

BOLETÍN ESTADÍSTICO



Agencia de
**Regulación y Control
Hidrocarburífero**

-ARCH-

AÑO 2015

ÍNDICE GENERAL

Contenido	Página
PRESENTACIÓN	5
CAPÍTULO I. EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO DE CAMPO	6
CAPÍTULO II. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO FISCALIZADO, TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO	17
CAPÍTULO III. REFINACIÓN E INDUSTRIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS	25
CAPÍTULO IV. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)	29
CAPÍTULO V. EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO Y DERIVADOS	35
GLOSARIO	46
ABREVIATURAS	48

Índice de Gráficos

Gráfico N° 1. Mapa de bloques petroleros del Ecuador continental, año 2015.....	7
Gráfico N° 2. Pozos perforados en el oriente ecuatoriano por compañía operadora, año 2015.	9
Gráfico N° 3. Pozos perforados en el oriente ecuatoriano por tipo de pozo, año 2015.....	10
Gráfico N° 4. Evolución de la producción nacional de petróleo crudo de campo, período 2011 – 2015.....	11
Gráfico N° 5. Producción nacional promedio diaria de petróleo crudo de campo por compañías públicas, año 2015.	13
Gráfico N° 6. Producción nacional promedio diaria de petróleo crudo de campo por compañías privadas, año 2015.	13
Gráfico N° 7. Producción nacional promedio diaria de petróleo crudo de campo, año 2015.	14
Gráfico N° 8. Evolución de la producción nacional de gas natural por compañía operadora, período 2011-2015.	15
Gráfico N° 9. Evolución de la producción nacional promedio diario de gas natural, año 2015.....	16
Gráfico N° 10. Composición de la producción nacional de petróleo crudo fiscalizado entre compañías públicas y privadas, período 2011 - 2015.	20
Gráfico N° 11. Evolución de la producción nacional de crudo fiscalizado y su grado API, período 2011 - 2015.....	21
Gráfico N° 12. Comportamiento de la producción nacional de petróleo crudo fiscalizado, promedio diario, año 2015.	21
Gráfico N° 13. Comportamiento del bombeo mensual de petróleo crudo fiscalizado al sistema SOTE, período 2011 – 2015.	22

Gráfico N° 14. Comportamiento del bombeo mensual de petróleo crudo fiscalizado al sistema OCP, período 2011 – 2015.	23
Gráfico N° 15. Composición del bombeo mensual de petróleo crudo fiscalizado a los sistemas SOTE y OCP, año 2015.	24
Gráfico N° 16. Producción de derivados de hidrocarburos procesados en refinerías del país, año 2015.	26
Gráfico N° 17. Cargas de petróleo crudo en refinerías del país, año 2015.	28
Gráfico N° 18. Despacho de GLP desde EP Petroecuador por año y segmento de consumo, período 2011-2015.	30
Gráfico N° 19. Comportamiento de los despachos de GLP por segmento de consumo, año 2015.	31
Gráfico N° 20. Composición de los despachos de GLP por comercializadora, año 2015.	32
Gráfico N° 21. Distribución porcentual del consumo nacional de GLP por segmento, año 2015.	34
Gráfico N° 22. Composición de las ventas de comercializadoras de GLP por provincia, año 2015.	34
Gráfico N° 23. Evolución de los precios promedio de exportación de los crudos Oriente y Napo, período 2011-2015.	37
Gráfico N° 24. Evolución de las exportaciones totales de petróleo crudo, período 2011 – 2015.	39
Gráfico N° 25. Composición porcentual de exportaciones totales de petróleo crudo por país de destino, año 2015.	40
Gráfico N° 26. Importación de derivados de hidrocarburos, período 2013 – 2015.	43
Gráfico N° 27. Importación de derivados de hidrocarburos, año 2015.	43
Gráfico N° 28. Exportación de derivados de hidrocarburos y GLP, período 2013 – 2015.	44
Gráfico N° 29. Exportación de derivados de hidrocarburos y GLP, año 2015.	45

Índice de Cuadros

Cuadro N° 1. Compañías petroleras que operan en Ecuador al año 2015.	8
Cuadro N° 2. Pozos perforados en el oriente ecuatoriano por tipo de pozo y compañía operadora, año 2015.	9
Cuadro N° 3. Producción nacional de petróleo crudo de campo, período 2011 – 2015.	10
Cuadro N° 4. Producción nacional mensual de petróleo crudo de campo, año 2015.	12
Cuadro N° 5. Producción nacional de gas natural por compañía operadora, período 2011-2015.	14
Cuadro N° 6. Producción nacional mensual de gas natural, año 2015.	15
Cuadro N° 7. Producción nacional de petróleo crudo fiscalizado, período 2011 – 2015.	18
Cuadro N° 8. Producción nacional mensual de petróleo crudo fiscalizado, año 2015.	19
Cuadro N° 9. Composición de la producción nacional de petróleo crudo fiscalizado por compañías públicas y privadas, período 2011 – 2015.	20
Cuadro N° 10. Bombeo mensual de petróleo crudo fiscalizado al sistema SOTE, período 2011 – 2015.	22
Cuadro N° 11. Bombeo mensual de petróleo crudo fiscalizado al sistema OCP, período 2011 – 2015.	23
Cuadro N° 12. Producción de derivados de hidrocarburos en refinerías del país, año 2015.	26
Cuadro N° 13. Preparación de gasolinas en terminales del país, año 2015.	27
Cuadro N° 14. Calidad de los combustibles, año 2015.	27
Cuadro N° 15. Cargas de petróleo crudo en refinerías del país, año 2015.	27
Cuadro N° 16. Despachos de GLP desde EP Petroecuador por segmento de consumo, período 2011-2015.	30
Cuadro N° 17. Despachos de GLP desde EP Petroecuador por comercializadora y segmento de consumo, año 2015.	31
Cuadro N° 18. Ventas por comercializadoras de GLP por provincia y segmento de consumo, año 2015.	33
Cuadro N° 19. Exportaciones totales de petróleo crudo, período 2011 – 2015.	36

Cuadro N° 20. Precios promedio de exportación de crudos Oriente y Napo, período 2011 – 2015.	36
Cuadro N° 21. Exportación total de petróleo crudo Oriente, año 2015.....	37
Cuadro N° 22. Exportación total de petróleo crudo Napo, año 2015.	38
Cuadro N° 23. Exportación total de petróleo, crudo Oriente más crudo Napo, año 2015.....	38
Cuadro N° 24. Exportaciones totales de petróleo crudo, período 2011 – 2015.....	38
Cuadro N° 25. Exportación mensual de petróleo crudo por país de destino, año 2015.	39
Cuadro N° 26. Exportaciones permanentes de petróleo crudo por país de destino, año 2015.	41
Cuadro N° 27. Exportaciones esporádicas de petróleo crudo por país de destino, año 2015.....	41
Cuadro N° 28. Exportaciones totales de petróleo crudo, año 2015.....	42
Cuadro N° 29. Volumen de importación de derivados de hidrocarburos y GLP, período 2013 – 2015.	42
Cuadro N° 30. Volumen de exportación de derivados de hidrocarburos, período 2013 – 2015.	44

PRESENTACIÓN

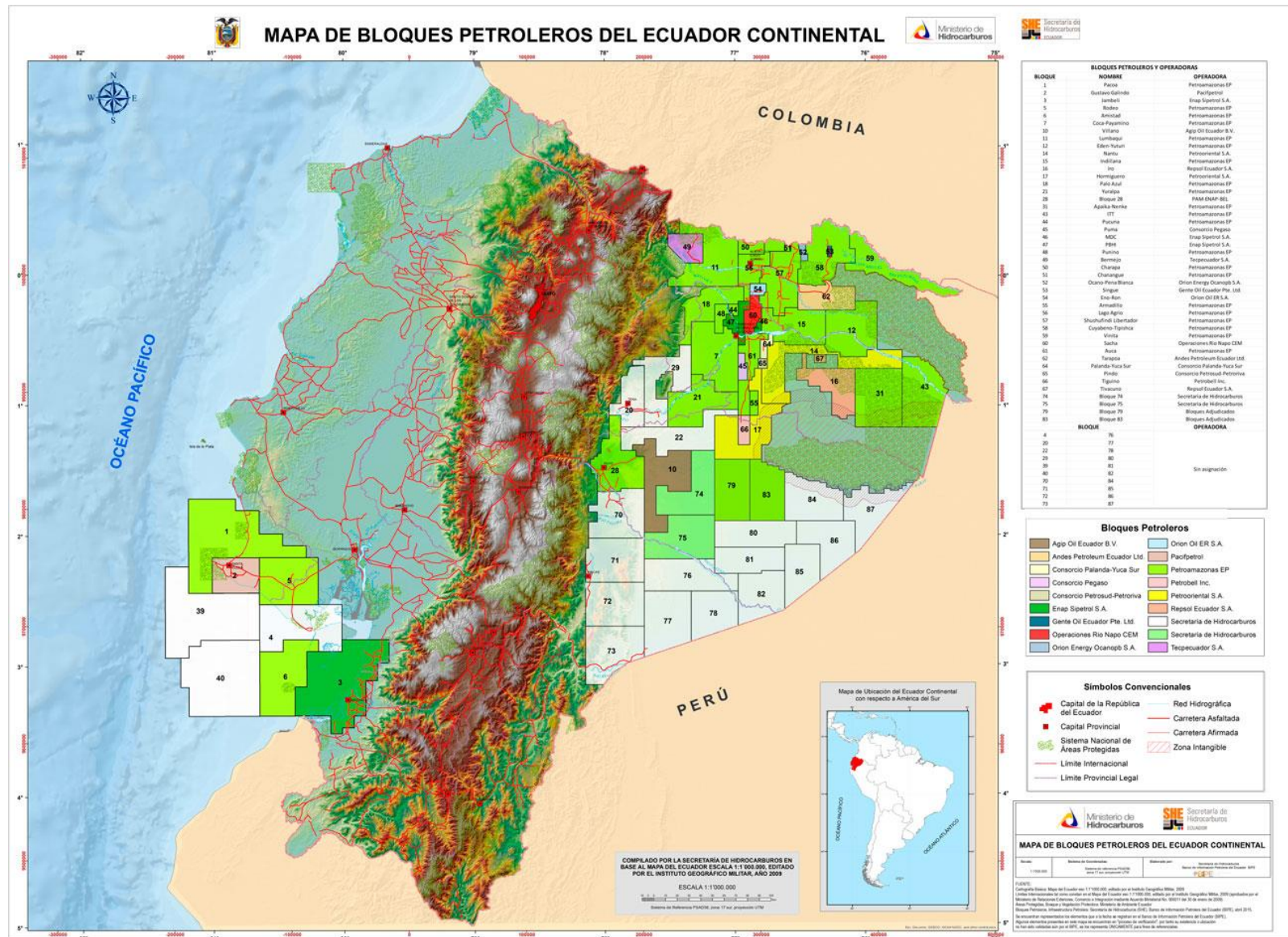
La Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH, es un organismo técnico – administrativo, encargado de regular, controlar y fiscalizar las actividades técnicas y operacionales del sector hidrocarburífero.

Conforme a las facultades asignadas a la ARCH, le corresponde: “la elaboración del Boletín Estadístico del sector hidrocarburífero en cada una de sus fases, previo a su difusión (...)”, para el efecto y con el propósito de difundir la información hidrocarburífera oportuna, que permita satisfacer las necesidades de los usuarios del sector, presenta el Boletín Estadístico correspondiente al año 2015.

CAPÍTULO I. EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO DE CAMPO

Las actividades del sector petrolero se inician con la etapa de exploración, cuyo objetivo consiste en descubrir nuevos depósitos de hidrocarburos o nuevas extensiones de los existentes; que sustente la ejecución de la fase de explotación en la cual se procede con la extracción del petróleo y gas del subsuelo. Tanto la extracción, producción o explotación del petróleo son ejecutadas de conformidad a las características propias de cada yacimiento.

Gráfico N° 1. Mapa de bloques petroleros del Ecuador continental, año 2015.



Fuente: Secretaría de Hidrocarburos del Ecuador

Disponible en: http://www.she.gob.ec/wp-content/uploads/2013/04/Mapa-Bloques-Petroleros-actualizado-en-la-WEB-25_09_2015.jpg (Visitado el 14 de junio de 2016)

Cuadro N° 1. Compañías petroleras que operan en Ecuador al año 2015.

