AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL HIDROCARBURÍFERO

PRODUCCIÓN MENSUAL NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO

PERIODO: ENERO - DICIEMBRE 2010
EN BARRILES NETOS

EL GOBIERNO DE TODOS

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EP PETROECUADOR REG. AMAZÓNICA (1)	6.541.155,92	5.855.996,25	6.649.542,14	6.549.491,22	6.620.752,70	6.614.356,74	7.101.469,94	7.138.307,22	6.939.370,38	7.044.180,75	6.990.859,44	7.311.470,79	81.356.953,49
PETROAMAZONAS EP *	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	419.813,15	807.992,97	944.751	1.040.263,98	1.540.456,79	4.753.277,55
OPERACIONES RIO NAPO	1.523.240,48	1.444.963,72	1.612.229,10	1.564.174,26	1.592.966,17	1.545.806,67	1.550.477,72	1.588.396,57	1.534.086,85	1.581.957	1.501.337,18	1.461.296,04	18.500.932,23
SUBTOTAL CIAS. ESTATALES Y MIXTAS	**8.064.396,40**	**7.300.959,97**	**8.261.771,24**	**8.113.665,48**	**8.213.718,87**	**8.160.163,41**	**8.651.947,66**	**9.146.516,94**	**9.281.450,20**	**9.570.888,88**	**9.532.460,60**	**10.313.223,62**	**104.611.163,27**

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

SIPEC	448.094,22	397.542,83	433.334,40	412.787,19	416.505,55	392.309,63	425.431,91	424.187,00	408.295,21	424.179	392.934,47	393.141,17	4.968.742,28
AGIP	556.427,83	497.219,12	571.124,16	525.207,51	563.287,73	588.411,37	552.201,15	552.832,57	539.740,66	545.393	518.027,53	520.626,60	6.530.499,61
REPSOL YPF	1.304.477,36	1.185.760,59	1.269.259,45	1.226.847,41	1.286.134,21	1.242.978,67	1.318.423,27	1.319.100,83	1.237.164,63	1.298.224,92	1.209.496,85	1.218.434,87	15.116.303,06
ANDES PETROLEUM	1.132.512,38	1.008.399,31	1.135.632,43	1.116.065,01	1.186.708,49	1.220.323,14	1.253.866,60	1.206.248,65	1.161.054,93	1.245.863	1.194.381,74	1.156.421,01	14.017.476,92
PETROORIENTAL B14 B17	425.469,28	388.883,84	418.054,60	400.927,16	387.970,44	404.748,15	421.185,11	453.824,16	468.656,40	451.362	441.180,95	436.705,57	5.098.967,57
PETROBELL	146.942,22	122.025,77	153.046,30	138.880,61	158.466,26	135.379,36	144.966,16	145.869,65	139.373,82	134.133	135.901,25	142.111,34	1.697.096,11
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	261.553,88	237.243,57	263.868,63	327.097,41	324.279,58	306.670,66	292.310,01	279.478,91	257.770,07	256.143	243.657,56	227.855,93	3.277.929,18
ECUADORTLC S.A.	693.743,02	612.432,58	732.235,97	683.949,97	624.489,27	628.322,22	644.529,05	587.447,80	602.164,19	598.915	470.284,87	0,00	6.878.513,63
TECPETROL	166.837,39	121.240,44	137.341,01	134.453,38	134.742,43	148.478,03	134.073,12	125.443,51	133.952,91	129.925	129.445,94	128.923,48	1.624.856,80
ISMOCOL - PUMA	8.707,75	11.341,49	11.443,09	25.019,04	27.329,07	37.031,87	45.995,08	40.612,48	34.978,89	34.103	32.048,50	49.043,34	357.653,47
SUELOPETROL	72.812,63	65.234,77	68.641,44	67.374,59	66.915,40	69.022,89	68.968,78	66.699,53	64.494,87	66.789	62.180,11	64.154,77	803.288,55
PACIFPETROL	44.066,64	37.658,30	44.536,03	42.368,07	31.508,52	46.050,84	46.755,41	31.859,96	53.998,06	45.556	42.902,93	42.638,24	509.899,18
PERENCO	649.601,44	555.146,10	692.145,90	686.004,21	733.497,12	805.080,83	553.925,61	0,00	0,00	0	0,00	0,00	4.675.401,21
CANADA GRANDE LIMITED	2.144,41	1.870,46	1.776,88	1.807,18	2.367,72	1.995,61	2.003,74	2.194,04	2.011,73	2.242	0,00	0,00	20.414,06
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	**5.913.390,45**	**5.241.999,17**	**5.932.440,29**	**5.788.788,74**	**5.944.201,79**	**6.026.803,27**	**5.904.635,00**	**5.235.799,09**	**5.103.656,37**	**5.232.828,44**	**4.872.442,70**	**4.380.056,32**	**65.577.041,63**
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS ESTATALES	**13.977.786,85**	**12.542.959,14**	**14.194.211,53**	**13.902.454,22**	**14.157.920,66**	**14.186.966,68**	**14.556.582,66**	**14.382.316,03**	**14.385.106,57**	**14.803.717,32**	**14.404.903,30**	**14.693.279,94**	**170.188.204,90**

1.2 Consumos y Entregas

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EP PETROECUADOR	401.399,18	383.209,70	411.339,61	352.381,72	411.169,51	383.375,88	414.138,73	417.026,00	306.847,05	428.792	364.136,91	332.937,29	4.606.754,05
PETROAMAZONAS EP	45.061,13	42.400,06	44.628,53	43.946,34	43.257,99	44.124,89	46.708,84	50.911,97	54.379,68	56.125	52.877,30	56.848,25	581.269,81
PERENCO	9.806,55	8.953,23	9.953,88	9.533,79	9.734,31	9.633,46	6.311,95	0,00	0,00	0	0,00	0,00	63.927,17
ECUADORTLC S.A.	1.154,95	62,67	370,97	135,41	160,43	312,18	1.356,73	2.289,86	1.031,35	1.300	549,81	0,00	8.724,49
AGIP	26.390,79	25.222,66	26.733,51	26.119,99	28.347,93	27.020,02	28.499,66	27.121,43	27.010,13	28.397	26.041,42	25.967,53	322.872,53
ANDES	38.550,76	32.546,22	34.473,55	34.320,82	31.118,12	32.382,26	34.025,30	31.809,77	33.703,98	36.102	33.217,06	33.961,20	406.210,74
REPSOL	103.312,04	88.770,95	101.239,26	100.837,05	108.565,59	106.352,89	107.483,02	104.958,64	103.322,68	88.445	101.000,29	99.689,21	1.213.976,16
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (3)	**625.675,40**	**581.165,49**	**628.739,31**	**567.275,12**	**632.353,88**	**603.201,58**	**638.524,23**	**634.117,67**	**526.294,87**	**639.161,13**	**577.822,79**	**549.403,48**	**7.203.734,95**

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EP PETROECUADOR	-6.311,19	23.506,73	6.939,41	2.636,34	-47.249,67	-5.806,71	23.123,41	1.471,31	-13.572,21	-6.883,80	2.470	10.945,46	-8.730,47
PETROAMAZONAS EP	-4.049,82	-360,96	207,29	-219,06	-275,24	258,92	222,03	2.359,52	-438,68	114	-329,63	541,48	-1.969,93
OPERACIONES RIO NAPO	-6.064,58	-13.293,31	2.860,36	7.403,20	-3.505,81	-1.514,31	-765,24	3.948,36	-16.834,26	-6.081,88	31.040,98	-10.107,44	-12.913,93
SIPEC	-4.138,29	75,53	1.019,79	-166,23	752,67	12.094,46	-11.080,60	-323,37	-816,20	-138	279,81	932,23	-1.507,94
AGIP	207,61	582,88	346,99	-1.260,72	-46,12	-253,59	651,09	-74,51	-573,76	-305,10	471,11	-438,17	-692,29
REPSOL YPF	-341,26	-1.567,51	1.767,42	-1.106,32	339,02	-66,30	-973,37	-23,18	-1.806,24	696	614,92	1.491,96	-974,95
ANDES PETROLEUM	-6.604,76	2.341,64	-4.422,67	-40,56	1.015,31	1.717,78	-1.195,45	-370,49	-728,77	-304,02	465,26	6.074,92	-2.051,81
PETROORIENTAL B14 B17	-445,92	2.277,72	-220,12	1.281,19	-2.074,68	8.566,28	4.063,09	-10.292,58	-4.317,32	1.305	-489,18	-736,10	-1.082,22
PETROBELL	70,36	-36,66	-129,09	9.581,96	-9.567,10	8.251,14	-571,83	-4.730,79	-3.328,33	621,59	-268,15	356,63	249,73
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	1.742,50	-139,58	1.270,27	2.668,28	-2.884,98	3.884,82	698,37	-2.523,19	-1.060,83	4.350	-3.894,97	-2.288,30	1.822,10
PERENCO	-28.969,86	8.067,57	-10.991,23	8.009,40	6.243,76	-1.499,54	-991,93	-5.649,15	3.745,54	-9.026,23	10.335,12	24.376,59	3.650,04
TECPETROL	-654,48	-62,64	67,83	611,55	819,73	-779,31	-278,80	-688,31	553,12	-129	388,80	481,97	330,01
SUEOPETROL	103,21	-59,25	-303,21	412,03	464,66	101,04	-9,65	-136,27	125,01	-67,45	-8,29	-706,24	-84,41
ISMOCOL - PUMA	186,69	-63,45	415,74	-352,87	-105,57	739,40	-644,95	180,85	390,48	-112	-25,35	469,59	1.078,95
CANADA GRANDE LIMITED	248,39	189,48	360,41	304,22	-107,62	164,87	153,44	-64,59	30,04	-167,17	2.004,98	2.147,73	5.264,18
PACIFPETROL	163,19	-9,62	-502,79	246,56	11.419,62	-4.810,32	-3.573,45	11.171,15	-11.934,76	-2.037	-884,84	-13,68	-765,90
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (4)	**-54.858,21**	**21.448,57**	**-1.313,60**	**30.008,97**	**-44.762,02**	**21.048,63**	**8.826,16**	**-5.745,24**	**-50.567,17**	**-18.164,58**	**42.171,02**	**33.528,64**	**-18.378,84**
TOTAL NACIONAL	**14.548.604,04**	**13.145.573,20**	**14.821.637,24**	**14.499.738,31**	**14.745.512,52**	**14.811.216,89**	**15.203.933,05**	**15.010.688,46**	**14.860.834,27**	**15.424.713,87**	**15.024.897,11**	**15.276.212,06**	**177.373.561,01**
PROMEDIO DIARIO	**469.309,81**	**469.484,76**	**478.117,33**	**483.324,61**	**475.661,69**	**493.707,23**	**490.449,45**	**484.215,76**	**495.361,14**	**497.571,42**	**500.829,90**	**492.781,03**	**485.954,96**
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**98.607,88**	**110.710,75**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**209.318,63**

*** PETROAMAZONAS EP incluye el Bloque 15 (con la producción adicional del Campo Pañacocha), Bloque 21, Bloque 7, Campo Coca Payamino, Campo Pata y Campo Palo Azul**

(1) Los volumenes entregados por EP Petroecuador en la Región Amazónica se consideran a partir de los volúmenes fiscalizados entregados en el centro de almacenamiento principal del SOTE, Estación N° 1-Lago Agrio.

(2) Incluye las entregas diarias a Refinería Lago Agrio y Refinería Amazonas, y consumos diarios para Generación Eléctrica en los Campos VHR y Secoya en EP Petroecuador. Además, se incluye un valor diario de las entregas a las Plantas Topping de Petroamazonas EP, Repsol y Andes, y los consumos para Generación Eléctrica de las compañías Petroamazonas EP, Agip y Repsol.

(3) 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.

FUENTE: ARCH-S - ARCH-CO - ARCH-P
ELABORACIÓN: ARCH-DCTH-TA-MOC

AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL HIDROCARBURÍFERO

PRODUCCIÓN MENSUAL NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO

PERIODO: ENERO - DICIEMBRE 2011
EN BARRILES NETOS

EL GOBIERNO DE TODOS

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EP PETROECUADOR REG. AMAZÓNICA (1)	4.149.797	4.084.678	4.363.037	3.982.528	4.252.819	4.053.529	4.081.587	4.330.851	4.049.031	4.150.162	4.281.178	4.252.730	50.031.926
PETROAMAZONAS EP *	4.887.165	4.473.532	4.870.885	4.684.636	4.823.971	4.683.095	4.760.962	4.777.802	4.456.532	4.773.600	4.618.928	4.726.487	56.537.593,03
OPERACIONES RIO NAPO	1.462.377	1.338.829	1.527.839	1.502.325	1.520.619	1.461.969	1.516.324	1.550.744	1.488.615	1.547.001	1.527.712	1.630.323	18.074.676,35
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1	2.008	1.934	2.157	4.710	1.612	2.222	2.195	2.410	2.371	2.196	0	2.396	26.210,36
SUBTOTAL CIAS. ESTATALES Y MIXTAS	**10.501.347,38**	**9.898.972,98**	**10.763.917,02**	**10.174.197,76**	**10.599.020,94**	**10.200.815,01**	**10.361.067,11**	**10.661.807,51**	**9.996.548,05**	**10.472.958,76**	**10.427.817,50**	**10.611.935,99**	**124.670.406,01**

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

SIPEC	386.614,30	358.871,22	404.294,76	378.118,00	401.892,26	371.800,12	359.754,38	364.220,18	351.710,44	376.120	398.780,89	405.042,72	4.557.219,03
AGIP	493.246,10	444.296,03	519.436,90	478.344,00	508.135,40	434.454,62	516.403,68	522.133,18	499.885,50	497.925	485.451,76	488.747,04	5.888.459,50
REPSOL YPF	1.308.481,91	1.266.403,67	1.403.668,88	1.390.429,96	1.372.625,93	1.304.136,26	1.297.771,49	1.315.311,88	1.269.449,53	1.275.561,68	1.236.199,53	1.265.182,43	15.705.223,15
ANDES PETROLEUM	1.136.601,08	982.103,20	1.084.342,77	1.037.093,55	1.056.702,61	1.007.824,62	1.024.188,30	1.013.543,29	1.114.560,47	1.175.269	1.117.947,10	1.106.858,02	12.857.034,06
PETROORIENTAL B14 B17	424.379,75	369.597,04	397.243,52	380.704,32	370.383,86	368.395,95	415.850,02	411.450,36	397.700,87	401.655	421.600,84	420.003,61	4.778.965,07
PETROBELL	136.320,33	88.169,93	122.777,09	132.359,62	131.377,67	127.355,30	132.926,47	135.544,25	132.095,67	135.333	130.213,70	117.490,32	1.521.963,63
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	165.997,65	159.066,09	169.747,08	160.999,00	157.372,91	151.098,18	142.486,53	137.637,00	148.433,00	140.599	148.284,20	156.349,61	1.838.070,29
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	52.169,81	43.206,78	62.128,22	76.222,63	65.588,61	65.977,90	65.277,98	58.393,78	51.595,62	65.588	64.130,89	62.391,03	732.671,05
TECPETROL	132.347,65	112.896,67	134.086,48	122.816,92	121.691,34	114.958,17	115.375,97	122.117,25	117.304,46	115.494	110.644,58	109.717,66	1.429.451,24
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	49.511,87	36.514,38	39.304,55	33.470,56	30.545,42	26.797,21	24.573,27	20.028,94	15.119,98	31.033	30.524,36	30.706,64	368.130,00
SUELOPETROL	46.705,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	46.705,31
PACIFPETROL	44.831,03	37.898,68	41.366,64	41.918,77	41.487,52	41.780,75	40.137,36	42.049,24	40.100,33	41.345	41.140,66	43.491,96	497.547,97
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	**4.377.206,79**	**3.899.023,69**	**4.378.396,89**	**4.232.477,33**	**4.257.803,53**	**4.014.579,08**	**4.134.745,45**	**4.142.429,35**	**4.137.955,87**	**4.255.922,77**	**4.184.918,51**	**4.205.981,04**	**50.221.440,30**
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS ESTATALES	**14.878.554,17**	**13.797.996,67**	**15.142.313,91**	**14.406.675,09**	**14.856.824,47**	**14.215.394,09**	**14.495.812,56**	**14.804.236,86**	**14.134.503,92**	**14.728.881,53**	**14.612.736,01**	**14.817.917,03**	**174.891.846,31**

