y Costo (miles de USD)	-44.551,6	-38.921,7 ▲
TOTAL NACIONAL	9.509,4	8.678,8 ▼	Volumen Importado (miles de barriles)	1.361,0	1.287,3 ▼
- Consumo Promedio Diario	306,8	289,3 ▼	Precio Importación (USD por barril)	46,5	44,4 ▼
Gasolina Extra	1.132,7	1.088,5 ▼	Costo Importación (miles de USD)	63.346,9	57.185,1 ▼
Extra con Ethanol (ECOPAÍS)	1.221,2	1.155,4 ▼	Precio Venta Interna (USD por barril)	13,8	14,2 ▲
Super Premium	126,6	93,8 ▼	Ingreso Venta Interna (miles de USD)	18.795,3	18.263,4 ▼
Diésel	3.309,2	3.343,4 ▲	PRECIOS INTERNACIONALES DE RELEVANCIA		
Fuel Oil	1.549,9	787,9 ▼	Precio Promedio Mensual WTI	75,6	69,7 ▼
Gas Licuado de Petróleo	1.394,6	1.335,9 ▼	Precio Promedio Mensual Brent	80,7	74,3 ▼
Otros (14)	775,3	873,8 ▲			

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 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 Asfaltos, Solventes, Spray Oil, Jet Fuel, Nafta Base 90, Combustible Pesca Artesanal y Residuo. (15) Este precio difiere de los precios de referencia internacional 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 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 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 meses 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 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 ➡.



Banco Central del Ecuador

Gráficos del Sector Petrolero Ecuatoriano

No. 212

AGO 2024 - SEP 2024