Nro.	EMPRESA	BLOQUES
1	PETROAMAZONAS EP	1. PACOA
		6. AMISTAD 1/
		7. GACELA - COCA PAYAMINO
		12. EDEN YUTURI
		15. INDILLANA
		18. PALO AZUL
		21. YURALPA
		31. APAIKA NENKE
		44. PUCUNA
		55. ARMADILLO
		56. LAGO AGRIO
		57. SHUSHUFINDI - LIBERTADOR
		58. CUYABENO - TIPISHCA
2	OPERACIONES RÍO NAPO CEM	59. VINITA
		61. AUCA
3	AGIP OIL ECUADOR B.V.	60. SACHA
4	ANDES PETROLEUM ECUADOR LTD.	10. VILLANO
5	ASOCIACIÓN SMC ECUADOR INC. - PACIFPETROL	62. TARAPOA
6	CONSORCIO PEGASO - CAMPO PUMA ORIENTE S.A.	2. GUSTAVO GALINDO VELASCO
7	CONSORCIO PETROLERO PALANDA YUCA SUR	45. PUMA
8	CONSORCIO PETROLERO PETROSUD PETRORIVA	64. PALANDA YUCA SUR
9	GENTE OIL ECUADOR PTE.LTD	65. PINDO
10	ORION ENERGY OCANO PEÑA BLANCA S.A.	53. SINGUE
11	ORIONOILER S.A.	52. OCANO PEÑA BLANCA
12	PETROBELL INC. GRANTMINING S.A.	54. ENO RON
13	PETROORIENTAL S.A.	66. TIGUINO
		14. KUPI, NANTU, SHIRIPUNO NORTE, WANKE
14	REPSOL ECUADOR S.A.	17. HORMIGUERO, HORMIGUERO SUR, TAPIR, TAPIR NORTE
		16. AMO, BOGI CAPIRON, DABO, DAIMI, GINTA, IRO
15	SOCIEDAD INTERNACIONAL PETROLERA S.A.	67. TIVACUNO
		3. JAMBELI 2/
		46. MDC
16	TECPECUADOR S.A.	47. PBHI
		CONSORCIO BLOQUE 28
		28 3/
		49. BERMEJO

Fuente: Contratos petroleros.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF

Notas:

1/ El Bloque Amistad, produce gas natural.

2/ Bloque en etapa de exploración, los estudios no arrojaron resultados favorables para su continuidad. Fue revertido al Estado ecuatoriano en junio de 2015.

3/ Bloque en etapa de exploración, fue adjudicado por parte del Estado ecuatoriano a la compañía Consorcio Bloque 28 el 16 de abril de 2015.

Cuadro N° 2. Pozos perforados en el oriente ecuatoriano por tipo de pozo y compañía operadora, año 2015.

EMPRESA	BLOQUES	POZOS				
		DESARROLLO	EXPLORATORIO	AVANZADA	INYECTOR - REINYECTOR 1/	TOTAL POZOS POR EMPRESA
Petroamazonas EP.	6, 7, 12, 15, 18, 21, 31, 56, 57, 58, 61	143	2	-	9	154
Operaciones Río Napo CEM	60 - SACHA	17	-	-	-	17
Andes Petroleum Ecuador Ltd.	62 - TARAPOA	13	2	6	-	21
Gente Oil Ecuador Pte. Ltd.	53 - SINGUE	1	-	-	1	2
Orionoiler S. A.	55 - ENO RON	1	-	-	-	1
PetroOriental S.A.	14, 17	6	-	-	-	6
Repsol Ecuador S.A.	16	2	-	-	-	2
Sociedad Internacional Petrolera S.A.	47 - PBHI	2	-	1	-	3
TOTAL POZOS		185	4	7	10	206

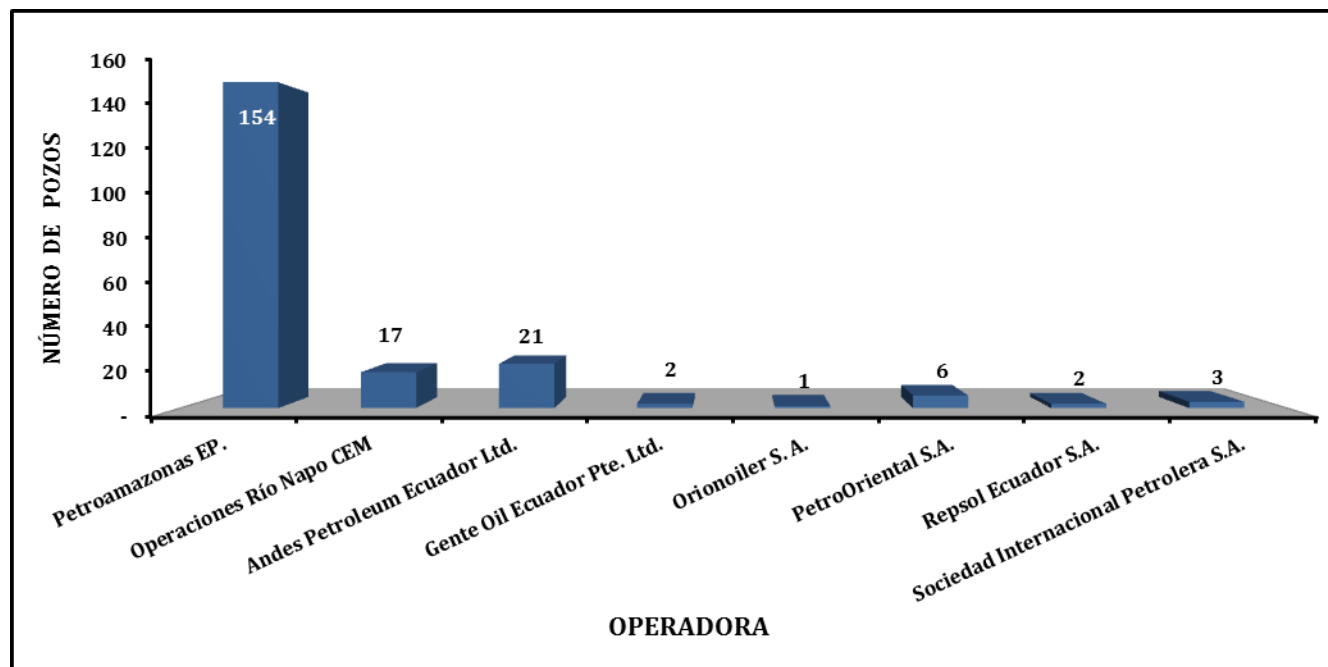
Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH-EE

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF

Nota:

1/ Incluye los pozos de tipo Reinyector, Inyector, Desarrollo (Reinyector) y Reinyector (Desarrollo).

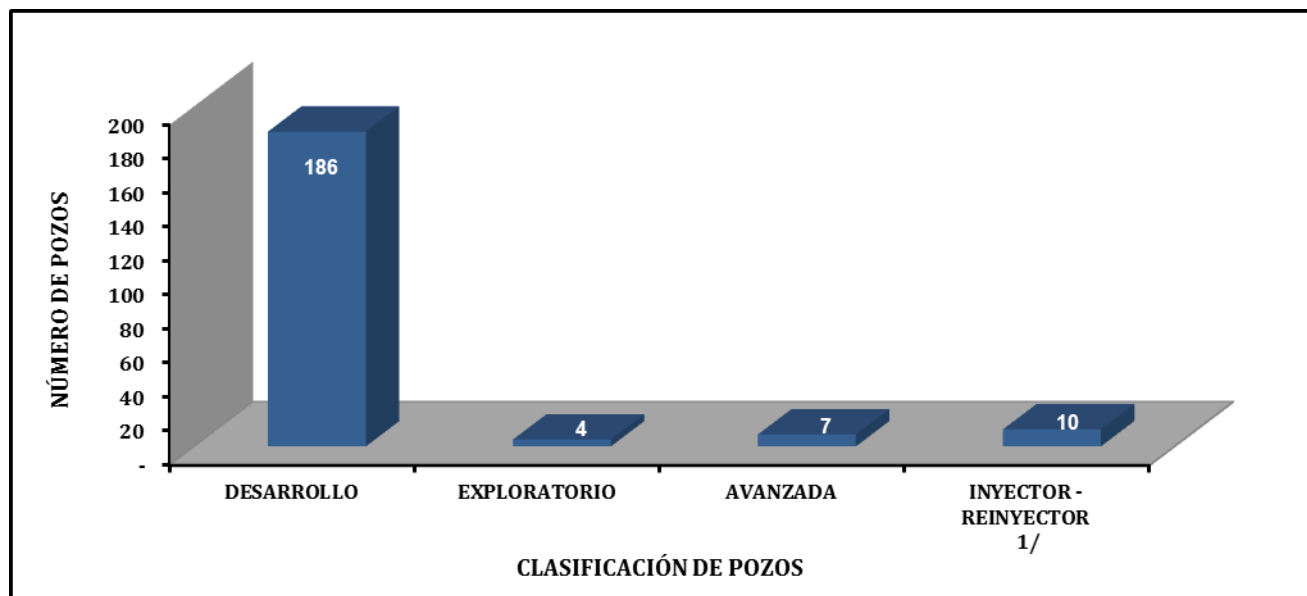
**Gráfico N° 2. Pozos perforados en el oriente ecuatoriano por compañía operadora, año 2015.
(Número de pozos)**



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH-EE

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF

Gráfico N° 3. Pozos perforados en el oriente ecuatoriano por tipo de pozo, año 2015.
(Número de pozos)



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH-EE

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF

Nota:

1/ Incluye los pozos de tipo Reinyector, Inyector, Desarrollo (Reinyector) y Reinyector (Desarrollo).

Cuadro N° 3. Producción nacional de petróleo crudo de campo, período 2011 – 2015.

EMPRESA	AÑO / VOLUMEN (Barriles)				
	2011	2012	2013	2014	2015
Petroamazonas EP 1/	112.521.251	12.548.307	119.206.525	131.779.253	127.277.733
Operaciones Río Napo CEM 2/	18.074.927	1.113.629	25.714.911	26.273.011	27.029.894
SUBTOTAL EMPRESAS PÚBLICAS	130.596.178	33.661.936	144.921.436	158.052.264	154.307.626
Agip Oil Ecuador B.V.	6.129.687	5.527.641	4.925.024	4.485.325	4.123.349
Andes Petroleum Ecuador Ltd.	13.277.098	12.549.555	12.358.161	12.318.287	12.305.307
Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifpetrol	405.628	453.898	434.204	441.595	408.071
Cánada Grande Ltd. 3/	-	-	-	-	-
Consorcio Pegaso - Campo Puma Oriente S.A.	368.612	666.749	512.792	328.369	288.756
Consorcio Petrolero Palanda Yuca Sur 4/	732.573	797.220	1.031.031	913.710	968.457
Consorcio Petrolero Petrosud Petroriva 4/	1.838.073	2.058.808	2.025.383	1.945.147	1.657.363
Espol 5/	67.721	-	-	-	-
Gente Oil Ecuador Pte. Ltd.	-	-	189.141	1.362.246	2.161.458
Orión Energy Ocano Peña Blanca S.A.	-	-	16.559	232.345	361.293
Orionoil S.A.	-	-	-	114.689	902.277
Petrobell Inc. - Grantmining S.A.	1.522.023	1.341.675	1.196.715	1.056.374	889.913
Petrooriental S.A.	4.777.508	4.912.261	4.762.806	4.425.419	3.875.000
Repsol Ecuador S.A.	16.872.326	15.926.516	13.852.742	11.933.491	10.369.103
Sociedad Internacional Petrolera S.A. 6/	4.551.453	5.104.361	4.664.186	4.456.309	4.628.425
Suelopetrol S.A. 7/	46.169	-	-	-	-
Tecpecuador S.A.	1.435.631	1.320.699	1.226.506	1.085.824	983.221
SUBTOTAL EMPRESAS PRIVADAS	52.024.502	50.659.383	47.195.250	45.099.130	43.921.992
TOTAL EMPRESAS PUBLICAS Y PRIVADAS	182.620.680	84.321.319	192.116.686	203.151.394	198.229.618

Fuente: Contratos petroleros

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF.

Notas:

1/ **PETROAMAZONAS EP.** La Gerencia de Exploración y Explotación de la EP PETROECUADOR, pasa a formar parte de PETROAMAZONAS EP a partir del 01/01/2013.

2/ **RIO NAPO CEM,** asume las operaciones del Campo Sacha a partir del 03/11/ 2009.

3/ **CANADÁ GRANDE LTD.** Las operaciones del Campo Pacoa, pasa a ser administrado por EP PETROECUADOR a partir del 25/11/ 2010. Y, a partir de 2013 asume sus operaciones Petroamazonas EP.

4/ **PETROSUD PETRORIVA S.A.** El 20/02/ 2011 se da por terminado el Contrato de los Campos Marginales Pindo y Palanda Yuca Sur, operados por la empresa Petrosud Petroriva S.A. y se firman contratos separados de prestación de servicios con los consorcios PALANDA YUCA SUR (operador del Bloque Palanda Yuca Sur) y CONSORCIO PETROSUD PETRORIVA (operador del Bloque Pindo), el 21/02/ 2011.