1.2 Consumos y Entregas

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EP PETROECUADOR	381.891,14	261.335,18	325.178,46	410.171,16	397.732,91	373.989,54	414.332,97	393.425,54	463.740,11	376.471	410.551,10	448.809,38	4.657.628,75
PETROAMAZONAS EP	56.065,48	51.248,95	59.049,63	58.636,18	62.594,46	60.435,41	59.680,99	60.901,61	56.169,97	59.623	58.692,91	60.205,85	703.304,35
AGIP	24.745,58	23.737,16	28.042,26	27.726,05	26.718,53	26.641,08	26.526,62	27.313,80	28.622,37	28.587	23.911,31	27.649,91	320.221,78
ANDES	36.394,33	33.915,58	31.047,90	36.021,24	35.363,26	32.837,39	36.607,92	37.296,83	34.811,19	35.854	34.840,93	37.431,24	422.421,78
REPSOL	107.520,45	97.884,09	104.909,91	97.834,81	102.419,66	102.912,85	108.291,95	92.321,96	95.550,51	99.850	97.002,43	98.177,03	1.204.675,81
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (3)	**606.616,98**	**468.120,96**	**548.228,16**	**630.389,44**	**624.828,82**	**596.816,27**	**645.440,45**	**611.259,74**	**678.894,15**	**600.385,41**	**624.998,68**	**672.273,41**	**7.308.252,47**

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EP PETROECUADOR	89.788,01	-13.765,85	-58.586,73	71.021,06	-86.325,37	-7.071,98	56.840,23	-72.751,68	16.846,51	95.239,22	-116.726	77.241,69	51.748,92
PETROAMAZONAS EP	-18.886,84	15.631,49	-17.445,80	1.971,38	3.466,01	894,39	-9.764,36	-1.578,63	-1.911,34	23.792	-15.301,68	11.921,25	-7.212,52
OPERACIONES RIO NAPO	10.835,56	1.217,54	-1.047,19	-869,70	-2.137,63	-1.381,23	-3.546,61	4.797,18	12.299,59	-9.062,49	-1.522,05	-1.886,55	7.696,42
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1	83,50	-143,72	-493,49	-2.938,65	331,05	-395,13	-436,78	-601,82	-570,80	-503	1.637,83	-763,08	-4.793,87
SIPEC	-1.747,36	955,61	3.408,58	-2.070,21	-500,53	-1.086,46	-1.550,60	-302,04	-1.383,24	-1.062,02	-3.643,63	3.631,06	-5.350,84
AGIP	4.456,36	6.032,54	6.180,12	-9.739,71	-15.309,83	31.408,36	7.122,08	-20.296,20	12.822,29	-7.044	-30.159,87	46.673,02	32.145,36
REPSOL YPF	27.445,95	-26.357,26	12.439,65	-14.673,48	-2.314,44	6.874,55	-5.309,95	3.195,06	-7.130,12	-619,59	7.910,78	-3.346,81	-1.885,66
ANDES PETROLEUM	-8.127,71	1.165,83	1.623,47	-465,90	-758,82	-1.100,86	1.600,40	21,93	-6.802,46	165	2.447,77	4.360,30	-5.871,54
PETROORIENTAL B14 B17	-266,24	784,88	-239,63	2.709,63	-2.528,04	965,35	-265,11	-1.711,44	-874,68	14.557,28	-12.952,13	352,60	532,47
PETROBELL	-291,36	29.047,54	-18.879,58	-10.571,32	768,38	-129,36	894,38	-429,26	-238,55	-713	446,56	209,12	113,44
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	4.796,14	-2.933,00	286,00	-44,73	-169,66	6,30	-87,66	143,56	-2.587,70	2.950,78	-3.077,54	-5.255,71	-5.973,22
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-113,44	-70,60	62,67	-67,74	27,82	-39,58	-4.938,90	-35,77	5.118,52	-39	-5.104,54	5.143,01	-57,42
TECPETROL	-2.757,11	4.091,44	-4.800,97	1.063,29	1.289,98	132,69	1.335,80	-3.049,63	-606,48	4.435,25	335,83	6.359,78	7.829,87
SUEOPETROL	-3.638,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	-3.638,89
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	-45,02	325,38	-249,85	-139,30	-40,18	-254,45	-176,19	1.002,18	-907,97	724,12	170,39	66,66	475,77
PACIFPETROL	-1.964,27	450,95	1.088,89	-1.214,39	1.004,10	-644,46	125,06	183,31	887,38	572	-258,71	-1.231,94	-1.001,61
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (4)	**99.567,28**	**16.432,77**	**-76.653,86**	**33.970,23**	**-103.197,16**	**28.178,13**	**41.841,79**	**-91.413,25**	**24.960,95**	**123.392,58**	**-175.797,18**	**143.474,40**	**64.756,68**
TOTAL NACIONAL	**15.584.738,43**	**14.282.550,40**	**15.613.888,21**	**15.071.034,76**	**15.378.456,13**	**14.840.388,49**	**15.183.094,80**	**15.324.083,35**	**14.838.359,02**	**15.452.659,52**	**15.061.937,51**	**15.633.664,84**	**182.264.855,46**
PROMEDIO DIARIO	**502.733,50**	**510.091,09**	**503.673,81**	**502.367,83**	**496.079,23**	**494.679,62**	**489.777,25**	**494.325,27**	**494.611,97**	**498.472,89**	**502.064,58**	**504.311,77**	**499.355,77**
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	**248.767,43**	**240.396,26**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**489.163,69**

*** PETROAMAZONAS EP incluye el Bloque 15 (con la producción adicional del Campo Pañacocha), Bloque 21, Bloque 7, Campo Coca Payamino, Campo Pata y Campo Palo Azul**

(1) Los volumenes entregados por EP Petroecuador en la Región Amazónica se consideran a partir de los volúmenes fiscalizados entregados en el centro de almacenamiento principal del SOTE, Estación N° 1-Lago Agrio.

(2) Incluye las entregas diarias a Refinería Lago Agrio y Refinería Amazonas, y consumos diarios para Generación Eléctrica en los Campos VHR y Secoya en EP Petroecuador. Además, se incluye un valor diario de las entregas a las Plantas Topping de Petroamazonas EP, Repsol y Andes, y los consumos para Generación Eléctrica de las compañías Petroamazonas EP, Agip y Repsol.

(3) 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.

FUENTE: ARCH-S - ARCH-CO - ARCH-P
ELABORACIÓN: ARCH-DCTH-TA-MOC

AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL HIDROCARBURÍFERO

PRODUCCIÓN MENSUAL NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO

PERIODO: ENERO - DICIEMBRE 2012
EN BARRILES NETOS

EL GOBIERNO DE TODOS

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EP PETROECUADOR (1)	4.527.193,11	4.085.524,36	4.538.143,87	4.429.683,32	4.534.717,85	4.259.405,46	4.539.808,73	4.660.868,35	4.297.111,90	4.450.250,25	4.148.000,95	4.486.975,93	52.957.684,08
PETROAMAZONAS EP *	4.626.458,92	4.313.580,21	4.487.396,50	4.398.572,09	4.476.922,72	4.396.177,88	4.618.505,24	4.554.797,77	4.390.474,94	4.509.747	4.400.765,08	4.457.230,99	53.630.629,81
OPERACIONES RIO NAPO	1.679.503,38	1.537.556,16	1.618.797,20	1.546.794,67	1.634.462,09	1.692.693,82	1.884.591,75	1.897.746,33	1.893.829,83	1.935.423	1.883.261,54	1.908.886,04	21.113.545,97
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1	1.596,50	0,00	0,00	1.058,64	2.354,67	2.379,59	0,00	2.386,56	4.424,68	0	2.408,00	0,00	16.608,64
SUBTOTAL CIAS. ESTATALES Y MIXTAS	**10.834.751,91**	**9.936.660,73**	**10.644.337,57**	**10.376.108,72**	**10.648.457,33**	**10.350.656,75**	**11.042.905,72**	**11.115.799,01**	**10.585.841,35**	**10.895.420,88**	**10.434.435,57**	**10.853.092,96**	**127.718.468,50**

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

SIPEC	437.069,96	414.714,81	445.400,82	432.798,44	448.880,46	427.929,03	426.209,66	426.569,91	409.774,90	425.876	399.943,76	414.148,64	5.109.316,46
AGIP	463.307,79	437.469,17	458.624,73	441.786,91	419.164,78	409.944,59	435.706,81	435.182,50	416.140,95	439.589	411.878,65	430.256,14	5.199.051,69
REPSOL YPF	1.346.457,16	1.167.840,25	1.339.832,55	1.203.285,39	1.329.218,20	1.221.980,57	1.251.758,93	1.234.269,52	1.155.039,78	1.181.589,85	1.145.776,68	1.197.050,32	14.774.099,20
ANDES PETROLEUM	1.038.578,29	950.531,60	1.036.738,99	992.908,08	1.014.094,03	969.506,01	995.841,01	1.040.811,32	982.069,92	1.012.676	980.435,82	1.069.686,55	12.083.877,19
PETROORIENTAL B14 B17	423.312,89	396.416,92	434.636,57	423.138,18	435.346,63	411.577,14	419.301,56	402.271,47	387.044,67	401.600	372.384,98	405.216,80	4.912.247,45
PETROBELL	119.336,51	118.711,84	123.573,33	105.624,22	118.089,57	115.940,39	117.565,51	113.332,76	102.028,76	104.892	95.628,31	107.080,17	1.341.803,10
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	157.914,24	156.594,07	181.754,25	173.149,46	171.122,28	162.500,46	151.393,44	173.358,31	181.616,44	185.017	184.034,14	180.288,95	2.058.742,56
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	62.451,70	57.645,75	62.191,69	60.445,16	58.205,78	63.259,82	63.276,16	62.297,02	59.647,76	62.004	77.743,81	108.098,00	797.267,07
TECPETROL	115.737,92	106.563,67	117.270,71	107.068,73	110.724,30	109.859,15	101.224,36	115.095,51	113.574,97	109.002	103.596,44	104.706,71	1.314.424,13
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	37.385,90	35.729,46	56.864,42	57.798,26	59.073,93	60.316,07	62.085,80	61.413,69	58.118,24	60.303	58.936,28	58.722,53	666.748,06
PACIFPETROL	40.362,08	36.676,11	42.738,23	38.757,59	42.009,08	39.781,19	40.029,36	40.766,42	39.558,59	38.820	39.790,89	40.227,14	479.516,26
ECOPETROL***	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	364.116,31	98.568,15	73.835,93	31.292,63	27.938	286.092,41	601.433,68	1.483.276,82
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	**4.241.914,44**	**3.878.893,65**	**4.299.626,29**	**4.036.760,42**	**4.205.929,04**	**4.356.710,73**	**4.162.960,75**	**4.179.204,36**	**3.935.907,61**	**4.049.304,90**	**4.156.242,17**	**4.716.915,63**	**50.220.369,99**
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS ESTATALES	**15.076.666,35**	**13.815.554,38**	**14.943.963,86**	**14.412.869,14**	**14.854.386,37**	**14.707.367,48**	**15.205.866,47**	**15.295.003,37**	**14.521.748,96**	**14.944.725,78**	**14.590.677,74**	**15.570.008,59**	**177.938.838,49**

1.2 Consumos y Entregas

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EP PETROECUADOR	412.048,66	393.989,52	404.856,60	343.386,73	361.392,30	393.806,44	449.075,23	403.405,81	419.707,34	423.858	431.562,48	447.947,61	4.885.036,42
PETROAMAZONAS EP	58.306,66	52.561,50	56.112,55	57.389,85	56.923,55	53.796,48	56.066,67	56.795,82	53.095,07	57.247	55.075,42	59.424,98	672.795,22
AGIP	26.466,26	25.983,38	28.063,08	27.037,10	25.753,63	25.139,90	31.228,65	30.571,05	28.657,61	30.845	29.289,92	30.503,58	339.538,70
ANDES	39.517,44	35.989,49	38.417,22	36.093,73	36.681,83	34.125,35	33.912,15	21.364,36	18.443,54	18.701	41.813,04	35.658,43	390.717,73
REPSOL	97.066,64	88.258,69	89.990,64	97.771,98	101.882,08	99.955,09	100.951,89	103.269,49	102.532,16	77.528	95.693,14	95.900,09	1.150.799,62
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (3)	**633.405,66**	**596.782,58**	**617.440,09**	**561.679,39**	**582.633,39**	**606.823,26**	**671.234,59**	**615.406,53**	**622.435,72**	**608.177,79**	**653.434,00**	**669.434,69**	**7.438.887,69**

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
EP PETROECUADOR	-113.046,40	116.254,74	-51.135,18	-33.344,17	10.221,95	97.880,86	-88.718,79	-32.957,99	35.150,73	-12.694,14	113.857	-34.433,85	7.034,60
PETROAMAZONAS EP	-14.345,26	-1.160,15	2.709,22	6.621,32	-3.054,69	-7.851,29	4.641,44	-2.394,93	2.490,77	2.361	-912,21	9.017,39	-1.877,14
OPERACIONES RIO NAPO	-1.052,84	-245,96	-235,20	-14,47	-38.357,15	19.371,25	-3.062,68	-657,67	47,38	5.963,71	22.567,12	-4.241,39	82,10
EP PETROECUADOR - BLOQUE 1	19,21	1.463,67	1.613,93	619,27	-685,72	-830,30	1.654,17	-696,14	-2.828,30	1.604	-854,98	2.099,62	3.178,03
SIPEC	-1.567,14	-3.429,18	1.457,80	429,77	-812,40	-1.627,71	971,86	-42,29	-276,39	-74,07	504,98	-1.201,72	-5.666,49
AGIP	-38.898,62	10.957,86	-3.549,62	-3.255,14	-3.023,86	-7.399,95	2.506,79	6.211,08	-8.783,27	2.544	-209,10	-2.931,21	-45.830,79
REPSOL YPF	-6.619,34	55.479,46	-54.394,75	27.659,14	-28.373,22	2.748,76	-1.932,83	6.900,14	-2.890,95	11.229,98	7.063,72	-15.252,59	1.617,52
ANDES PETROLEUM	-3.281,85	2.994,35	1.097,72	4.035,83	-8.046,40	-757,37	747,99	235,68	-286,82	4.210	-6.015,07	6.413,27	1.347,38
PETROORIENTAL B14 B17	657,14	2.475,35	-3.675,74	-343,87	-406,95	339,99	1.110,09	-1.562,25	-13,83	-537,64	6.558,15	-5.176,68	-576,24
PETROBELL	-294,64	-83,42	-328,36	683,88	-540,43	-496,78	1.097,32	-327,36	4.193,81	-4.468	7.268,35	-7.277,60	-573,35
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	150,37	3.404,48	-3.446,43	6,31	-42,64	2.881,77	170,73	224,67	88,79	-53,79	4.542,64	-7.861,44	65,46
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-124,68	43,36	5.191,97	44,44	-5.439,33	5.295,51	-12,82	70,88	-28,45	-2	-5.366,31	5.310,87	4.983,51
TECPETROL	-1.281,36	-580,74	-5.571,85	-57,15	2.315,81	668,53	2.495,29	-1.343,98	-5.947,14	-39,76	2.581,83	2.919,09	-3.841,43
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	409,86	277,09	-39,88	-670,75	-12,96	-424,05	302,90	126,09	483,32	-397	-171,42	-3,85	-121,13
PACIFPETROL	1.226,31	-167,22	-1.582,35	319,69	-744,11	358,88	36,50	-113,93	-731,93	782,52	-732,82	143,24	-1.205,22
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (4)	**-178.049,24**	**187.683,69**	**-111.888,72**	**2.734,10**	**-77.002,10**	**110.158,10**	**-77.992,04**	**-26.328,00**	**20.667,72**	**10.428,43**	**150.681,72**	**-52.476,84**	**-41.383,19**
TOTAL NACIONAL	**15.532.022,77**	**14.600.020,65**	**15.449.515,23**	**14.977.282,63**	**15.360.017,66**	**15.424.348,84**	**15.799.109,02**	**15.884.081,90**	**15.164.852,40**	**15.563.332,00**	**15.394.793,46**	**16.186.966,44**	**185.336.342,99**
PROMEDIO DIARIO	**501.032,99**	**503.448,99**	**498.371,46**	**499.242,75**	**495.484,44**	**514.144,96**	**509.648,68**	**512.389,74**	**505.495,08**	**502.042,97**	**513.159,78**	**522.160,21**	**506.383**

*****El crudo recibido de Colombia para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada.**

(1) PETROAMAZONAS EP desde el dia 2 de enero de 2013 asume la operación de los campos que estaban a cargo de EP PETROECUADOR en base al Registro Oficial N° 860 del 2 de enero del 2013.

(2) Los volumenes entregados por PETROAMAZONAS EP de los campos que antes eran operados por EP PETROECUADOR en la Región Amazónica se consideran a partir de los volúmenes fiscalizados entregados en el centro de almacenamiento principal del SOTE, Estación N° 1-Lago Agrio.

(3) Incluye las entregas diarias a Refinería Lago Agrio y Refinería Amazonas, y consumos diarios en los Campos VHR y Secoya en EP Petroecuador. Además, se incluye un valor diario de las entregas a las Plantas Topping de Petroamazonas EP, Repsol y Andes, y los consumos para Generación Eléctrica de las compañías Petroamazonas EP, Agip y Repsol.

(4) 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.

(5) PETROAMAZONAS EP incluye el Bloque 15 (con la producción adicional del Campo Pañacocha), Bloque 21, Bloque 7, Bloque 12, Bloque 18, Bloque 31 y Bloque 43.

FUENTE: ARCH-S - ARCH-CO - ARCH-P
ELABORACIÓN: ARCH-DCTH-TA-MOC

AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL HIDROCARBURÍFERO

PRODUCCIÓN MENSUAL NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO

PERIODO: ENERO - DICIEMBRE 2013
EN BARRILES NETOS

EL GOBIERNO DE TODOS

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1) (2)	4.692.097,66	4.211.673,02	4.687.605,07	4.800.794,78	5.191.364,56	4.877.754,59	5.170.647,32	5.633.270,45	5.520.912,27	5.785.060,13	5.646.846,23	5.976.181,43	62.194.207,51
PETROAMAZONAS EP (5)	4.484.629,86	3.987.485,11	4.311.199,29	4.207.768,90	4.354.837,99	4.156.982,47	4.298.705,23	4.311.213,01	4.173.659,65	4.264.164	4.215.003,91	4.391.945,17	51.157.594,10
OPERACIONES RIO NAPO	1.985.560,14	1.862.384,79	2.091.363,73	2.031.940,44	2.207.770,45	2.169.440,77	2.258.346,48	2.285.053,45	2.199.312,05	2.246.626	2.151.909,12	2.225.250,19	25.714.957,35
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 (1)	4.535,21	0,00	2.374,67	0,00	5.908,49	0,00	2.185,95	2.170,30	0,00	2.367	2.364,49	2.168,83	24.075,25
SUBTOTAL CIAS. ESTATALES Y MIXTAS	**11.166.822,87**	**10.061.542,92**	**11.092.542,76**	**11.040.504,12**	**11.759.881,49**	**11.204.177,83**	**11.729.884,98**	**12.231.707,21**	**11.893.883,97**	**12.298.216,69**	**12.016.123,75**	**12.595.545,62**	**139.090.834,21**

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

SIPEC	361.152,55	341.118,38	365.496,27	420.660,61	421.644,46	414.814,34	414.756,60	376.135,53	389.690,34	397.005	376.959,34	383.139,77	4.662.572,79
AGIP	420.365,91	377.556,46	405.010,87	394.740,29	383.398,50	390.793,78	386.871,82	385.199,60	362.239,16	362.259	354.648,13	364.617,51	4.587.700,63
REPSOL YPF	1.142.729,59	1.000.968,99	1.053.611,98	1.091.565,14	1.134.994,95	1.086.614,76	1.089.998,53	1.041.477,19	978.611,32	1.031.423,04	968.693,78	968.351,14	12.589.040,41
ANDES PETROLEUM	1.022.385,56	901.704,07	990.779,04	956.907,58	984.913,22	969.620,96	1.014.045,11	1.030.978,34	981.266,40	1.019.961	983.718,59	1.019.407,16	11.875.686,69
PETROORIENTAL B14 B17	400.862,58	348.128,32	387.205,23	404.579,25	427.065,63	418.398,88	425.078,00	408.390,70	389.897,67	384.791	375.341,88	393.173,54	4.762.913,06
PETROBELL	100.249,20	83.958,33	103.023,95	105.657,80	106.318,94	105.653,81	96.871,90	113.596,36	96.062,85	100.414	88.337,17	95.709,17	1.195.853,02
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	160.218,29	154.303,71	170.878,56	168.772,22	164.286,73	157.806,57	164.417,15	163.521,39	157.756,99	187.893	190.389,60	185.050,44	2.025.294,25
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	92.169,79	86.201,05	90.771,91	93.613,55	90.966,10	90.074,09	90.838,32	85.637,98	79.796,31	79.686	75.115,18	76.164,26	1.031.034,93
TECPETROL	109.680,96	96.188,04	108.177,81	99.593,67	103.675,01	96.336,58	115.555,79	96.260,05	94.014,79	108.009	97.639,01	99.484,14	1.224.614,79
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	56.526,38	50.099,93	50.007,08	47.062,31	47.103,28	47.637,35	39.139,10	36.114,80	40.130,22	35.015	31.659,88	31.541,73	512.037,55
PACIFPETROL	39.082,71	36.048,50	38.198,03	38.987,49	38.498,63	37.520,77	37.971,79	38.261,80	36.651,50	37.778	39.418,99	41.740,95	460.158,92
DGC - SINGUE	3.310,24	13.058,65	15.321,49	3.991,93	6.550,66	10.446,13	10.616,82	6.924,76	7.136,22	22.520	38.747,54	48.076,92	186.701,00
INTERPEC - OCANO-PEÑA BLANCA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.085,84	5.852,42	2.735,56	2.738	2.384,34	2.202,43	16.999,01
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	**3.908.733,76**	**3.489.334,43**	**3.778.482,22**	**3.826.131,84**	**3.909.416,11**	**3.825.718,02**	**3.887.246,77**	**3.788.350,92**	**3.615.989,33**	**3.769.491,06**	**3.623.053,43**	**3.708.659,16**	**45.130.607,05**
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS ESTATALES	**15.075.556,63**	**13.550.877,35**	**14.871.024,98**	**14.866.635,96**	**15.669.297,60**	**15.029.895,85**	**15.617.131,75**	**16.020.058,13**	**15.509.873,30**	**16.067.707,75**	**15.639.177,18**	**16.304.204,78**	**184.221.441,26**

1.2 Consumos y Entregas

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1)	422.905,62	381.483,61	414.506,64	378.966,82	412.717,14	371.812,73	419.364,29	387.707,12	388.586,07	313.788	432.660,31	413.848,10	4.738.345,97
PETROAMAZONAS EP (5)	56.831,60	53.947,16	59.234,80	58.485,54	59.274,15	61.526,83	67.488,82	63.729,50	61.161,30	65.414	60.942,03	64.138,97	732.174,79
AGIP	29.760,25	26.609,35	28.869,85	28.468,35	28.644,78	28.516,11	28.946,67	30.171,36	28.863,67	29.425	27.897,79	29.480,72	345.654,16
ANDES	43.909,29	39.623,08	42.050,87	32.628,33	25.250,50	36.661,17	43.931,25	45.524,73	43.212,99	45.218	44.205,81	45.077,11	487.292,88
REPSOL	101.981,79	93.351,57	104.420,90	103.778,07	104.952,62	103.043,52	108.063,18	108.154,54	106.779,46	110.617	105.841,00	112.260,37	1.263.243,68
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (3)	**655.388,55**	**595.014,77**	**649.083,06**	**602.327,11**	**630.839,19**	**601.560,36**	**667.794,21**	**635.287,25**	**628.603,49**	**564.461,28**	**671.546,94**	**664.805,27**	**7.566.711,48**

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1)	-51.784,99	89.860,28	58.929,03	-32.139,54	-122.181,91	27.410,37	131.898,03	-64.098,06	-122.703,04	86.867,53	-11.750	-22.409,44	-32.101,97
PETROAMAZONAS EP (5)	-13.077,57	-4.539,16	-9.920,28	4.515,97	-4.254,40	5.576,97	-6.063,98	9.284,28	-401,12	-10.024	4.659,85	18.117,82	-6.125,98
OPERACIONES RIO NAPO	-161,01	131,78	-79,61	9,29	-504,01	732,03	71,62	-379,77	-503,59	1.394,51	-934,19	177,21	-45,74
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 (1)	-2.528,32	1.843,45	-443,64	1.803,42	-3.900,92	1.958,68	-298,63	-199,14	1.863,34	-675	-811,30	-552,07	-1.940,31
SIPEC	-121,28	193,30	1.194,05	88,44	680,07	-1.804,04	2.588,55	97,22	-3.887,72	-164,33	650,47	2.308,74	1.823,47
AGIP	293,52	19.177,60	16.921,53	23.246,27	-27.702,19	-15.615,01	-10.606,38	8.422,99	-3.545,00	33.693	4.893,08	-32.197,36	16.982,28
REPSOL YPF	-4.322,37	5.184,04	23.548,02	-18.616,88	-1.387,71	10.506,32	-9.612,51	-1.325,49	3.658,02	-6.801,47	-869,90	-502,64	-542,57
ANDES PETROLEUM	1.839,29	-1.045,70	-11.466,83	9.296,21	608,64	2.164,44	-1.275,37	-2.096,70	4.711,28	828	-1.494,06	6.511,52	8.581,21
PETROORIENTAL B14 B17	101,96	1.850,12	7.467,25	-10.479,25	337,26	836,96	5.258,79	-1.694,21	-572,60	-2.240,76	1.348,51	-1.352,20	861,83
PETROBELL	2.279,72	-1.069,19	2.699,72	-3.505,32	541,20	-215,34	9.507,98	-9.295,30	-129,17	218	1.876,01	-3.416,03	-507,54
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	2.103,77	58,93	3.123,47	-3.243,17	-2,59	1,13	419,24	-420,04	34,30	-122,19	-3,50	-1.860,32	89,03
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	140,58	-21,70	-31,38	14,91	13,99	4,56	1,79	4,66	-19,67	-28	87,34	-52,64	114,73
TECPETROL	-4.241,25	-1.224,30	112,79	5.045,95	3.118,98	6.128,23	-9.564,05	6.110,99	-2.953,16	-3.933,36	2.101,10	-1.492,89	-790,97
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	-69,61	27,64	381,72	-180,85	381,90	245,76	-971,32	542,12	-543,38	332	791,06	-59,86	876,71
PACIFPETROL	721,60	-253,64	-189,58	-523,98	547,35	-404,29	414,50	181,58	601,55	-123,23	22,11	98,87	1.092,84
DGC - SINGUE	443,72	-381,76	378,45	-265,85	16,25	364,42	449,97	45,16	-73,68	562	888,29	-143,30	2.283,98
INTERPEC - OCANO-PEÑA BLANCA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	294,23	711,56	-332,03	-63,30	-610,46	0,00	0,00
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (4)	**-68.382,24**	**109.791,69**	**92.624,71**	**-24.934,38**	**-153.688,09**	**37.891,19**	**112.512,46**	**-54.108,15**	**-124.795,67**	**99.719,89**	**844,18**	**-36.824,59**	**-9.349,00**
TOTAL NACIONAL	**15.662.562,94**	**14.255.683,81**	**15.612.732,75**	**15.444.028,69**	**16.146.448,70**	**15.669.347,40**	**16.397.438,42**	**16.601.237,23**	**16.013.681,12**	**16.731.888,92**	**16.311.568,30**	**16.932.185,46**	**191.778.803,74**
PROMEDIO DIARIO	**505.243,97**	**509.131,56**	**503.636,54**	**514.800,96**	**520.853,18**	**522.311,58**	**528.949,63**	**535.523,78**	**533.789,37**	**539.738,35**	**543.718,94**	**546.199,53**	**525.421**

*****El crudo recibido de Colombia para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada.**

(1) PETROAMAZONAS EP desde el dia 2 de enero de 2013 asume la operación los campos que estaban a cargo de EP PETROECUADOR en base al Registro Oficial N° 860 del 2 de enero del 2013.

(2) Los volumenes entregados por PETROAMAZONAS EP de los campos que antes eran operados por EP PETROECUADOR en la Región Amazónica se consideran a partir de los volúmenes fiscalizados entregados en el centro de almacenamiento principal del SOTE, Estación N° 1-Lago Agrio.

(3) Incluye las entregas diarias a Refinería Lago Agrio y Refinería Amazonas, y consumos diarios en los Campos VHR y Secoya en EP Petroecuador. Además, se incluye un valor diario de las entregas a las Plantas Topping de Petroamazonas EP, Repsol y Andes, y los consumos para Generación Eléctrica de las compañías Petroamazonas EP, Agip y Repsol.

(4) 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.