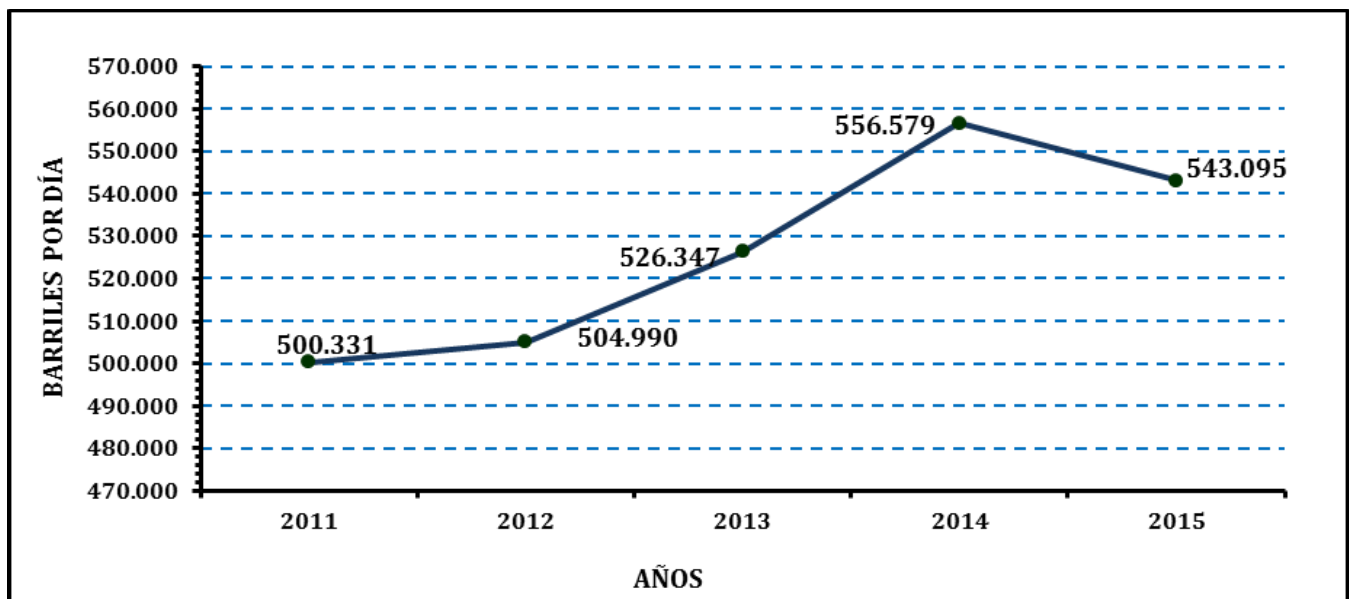
5/ **ESPOL.** Las Operaciones del campo pasan a ser administradas por Pacifpetrol a partir del año 2012.

6/ **ENAP SIPETROL S.A.** El 20/02/2011, da por terminado al Contrato de Campos Marginales MDC y PBHI y se firman contratos separados de prestación de servicios por cada campo el 21/02/2011.

7/ **SUELOPETROL.** El 23/01/2011, se da por terminado el Contrato de Campo Marginal, a partir del 24/02/2011 las operaciones del campo Pucuna pasan a ser administradas de EP Petroecuador.

Gráfico N° 4. Evolución de la producción nacional de petróleo crudo de campo, período 2011 – 2015.
(Barriles por día)

AÑO	BARRILES / DÍA
2011	500,331
2012	504,990
2013	526,347
2014	556,579
2015	543,095



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH-EE.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF.

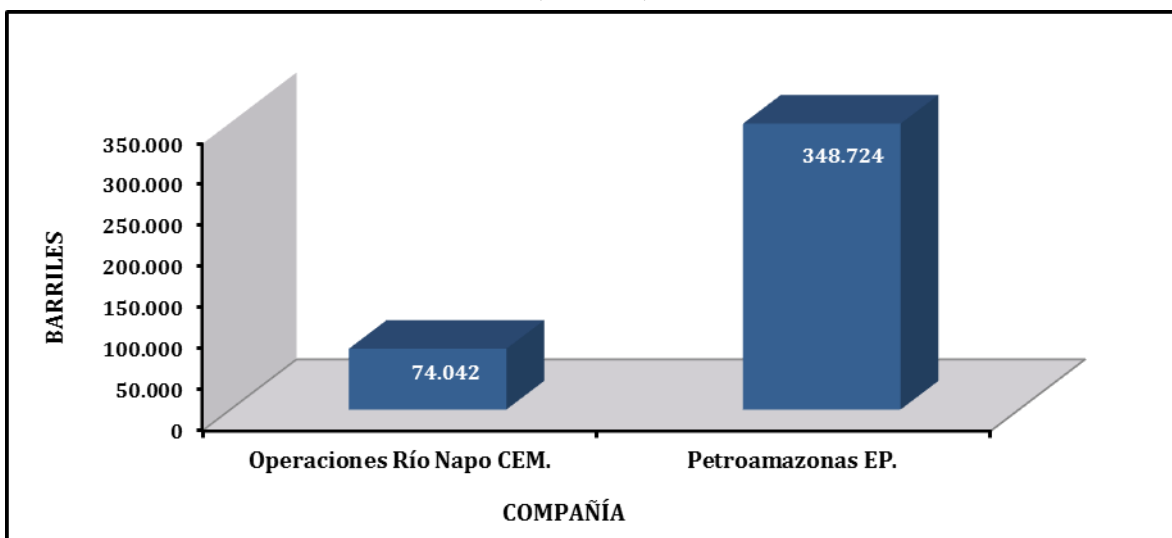
**Cuadro N° 4. Producción nacional mensual de petróleo crudo de campo, año 2015.
(Barriles)**

EMPRESA	AÑO 2015													
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL	PROM. / DÍA
Operaciones Río Napo CEM.	2,293,765	2,038,240	2,308,141	2,254,435	2,322,955	2,196,059	2,317,454	2,300,238	2,168,962	2,294,249	2,244,525	2,290,870	27,029,894	74,042
Petroamazonas EP.	11,076,975	9,844,833	10,939,535	10,498,590	10,807,806	10,460,593	10,687,633	10,713,209	10,471,897	10,807,635	10,353,447	10,615,580	127,277,733	348,724
TOTAL EMPRESAS PUBLICAS	13,370,740	11,883,073	13,247,676	12,753,024	13,130,761	12,656,652	13,005,087	13,013,447	12,640,859	13,101,884	12,597,972	12,906,450	154,307,626	422,766
Agip Oil Ecuador B.V.	361,775	326,954	369,744	349,605	333,791	339,552	363,695	358,120	332,706	338,794	322,032	326,581	4,123,349	11,299
Andes Petroleum Ecuador Ltd.	1,079,328	998,373	1,043,196	984,138	992,480	967,112	1,003,388	1,020,627	1,005,694	1,051,509	1,039,445	1,120,017	12,305,307	33,724
Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacifpetrol	35,548	31,765	34,436	32,914	34,267	33,397	34,332	34,472	33,154	34,041	32,618	37,128	408,071	1,118
Consortio Pegaso - Campo Puma Oriente S.A.	15,883	25,889	29,531	26,458	26,122	24,779	27,368	24,562	23,238	25,254	20,291	19,382	288,756	792
Consortio Petrolero Palanda Yuca Sur	95,095	80,082	81,905	86,514	93,324	84,328	78,110	78,576	76,876	67,282	68,367	77,996	968,457	2,655
Consortio Petrolero Petrosud Petroriva	140,334	135,392	148,798	144,605	144,593	137,350	141,190	138,746	133,865	118,236	136,539	137,716	1,657,363	4,544
Gente Oil Ecuador Pte. Ltd.	223,230	206,723	228,103	208,495	203,536	180,464	174,715	164,586	151,366	154,359	133,036	132,844	2,161,458	5,930
Orión Energy Ocano Peña Blanca S.A.	43,284	36,358	38,165	33,992	33,863	24,458	29,672	25,701	24,538	24,429	23,276	23,556	361,293	991
Orionoil S.A.	55,111	58,614	69,858	80,856	88,906	87,453	79,615	50,472	86,458	61,029	95,803	88,103	902,277	2,474
Petrobell Inc. - Grantmining S.A.	65,657	73,516	74,396	77,195	76,572	74,924	77,218	71,824	73,446	75,196	73,605	76,365	889,913	2,440
Petrooriental S.A.	365,038	343,694	360,498	324,470	316,561	294,932	299,595	324,569	291,614	310,340	313,408	330,281	3,875,000	10,625
Repsol Ecuador S.A.	934,405	819,090	905,736	861,591	887,406	882,652	904,078	860,155	836,208	850,550	814,439	812,793	10,369,103	28,414
Sociedad Internacional Petrolera S.A.	416,333	388,310	416,531	392,707	392,974	364,912	373,116	403,071	379,675	380,624	359,655	360,518	4,628,425	12,688
Tecpecuador S.A.	87,650	79,692	85,860	80,233	83,793	78,359	80,540	82,166	79,559	83,999	79,550	81,819	983,221	2,694
TOTAL EMPRESAS PRIVADAS	3,918,670	3,604,451	3,886,758	3,683,774	3,708,187	3,574,671	3,666,632	3,637,649	3,528,397	3,575,641	3,512,062	3,625,100	43,921,992	120,389
TOTAL PÚBLICAS + PRIVADAS	17,289,410	15,487,524	17,134,433	16,436,798	16,838,949	16,231,324	16,671,719	16,651,096	16,169,256	16,677,525	16,110,034	16,531,550	198,229,618	543,156
PROMEDIO DIARIO	557,723	553,126	552,724	547,893	543,192	541,044	537,797	537,132	538,975	537,985	537,001	533,276	543,156	

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH-EE.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF.

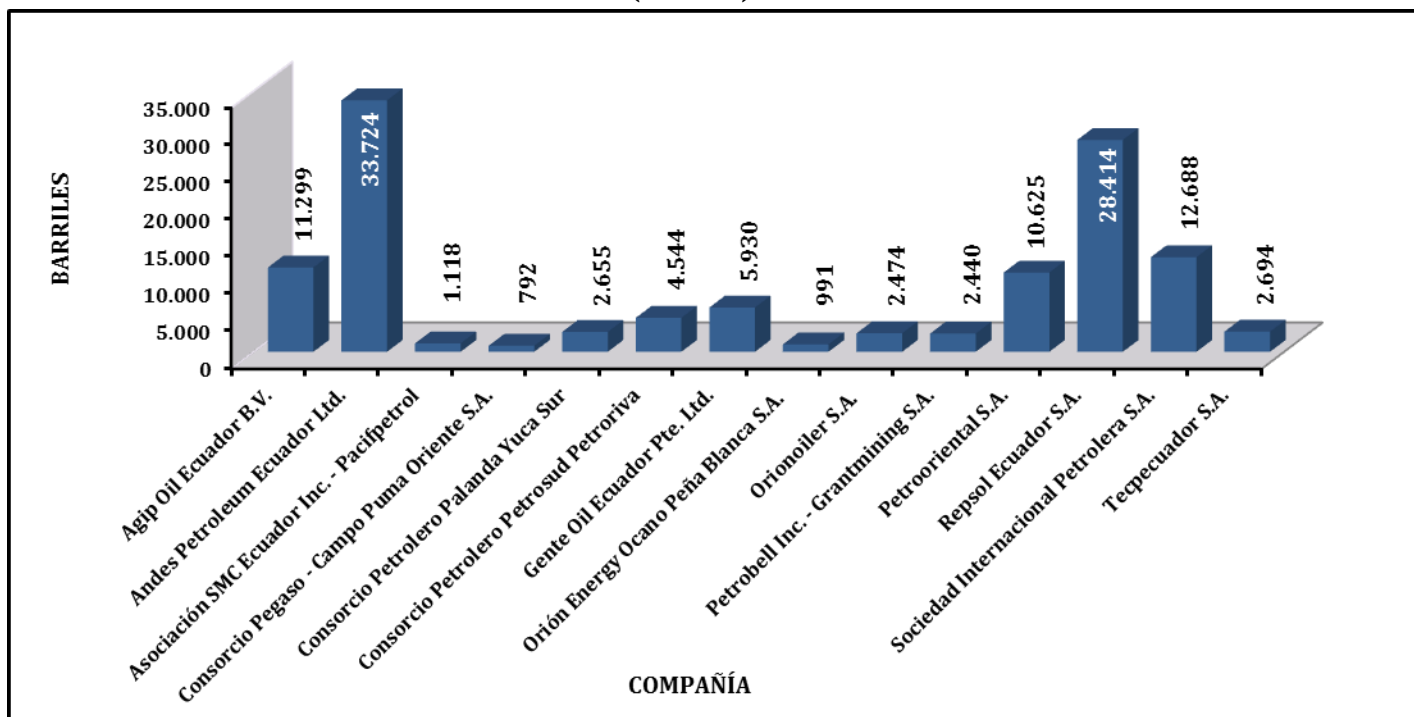
**Gráfico N° 5. Producción nacional promedio diaria de petróleo crudo de campo por compañías públicas, año 2015.
(Barriles)**



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH-EE.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF.

**Gráfico N° 6. Producción nacional promedio diaria de petróleo crudo de campo por compañías privadas, año 2015.
(Barriles)**



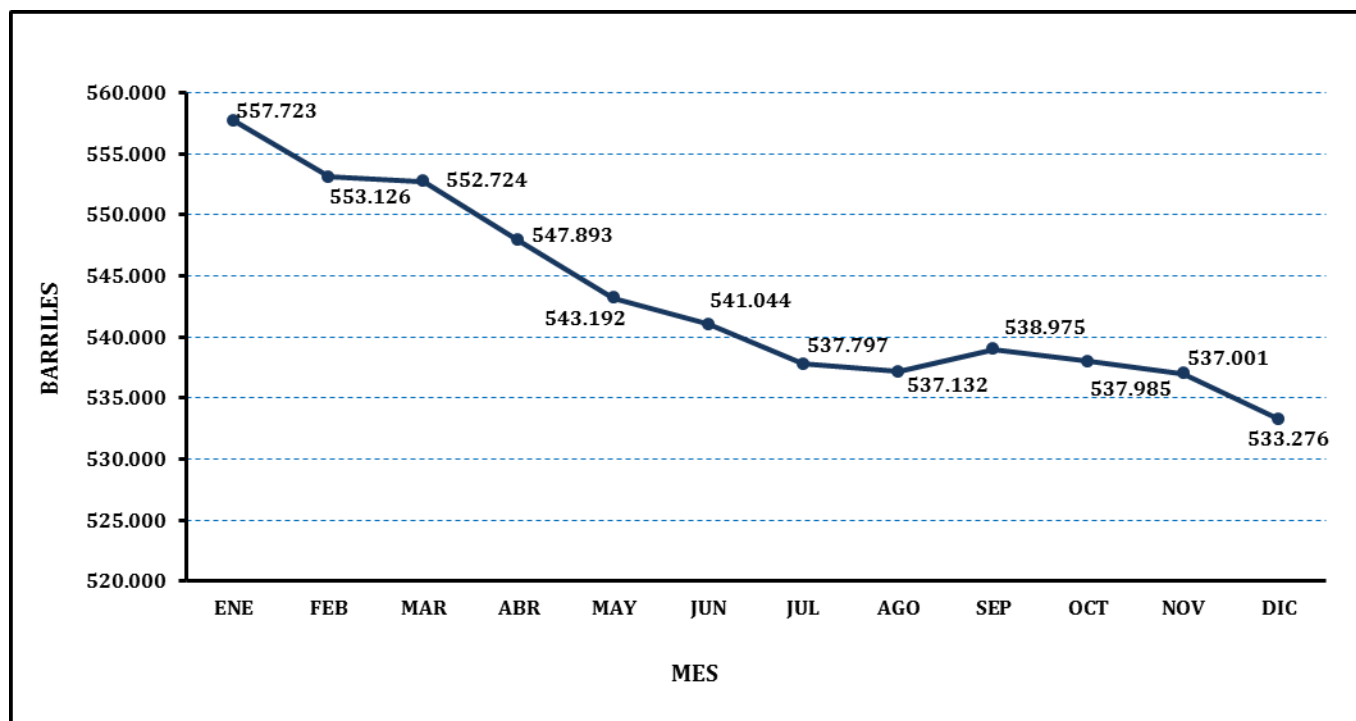
Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH-EE.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF.

Notas:

- El Promedio diario de producción nacional de Petróleo Crudo de Campo es de 543.156 barriles, de los cuales los Bloques 62 (Andes Petroleum Ecuador S. A.) y 16 (Repsol Ecuador S. A.) son los que más aportan a la producción de los campos concesionados a las operadoras privadas.
- El Bloque 62, con un total de 12.305.307 de barriles es el Bloque que más producción de petróleo crudo alcanzó en el año 2015.

Gráfico N° 7. Producción nacional promedio diaria de petróleo crudo de campo, año 2015.
(Barriles)



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH-EE.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF.

Cuadro N° 5. Producción nacional de gas natural por compañía operadora, período 2011-2015.
(Miles de pies cúbicos)

EMPRESA	2011	2012	2013	2014	2015
EDC ECUADOR LTD. 1/	-	-	-	-	-
EP PETROECUADOR	8.629.896	15.374.863	47.044	-	-
PETROAMAZONAS EP	-	-	18.121.646	20.410.336	17.549.427
TOTAL	8.629.896	15.374.863	18.168.690	20.410.336	17.549.427
VARIACIÓN ANUAL	-	78,16%	18,17%	12,34%	-14,02%

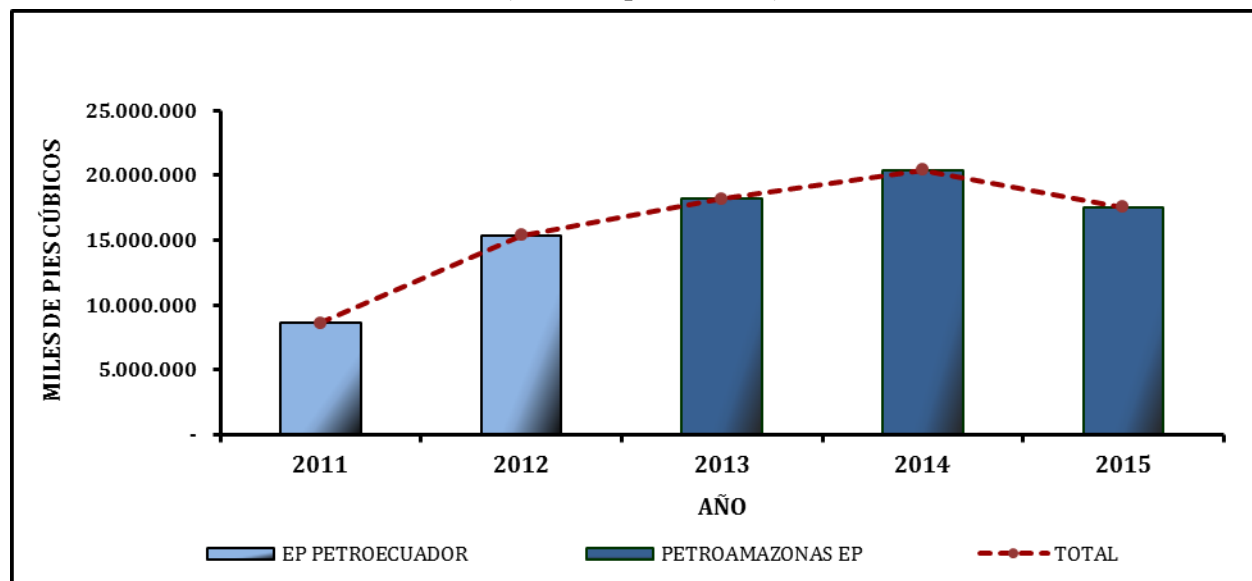
Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH-EE.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF.

Nota:

1/ Con Resolución No. 286 de 25 de noviembre de 2010, se dio por terminado el Contrato de Participación para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos (Gas Natural) en el Bloque 6 con la compañía EDC ECUADOR LTD., pasando su operación a cargo de EP PETROECUADOR hasta el 01 de enero de 2013; para luego de esta fecha asumir las operaciones PETROAMAZONAS EP, de conformidad con el Decreto Ejecutivo 1351-A.

Gráfico N° 8. Evolución de la producción nacional de gas natural por compañía operadora, período 2011-2015.
(Miles de pies cúbicos)



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH - EE.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DAHCE-AEF.

Nota:

La Producción de Gas Natural del año 2015 presenta un decremento de -14,02% con relación al año 2014

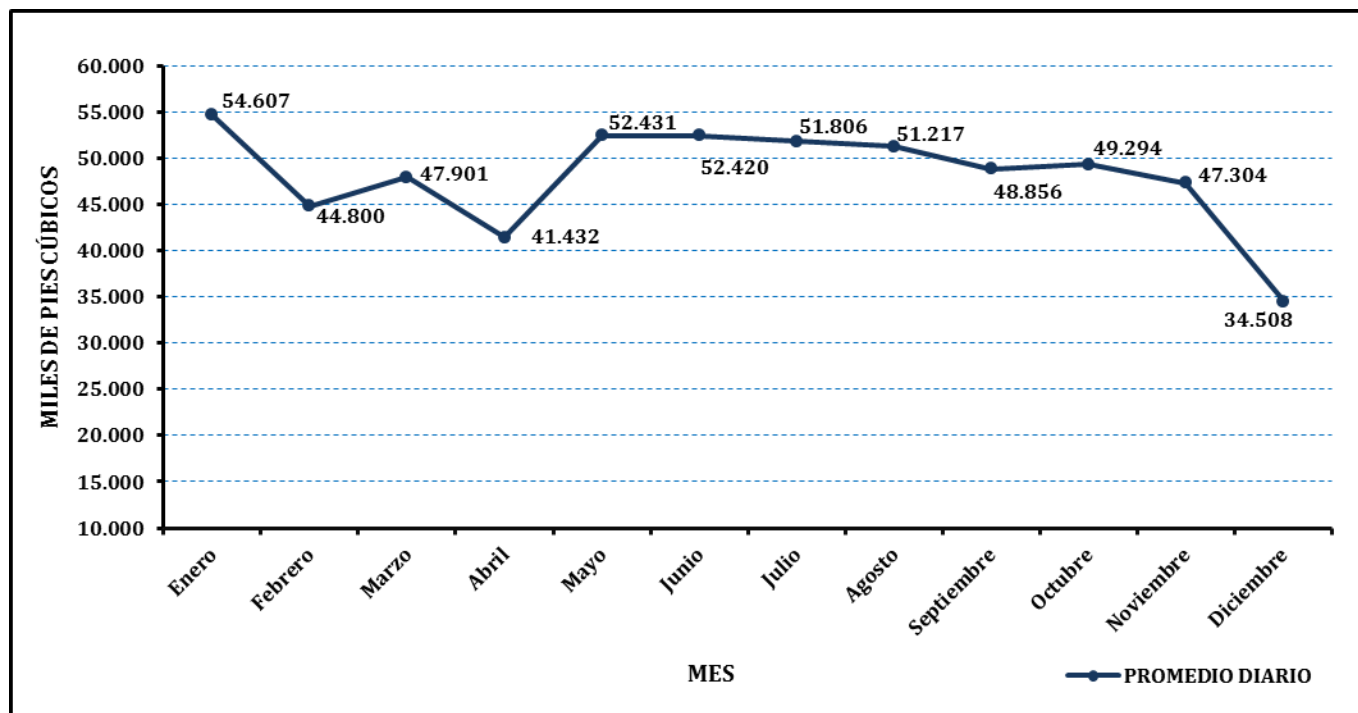
Cuadro N° 6. Producción nacional mensual de gas natural, año 2015.
(Miles de pies cúbicos)

MES	PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL AÑO 2014	PRODUCCIÓN PROMEDIO DIARIO
Enero	1.692.821,31	54.607
Febrero	1.254.395,73	44.800
Marzo	1.484.923,76	47.901
Abril	1.242.956,84	41.432
Mayo	1.625.355,52	52.431
Junio	1.572.588,32	52.420
Julio	1.606.000,26	51.806
Agosto	1.587.715,37	51.217
Septiembre	1.465.679,73	48.856
Octubre	1.528.113,62	49.294
Noviembre	1.419.126,97	47.304
Diciembre	1.069.750,00	34.508
TOTAL	17.549.427,43	48.048

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH - EE.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF.

Gráfico N° 9. Evolución de la producción nacional promedio diario de gas natural, año 2015.
(Miles de pies cúbicos)



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH - EE.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF.

CAPÍTULO II. PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO FISCALIZADO, TRANSPORTE Y ALMACENAMIENTO

La producción fiscalizada se constituye en la determinación del volumen neto de petróleo crudo o gas producido en el área de contrato, fiscalizado diariamente por el ente de control, en los centros de fiscalización y entrega.

En el mundo del petróleo, los oleoductos y los buques tanque son los medios por excelencia para el transporte del crudo destinados hacia los centros de refinación o los puertos de embarque para su exportación.