(5) PETROAMAZONAS EP incluye el Bloque 15 (con la producción adicional del Campo Pañacocha), Bloque 21, Bloque 7, Campo Coca - Payamino, Campo Pata y Campo Palo Azul

FUENTE: ARCH-S - ARCH-CO - ARCH-P
ELABORACIÓN: ARCH-DCTH-TA-MOC

AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL HIDROCARBURÍFERO

PRODUCCIÓN MENSUAL NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO

PERIODO: ENERO - DICIEMBRE 2014
EN BARRILES NETOS

Toda una Vida — EL GOBIERNO DE TODOS

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1) (2)	6.155.890,43	5.430.160,22	6.127.274,37	6.120.707,85	6.165.755,76	5.958.189,27	6.419.456,01	6.405.543,29	6.083.038,37	6.495.133,16	6.219.866,76	6.326.472,59	73.907.488,08
PETROAMAZONAS EP (5)	4.483.467,03	4.046.109,72	4.566.545,89	4.436.624,85	4.514.007,36	4.358.540,41	4.369.565,89	4.386.566,65	4.090.720,62	4.173.941	4.118.405,70	4.200.693,91	51.745.189,34
OPERACIONES RIO NAPO	2.173.751,57	1.969.781,17	2.235.286,13	2.135.348,86	2.187.589,20	2.130.556,30	2.239.050,32	2.234.060,30	2.171.543,15	2.271.252	2.202.445,77	2.322.326,78	26.272.991,25
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 (1)	2.171,45	2.169,19	0,00	2.170,02	2.163,96	0,00	2.175,04	2.179,51	2.169,68	1.971	0,00	2.088,17	19.258,21
SUBTOTAL CIAS. ESTATALES Y MIXTAS	12.815.280,48	11.448.220,30	12.929.106,39	12.694.851,58	12.869.516,28	12.447.285,98	13.030.247,26	13.028.349,75	12.347.471,82	12.942.297,36	12.540.718,23	12.851.581,45	151.944.926,88

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

SIPEC	368.102,81	338.007,51	385.005,09	374.048,56	378.993,78	364.599,77	380.562,94	377.442,19	363.723,25	375.832	360.684,62	391.911,79	4.458.914,68
AGIP	371.308,64	330.024,96	371.769,69	353.346,03	360.520,34	336.922,66	352.324,69	354.859,85	319.125,16	341.184	337.317,05	318.724,62	4.147.427,95
REPSOL YPF	971.873,85	874.801,39	964.209,45	911.992,52	926.357,15	872.913,76	897.042,08	893.407,45	844.808,84	803.023,59	836.419,50	806.099,36	10.602.948,94
ANDES PETROLEUM	987.274,70	913.337,50	989.897,36	960.655,95	1.012.115,41	1.002.052,90	1.015.678,27	1.006.622,62	968.384,68	994.426	944.905,65	1.023.388,12	11.818.739,16
PETROORIENTAL B14 B17	385.564,75	340.581,08	358.160,05	363.860,95	391.583,06	365.610,34	370.413,20	365.197,10	370.346,95	380.410	367.987,27	364.866,12	4.424.581,25
PETROBELL	92.793,22	81.270,55	87.630,49	85.327,67	92.745,77	93.014,37	92.784,74	92.581,12	78.031,01	84.812	88.704,65	86.480,35	1.056.175,60
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	178.011,06	162.055,38	176.725,61	167.142,66	169.496,51	164.222,42	165.508,99	157.719,12	153.005,08	157.987	148.495,15	144.777,00	1.945.146,40
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	71.140,30	63.230,25	69.308,82	64.895,15	67.224,74	67.257,82	66.331,95	65.628,37	55.782,44	101.768	111.165,07	109.995,33	913.727,82
TECPETROL	102.976,38	86.239,60	91.523,49	101.371,15	86.750,93	88.393,20	100.943,74	82.526,81	88.278,68	93.825	88.221,24	81.923,60	1.092.974,10
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	30.792,23	26.224,82	29.470,29	29.445,65	31.468,53	26.626,32	26.941,31	29.000,94	27.386,70	24.304	22.905,56	24.446,94	329.012,98
PACIFPETROL	41.488,51	36.700,70	39.085,09	37.728,75	40.118,29	39.395,50	39.899,56	39.856,19	38.498,64	39.058	37.774,04	38.136,82	467.740,45
GENTE OIL - SINGUE	60.713,48	63.120,29	75.421,58	76.466,08	76.685,14	75.312,13	86.155,96	153.619,43	150.881,91	165.216	178.411,85	195.397,70	1.357.401,66
ORION ENERGY - B52	2.133,71	2.058,68	0,00	0,00	13.200,93	22.757,01	23.937,68	26.435,25	25.215,44	24.858	44.839,43	45.370,47	230.806,81
ORION ENERGY - B54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	404	56.574,63	55.976,39	112.954,56
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	3.664.173,64	3.317.652,71	3.638.207,01	3.526.281,12	3.647.260,58	3.519.078,20	3.618.525,11	3.644.896,44	3.483.468,78	3.587.108,45	3.624.405,71	3.687.494,61	42.958.552,36
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS ESTATALES	16.479.454,12	14.765.873,01	16.567.313,40	16.221.132,70	16.516.776,86	15.966.364,18	16.648.772,37	16.673.246,19	15.830.940,60	16.529.405,81	16.165.123,94	16.539.076,06	194.903.479,24

1.2 Consumos y Entregas

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1)	404.990,13	320.768,79	384.719,89	369.046,59	419.834,66	404.117,01	413.628,25	443.292,89	438.372,27	436.033	459.797,45	517.422,30	5.012.023,25
PETROAMAZONAS EP (5)	65.673,24	58.317,96	74.959,18	58.414,61	69.543,53	75.105,02	72.912,65	72.472,78	80.528,44	78.923	73.887,97	81.122,63	861.860,71
AGIP	30.221,14	26.015,18	30.268,91	29.589,14	30.533,58	27.946,42	30.026,45	30.152,28	27.931,11	31.111	29.919,96	29.279,28	352.994,20
ANDES	43.700,54	38.654,48	42.918,73	39.887,16	38.308,98	40.266,77	37.937,89	39.321,40	42.553,85	42.212	40.320,77	46.161,17	492.243,86
REPSOL	114.924,60	103.366,52	111.555,16	110.071,46	116.906,14	109.102,70	115.236,39	114.727,97	108.980,00	109.895	107.997,06	107.800,65	1.330.563,52
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS [3]	659.509,65	547.122,93	644.421,87	607.008,96	675.126,89	656.537,92	669.741,63	699.967,32	698.365,67	698.173,46	711.923,21	781.786,03	8.049.685,54

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1)	-88.294,68	20.178,16	32.972,02	-42.993,88	-35.362,32	37.423,27	-29.311,74	-10.701,34	-15.587,48	-152,30	-10.577	69.471,65	-72.935,77
PETROAMAZONAS EP (5)	-12.918,78	12.861,42	-16.410,33	2.264,47	858,69	-2.780,63	480,88	-1.031,81	-3.486,11	7.599	2.851,15	7.935,38	-1.776,82
OPERACIONES RIO NAPO	106,74	-395,28	693,71	365,84	-16.619,83	15.866,22	-99,25	89,79	-172,79	-7.279,10	7.419,94	44,76	20,75
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 (1)	-651,73	-813,13	1.754,75	-337,54	-362,74	1.714,57	-356,11	-395,30	-406,99	-167	1.703,93	-371,84	1.311,11
SIPEC	-3.252,40	-412,62	808,96	520,01	299,26	-128,13	-607,86	2.484,70	-2.843,50	-289,67	-433,36	3.854,61	0,00
AGIP	89.418,19	-39.169,46	22.963,70	-81.397,74	-1.977,65	7.127,25	75.593,38	-61.435,09	56.393,71	-70.223	13.786,43	-11.079,98	0,00
REPSOL YPF	792,58	-45,13	246,84	1.759,52	-2.184,48	272,32	-695,91	2.486,82	-9.183,89	38.950,76	-35.758,37	3.358,94	0,00
ANDES PETROLEUM	1.922,07	-3.309,05	-53,23	2.544,96	-1.364,76	-907,93	1.902,42	697,60	252,47	1.938	15.743,31	-12.061,84	7.304,07
PETROORIENTAL B14 B17	358,54	-1.307,77	-109,69	851,68	-1.030,61	-17,14	1.938,84	-595,62	-7,95	-1.160,06	1.104,66	-482,88	-458,00
PETROBELL	18,97	-8,92	6.988,00	-6.535,29	-4,93	81,21	-137,42	84,02	1.529,12	1.440	-2.687,57	-767,16	0,00
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	1.715,17	73,12	-394,01	-487,29	1.066,93	-269,86	2.692,92	-31,70	-0,27	-555,13	-1.724,18	-2.085,70	0,00
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	18,64	-56,50	28,06	-33,10	48,58	4,28	-29,99	-336,85	348,74	63	-64,48	9,17	0,00
TECPETROL	-5.310,08	-3.917,13	3.338,70	-8.446,00	9.153,14	3.930,44	-7.565,84	4.150,56	-1.963,86	-5.135,80	1.680,85	4.749,44	-5.335,58
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	-71,63	456,78	-254,12	-419,78	-146,97	0,18	250,90	-148,91	-246,39	-64	2,17	-187,58	-828,91
PACIFPETROL	15,21	-81,85	1.021,66	-1.067,67	283,42	-342,74	217,95	-26,40	-231,10	227,59	-298,93	-299,54	-582,40
GENTE OIL - SINGUE	1.192,58	-1.772,50	446,60	1.032,97	-1.963,45	1.329,50	1.135,06	-246,63	-1.561,14	-243	560,11	799,96	710,13
ORION- B52	945,66	-945,66	0,00	0,00	1.851,34	-1.168,90	1.046,17	-154,37	864,56	-164,09	-31,41	581,96	2.825,26
ORION- B54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3.564	-1.509,76	-34,59	2.019,16
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS [4]	-13.994,95	-18.665,52	54.041,62	-132.378,84	-47.456,38	62.133,91	46.454,39	-65.110,52	23.697,13	-31.649,96	-8.232,64	63.434,76	-67.727,00
TOTAL NACIONAL	17.124.968,82	15.294.330,42	17.265.776,89	16.695.762,82	17.144.447,37	16.685.036,01	17.364.968,39	17.308.102,99	16.553.003,40	17.195.929,31	16.868.814,51	17.384.296,85	202.885.437,78
PROMEDIO DIARIO	552.418,35	546.226,09	556.960,54	556.525,43	553.046,69	556.167,87	560.160,27	558.325,90	551.766,78	554.707,40	562.293,82	560.783,77	555.850,51
ECOPETROL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VETRA CRUDO COLOMBIANO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	427,13	31.854,66	93.731,74	92.508,31	148.975,40	367.497,24

*****El crudo recibido de Colombia para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada.**

(1) PETROAMAZONAS EP desde el dia 2 de enero de 2013 asume la operación de los campos que estaban a cargo de EP PETROECUADOR en base al Registro Oficial N° 860 del 2 de enero del 2013.

(2) Los volumenes entregados por PETROAMAZONAS EP de los campos que antes eran operados por EP PETROECUADOR en la Región Amazónica se consideran a partir de los volúmenes fiscalizados entregados en el centro de almacenamiento principal del SOTE, Estación N° 1-Lago Agrio.

(3) Incluye las entregas diarias a Refinería Lago Agrio y Refinería Amazonas, y consumos diarios en los Campos VHR y Secoya en EP Petroecuador. Además, se incluye un valor diario de las entregas a las Plantas Topping de Petroamazonas EP, Repsol y Andes, y los consumos para Generación Eléctrica de las compañías Petroamazonas EP, Agip y Repsol.

(4) 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.

(5) PETROAMAZONAS EP incluye el Bloque 15 (con la producción adicional del Campo Pañacocha), Bloque 21, Bloque 7, Bloque 12, Bloque 18, Bloque 31 y Bloque 43.

FUENTE: ARCH-S - ARCH-CO - ARCH-P
ELABORACIÓN: ARCH-DCTH-TA-MOC

AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL HIDROCARBURÍFERO

PRODUCCIÓN MENSUAL NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO

PERIODO: ENERO - DICIEMBRE 2015
EN BARRILES NETOS

EL GOBIERNO DE TODOS

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1) (2)	6.416.070,03	5.753.938,02	6.346.554,04	6.126.806,09	6.301.181,34	6.201.515,06	6.275.627,14	6.246.691,31	6.173.593,45	6.316.094,28	6.012.103,32	6.215.666,45	74.385.840,53
PETROAMAZONAS EP (5)	4.056.825,25	3.561.356,40	4.021.628,08	3.820.486,43	3.935.133,63	3.809.501,98	3.892.258,30	3.921.728,74	3.789.054,02	3.921.845	3.748.873,46	3.801.120,73	46.279.812,51
OPERACIONES RIO NAPO	2.293.600,26	2.038.752,57	2.307.980,83	2.254.342,94	2.322.921,29	2.196.078,73	2.317.379,97	2.300.726,57	2.168.426,74	2.294.257	2.244.651,50	2.290.795,95	27.029.914,53
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 (1)	2.165,85	2.177,63	0,00	2.162,99	2.168,10	0,00	2.163,14	2.191,38	0,00	2.191	2.172,12	1.774,80	19.166,70
SUBTOTAL CIAS. ESTATALES Y MIXTAS	12.768.661,39	11.356.224,62	12.676.162,95	12.203.798,45	12.561.404,36	12.207.095,77	12.487.428,55	12.471.338,00	12.131.074,21	12.534.387,64	12.007.800,40	12.309.357,93	147.714.734,27

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

SIPEC	414.921,55	389.179,20	415.891,05	390.980,61	392.375,45	357.447,83	372.577,77	404.806,29	380.023,87	380.708	360.273,14	358.612,42	4.617.797,17
AGIP	335.868,11	305.439,62	342.720,81	320.212,31	313.821,44	314.384,64	331.717,73	342.119,23	305.813,26	316.563	300.857,02	303.450,12	3.832.966,96
REPSOL YPF	823.126,66	725.023,52	803.793,22	785.189,48	781.964,54	782.068,33	794.228,27	765.930,91	732.615,09	752.681,69	714.012,18	714.832,66	9.175.466,55
ANDES PETROLEUM	1.036.360,54	959.998,44	999.663,08	942.965,02	941.916,16	942.917,56	957.062,66	973.768,32	961.339,09	1.012.961	994.653,58	1.067.360,78	11.790.965,93
PETROORIENTAL B14 B17	364.401,71	343.750,08	361.615,34	325.608,78	314.614,78	296.480,29	297.475,88	323.270,53	294.324,49	308.873	313.110,37	331.678,93	3.875.204,39
PETROBELL	66.784,12	73.421,20	74.461,44	77.163,74	76.543,08	74.657,87	77.505,06	71.871,54	73.296,53	75.299	73.620,54	76.353,14	890.977,75
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	135.019,12	135.542,71	148.789,24	144.695,13	144.590,06	137.337,95	137.752,65	142.178,92	134.163,02	118.218	136.550,54	141.552,84	1.656.389,89
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	95.080,53	80.111,65	81.875,69	86.527,02	93.316,95	84.345,23	78.111,50	78.596,98	76.863,69	67.264	68.343,35	78.025,71	968.462,02
TECPETROL	84.850,61	76.941,75	80.256,01	81.313,32	78.595,33	83.607,23	83.601,36	81.893,88	72.854,46	88.971	74.532,48	86.079,09	973.496,46
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	15.833,44	25.890,59	29.540,19	26.468,39	26.121,27	24.773,28	27.364,95	24.574,75	23.304,40	25.256	20.288,17	19.381,79	288.797,42
PACIFPETROL	37.901,22	33.641,53	36.631,88	35.134,70	36.555,31	35.621,32	35.965,47	36.775,60	35.295,75	36.108	34.765,35	38.158,01	432.553,79
GENTE OIL - SINGUE	224.147,34	208.747,26	226.063,77	209.168,53	202.449,91	181.146,07	176.288,56	164.799,62	150.461,15	154.154	136.614,61	130.838,25	2.164.879,15
ORION ENERGY - B52	43.727,54	36.427,89	38.053,37	33.769,32	35.286,76	23.741,38	29.595,29	26.179,21	24.247,74	24.726	23.452,39	23.534,83	362.741,61
ORION ENERGY - B54	54.992,36	58.647,06	69.811,85	80.855,27	89.161,30	87.453,07	79.614,73	50.231,71	86.041,84	60.913	96.374,80	87.690,64	901.787,15
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	3.733.014,85	3.452.762,50	3.709.166,94	3.540.051,62	3.527.312,34	3.425.982,05	3.478.861,88	3.486.997,49	3.350.644,38	3.422.694,46	3.347.448,52	3.457.549,21	41.932.486,24
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS ESTATALES	16.501.676,24	14.808.987,12	16.385.329,89	15.743.850,07	16.088.716,70	15.633.077,82	15.966.290,43	15.958.335,49	15.481.718,59	15.957.082,10	15.355.248,92	15.766.907,14	189.647.220,51