Cuadro N° 7. Producción nacional de petróleo crudo fiscalizado, período 2011 – 2015.
(Barriles netos)

EMPRESA	BLOQUE / CAMPO	AÑO				
		2011	2012	2013	2014	2015
EP Petroecuador 1/	LIBERTADOR, CUYABENO, SHUSHUFINDI, LAGO AGRIO, AUCA, PACOA	50.119.730	52.974.293	-	-	-
Operaciones Río Napo CEM	SACHA	18.074.676	21.113.546	25.714.957	26.272.991	26.983.770
Petroamazonas EP. 2/	ESTACIÓN N°1 LAGO AGRIO; REFINERÍA SHUSHUFINDI AL OCP; BLOQUE 1: PACOA. BLOQUE 7: COCA - PAYAMINO - GACELA; BLOQUE 12: EDÉN - YUTURI; BLOQUE 15: LIMONCOCHA, INDILLANA; BLOQUE 18: CAMPO PATA; CAMPO PALO AZUL; BLOQUE 21: YURALPA; BLOQUE 57: CAMPO SHUSHUFINDI;	56.537.593	53.630.630	113.376.177	102.657.357	120.731.390
TOTAL EMPRESAS PUBLICAS		124.731.999	127.718.469	139.091.134	128.930.349	147.715.160
Agip Oil Ecuador B.V.	VILLANO	5.888.460	5.199.052	4.587.701	4.147.428	3.832.967
Andes Petroleum Ecuador Ltd.	TARAPOA	12.857.034	12.083.877	11.875.687	11.818.739	11.790.966
Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacífpetrol	GUSTAVO GALINDO VELASCO	412.758	455.103	433.111	442.178	411.769
Consorcio Pegaso - Campo Puma Oriente S.A.	PUMA	368.130	666.748	512.038	329.013	288.797
Consorcio Petrolero Palanda - Yuca Sur	PALANDA YUCA SUR	732.671	797.267	1.031.035	796.475	813.094
	SAMI				117.25	155.368
Consorcio Petrosud Petroriva	PINDO	1.838.070	2.058.743	2.025.294	1.945.146	1.656.390
Ecuador TLC. S.S. 3/	PATA	-	-	-	246.426	-
	PALO AZUL	-	-	-	6.596.053	-
Gente Oil Ecuador PTE. Ltd.	SINGUE (Entregado a EPF TIPISHCA - SOTE y MARIAN 4A - OCP)			186.701	1.357.402	2.164.879
Orión Energy Ocano Peña Blanca S.A.	OCANO-PEÑA BLANCA			16.698	230.807	362.742
Orionoil S.A.	ENO RON				112.955	901.787
Perenco 4/	COCA PAYAMINO GACELA YURALPA	-	-	-	16.172.099	-
Petrobell Inc. - Grantmining S.A.	TIGUINO	1.521.964	1.341.803	1.195.853	1.056.176	890.978
	BLOQUE 14	1.777.033	2.030.060	1.996.945	1.677.865	1.329.007
	BLOQUE 17 - HORMIGUERO	3.001.932	2.882.187	2.765.968	2.746.717	1.811.614
	BLOQUE 17 - TAPIR	-	-	-	-	734.583
Productores Colombianos OSLA (OCP).	ESTACIÓN AMAZONAS OCP					5.264.891
Repsol Ecuador S.A. 5/	TIVACUNO	193.502	-	-	-	-
	BLOQUE 16	15.511.721	14.774.099	12.589.040	10.604.838	9.175.255
Sociedad Internacional Petrolera S.A.	MDC	3.769.615	4.326.039	3.826.202	3.467.027	3.145.837
	PBHI	787.604	783.278	836.371	991.888	1.471.960
Suelopetrol S.A.	PUCUNA	46.705	1.314.424	1.224.615	-	-
Tecpecuador S.A.	BERMEJO	1.429.451			1.092.974	965.800
	BERMEJO ESTE					7.697
Vetra (OCP -Descargadero Autotankers)	OCP Descargadero Autotankers	-	-	-	367.497	1.467.971
TOTAL EMPRESAS PRIVADAS		50.136.650	48.712.680	45.103.259	66.316.954	48.644.352
TOTAL PRODUCCION NACIONAL		174.868.649	176.431.149	184.194.393	195.247.303	196.359.511
PROMEDIO DIARIO		479.092	482.052	504.642	534.924	537.971
GRADO API MEZCLA		22,94	23,12	23,47	23,60	23,80
Ecopetrol 6/	COLOMBIA	489.164	1.483.277	1.567.965	-	-

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH-TA.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF.

Notas:

1/ EP Petroecuador, para el año 2013 la compañía no proporciona cifras de su operación.

2/ Para el año 2015, se incorpora en esta matriz las producciones correspondientes a los campos Pata, Palo Azul; Coca - Payamino - Gacela, y Yuralpa.

3/ Ecuador TLC. S.S., actualmente los campos Pata y Palo Azul forman parte de las operaciones de Petroamazonas EP.

4/ Perenco, la operación en campo se paralizó los años 2011, 2012, 2013.

5/ Repsol Ecuador S.A., a partir de 2013 consolida información de Bloque Tivacuno en Bloque 16.

6/ Ecopetrol, el convenio de transporte suscrito entre EP Petroecuador (Ecuador) y Ecopetrol (Colombia) el 28 de mayo de 1993, establece: el crudo de Ecopetrol se transporta por el SOTE y no forma parte de la producción nacional.

Cuadro N° 8. Producción nacional mensual de petróleo crudo fiscalizado, año 2015.

EMPRESAS	BLOQUE/CAMPO	MES / VOLUMEN (Barriles netos).											TOTAL 2015	Prom. / día	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV			DIC
Operaciones Río Napo CEM	SACHA	2.293.600	2.038.753	2.307.981	2.254.343	2.322.921	2.196.079	2.317.380	2.300.727	2.168.427	2.294.257	2.244.652	2.244.652	26.983.770	73.928
Petroamazonas EP.	ESTACIÓN N°1 LAGO AGRIO	5.535.926	4.946.714	5.550.444	5.380.822	5.448.925	5.365.231	5.708.865	5.785.828	5.498.077	5.787.724	5.456.200	5.677.937	66.142.694	181.213
	REFINERÍA SHUSHUFINDI AL OCP	115.606	160.541	145.809	171.954	129.190	129.461	170.044	152.011	176.600	171.779	169.284	173.523	1.865.802	5.112
	BLOQUE 1: PACOA	2.166	2.178	2.166	2.163	2.168	-	2.175	2.191	-	2.191	2.172	1.775	21.344	58
	BLOQUE 7: COCA - PAYAMINO - GACELA	1.111.625	1.013.720	1.119.706	1.083.597	1.161.140	1.098.645	1.140.229	1.191.883	1.157.312	1.180.083	1.147.711	1.129.959	13.535.610	37.084
	BLOQUE 12: EDÉN - YUTURI	1.376.154	1.204.431	1.330.088	1.246.057	1.253.575	1.201.625	1.212.465	1.225.627	1.216.612	1.310.851	1.248.688	1.310.431	15.136.603	41.470
	BLOQUE 15: INDILLANA	676.797	592.465	668.474	637.230	650.537	630.389	672.411	675.960	649.724	655.874	620.179	631.535	7.761.575	21.265
	BLOQUE 15: LIMONCOCHA	237.522	202.611	207.475	198.116	213.762	197.362	184.844	179.566	163.410	159.560	149.494	148.913	2.242.635	6.144
	BLOQUE 18: CAMPO PATA	12.893	9.521	20.812	19.010	18.438	18.877	19.200	8.333	19.563	15.561	13.713	13.733	189.654	520
	CAMPO PALO AZUL: PALO AZUL	435.038	360.060	476.347	444.395	438.510	469.778	474.992	458.545	412.855	424.567	414.461	408.560	5.218.108	14.296
BLOQUE 21: YURALPA	206.797	178.550	198.725	192.082	199.171	192.827	188.117	181.814	169.577	175.351	154.627	156.237	2.193.875	6.011	
BLOQUE 57: CAMPO SHUSHUFINDI	764.538	646.683	650.301	574.031	723.066	706.823	396.718	396.718	308.852	498.917	356.591	386.619	410.352	6.423.489	17.599
TOTAL EMPRESAS PÚBLICAS		12.768.661	11.356.225	2.678.329	12.203.798	12.561.404	12.207.096	12.487.440	12.471.338	12.131.074	12.534.388	12.007.800	12.307.606	147.715.160	404.691
Agip Oil Ecuador B.V.	VILLANO	335.868	305.440	342.721	320.212	313.821	314.385	331.718	342.119	305.813	316.563	300.857	303.450	3.832.967	10.501
Andes Petroleum Ecuador Ltd.	TARAPOA	1.036.361	959.998	999.663	942.965	941.916	942.918	957.063	973.768	961.339	1.012.961	994.654	1.067.361	11.790.966	32.304
Asociación SMC Ecuador Inc. - Pacífpetrol	GUSTAVO GALINDO VELASCO	35.609	31.591	35.548	33.019	34.286	33.396	37.571	34.449	33.100	34.125	32.582	36.493	411.769	1.128
Consorcio Pegaso - Campo Puma Oriente S.A.	PUMA	15.833	25.891	29.540	26.468	26.121	24.773	27.365	24.575	23.304	25.256	20.288	19.382	288.797	791
Consorcio Petrolero Palanda - Yuca Sur	CAMPO PALANDA - YUCA SUR	80.461	67.490	67.911	74.786	79.201	70.304	63.968	64.496	64.078	56.119	57.607	66.671	813.094	2.228
	CAMPO SAMI	14.620	12.621	13.965	11.741	14.116	14.041	14.144	14.101	12.785	11.145	10.736	11.354	155.368	426
Consorcio Petrosud Petroriva	PINDO	135.019	135.543	148.789	144.695	144.590	137.338	137.753	142.179	134.163	118.218	136.551	141.553	1.656.390	4.538
GenteOil Ecuador PTE. Ltd.	SINGUE: EPF TIPISHCA - SOTE.	162.323	137.164	137.209	144.479	118.198	94.449	99.253	94.453	92.550	96.764	92.267	103.997	1.373.106	3.762
	SINGUE: MARIAN 4A - OCP.	61.824	71.583	88.855	64.690	84.252	86.697	77.035	70.347	57.911	57.390	44.348	26.841	791.773	2.169
Orión Energy Ocano Peña Blanca S.A. 1/	BLOQUE 52: OCANO - PEÑA BLANCA	43.728	36.428	38.053	33.769	35.287	23.741	29.595	26.179	24.248	24.726	23.452	23.535	362.742	994
Orionoil S.A.	BLOQUE 54: ENO RON	54.992	58.647	69.812	80.855	89.161	87.453	79.615	50.232	86.042	60.913	96.375	87.691	901.787	2.471
Petrobell Inc. - Grantmining S.A.	CAMPO TIGUINO	66.784	73.421	74.461	77.164	76.543	74.658	77.505	71.872	73.297	75.299	73.621	76.353	890.978	2.441
PetroOriental S.A.	BLOQUE 14	131.166	117.105	121.786	105.402	97.214	107.561	114.153	114.994	89.427	101.634	114.074	114.493	1.329.007	3.641
	BLOQUE 17 - HORMIGUERO	166.472	166.457	175.833	160.443	158.310	131.644	128.399	153.436	147.152	143.838	138.581	141.050	1.811.614	4.963
	BLOQUE 17 - TAPIR	66.764	60.188	63.997	59.764	59.090	57.275	54.924	54.840	57.746	63.401	60.456	76.136	734.583	2.013
Productores Colombianos OSLA (OCP).	ESTACIÓN AMAZONAS OCP.	149.211	-	50.541	-	-	462.778	651.192	863.556	900.855	861.537	733.383	591.839	5.264.891	14.424
Repsol Ecuador S.A. 2/	BLOQUE 16	823.160	725.024	803.843	785.189	778.528	781.406	794.319	765.801	732.630	752.625	713.866	714.745	9.171.135	25.126
	BLOQUE 67	-	-	-	-	3.437	683	-	-	-	-	-	-	4.120	11
Sociedad Internacional Petrolera S.A.	PBHI	134.161	132.604	135.368	120.467	117.776	98.769	114.079	140.173	123.069	117.624	115.682	122.189	1.471.960	4.033
	MDC	280.760	256.575	280.523	270.513	274.599	258.679	258.499	264.633	256.955	263.084	244.591	236.423	3.145.837	8.619
Tecpecuador S.A.	BERMEJO	84.042	76.216	79.542	80.619	77.950	82.895	82.944	81.279	72.329	88.378	74.050	85.554	965.800	2.646
	BERMEJO OESTE	809	726	714	694	646	713	657	614	525	593	482	525	7.697	21
Vetra (OCP -Descargadero Autotanques) 3/	EST. AMAZONAS OCP	185.382	178.620	185.226	136.638	109.471	79.150	115.339	108.371	90.176	87.626	94.554	97.416	1.467.971	4.022
TOTAL EMPRESAS PRIVADAS		4.065.349	3.629.332	3.943.899	3.674.574	3.634.514	3.965.706	4.247.089	4.456.468	4.339.495	4.369.817	4.173.055	4.145.052	48.644.352	133.271
TOTAL PRODUCCIÓN NACIONAL		16.834.011	14.985.557	16.622.227	15.878.372	16.195.918	16.172.802	16.734.530	16.927.806	16.470.569	16.904.205	16.180.856	16.452.658	196.359.511	537.971
PROMEDIO DIARIO		543.033	535.198	536.201	529.279	522.449	539.093	539.824	546.058	549.019	545.297	539.362	530.731	537.971	

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH-TA.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF.

Notas:

1/ Orión Energy Ocano Peña Blanca S.A. (Ex Consorcio Interpec), suspensión de Operación en Pozos meses de Marzo y Abril 2014.

2/ Repsol Ecuador S.A., consolida información de Bloque Tivacuno en Bloque 16.

3/ Vetra (OCP -Descargadero Autotanques) registra la carga de los Autotanques en los Bloques y su traslado a OCP.

Los volúmenes medidos en los respectivos centros de fiscalización y entrega, no incluyen:

- Consumos en Refinería Shushufindi;
- Consumos en plantas Topping y generación eléctrica en campos; y,
- Variaciones de existencias en tanques de facilidades de producción.