1.2 Consumos y Entregas

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1)	528.452,07	412.137,62	496.911,97	442.210,34	463.496,65	360.904,76	426.805,37	447.954,47	424.614,22	458.360	451.944,07	454.676,81	5.368.468,01
PETROAMAZONAS EP (5)	81.197,23	73.345,76	81.321,07	76.978,30	77.874,45	72.234,28	75.643,03	76.599,98	73.325,04	78.544	77.126,99	79.890,05	924.080,04
AGIP	27.315,94	24.944,12	28.180,44	27.365,42	27.053,24	25.847,79	27.438,13	26.965,98	26.337,80	27.336	24.206,28	24.274,86	317.265,94
ANDES	47.933,69	39.355,49	44.185,82	40.497,79	35.003,61	38.413,83	45.618,77	47.168,05	44.142,96	39.915	42.853,44	42.088,25	507.176,72
REPSOL	113.290,29	103.216,70	85.230,19	104.166,98	110.110,58	105.152,82	112.337,77	113.784,53	108.874,68	110.385	102.867,41	108.557,57	1.277.974,52
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (3)	798.189,22	652.999,69	735.829,49	691.218,83	713.538,53	602.553,48	687.843,07	712.473,01	677.294,70	714.539,48	698.998,19	709.487,54	8.394.965,23

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1)	-30.068,42	16.801,76	-27.780,76	-6.825,69	1.964,63	-10.374,68	70.500,35	-99.059,91	1.743,54	15.533,58	-25.182	85.772,89	-6.974,78
PETROAMAZONAS EP (5)	-17.110,02	2.842,19	-4.872,55	2.146,27	3.968,94	1.951,36	-2.021,40	1.352,28	-4.476,83	-1.406	-6.893,09	15.007,19	-9.511,32
OPERACIONES RIO NAPO	164,43	-512,37	160,08	91,98	-10.878,71	10.893,52	73,77	-488,64	535,52	15.596,89	-15.731,56	-27.289,00	-27.384,09
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 (1)	0,00	-500,35	-750,09	1.538,86	-721,92	-582,65	1.587,37	-574,85	-597,85	-564	-166,76	-308,67	-1.640,76
SIPEC	-1.223,79	-851,19	629,87	1.743,60	550,36	55.214,88	-46.894,40	-1.658,06	-976,52	67,28	-605,20	1.854,74	7.851,57
AGIP	10.874,97	-15.987,27	25.497,94	63,81	-12.691,81	-11.185,96	25.786,84	-19.937,09	-61,27	-1.540	-11.056,87	-4.782,55	-15.018,80
REPSOL YPF	-1.330,06	-1.633,77	21.588,80	-20.037,53	3.634,95	2.952,52	5.376,30	-10.966,76	2.616,99	-3.750,76	4.887,31	-386,21	2.951,78
ANDES PETROLEUM	-4.912,25	-1.107,33	-652,57	675,49	15.560,35	-14.219,05	501,32	-308,90	212,15	-1.367	1.937,64	10.567,48	6.887,29
PETROORIENTAL B14 B17	636,48	-56,58	-1.117,71	-1.138,63	1.946,64	-1.548,19	2.119,37	1.298,87	-2.710,75	1.466,66	297,51	-1.398,02	-204,35
PETROBELL	440,82	-19,55	-9,47	-139,58	143,51	266,30	-230,63	-48,04	207,71	-162	42,40	-454,98	36,41
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	5.315,18	-150,69	8,79	-89,66	2,80	11,98	3.436,99	-3.432,66	-297,85	17,87	-11,70	-3.836,94	974,11
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-3,76	-30,02	29,63	-12,57	6,92	-17,24	-1,02	-6.600,95	6.592,88	18	24,11	-29,30	-23,27
TECPETROL	2.377,10	2.475,11	-4.945,47	-1.466,22	4.858,34	-5.651,52	-3.283,90	-95,55	6.293,21	-5.584,80	5.125,91	-4.622,05	-4.519,83
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	234,17	-1,66	-9,09	-20,34	10,53	-1.375,02	1.383,50	-12,52	-66,77	-2	2,53	-170,14	-26,92
PACIFPETROL	-299,54	-61,97	173,67	22,46	-104,67	-18,86	-57,46	-6,24	23,07	400,88	227,59	-343,03	-44,10
GENTE OIL - SINGUE	-2.617,81	2.643,25	2.930,39	-673,44	830,14	-426,39	-3.297,02	1.509,60	904,62	205	-3.578,76	3.690,61	2.120,58
ORION- B52	-443,13	-70,34	111,26	223,51	-1.423,58	717,41	76,39	-477,61	266,06	-296,87	-174,71	20,89	-1.470,72
ORION- B54	-1.642,86	-192,31	465,58	1.501,89	-255,13	-1.740,78	1.740,94	240,25	415,87	117	-572,15	778,06	855,87
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (4)	-39.608,49	3.586,91	11.458,30	-22.395,79	7.402,29	24.867,63	56.797,31	-139.266,78	10.623,78	18.750,40	-51.427,87	74.070,97	-45.141,33
TOTAL NACIONAL	17.260.256,97	15.465.573,72	17.132.617,68	16.412.673,11	16.809.657,52	16.260.498,93	16.710.930,81	16.531.541,72	16.169.637,07	16.690.371,98	16.002.819,24	16.550.465,65	197.997.044,41
PROMEDIO DIARIO	556.782,48	552.341,92	552.665,09	547.089,10	542.247,02	542.016,63	539.062,28	533.275,54	538.987,90	538.399,10	533.427,31	533.885,99	542.457,66

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
VETRA	185.382,4	178.620	185.226	136.638	109.471	79.150	115.339	108.371	90.176	87.626	94.554,19	97.416,33	1.467.970,84
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	149.210,9	0	50.541	0	0	462.778	651.192	863.556	900.855	861.537	733.382,55	591.839,28	5.264.890,84
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	334.593,33	178.620,29	235.766,31	136.638,15	109.471,47	541.928,49	766.531,05	971.926,48	991.031,28	949.162,48	827.936,74	689.255,61	6.732.861,68

*****El crudo recibido de Colombia para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada.**

(1) PETROAMAZONAS EP desde el dia 2 de enero de 2013 asume la operación los campos que estaban a cargo de EP PETROECUADOR en base al Registro Oficial N° 860 del 2 de enero del 2013.

(2) Los volumenes entregados por PETROAMAZONAS EP de los campos que antes eran operados por EP PETROECUADOR en la Región Amazónica se consideran a partir de los volúmenes fiscalizados entregados en el centro de almacenamiento principal del SOTE, Estación N° 1-Lago Agrio.

(3) Incluye las entregas diarias a Refinería Lago Agrio y Refinería Amazonas, y consumos diarios en los Campos VHR y Secoya en EP Petroecuador. Además, se incluye un valor diario de las entregas a las Plantas Topping de Petroamazonas EP, Repsol y Andes, y los consumos para Generación Eléctrica de las compañías Petroamazonas EP, Agip y Repsol.

(4) 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.

(5) PETROAMAZONAS EP incluye el Bloque 15 (con la producción adicional del Campo Pañacocha), Bloque 21, Bloque 7, Campo Coca - Payamino, Campo Pata y Campo Palo Azul

FUENTE: ARCH-S - ARCH-CO - ARCH-P
ELABORACIÓN: ARCH-DCTH-TA-MOC

AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL HIDROCARBURÍFERO

PRODUCCIÓN MENSUAL NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO

PERIODO: ENERO - DICIEMBRE 2016
EN BARRILES NETOS

EL GOBIERNO DE TODOS

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1) (2)	6.257.971,70	5.939.857,26	6.487.359,70	6.275.344,11	6.372.108,92	6.395.368,99	6.353.597,12	6.340.976,20	6.078.210,46	6.121.431,89	5.732.893,98	5.813.420,08	74.168.540,41
PETROAMAZONAS EP (5)	3.865.696,13	3.659.961,44	4.194.834,25	4.156.974,61	4.202.556,22	4.035.011,36	4.187.901,21	4.111.062,98	4.478.082,91	4.613.571	4.358.086,26	4.567.464,60	50.431.202,78
OPERACIONES RIO NAPO	2.229.260,80	2.091.830,34	2.255.664,93	2.195.121,89	2.266.666,67	2.167.438,51	2.243.654,02	0,00	0,00	0	0,00	0,00	15.449.637,16
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2.232.163,71	2.162.202,47	2.248.333	2.181.862,94	2.231.479,11	11.056.040,73
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 (1)	1.899,53	0,00	1.920,05	1.910,75	0,00	1.888,96	2.006,20	1.349,23	1.350,07	1.342	1.338,67	1.353,62	16.358,73
SUBTOTAL CIAS. ESTATALES Y MIXTAS	**12.352.928,63**	**11.691.649,04**	**12.937.858,88**	**12.627.440,61**	**12.841.331,81**	**12.597.818,86**	**12.785.152,35**	**12.684.202,89**	**12.718.495,84**	**12.983.335,20**	**12.272.843,18**	**12.612.363,79**	**151.121.779,81**

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

SIPEC	403.426,33	407.397,18	425.142,54	386.330,83	399.612,43	378.775,83	397.351,23	387.447,65	372.034,94	393.291	394.465,50	431.121,37	4.776.396,42
AGIP	308.530,57	289.909,41	314.899,23	304.332,82	293.333,54	304.757,13	299.362,53	294.326,97	291.458,75	307.749	285.702,20	295.993,51	3.590.355,54
REPSOL YPF	723.028,21	674.500,24	706.868,11	676.441,54	699.542,78	669.354,07	696.392,45	672.638,73	630.038,56	611.391,16	610.107,02	603.566,16	7.973.869,03
ANDES PETROLEUM	1.063.190,98	950.430,24	1.013.149,89	971.412,94	1.037.484,93	993.238,35	1.027.147,88	1.026.360,20	1.027.913,51	1.052.661	1.020.852,92	1.030.161,29	12.214.003,71
PETROORIENTAL B14 B17	322.967,27	293.358,25	311.827,43	294.455,64	303.900,30	278.353,06	287.762,79	301.614,70	286.915,14	273.230	248.442,21	242.165,49	3.444.991,92
PETROBELL	69.431,43	72.800,30	73.631,01	69.446,32	74.115,82	69.088,67	75.918,47	74.409,96	72.630,64	73.306	70.617,52	72.959,12	868.355,41
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	129.139,47	121.832,02	119.445,29	103.732,16	128.083,75	122.258,55	123.854,85	119.335,01	117.033,16	119.469	114.991,51	117.706,36	1.436.880,76
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	74.335,57	66.096,20	67.638,07	62.342,23	61.397,18	64.509,96	62.819,77	65.154,65	62.142,80	61.118	59.392,60	69.069,34	776.016,37
TECPETROL	76.032,67	71.935,84	86.921,82	70.387,16	71.956,68	75.483,60	72.210,73	80.495,22	70.348,73	72.536	70.298,41	70.325,46	888.932,71
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	21.792,00	21.255,31	22.199,88	22.159,52	22.678,13	20.613,03	20.089,98	19.109,60	17.235,36	18.769	17.743,77	17.610,66	241.256,62
PACIFPETROL	37.288,22	34.925,75	35.843,85	35.939,81	39.686,12	40.305,64	38.104,55	37.627,84	36.130,58	35.425	36.209,54	37.334,13	444.820,53
GENTE OIL - SINGUE	153.832,71	135.927,63	137.526,85	141.377,02	140.330,74	142.300,57	157.020,24	143.481,74	132.680,11	130.708	125.597,89	126.064,28	1.666.847,72
ORION ENERGY - B52	23.082,12	20.357,90	20.206,08	25.952,40	91.219,33	95.294,93	101.387,72	105.872,59	98.033,42	99.382	91.316,34	92.355,03	864.459,59
ORION ENERGY - B54	85.620,92	73.327,61	89.149,41	133.640,55	152.530,09	149.750,82	159.943,07	170.869,91	160.099,47	124.280	108.621,59	107.741,05	1.515.574,61
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	**3.491.698,47**	**3.234.053,88**	**3.424.449,46**	**3.297.950,94**	**3.515.871,82**	**3.404.084,21**	**3.519.366,26**	**3.498.744,77**	**3.374.695,17**	**3.373.313,69**	**3.254.359,02**	**3.314.173,25**	**40.702.760,94**
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS ESTATALES	**15.844.627,10**	**14.925.702,92**	**16.362.308,34**	**15.925.391,55**	**16.357.203,63**	**16.001.903,07**	**16.304.518,61**	**16.182.947,66**	**16.093.191,01**	**16.356.648,89**	**15.527.202,20**	**15.926.537,04**	**191.824.540,75**

1.2 Consumos y Entregas

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1)	476.775,95	450.298,87	477.051,56	422.026,72	410.353,85	371.891,65	355.083,19	390.455,45	389.966,38	379.953	478.510,44	520.115,91	5.122.482,72
PETROAMAZONAS EP (5)	80.003,55	75.489,78	85.640,10	98.214,22	101.859,86	96.455,19	99.081,41	102.595,73	104.270,95	113.434	107.959,90	106.388,62	1.171.393,79
AGIP	25.732,26	25.162,81	27.000,39	26.392,82	26.855,43	26.350,35	26.070,30	26.327,80	27.147,39	28.680	28.213,19	29.090,91	323.023,44
ANDES	43.653,85	35.203,77	36.114,40	35.630,52	37.762,63	36.914,33	36.467,93	38.621,07	37.258,30	39.611	34.272,20	38.322,30	449.832,19
REPSOL	108.765,31	102.655,62	109.287,68	107.642,73	109.673,14	104.663,17	107.021,64	108.420,05	100.887,07	102.289	101.073,01	105.843,53	1.268.222,30
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (3)	**734.930,92**	**688.810,85**	**735.094,13**	**689.907,01**	**686.504,91**	**636.274,69**	**623.724,47**	**666.420,10**	**659.530,09**	**663.967,26**	**750.028,74**	**799.761,27**	**8.334.954,44**

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1)	-882,47	13.373,62	-3.507,83	9.681,41	-20.554,14	13.919,37	-17.745,96	-9.566,73	-12.859,26	29.400,89	-6.070	58.511,33	53.699,97
PETROAMAZONAS EP (5)	13.205,23	1.208,66	1.015,20	-1.318,14	649,12	1.440,04	4.871,33	2.995,27	-7.377,49	1.248	-949,78	-6.424,70	10.562,62
OPERACIONES RIO NAPO	-101,23	-100,09	157,37	-211,45	93,62	-120,08	25.465,64	-142.910,34	0,00	0,00	0,00	0,00	-117.726,56
PETROAMAZONAS BLOQUE 60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-46,39	260,02	173	-1.269,35	736,70	-146,30
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 (1)	-653,80	1.164,02	-1.012,32	-499,80	1.412,67	-459,99	-689,36	-1,21	-21,85	13,95	-40,37	56,29	-731,77
SIPEC	-1.035,10	-204,41	-534,26	-686,19	469,37	1.931,71	-9.067,41	-2.346,10	964,89	-254	945,05	4.505,31	-5.310,89
AGIP	12.536,24	15.126,39	35.757,53	-49.627,23	15.798,87	1.469,89	-13.296,89	4.422,95	4.483,90	-2.584,96	-1.375,37	-3.214,34	19.496,98
REPSOL YPF	-2.601,92	-627,07	1.184,68	-1.041,86	3.687,66	4.165,48	-6.439,52	379,99	-1.250,62	13.891	-13.694,38	3.284,08	937,76
ANDES PETROLEUM	-13.284,74	375,65	-307,74	1.074,41	200,84	534,99	389,34	3.442,26	-169,77	-921,16	900,86	4.589,88	-3.175,18
PETROORIENTAL B14 B17	-2.703,80	1.036,48	504,56	459,90	37,20	-1.610,25	565,90	2.468,13	-746,72	-164	-322,85	446,40	-28,94
PETROBELL	2.971,64	-2.497,26	-192,68	192,24	-89,39	1.692,48	-1.656,09	81,13	-242,80	920,54	-722,44	-114,95	342,42
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	3.931,82	-134,76	3.818,30	-2,71	-6.265,95	-54,30	0,02	-2.106,01	-60,12	21	5,73	-656,72	-1.503,31
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-0,48	0,13	7,16	4,43	18,08	-28,50	-0,32	-0,32	6,67	-2,36	-4,28	-583,58	-583,37
TECPETROL	21.993,49	3.018,22	-7.818,78	4.884,99	1.609,38	-4.533,74	2.396,83	-5.896,70	-119,37	345	-281,25	1.486,94	17.085,27
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	161,56	10,63	-1,66	-76,70	94,12	3,12	0,94	-108,90	87,54	-7,18	1,45	0,89	165,81
PACIFPETROL	-282,79	-7,48	-108,40	252,57	1.475,32	-1.469,09	194,27	-348,68	-59,47	73	-222,18	51,50	-451,81
GENTE OIL - SINGUE	-637,86	1.313,54	-491,92	262,09	-231,67	690,24	-450,91	-334,95	236,05	-52,31	-280,98	-41,49	-20,17
ORION- B52	-249,46	127,53	543,69	-298,28	2.685,98	1.276,41	-1.264,41	-664,69	495,52	-1.584	-939,36	2.804,71	2.933,47
ORION- B54	-365,73	709,80	11,43	-720,96	-215,44	125,06	-75,52	-139,36	-36,64	-85	-181,67	143,35	-830,68
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (4)	**32.366,33**	**33.183,80**	**29.012,90**	**-36.950,32**	**1.091,08**	**18.847,78**	**-16.726,60**	**-150.541,29**	**-16.372,88**	**40.516,71**	**-24.319,76**	**65.438,25**	**-25.284,68**
TOTAL NACIONAL	**16.611.924,35**	**15.647.697,57**	**17.126.415,37**	**16.578.348,24**	**17.044.799,62**	**16.657.025,54**	**16.911.516,48**	**16.698.826,47**	**16.736.348,22**	**17.061.132,86**	**16.252.911,18**	**16.791.736,56**	**200.134.210,51**
PROMEDIO DIARIO	**535.868,53**	**539.575,78**	**552.465,01**	**552.611,61**	**549.832,25**	**555.234,18**	**545.532,79**	**538.671,82**	**557.878,27**	**550.359,12**	**541.763,71**	**541.668,92**	**546.814,78**

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
GUNVOR VENTA AL OCP A/T	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.741	3.741,30
PRODUCTORES COLOMBIANOS A/T	63.706,2	0	54.755	99.881	66.146	48.044	39.100	10.883	93.036	138.111	148.240,29	123.938,09	885.839,63
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0,0	0	27.220	0	0	0	121.296	821.314	506.077	115.854	0,00	24.291,77	1.616.052,90
AMERISUR	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4.323	25.710,90	67.605,00	97.638,98
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	**63.706,20**	**0,00**	**81.975,05**	**99.880,67**	**66.145,67**	**48.043,55**	**160.395,56**	**832.197,38**	**599.113,33**	**258.288,05**	**173.951,19**	**219.576,16**	**2.603.272,81**

*****El crudo recibido de Colombia para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada.**

(1) PETROAMAZONAS EP desde el dia 2 de enero de 2013 asume la operación los campos que estaban a cargo de EP PETROECUADOR en base al Registro Oficial N° 860 del 2 de enero del 2013.

(2) Los volumenes entregados por PETROAMAZONAS EP de los campos que antes eran operados por EP PETROECUADOR en la Región Amazónica se consideran a partir de los volúmenes fiscalizados entregados en el centro de almacenamiento principal del SOTE, Estación N° 1-Lago Agrio.

(3) Incluye las entregas diarias a Refinería Lago Agrio y Refinería Amazonas, y consumos diarios en los Campos VHR y Secoya en EP Petroecuador. Además, se incluye un valor diario de las entregas a las Plantas Topping de Petroamazonas EP, Repsol y Andes, y los consumos para Generación Eléctrica de las compañías Petroamazonas EP, Agip y Repsol.

(4) 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.

(5) PETROAMAZONAS EP incluye el Bloque 15 (con la producción adicional del Campo Pañacocha), Bloque 21, Bloque 7, Campo Coca - Payamino, Campo Pata y Campo Palo Azul

FUENTE: ARCH-S - ARCH-CO - ARCH-P
ELABORACIÓN: ARCH-DCTH-TA-MOC

AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL HIDROCARBURÍFERO

PRODUCCIÓN MENSUAL NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO

PERIODO: ENERO - DICIEMBRE 2017
EN BARRILES NETOS

EL GOBIERNO DE TODOS

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1) (2)	5.842.341,44	5.051.331,35	5.494.180,56	5.299.931,90	5.611.779,59	5.424.333,21	5.779.290,35	5.645.637,84	5.442.106,69	5.443.225,99	5.163.944,51	5.327.296,79	65.525.400,22
PETROAMAZONAS EP (5)	4.722.151,60	4.449.545,85	4.888.184,28	4.673.182,47	4.870.570,29	4.763.256,63	4.785.314,31	4.735.120,09	4.544.275,92	4.684.531	4.363.863,46	4.418.646,32	55.898.642,07
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 60	2.133.773,91	1.939.610,27	2.113.995,14	2.020.327,92	2.081.093,30	1.989.868,03	2.031.850,35	2.042.348,47	1.965.777,70	2.074.431	1.999.962,51	2.119.035,04	24.512.073,52
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 (1)	1.338,70	1.343,47	1.347,99	1.351,48	1.540,34	1.264,14	0,00	0,00	2.594,24	1.445	1.351,44	1.444,63	15.021,88
SUBTOTAL CIAS. ESTATALES Y MIXTAS	12.699.605,65	11.441.830,94	12.497.707,97	11.994.793,77	12.564.983,52	12.178.722,01	12.596.455,01	12.423.106,40	11.954.754,55	12.203.633,17	11.529.121,92	11.866.422,78	145.951.137,69

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

ENAP SIPETROL S.A.	455.819,63	398.737,83	459.241,90	439.033,38	467.236,10	459.124,76	496.104,24	526.268,08	518.836,05	524.828	507.408,63	529.998,62	5.782.636,97
AGIP OIL ECUADOR	267.451,05	284.713,91	302.863,25	284.480,76	304.452,00	313.652,13	360.116,49	380.847,73	398.651,24	372.436	363.699,87	341.915,90	3.975.280,82
REPSOL ECUADOR S.A - BLQ. 16 Y BLQ. 67	597.957,77	531.329,26	572.650,64	556.821,01	575.504,99	546.699,69	547.466,27	536.529,14	498.269,86	561.478,45	530.317,14	579.414,32	6.634.438,54
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	989.755,07	915.543,92	1.036.251,58	997.438,21	1.026.247,32	1.002.790,59	1.014.956,39	986.082,86	928.823,87	994.873	1.001.758,16	1.036.430,35	11.930.951,45
PETROORIENTAL S.A. - BLQ. 14 Y BLQ. 17	246.296,00	248.798,35	280.763,51	278.278,89	289.114,94	277.553,82	283.868,78	285.170,83	275.519,72	287.775	269.572,63	265.875,11	3.288.588,07
PETROBELL INC.	70.570,91	56.749,82	50.932,51	83.173,13	78.651,18	100.177,48	110.062,21	103.971,89	81.538,78	91.884	87.010,90	84.105,16	998.828,34
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	62.800,36	56.606,49	66.065,41	61.210,20	62.682,99	64.847,16	65.243,63	60.347,18	57.557,70	62.795	62.798,72	64.500,57	747.455,09
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	117.314,10	102.842,83	113.434,43	109.192,25	112.281,00	112.522,77	118.025,06	105.089,16	113.078,29	140.408	158.450,44	171.045,47	1.473.683,85
TECPECUADOR S.A.	71.887,11	57.929,24	67.896,35	57.718,94	65.429,81	67.089,86	73.703,63	69.476,77	66.827,73	69.138	56.364,42	70.162,40	793.624,44
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	13.481,09	6.068,72	8.403,51	11.020,74	9.821,48	6.962,90	7.106,13	7.092,95	7.585,51	8.253	7.665,41	7.689,64	101.151,05
PETRÓLEOS DEL PACÍFICO	36.435,22	26.266,97	27.427,03	30.809,86	35.703,05	34.042,82	35.082,27	35.937,43	35.969,53	35.947	34.290,24	36.087,80	403.999,67
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	114.892,98	103.814,19	100.058,24	102.978,37	102.282,78	99.221,59	93.823,76	84.578,53	89.305,11	88.372	79.924,85	80.049,15	1.139.301,36
ORION ENERGY OCANOPB S.A. - BLQ.52	91.674,37	76.846,77	88.689,31	88.339,53	85.186,36	78.238,54	91.581,43	80.708,67	72.087,94	72.014	68.593,49	72.745,80	966.705,99
ORION OIL ER S.A. - B54	95.978,16	84.391,00	99.455,64	98.244,54	98.306,78	176.797,06	202.259,04	197.163,73	185.861,82	187.495	174.000,86	171.322,18	1.771.276,15
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	3.232.313,82	2.950.639,30	3.274.133,31	3.198.739,81	3.312.900,78	3.339.721,17	3.499.399,33	3.459.264,95	3.329.913,15	3.497.697,94	3.401.855,76	3.511.342,47	40.007.921,79
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS ESTATALES	15.931.919,47	14.392.470,24	15.771.841,28	15.193.533,58	15.877.884,30	15.518.443,18	16.095.854,34	15.882.371,35	15.284.667,70	15.701.331,11	14.930.977,68	15.377.765,25	185.959.059,48

1.2 Consumos y Entregas

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1)	425.217,35	369.084,06	372.810,25	372.705,24	351.293,58	393.155,44	393.584,86	381.089,84	354.292,64	371.391	383.955,01	388.166,51	4.556.746,10
PETROAMAZONAS EP (5)	106.015,64	93.981,89	100.426,99	98.715,94	108.898,43	101.972,67	108.447,11	110.769,66	106.323,33	116.464	110.379,96	112.218,09	1.274.613,36
AGIP	27.135,98	26.466,34	29.270,08	28.911,56	29.718,86	28.643,47	30.964,82	31.100,56	30.314,39	28.180	29.790,66	29.891,58	350.388,60
ANDES	36.037,76	34.386,61	35.529,50	33.331,53	34.731,70	35.783,76	35.839,03	34.919,16	34.243,94	35.421	34.883,10	36.315,99	421.423,27
REPSOL	104.272,51	96.802,69	103.424,61	98.945,97	103.868,46	102.860,56	104.664,33	95.052,36	92.161,53	101.582	97.190,93	101.314,27	1.202.140,17
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (3)	698.679,24	620.721,59	641.461,43	632.610,24	628.511,03	662.415,90	673.500,15	652.931,58	617.335,83	653.038,41	656.199,66	667.906,44	7.805.311,50

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1)	-31.442,43	-21.796,62	253,59	-2.190,17	6.827,26	19.532,95	-16.480,91	51.094,90	-24.046,21	-49.032,25	15.879	60.872,87	9.472,03
PETROAMAZONAS EP (5)	8.084,66	3.724,50	-5.972,05	1.968,02	345,25	-2.774,47	-9.951,25	1.378,98	-1.019,33	3.046	7.746,74	-3.681,26	2.895,34
PETROAMAZONAS BLOQUE 60	-209,44	-92,96	182,85	21,47	97,64	-40,45	182,66	-81,30	25,71	153,27	-279,76	3.287,86	3.247,55
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 (1)	69,44	-127,92	-80,30	-115,50	-267,51	-59,11	1.246,53	1.255,02	-1.379,49	-187	-117,66	-150,65	86,17
SIPEC	-2.284,95	-794,42	160,48	-1.203,35	-708,53	3.314,48	-2.563,59	72,91	287,04	-2.123,79	2.958,53	10.503,33	7.618,14
AGIP	-495,34	-9.323,12	7.376,85	60.588,40	56.475,18	-70.766,74	73.316,30	56.052,89	-86.417,31	-58.719	-14.956,56	16.390,12	29.521,52
REPSOL YPF	316,43	-307,56	7.460,84	-890,70	-4.418,85	-1.160,07	11.841,80	-7.119,94	-3.944,38	-7.408,69	12.991,92	-7.425,12	-64,32
ANDES PETROLEUM	-3.464,43	-815,00	816,89	-49,86	2.825,82	-2.764,88	-543,47	186,54	-338,72	274	27,61	5.675,48	1.830,38
PETROORIENTAL B14 B17	2.018,21	905,88	504,52	-508,41	-1.026,45	-229,55	427,60	724,75	177,88	146,33	194,68	-864,89	2.470,55
PETROBELL	114,95	2.747,78	7.097,01	-7.706,49	-2.265,77	-41,58	114,93	-29,66	23,88	-26	70,03	-28,83	69,90
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	-6,38	-16,25	21,97	-3,94	10,89	-6,66	-4,52	8,06	-60,12	68,31	-26,87	2,59	-12,92
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	1.058,48	4,35	-5,67	8,34	1,27	31,06	54,23	4.591,85	1,40	-25	0,52	1,57	5.722,73
TECPETROL	-1.334,22	3.304,30	-2.163,75	3.679,78	2.996,06	625,62	-4.302,75	353,95	-231,11	-1.352,15	5.621,71	-6.425,25	772,19
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	-38,58	-3,56	20,72	-16,37	-4,06	0,66	-6,58	11,41	28,52	0	12,78	-7,40	-2,90
PACIFPETROL	-546,39	46,23	25,76	101,03	150,39	230,05	79,61	93,83	-148,51	-243,95	131,44	-93,75	-174,26
GENTE OIL - SINGUE	-41,79	-90,45	6,86	-23,18	-22,90	34,85	-61,14	-56,19	-15,26	-34	-2,19	298,13	-7,29
ORION- B52	-1.152,67	-661,03	-1.197,26	22,19	94,71	192,76	391,29	-495,74	133,71	210,13	228,41	-149,65	-2.383,15
ORION- B54	-72,12	-66,48	1.158,73	-1.058,14	38,00	74,37	352,25	-427,86	1.225,28	597	-1,47	-500,36	1.319,55
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (4)	-29.426,57	-23.362,33	15.668,04	52.623,12	61.148,40	-53.806,71	54.092,99	107.614,40	-115.697,02	-114.656,81	30.478,91	77.704,79	62.381,21
TOTAL NACIONAL	16.601.172,14	14.989.829,50	16.428.970,75	15.878.766,94	16.567.543,73	16.127.052,37	16.823.447,48	16.642.917,33	15.786.306,51	16.239.712,71	15.617.656,25	16.123.376,48	193.826.752,19
PROMEDIO DIARIO	535.521,68	535.351,05	529.966,80	529.292,23	534.436,89	537.568,41	542.691,85	536.868,30	526.210,22	523.861,70	520.588,54	520.108,92	531.032,20

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	51.088	30.936	41.839	62.192	49.875	43.051	41.306	58.956	31.023	41.069	38.811,68	52.072,38	542.218,28
VETRA	36.706,5	45.362	39.753	49.746	56.144	69.830	67.862	47.174	76.289	91.069	61.588,62	83.188,86	724.714,22
GUNVOR CRUDO COLOMBIANO - PARA COMBUSTIBLE OCP	56.344,76	11.636,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	21.620,50	64.243,25	153.845,37
GUNVOR CRUDO COLOMBIANO - PARA TRANSPORTE	0,0	0	0	22.285	32.392	215.635	253.080	274.810	310.158	357.109	296.444	304.621	2.066.533,53
TRAFIGURA CRUDO COLOMBIANO	0,0	16.566	80.964	137.167	194.884	8.282	0	0	0	0	0,00	0,00	437.862,47
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0,0	0	0	0	24.279	0	0	0	0	0	0,00	0,00	24.279,11
AMERISUR	82.867,10	101.982,62	129.428,87	139.522,30	132.286,50	125.435,79	60.559,03	183.007,31	122.173,51	189.018	173.051,81	184.587,32	1.623.919,86
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	227.006,24	206.483,20	291.984,63	410.911,26	489.860,86	462.234,24	422.806,80	563.947,72	539.644,18	678.264,97	591.516,27	688.712,47	5.573.372,84

*****El crudo recibido de Colombia para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada.**

(1) PETROAMAZONAS EP desde el dia 2 de enero de 2013 asume la operación de los campos que estaban a cargo de EP PETROECUADOR en base al Registro Oficial N° 860 del 2 de enero del 2013.