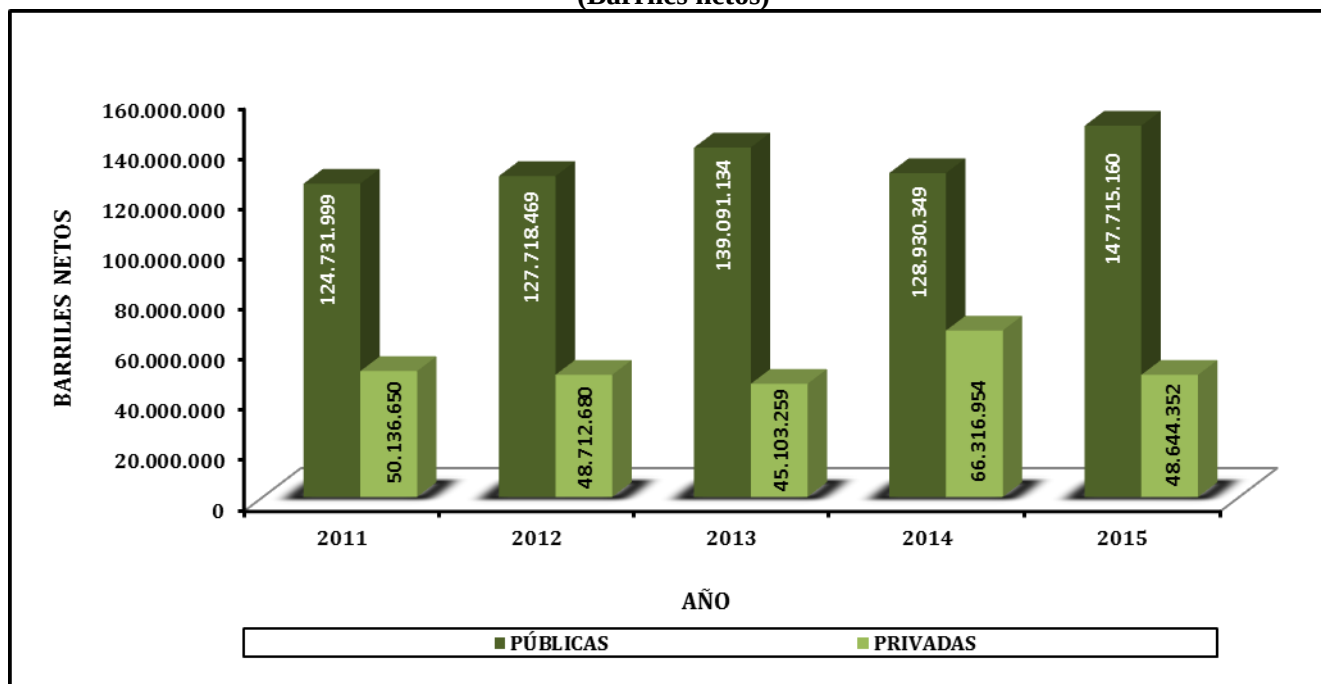
**Cuadro N° 9. Composición de la producción nacional de petróleo crudo fiscalizado por compañías públicas y privadas, período 2011 – 2015.
(Barriles netos)**

OPERADORA	AÑO				
	2011	2012	2013	2014	2015
PÚBLICAS	124.731.999	127.718.469	139.091.134	128.930.349	147.715.160
PRIVADAS	50.136.650	48.712.680	45.103.259	66.316.954	48.644.352
PRODUCCIÓN NACIONAL FISCALIZADA	174.868.649	176.431.149	184.194.393	195.247.303	196.359.511
GRADOS API	22,94	23,12	23,47	23,60	23,80
% CRECIMIENTO ANUAL	-	0,89%	4,40%	6,00%	0,57%

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH-EE.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF.

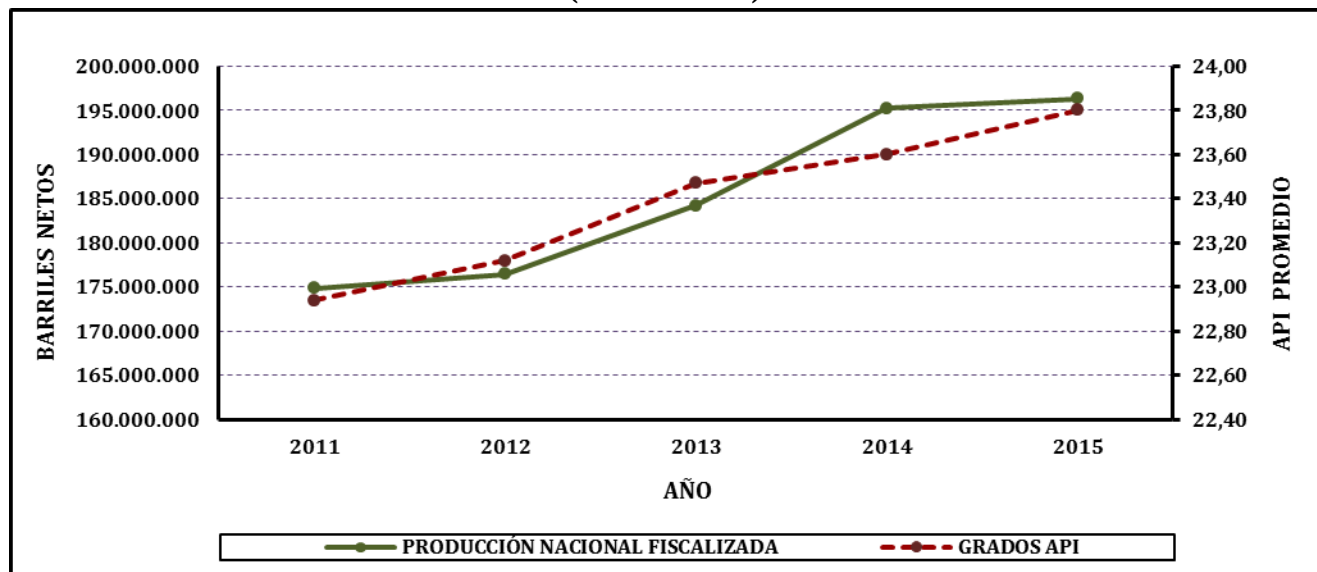
**Gráfico N° 10. Composición de la producción nacional de petróleo crudo fiscalizado entre compañías públicas y privadas, período 2011 - 2015.
(Barriles netos)**



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH-TA.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF.

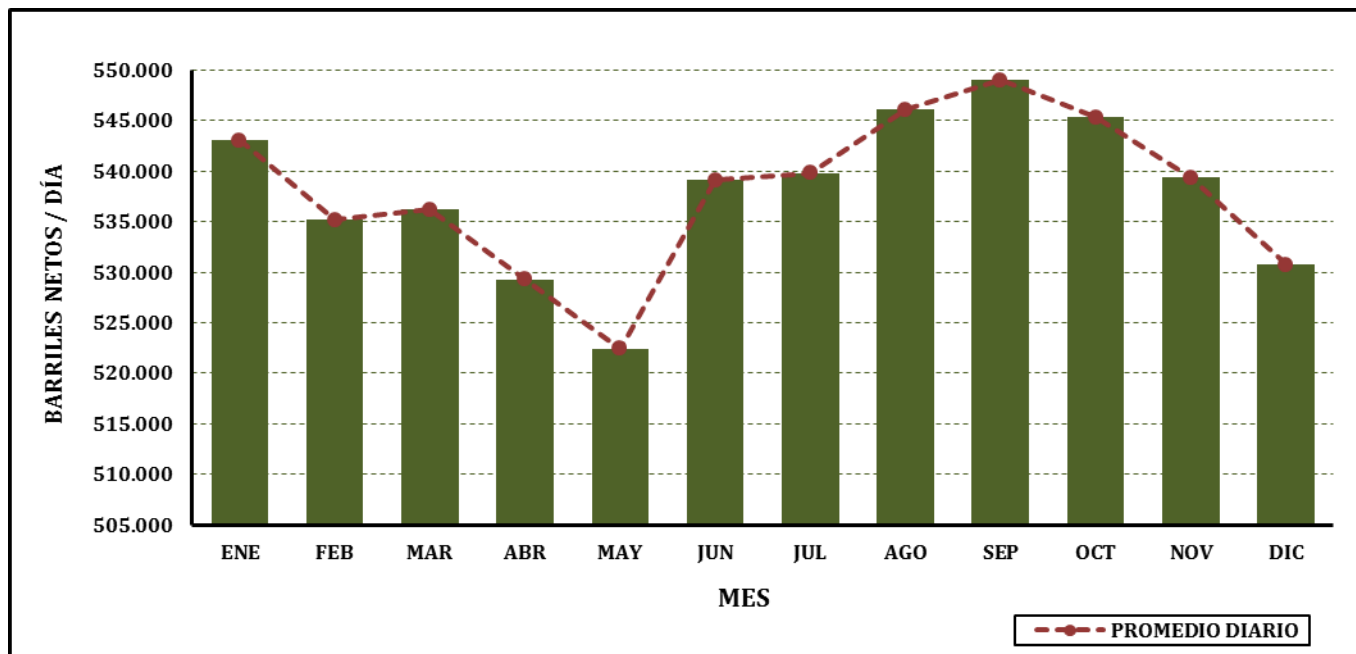
Gráfico N° 11. Evolución de la producción nacional de crudo fiscalizado y su grado API, período 2011 - 2015.
(Barriles netos)



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH-TA.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF.

Gráfico N° 12. Comportamiento de la producción nacional de petróleo crudo fiscalizado, promedio diario, año 2015.
(Barriles netos)



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH-TA.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF.

Cuadro N° 10. Bombeo mensual de petróleo crudo fiscalizado al sistema SOTE, período 2011 – 2015.

MES	VOLUMEN POR AÑO (Barriles netos)				
	2011	2012	2013	2014	2015
Enero	11,371,516	11,181,631	11,415,696	11,830,038	11,395,769
Febrero	10,408,457	9,782,592	10,081,070	10,307,411	10,251,297
Marzo	10,983,716	10,736,523	10,697,079	11,137,059	11,366,934
Abril	10,453,542	10,347,412	10,816,458	11,068,150	10,998,948
Mayo	10,770,845	10,885,647	10,936,830	11,630,260	11,215,949
Junio	10,162,433	10,668,276	9,985,764	10,894,783	11,055,513
Julio	10,374,932	11,159,968	11,547,903	11,276,214	11,416,868
Agosto	10,666,619	11,282,926	11,430,725	11,533,118	11,494,702
Septiembre	10,113,350	10,506,828	11,162,711	11,028,891	11,037,529
Octubre	10,209,760	10,785,312	11,438,529	11,404,999	11,361,455
Noviembre	9,927,792	10,378,003	11,077,905	11,226,118	10,837,857
Diciembre	10,543,892	11,300,925	11,880,035	11,333,088	11,276,285
SUBTOTAL	125,986,854	129,016,043	132,470,705	134,670,130	133,709,107
Ajuste Noviembre 2015 1/					8,651
TOTAL	125,986,854	129,016,043	132,470,705	134,670,130	133,717,758.09
BARRILES / DÍA	345,169	353,469	362,933	368,959	366,326
GRADOS API	24.5	24.6	25.1	25.20	25.00

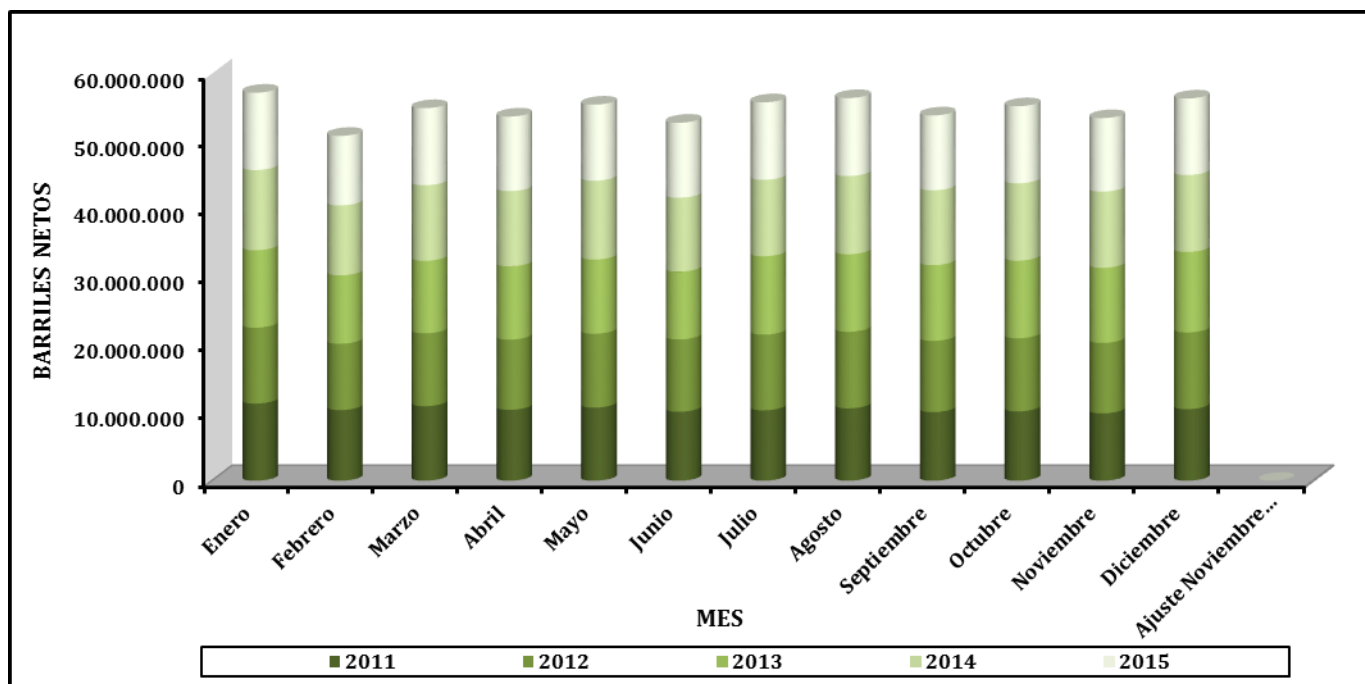
Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero - DCTH-TA.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero - ARCH-DACE-AEF.