(2) Los volumenes entregados por PETROAMAZONAS EP de los campos que antes eran operados por EP PETROECUADOR en la Región Amazónica se consideran a partir de los volúmenes fiscalizados entregados en el centro de almacenamiento principal del SOTE, Estación N° 1-Lago Agrio.

(3) Incluye las entregas diarias a Refinería Lago Agrio y Refinería Amazonas, y consumos diarios en los Campos VHR y Secoya en EP Petroecuador. Además, se incluye un valor diario de las entregas a las Plantas Topping de Petroamazonas EP, Repsol y Andes, y los consumos para Generación Eléctrica de las compañías Petroamazonas EP, Agip y Repsol.

(4) 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.

(5) PETROAMAZONAS EP incluye el Bloque 15 (con la producción adicional del Campo Pañacocha), Bloque 21, Bloque 7, Bloque 12, Bloque 18, Bloque 31 y Bloque 43.

FUENTE: ARCH-S - ARCH-CO - ARCH-P
ELABORACIÓN: ARCH-DCTH-TA-MOC

AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL HIDROCARBURÍFERO

PRODUCCIÓN MENSUAL NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO

PERIODO: ENERO - DICIEMBRE 2018
EN BARRILES NETOS

EL GOBIERNO DE TODOS

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP [1] [2]	5.431.533,67	4.842.525,52	5.291.241,11	5.127.982,53	5.239.958,05	4.940.637,47	5.079.233,16	5.106.525,15	4.922.813,73	4.914.193,83	4.848.574,85	5.116.495,26	60.861.714,33
PETROAMAZONAS EP [5]	4.275.581,39	3.938.602,62	4.428.433,84	4.342.920,68	4.581.486,02	4.519.968,90	4.892.666,08	5.099.532,49	4.701.028,12	4.796.170	4.577.620,98	4.801.049,01	54.955.059,93
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 60	2.078.567,67	1.848.611,09	2.041.298,20	2.001.599,95	2.034.302,33	1.966.697,70	2.052.031,93	2.063.620,67	1.960.663,52	2.061.115	2.038.225,49	2.115.505,09	24.262.238,55
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 [1]	1.450,65	1.442,78	1.444,85	1.057,80	1.055,82	1.061,26	1.076,30	1.069,84	1.065,23	1.059	1.063,72	1.279,60	14.126,51
SUBTOTAL CIAS. ESTATALES Y MIXTAS	11.787.133,38	10.631.182,01	11.762.418,00	11.473.560,96	11.856.802,22	11.428.365,33	12.025.007,47	12.270.748,15	11.585.570,60	11.772.537,20	11.465.485,04	12.034.328,96	140.093.139,32

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

ENAP SIPETROL S.A.	554.956,65	506.096,05	551.569,93	527.758,44	520.966,64	531.230,58	548.111,39	544.003,62	531.955,92	541.202	563.501,35	611.441,74	6.532.793,95
AGIP OIL ECUADOR	357.567,55	351.715,80	354.290,23	344.441,59	383.273,95	346.026,75	369.562,08	376.146,74	342.060,55	330.984	328.472,71	319.124,05	4.203.666,01
REPSOL ECUADOR S.A - BLQ. 16 Y BLQ. 67	558.891,78	504.226,86	529.906,75	501.452,07	513.922,17	521.989,24	492.713,33	498.348,32	491.454,26	509.151,10	493.106,21	486.709,11	6.101.871,20
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	1.068.049,44	963.494,02	1.044.327,37	1.005.605,69	1.039.369,59	1.011.953,52	1.022.270,87	1.045.134,97	995.560,69	1.041.504	991.131,99	997.092,35	12.225.494,51
PETROORIENTAL S.A. - BLQ. 14 Y BLQ. 17	250.065,47	223.306,01	229.562,27	241.643,28	272.025,05	286.611,94	308.235,25	312.628,11	306.505,50	310.622	300.512,04	312.811,74	3.354.528,57
PETROBELL INC.	86.612,58	87.912,33	88.768,11	84.939,01	83.003,46	73.747,36	97.155,00	93.487,51	79.515,89	90.687	91.098,66	88.073,61	1.045.000,04
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	55.890,53	51.030,10	61.109,17	58.837,08	60.035,57	56.601,63	58.504,04	58.331,99	51.062,56	57.796	57.074,90	57.461,04	683.735,02
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	172.453,20	153.514,27	155.809,87	148.209,94	150.706,74	146.969,33	146.200,81	140.474,90	136.105,62	137.547	131.883,76	120.446,06	1.740.321,56
TECPECUADOR S.A.	61.798,24	54.534,04	59.833,80	65.890,01	62.359,05	58.790,31	57.063,49	53.005,45	57.419,10	60.497	53.983,55	60.620,00	705.793,82
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	7.470,52	6.737,72	6.560,71	6.092,91	6.280,14	6.100,81	6.265,63	15.853,20	9.815,86	13.784	10.208,38	7.869,25	103.038,86
PETRÓLEOS DEL PACÍFICO	35.398,06	25.027,30	35.279,14	33.841,17	34.921,91	33.500,47	34.547,13	34.934,07	33.094,98	34.765	32.508,94	35.339,63	403.157,61
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	76.765,88	76.143,99	81.747,71	103.237,76	104.167,24	95.610,94	95.247,57	89.713,16	82.562,39	82.513	79.129,48	82.069,73	1.048.909,03
ORION ENERGY OCANOPB S.A. - BLQ.52	70.175,37	58.536,99	62.492,73	63.022,75	64.933,44	59.189,24	58.663,68	55.412,22	70.962,49	61.786	59.910,50	54.519,90	739.605,30
ORION OIL ER S.A. - B54	161.195,65	131.155,23	139.932,44	140.691,12	182.199,24	178.531,78	181.700,86	167.711,23	149.121,74	132.454	104.255,19	110.350,34	1.779.299,01
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	3.517.290,92	3.193.430,71	3.401.190,23	3.325.662,82	3.478.164,19	3.406.853,90	3.476.241,13	3.485.185,49	3.337.197,55	3.405.291,34	3.296.777,66	3.343.928,55	40.667.214,49
TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS ESTATALES	15.304.424,30	13.824.612,72	15.163.608,23	14.799.223,78	15.334.966,41	14.835.219,23	15.501.248,60	15.755.933,64	14.922.768,15	15.177.828,54	14.762.262,70	15.378.257,51	180.760.353,81

1.2 Consumos y Entregas

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP [1]	367.760,39	309.882,65	407.529,51	409.367,58	389.352,69	381.474,61	391.614,86	398.317,94	375.087,58	423.872	438.737,11	399.215,80	4.692.212,85
PETROAMAZONAS EP [5]	141.993,91	103.242,29	113.500,28	113.588,56	118.076,04	111.044,88	113.326,01	117.746,44	114.626,55	121.794	119.308,97	123.418,09	1.411.665,55
AGIP	31.480,54	28.135,85	30.345,89	30.092,27	30.840,66	29.886,25	30.868,76	31.336,69	30.860,94	31.477	29.837,36	32.296,12	367.458,65
ANDES	35.742,31	32.985,05	36.571,67	35.200,50	37.505,93	39.872,85	39.198,93	45.275,70	40.762,99	35.264	38.058,06	40.140,20	456.578,14
REPSOL	102.453,51	91.322,77	100.909,87	79.516,30	92.178,64	93.007,26	93.229,57	96.118,76	92.734,86	97.044	89.506,18	98.601,47	1.126.623,06
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS [3]	679.430,66	565.568,61	688.857,22	667.765,21	667.953,96	655.285,85	668.238,13	688.795,53	654.072,92	709.450,80	715.447,68	693.671,68	8.054.538,25

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP [1]	-61.040,40	-2.292,93	-7.680,71	10.683,61	-11.259,94	8.949,88	22.272,43	3.961,99	-477,56	9.965,96	-7.315	11.329,44	-22.903,05
PETROAMAZONAS EP [5]	2.425,36	597,67	8.711,63	-2.380,58	-11.680,44	9.321,08	16.167,38	-8.777,27	-1.844,96	12.374	-2.788,13	-2.172,65	19.953,21
PETROAMAZONAS BLOQUE 60	204,46	-136,18	-122,35	620,14	-92,11	44,20	-296,27	213,65	-99,11	37,93	2.709,19	-2.644,63	438,92
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 [1]	-172,74	-313,51	-224,54	152,06	106,08	-105,12	27,35	-11,24	169,46	128	-0,92	190,20	-55,14
SIPEC	-2.228,41	-777,39	601,67	908,90	244,14	349,16	-433,62	460,93	182,76	-567,59	793,10	1.364,29	897,94
AGIP	26.917,57	-54.903,07	23.374,02	-3.984,14	-13.882,61	14.152,47	1.972,45	-8.697,57	-15.439,96	12.926	-22.978,75	1.518,71	-39.025,00
REPSOL YPF	6.934,65	-6.730,24	1.172,43	26.606,68	10.836,12	-25.985,93	12.500,99	4.359,48	-9.778,98	-1.659,72	-4.681,53	8.825,26	22.399,21
ANDES PETROLEUM	-4.256,25	-133,10	508,57	279,48	-182,57	-242,61	181,19	23,66	155,55	-690	64,12	1.981,27	-2.310,79
PETROORIENTAL B14 B17	302,61	-444,92	751,53	59,76	146,69	392,54	-199,05	-1.804,13	2.045,02	2.352,49	1.596,97	281,96	5.481,47
PETROBELL	-5.065,84	21,42	4.989,01	70,37	-27,97	117,87	-239,71	-94,29	367,96	-20	-121,98	66,41	63,56
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	329,88	-7,61	-4,58	-6,72	11,40	-13,46	28,26	-22,70	19,78	-14,06	-15,02	-1,77	303,40
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	14,24	-14,30	0,57	9,70	-1,49	0,98	-1,53	-2,31	15,66	-1	0,40	1,93	22,78
TECPETROL	-261,33	2.147,60	2.062,00	-5.098,25	1.762,48	1.159,29	-1.025,69	1.233,70	624,34	-1.604,69	2.378,53	14.492,24	17.870,22
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	-0,06	-0,93	-0,15	-1,22	-0,72	0,72	5,83	366,21	739,26	-768	-346,64	-9,86	-15,68
PACIFPETROL	31,26	128,32	-192,77	22,12	-92,54	139,78	30,11	-73,56	6,84	-146,11	244,74	-1.339,59	-1.241,40
GENTE OIL - SINGUE	120,29	-54,38	28,51	-15,24	-84,28	11,46	-67,83	-22,24	-24,54	90	-92,56	241,68	131,23
ORION- B52	322,21	-2,92	-2,24	-8,46	-313,96	-9,40	-9,68	-551,19	-158,88	2.747,68	-2.152,76	-662,93	-802,53
ORION- B54	211,56	1.971,49	-1.442,84	-247,85	-503,11	8,99	-86,73	35,15	1.078,77	-808	141,77	-518,53	-159,34
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS [4]	-35.210,94	-60.944,98	32.529,76	27.670,36	-25.014,83	8.291,90	50.825,88	-9.401,73	-22.418,59	34.343,04	-32.564,29	32.943,43	1.049,01
TOTAL NACIONAL	15.948.644,02	14.329.236,35	15.884.995,21	15.494.659,35	15.977.905,54	15.498.796,98	16.220.312,61	16.435.327,44	15.554.422,48	15.921.622,38	15.445.146,09	16.104.872,62	188.815.941,07
PROMEDIO DIARIO	514.472,39	511.758,44	512.419,20	516.488,64	515.416,31	516.626,57	523.235,89	530.171,85	518.480,75	513.600,72	514.838,20	519.512,02	517.303,95

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL - POR A/T AL OCP	52.114	39.970	36.268	50.564	69.696	91.071	62.055	64.262	79.790	80.169	59.517,69	59.824,40	745.300,87
VETRA - POR A/T AL OCP - PARA COMBUSTIBLE	0,0	0	0	0	0	0	50.210	68.355	55.104	55.638	64.412,52	22.398,76	316.117,92
VETRA - POR A/T AL OCP - PARA TRANSPORTE	96.672,24	72.026,84	83.981,75	81.219,46	1.520,05	0,00	22.604,81	0,00	0,00	0	0,00	7.372,62	365.397,77
GUNVOR - POR A/T AL OCP - PARA COMBUSTIBLE	0,0	0	0	31.382	56.488	51.819	2.287	0	0	15.462	49.007	22.757	229.200,40
GUNVOR - POR A/T AL OCP - PARA TRANSPORTE	333.067,10	305.519,07	103.832,56	34.751,84	10.172,88	96.232,94	390.279,33	365.933,35	335.177,16	296.129	252.439,26	378.479,49	2.902.014,08
TRAFIGURA - POR A/T AL OCP - PARA COMBUSTIBLE	0,0	0	0	0	50.606	24.497	0	0	0	0	0	0	75.103,71
TRAFIGURA - POR A/T AL OCP - PARA TRANSPORTE	0,0	0,00	233.692,29	277.243,23	284.105,13	306.867,21	2.406,06	0,00	0,00	0	0,00	0,00	1.104.313,92
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
AMERISUR	174.196,8	151.555	171.598	147.512	128.044	129.382	121.172	126.007	113.914	87.485	78.614,60	70.688,29	1.500.168,13
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	656.049,68	569.071,61	629.371,82	622.672,05	600.632,52	699.869,61	651.013,73	624.556,91	583.985,49	534.882,54	503.990,66	561.520,18	7.237.616,80

*****El crudo recibido de Colombia para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada.**

(1) PETROAMAZONAS EP desde el dia 2 de enero de 2013 asume la operación de los campos que estaban a cargo de EP PETROECUADOR en base al Registro Oficial N° 860 del 2 de enero del 2013.