Nota:

1/ En noviembre de 2015, se realizan entregas hacia el OCP a través de la interconexión SOTE - OCP en Lago Agrio, el volumen entregado del SOTE fue de 8.650,88 barriles netos.

Gráfico N° 13. Comportamiento del bombeo mensual de petróleo crudo fiscalizado al sistema SOTE, período 2011 – 2015.
(Barriles netos)



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero - DCTH-TA.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero - ARCH-DACE-AEF.

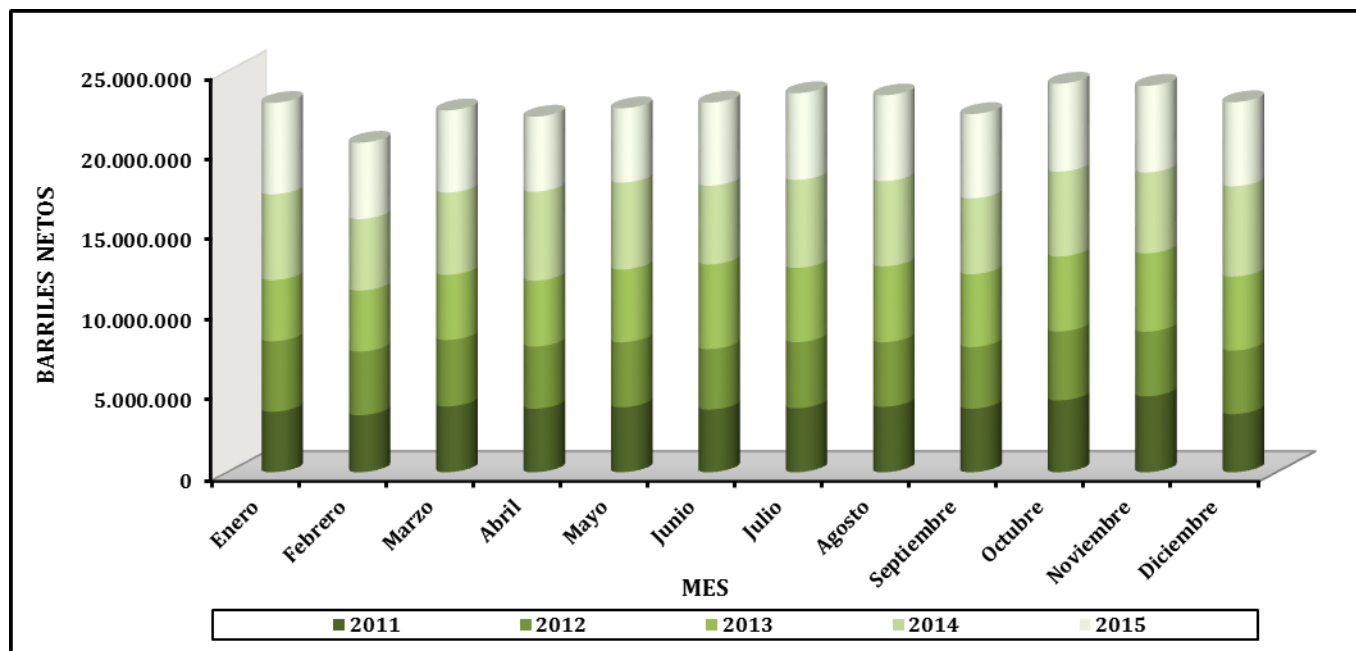
Cuadro N° 11. Bombeo mensual de petróleo crudo fiscalizado al sistema OCP, período 2011 – 2015.

MES	VOLUMEN POR AÑO (Barriles netos)				
	2011	2012	2013	2014	2015
Enero	3,758,857	4,380,097	3,803,509	5,337,786	5,687,927
Febrero	3,544,893	3,962,579	3,786,330	4,455,662	4,742,455
Marzo	4,086,579	4,133,222	4,053,760	5,111,357	5,114,286
Abril	3,944,950	3,871,670	4,088,745	5,542,191	4,660,245
Mayo	4,043,573	4,038,485	4,523,538	5,400,992	4,621,756
Junio	3,895,869	3,762,015	5,260,982	4,897,825	5,172,282
Julio	3,982,658	4,108,322	4,619,521	5,468,477	5,394,107
Agosto	4,068,478	4,017,216	4,716,849	5,300,491	5,333,467
Septiembre	3,945,688	3,834,324	4,530,475	4,716,215	5,242,924
Octubre	4,462,611	4,290,283	4,662,188	5,274,809	5,473,082
Noviembre	4,717,755	4,017,656	4,873,055	5,030,714	5,386,195
Diciembre	3,613,655	3,951,809	4,599,045	5,617,051	5,230,337
TOTAL	48,065,566	48,367,678	53,517,997	62,153,570	62,059,061
BARRILES / DÍA	12,925	132,514	146,625	170,284	170,025
GRADOS API	24.50	19.40	19.70	20.30	20.80

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero - DCTH - EE.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero - ARCH-DACE-AEF.

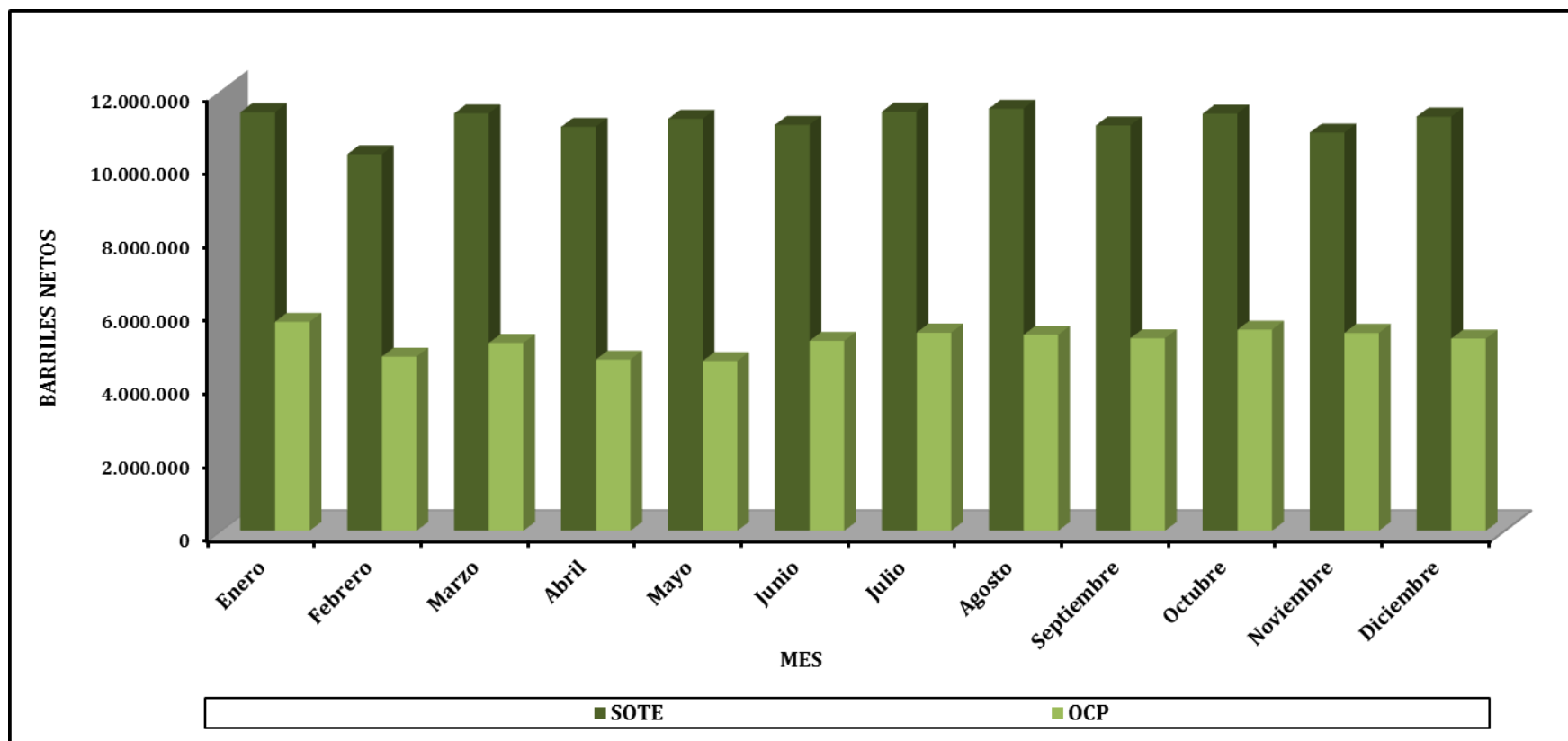
Gráfico N° 14. Comportamiento del bombeo mensual de petróleo crudo fiscalizado al sistema OCP, período 2011 – 2015.
(Barriles netos)



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero - DCTH - TA.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero - ARCH-DACE-AEF.

**Gráfico N° 15. Composición del bombeo mensual de petróleo crudo fiscalizado a los sistemas SOTE y OCP, año 2015.
(Barriles netos)**



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - DCTH - TA.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero - ARCH-DACE-AEF.

CAPÍTULO III. REFINACIÓN E INDUSTRIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS

La refinación es el proceso encargado de la transformación de los hidrocarburos en productos derivados.

Una refinería, es el complejo donde el petróleo crudo se somete en primer lugar a un proceso de destilación o separación física y luego a procesos químicos que permiten extraerle buena parte de la gran variedad de componentes que contiene. En el país existen tres refinerías: Esmeraldas, La Libertad y Shushufindi, que ofrecen derivados al mercado nacional.

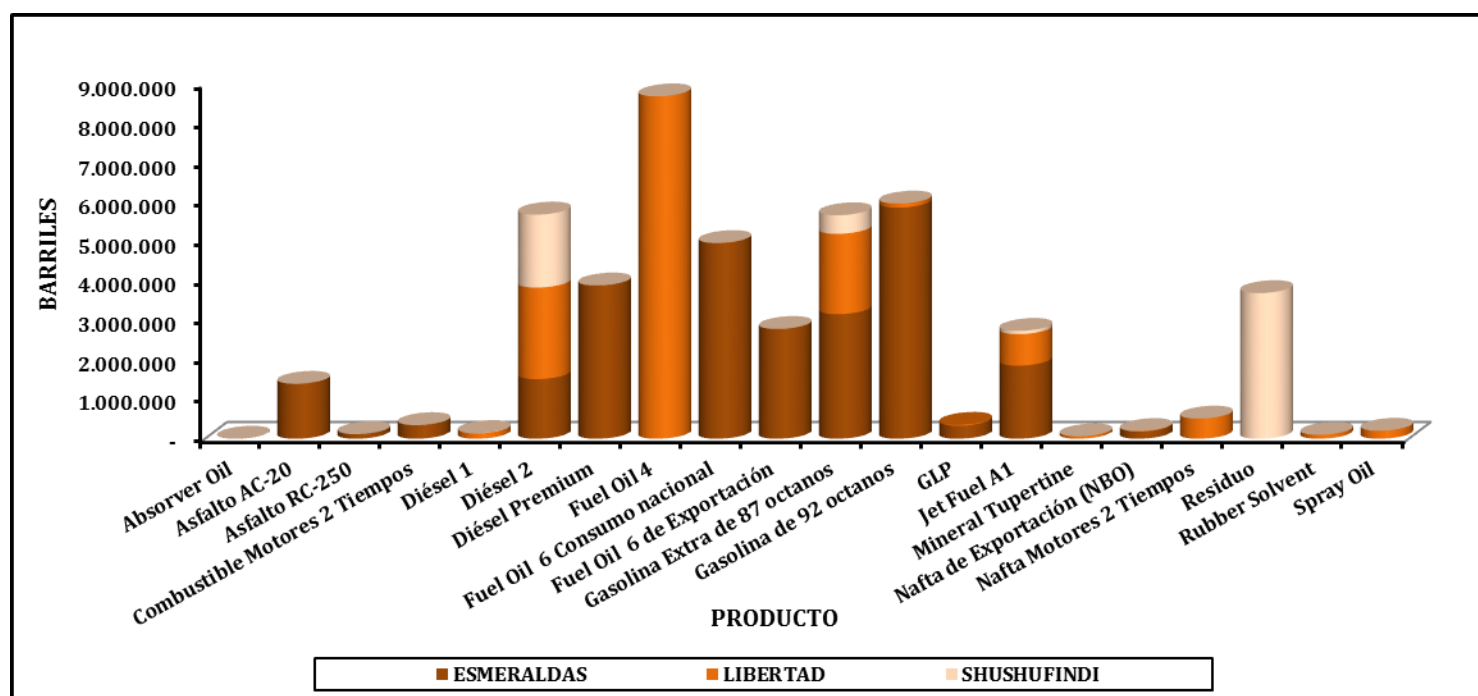
Cuadro N° 12. Producción de derivados de hidrocarburos en refinerías del país, año 2015.