(2) Los volumenes entregados por PETROAMAZONAS EP de los campos que antes eran operados por EP PETROECUADOR en la Región Amazónica se consideran a partir de los volúmenes fiscalizados entregados en el centro de almacenamiento principal del SOTE, Estación N° 1-Lago Agrio.

(3) Incluye las entregas diarias a Refinería Lago Agrio y Refinería Amazonas, y consumos diarios en los Campos VHR y Secoya en EP Petroecuador. Además, se incluye un valor diario de las entregas a las Plantas Topping de Petroamazonas EP, Repsol y Andes, y los consumos para Generación Eléctrica de las compañías Petroamazonas EP, Agip y Repsol.

(4) 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.

(5) PETROAMAZONAS EP incluye el Bloque 15 (con la producción adicional del Campo Pañacocha), Bloque 21, Bloque 7, Bloque 12, Bloque 18, Bloque 31 y Bloque 43.

FUENTE: ARCH-S - ARCH-CO - ARCH-P
ELABORACIÓN: ARCH-DCTH-TA-MOC

PRODUCCIÓN MENSUAL NACIONAL DE PETRÓLEO FISCALIZADO

PERIODO: ENERO - DICIEMBRE 2019
EN BARRILES NETOS

AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL HIDROCARBURÍFERO

GOBIERNO DE LA REPÚBLICA DEL ECUADOR

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1) (2)	5.277.143,58	4.817.187,17	5.443.249,52	5.381.930,16	5.640.563,83	5.512.089,58	5.687.088,97	8.734.370,96	8.371.962,87	6.904.927,14	8.462.907,58	8.773.968,54	79.007.389,90
PETROAMAZONAS EP (5)	4.796.279,50	4.459.948,69	4.827.226,77	4.539.545,28	4.565.179,34	4.377.951,19	4.851.182,14	4.326.766,63	4.163.933,44	4.145.892	4.144.774,01	4.081.157,51	53.279.836,94
PETROAMAZONAS EP BLOQUE 60	2.089.854,13	1.896.702,70	2.111.009,76	2.078.644,09	2.225.869,73	2.109.737,97	2.182.838,45	0,00	0,00	0	0,00	0,00	14.694.656,83
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 (1)	1.355,90	1.441,03	1.380,74	1.490,92	1.363,27	1.385,08	1.199,04	1.196,85	1.197,57	1.285	1.284,47	1.383,01	15.962,90
SUBTOTAL CIAS. ESTATALES Y MIXTAS	12.164.633,11	11.175.279,59	12.382.866,79	12.001.610,45	12.432.976,17	12.001.163,82	12.722.308,60	13.062.334,44	12.537.093,88	11.052.104,60	12.608.966,06	12.856.509,06	146.997.846,57

1.1 Centros de Fiscalización y Entrega

ENAP SIPETROL S.A.	652.089,55	586.599,41	632.010,19	618.290,86	641.429,20	622.538,27	663.672,79	661.693,14	652.171,66	558.509	683.574,64	716.279,78	7.688.858,02
AGIP OIL ECUADOR	320.580,19	295.480,95	307.658,94	249.545,87	303.907,01	299.562,73	293.701,60	257.544,85	298.882,73	196.984	277.050,33	281.074,15	3.381.973,70
REPSOL ECUADOR S.A - BLQ. 16 Y BLQ. 67	486.638,28	437.962,32	480.854,45	468.132,30	488.647,30	458.180,29	482.463,44	477.033,16	453.175,21	456.016,41	421.619,10	446.549,90	5.557.272,16
ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	1.005.205,67	912.734,05	987.765,93	946.867,24	962.156,86	915.735,81	933.110,59	950.717,90	957.242,50	784.737	927.777,99	951.027,73	11.235.079,16
PETROORIENTAL S.A. - BLQ. 14 Y BLQ. 17	319.233,68	297.156,24	319.239,60	316.489,60	340.720,75	336.526,05	345.262,44	349.250,60	330.879,48	315.036	402.195,55	409.196,35	4.081.186,28
PETROBELL INC.	89.348,78	77.012,65	85.008,20	80.876,64	82.242,39	79.644,51	86.849,59	83.481,77	80.870,46	52.706	72.916,51	75.398,49	946.356,13
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	56.476,85	46.610,76	51.227,06	63.028,83	77.871,13	110.961,80	111.694,28	112.150,26	98.367,63	90.163	104.181,50	102.672,43	1.025.405,70
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	109.499,23	117.981,79	133.485,18	129.626,30	128.618,63	122.984,43	123.806,55	119.150,69	118.071,62	94.559	115.368,21	118.118,52	1.431.269,87
TECPECUADOR S.A.	54.736,05	41.462,20	56.418,56	52.070,66	57.628,77	50.501,92	44.069,83	0,00	0,00	0	0,00	0,00	356.887,99
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	6.415,89	6.314,11	7.090,05	6.132,62	6.473,36	4.509,30	4.119,33	0,00	0,00	3.639	2.628,37	873,52	48.195,63
PETRÓLEOS DEL PACÍFICO	32.766,91	28.559,00	32.433,46	31.358,88	33.359,08	31.930,13	32.754,61	32.628,24	30.046,20	30.490	29.504,46	30.185,78	376.016,98
GENTE OIL ECUADOR PTE. LTD.	113.838,34	145.037,04	136.419,09	119.112,27	112.498,89	97.788,58	97.716,10	93.461,05	85.502,19	74.827	62.546,30	107.429,67	1.246.176,64
ORION ENERGY OCANOPB S.A. - BLQ.52	49.554,42	43.277,18	45.442,16	43.431,36	48.780,58	43.921,59	43.314,69	42.016,36	40.588,32	32.499	37.521,86	41.746,84	512.094,72
ORION OIL ER S.A. - B54	106.657,25	92.423,82	106.008,73	110.555,40	109.511,21	118.378,03	124.984,37	130.280,23	122.047,96	109.474	118.527,16	112.696,62	1.361.545,07
SUBTOTAL CIAS. PRIVADAS	3.403.041,09	3.128.611,52	3.381.061,60	3.235.518,83	3.393.845,16	3.293.163,44	3.387.520,21	3.309.408,25	3.267.845,96	2.799.640,23	3.255.411,98	3.393.249,78	39.248.318,05

TOTAL CIAS. PRIVADAS MAS ESTATALES	15.567.674,20	14.303.891,11	15.763.928,39	15.237.129,28	15.826.821,33	15.294.327,26	16.109.828,81	16.371.742,69	15.804.939,84	13.851.744,83	15.864.378,04	16.249.758,84	186.246.164,62

1.2 Consumos y Entregas

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1)	398.426,45	358.294,87	391.327,04	369.556,41	394.608,02	340.080,60	388.079,04	381.673,74	378.560,54	377.446,25	231.881,38	228.239,02	4.238.173,36
PETROAMAZONAS EP (5)	123.084,15	111.415,79	128.991,86	127.561,45	127.469,89	119.161,35	114.117,43	125.359,70	120.313,96	109.212,49	117.775,00	124.115,01	1.448.578,08
AGIP	31.292,18	28.737,99	28.905,61	24.812,10	30.169,70	29.622,09	31.077,61	31.811,78	29.862,10	20.809,15	27.311,60	29.478,14	343.890,05
ANDES	41.396,46	34.338,26	41.430,95	36.622,68	36.842,72	40.044,02	42.218,70	38.345,08	41.569,07	33.938,05	42.663,88	48.609,90	478.019,77
REPSOL	96.036,00	88.134,12	95.951,44	95.265,32	95.856,91	93.650,63	93.161,42	87.989,89	90.352,70	73.608,70	83.140,53	88.132,00	1.081.279,66
TOTAL ENTREGAS Y CONSUMOS (3)	690.235,24	620.921,03	686.606,90	653.817,96	684.947,24	622.558,69	668.654,20	665.180,19	660.658,37	615.014,64	502.772,39	518.574,07	7.589.940,92

1.3 Variación de Existencias

OPERADORA	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
PETROAMAZONAS EP (1)	-18.794,43	-4.213,64	-1.301,32	-10.295,51	-7.174,01	21.420,16	8.131,63	-14.545,80	-8.104,18	30.669,59	18.505	8.106,82	22.404,41
PETROAMAZONAS EP (5)	4.443,75	-9.766,20	-10.308,05	4.405,13	5.280,72	-1.074,10	61.343,49	4.107,62	-11.969,94	-2.663	-2.683,35	4.130,36	45.246,04
PETROAMAZONAS EP - BLOQUE 1 (1)	104,67	-213,43	-43,63	-214,58	-43,51	-159,57	97,47	49,44	136,07	2	-3,56	5,92	-282,97
SIPEC	-1.530,70	-247,68	-344,16	486,24	65,86	-4,10	299,77	-104,39	-10.088,34	-1.774,22	347,42	3.998,78	-8.895,52
AGIP	26.367,98	-5.458,33	-21.968,93	12.355,71	20.728,54	6.038,43	3.896,24	109.602,39	-56.449,71	-39.590	-5.978,49	-18.402,89	31.140,81
REPSOL YPF	-2.473,49	3.522,16	-3.419,15	2.897,32	1.384,50	-2.159,02	-5.437,27	-1.484,24	-393,06	-6.768,45	13.457,74	-812,36	-1.685,32
ANDES PETROLEUM	-2.739,59	-675,73	-221,48	-40,36	106,89	557,63	798,11	320,57	-12.569,92	924	1.141,88	1.830,03	-10.567,92
PETROORIENTAL B14 B17	-5.167,00	1.084,12	-1.287,34	-1,82	-423,14	389,57	-268,86	-3.388,40	5.313,97	3.429,43	-3.536,33	-3.598,54	-7.454,34
PETROBELL	-57,72	60,31	-11,65	-52,30	13,59	52,78	-80,41	23,61	-8,09	294	385,63	-700,56	-80,66
CONSORCIO PALANDA - YUCA SUR	5,09	2,72	-10,93	12,95	-7,71	-5,47	3,21	-6,69	6,15	9,48	-4,93	-2,30	1,57
CONSORCIO PETROSUD - PETRORIVA	0,51	-54,63	-1,60	-2.833,78	-5,81	-29,07	-0,13	1,35	-0,23	4	1,42	3,38	-2.914,94
TECPETROL	1.461,12	9.011,60	-1.628,11	539,26	-2.198,71	1.422,62	-50.291,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-41.683,86
CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	2,29	33,51	-139,02	-10,05	4,01	-3,98	-1,76	139,79	1.672,44	-1.648	-171,00	-694,34	-815,64
PACIFPETROL	588,85	-752,61	44,56	156,21	-258,46	261,73	-153,99	-9,32	-64,04	-144,94	-103,84	5,15	-430,70
GENTE OIL - SINGUE	-30,39	1,45	-18,53	-2,21	-307,60	-87,59	64,58	30,88	-5,46	-12	-16,93	-77,84	-461,53
ORION- B52	72,68	-33,80	1.656,87	1.273,47	-2.319,30	199,96	-798,38	124,29	-360,77	392,96	-295,21	305,44	218,21
ORION- B54	-0,94	34,33	-284,28	199,20	140,95	-64,96	-3,58	-212,16	179,73	12	-11,66	-8,18	-19,89
TOTAL VARIACIÓN DE EXISTENCIAS (4)	2.252,68	-7.665,85	-39.286,75	8.874,88	14.986,81	26.755,02	17.598,48	94.648,94	-92.705,38	-16.863,84	21.033,89	-5.911,13	23.717,75

TOTAL NACIONAL	16.260.162,12	14.917.146,29	16.411.248,54	15.899.822,12	16.526.755,38	15.943.640,97	16.796.081,49	17.131.571,82	16.372.892,83	14.449.895,63	16.388.184,32	16.762.421,78	193.859.823,29
PROMEDIO DIARIO	524.521,36	532.755,22	529.395,11	529.994,07	533.121,14	531.454,70	541.809,08	552.631,35	545.763,09	466.125,67	546.272,81	540.723,28	531.122,80

1.4 Crudo Colombiano Recibido

ECOPETROL	74.648	65.914	73.997	71.749	92.836	48.492	89.075	68.656	69.569	45.586	68.708,99	66.110,67	835.340,79
VETRA - POR A/T AL OCP - PARA COMBUSTIBLE	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
VETRA - POR A/T AL OCP - PARA TRANSPORTE	79.209,48	52.786,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	131.995,96
GUNVOR CRUDO COLOMBIANO - PARA COMBUSTIBLE OCP	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.086	8.154	15.239,77
GUNVOR CRUDO COLOMBIANO - PARA TRANSPORTE	316.065,00	359.893,82	455.594,97	427.598,97	412.674,82	390.565,67	453.880,59	453.598,91	396.705,39	384.035	450.418,46	452.025,92	4.953.057,94
TRAFIGURA - POR A/T AL OCP - PARA COMBUSTIBLE	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00
TRAFIGURA POR A/T AL OCP - PARA TRANSPORTE	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA AL OCP	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
PRODUCTORES COLOMBIANOS OSLA AL SOTE	0,0	24.563	6.995	0	0	0	157.967	19.721	0	127.782	3.490,86	0,00	340.518,21
AMERISUR	63.751,93	52.272,75	62.536,40	105.665,04	121.530,29	129.140,08	119.882,13	119.192,65	133.174,23	122.669	109.031,34	103.919,12	1.242.764,72
TOTAL CRUDO COLOMBIANO RECIBIDO	533.673,93	555.429,84	599.122,98	605.013,33	627.040,63	568.198,01	820.804,38	661.168,71	599.448,23	680.072,22	638.735,49	630.209,64	7.518.917,39

*****El crudo recibido de Colombia para transporte por el SOTE/OCP no se incluye como parte del Total Nacional de la Producción Fiscalizada .**

(1) PETROAMAZONAS EP desde el dia 2 de enero de 2013 asume la operación de los campos que estaban a cargo de EP PETROECUADOR en base al Registro Oficial N° 860 del 2 de enero del 2013.

(2) Los volumenes entregados por PETROAMAZONAS EP de los campos que antes eran operados por EP PETROECUADOR en la Región Amazónica se consideran a partir de los volúmenes fiscalizados entregados en el centro de almacenamiento principal del SOTE, Estación N° 1-Lago Agrio.

(3) Incluye las entregas diarias a Refinería Lago Agrio y Refinería Amazonas, y consumos diarios en los Campos VHR y Secoya en EP Petroecuador. Además, se incluye un valor diario de las entregas a las Plantas Topping de Petroamazonas EP, Repsol y Andes, y los consumos para Generación Eléctrica de las compañías Petroamazonas EP, Agip y Repsol.

(4) 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.

(5) PETROAMAZONAS EP incluye el Bloque 15 (con la producción adicional del Campo Pañacocha), Bloque 21, Bloque 7, Bloque 12, Bloque 18, Bloque 21 y Bloque 49.

(6) El 30 de julio 2019 a las 24H00 se da por terminado el "Contrato Modificatorio a Contrato de Prestación de Servicios para la Exploraciony Explotación de Hidrocarburos (Petróleo - Crudo) en el Bloque Bermejo de la Región Amazónica Ecuatoriana" operado por la compañía Tecpecuador S.A e inicia a operar el Bloque 49 Petroamazonas EP.

(7) Con oficio Nro. ARCH-DCTH-2019-0334-OF del 16 de julio de 2019, se procede al cambio de denominación de los CFE's de los Bloques7,12,15,18,31,43,60 por ACT.

FUENTE: ARCH-S - ARCH-CO - ARCH-P
ELABORACIÓN: ARCH-DCTH-TA-MOC