PRODUCTO	REFINERÍA / VOLUMEN (Barriles.)		
	ESMERALDAS	LA LIBERTAD	SHUSHUFINDI
Absorver Oil	-	943	-
Asfalto AC-20	1.395.503	-	-
Asfalto RC-250	117.640	-	-
Combustible Motores 2 Tiempos	345.882	-	-
Diésel 1	-	137.960	7.721
Diésel 2	1.514.444	2.324.992	1.856.182
Diésel Premium	3.892.978	-	-
Fuel Oil 4	-	8.698.444	-
Fuel Oil 6 Consumo nacional	4.971.595	-	-
Fuel Oil 6 de Exportación	2.788.148	-	-
Gasolina Extra de 87 octanos	3.162.570	2.042.301	472.998
Gasolina de 92 octanos	5.871.365	103.411	-
GLP	328.905	24.970	-
Jet Fuel A1	1.857.774	799.750	81.957
Mineral Tupertine	-	61.118	-
Nafta de Exportación (NBO)	181.198	13.342	-
Nafta Motores 2 Tiempos	-	511.777	-
Residuo	-	-	3.700.336
Rubber Solvent	-	101.055	-
Spray Oil	-	202.663	-
TOTAL	26.428.002	15.022.726	6.119.194

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -DCTH-RIH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -ARCH-DACE-AEF.

Gráfico N° 16. Producción de derivados de hidrocarburos procesados en refinerías del país, año 2015. (Barriles)



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -DCTH-RIH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -ARCH-DACE-AEF.

Cuadro N° 13. Preparación de gasolinas en terminales del país, año 2015.
(Barriles)

PRODUCTO	TERMINAL / VOLUMEN (Bls.)	
	BEATERIO	PASCUALES
GASOLINA EXTRA DE 87 OCTANOS 1/	-	5.558.244
GASOLINA EXTRA CON ETANOL DE 87 OCTANOS 2/	7.225.353	4.368.152
GASOLINA SUPER DE 92 OCTANOS 3/	-	2.454.628
TOTAL	7.225.353	12.381.024

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -DCTH-RIH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -ARCH-DAHCE-AEF.

Notas:

1/ La gasolina extra de los terminales Beaterio y Pascuales, se preparan mediante mezclas de nafta base de bajo octanaje y nafta de alto octano importada.

2/ La gasolina extra con etanol (Ecopaís), se prepara adicionando en línea etanol anhidro al 5% a la pre mezcla de naftas.

3/ A partir de febrero de 2012, en el Terminal Pascuales se prepara gasolina de 92 octanos.

Cuadro N° 14. Calidad de los combustibles, año 2015.

REFINERÍA / TERMINAL	PRODUCTO							
	GASOLINA RON 85		GASOLINA RON 90		DIESEL 2		DIESEL PREMIUM	
	NORMA NTE INEN 935		NORMA NTE INEN 935		NORMA NTE INEN 1489		NORMA NTE INEN 1489	
	N° OCTANOS (NTE INEN 2102)	AZUFRE (NTE INEN 929)	N° OCTANOS (NTE INEN 2102)	AZUFRE (NTE INEN 929)	PUNTO INFLAMACIÓN (NTE INEN 1047)	AZUFRE (NTE INEN 1490)	PUNTO INFLAMACIÓN (NTE INEN 1047)	AZUFRE (NTE INEN 1490)
	MÍNIMO 85	MÁXIMO 650 PPM	MÍNIMO 90	MÁXIMO 650 PPM	MÍNIMO 51 ° C	MÁXIMO 7,000PPM	MÍNIMO 51 ° C	MÁXIMO 500PPM
REFINERÍA ESMERALDAS	87,3	100,5	92,3	80,7	72,0	4.348,0	69,2	195,0
REFINERÍA LA LIBERTAD	85,8	16,2	90,8	13,5	66,0	3.447,0	NP	NP
REFINERÍA SHUSHUFINDI	85,3	62,9	NP	NP	78,5	5.727,0	NP	NP
TERMINAL PASCUALES	85,7	102,0	90,4	72,6	NP	NP	NP	NP
TERMINAL BEATERIO	85,6	101,1	NP	NP	NP	NP	NP	NP
PROMEDIO NACIONAL	85,9	76,5	91,2	55,6	72,2	4507,3	69,2	195,0

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -DCTH-RIH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -ARCH-DACE-AEF.

Nota:

NP: No produce

Cuadro N° 15. Cargas de petróleo crudo en refinerías del país, año 2015.
(Barriles netos)

REFINERÍA	VOLUMEN (Bls. netos)
Esmeraldas	23.264.967
Lago Agrio	367.793
La Libertad	15.706.487
Shushufindi	7.067.611
TOTAL	46.406.858

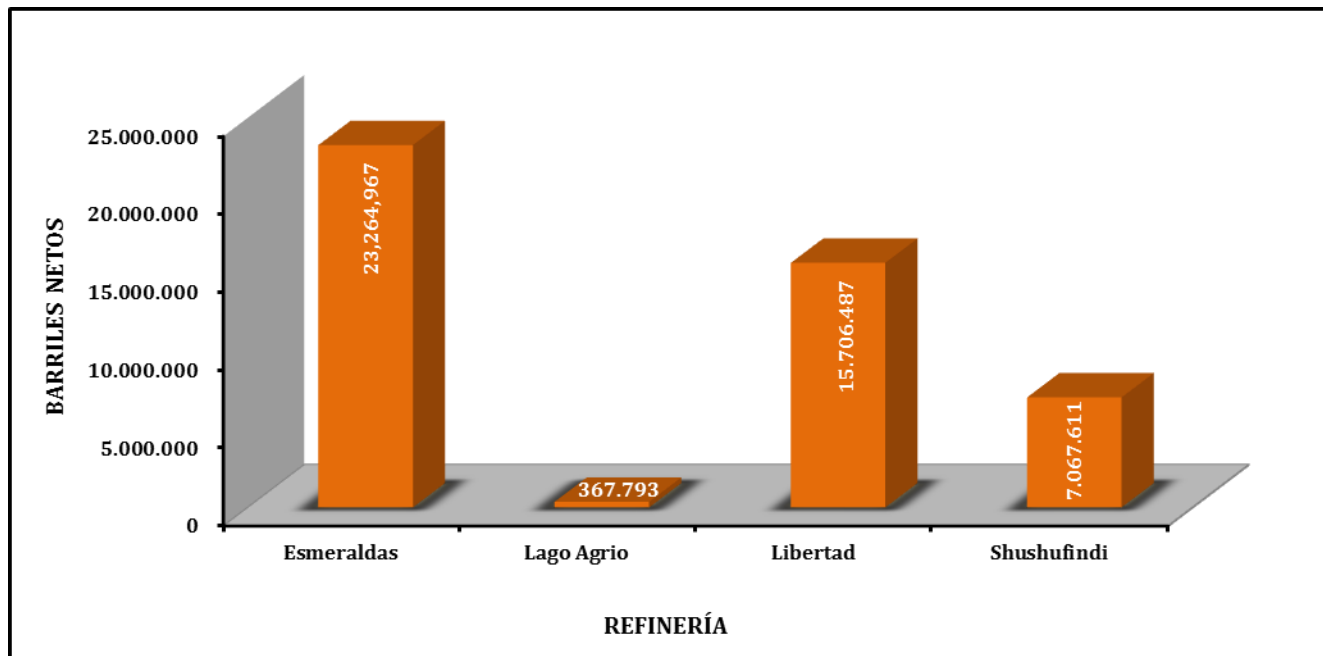
Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -DCTH-RIH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -ARCH-DACE-AEF.

Nota:

Las cargas de crudo en la Refinería Libertad no tiene registro de volumen bruto en el "CABOTAJE DE BALAO TOTAL RECIBIDO"

**Gráfico N° 17. Cargas de petróleo crudo en refinерías del país, año 2015.
(Barriles netos)**



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-RIH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

CAPÍTULO IV. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP)

En el país, el gas licuado de petróleo (GLP) es utilizado como combustible en el segmento doméstico –alrededor del 90%– a los cuales llega en presentaciones de cilindros de 15kg. La diferencia está destinada para el consumo en el segmento industrial, agroindustrial y vehicular (taxis).

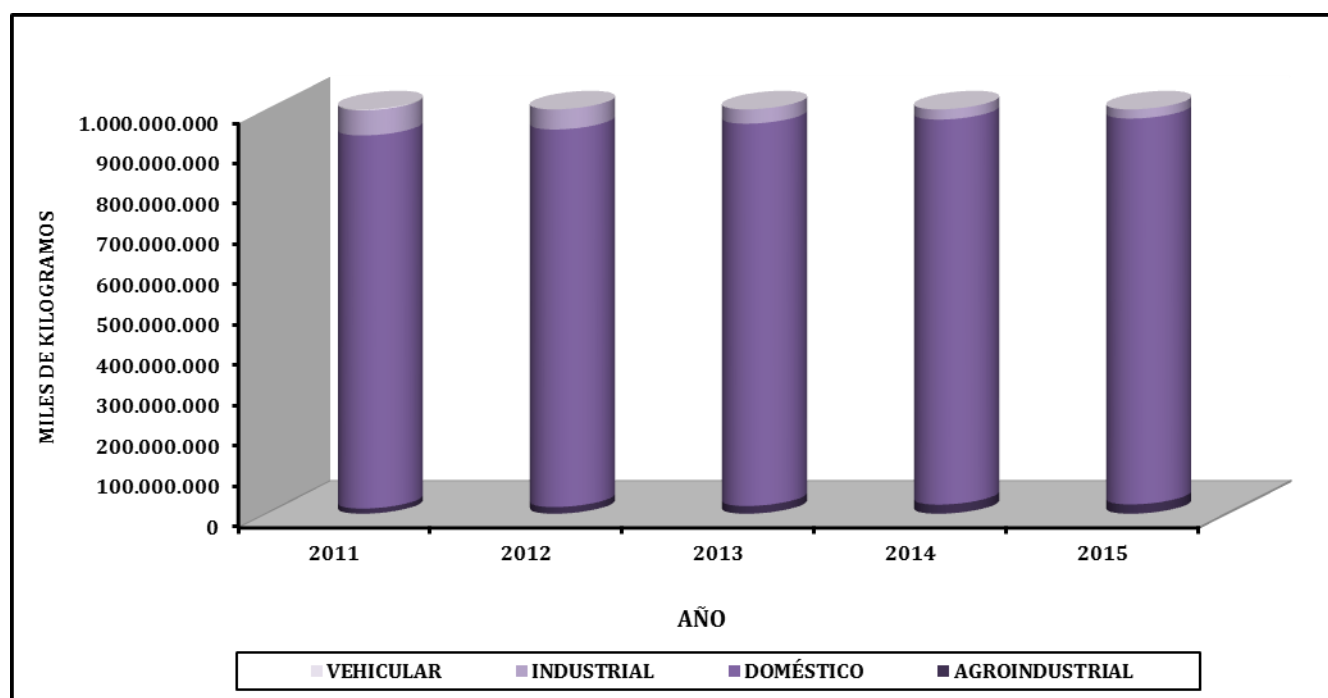
Cuadro N° 16. Despachos de GLP desde EP Petroecuador por segmento de consumo, período 2011-2015.
(Kilogramos)

SEGMENTO	AÑO					% VARIACIÓN 2014 - 2015 POR PRODUCTO
	2011	2012	2013	2014	2015	
AGROINDUSTRIAL	12,704,403	16,424,655	19,020,822	22,439,669	23,015,287	2.57%
DOMÉSTICO	922,691,673	933,771,144	945,573,614	952,314,210	954,258,142	0.20%
INDUSTRIAL	62,299,567	54,171,912	68,524,646	87,088,759	106,189,934	21.93%
VEHICULAR	13,528,050	12,231,986	11,076,885	10,750,585	8,876,460	-17.43%
TOTAL	1,011,223,693	1,016,599,697	1,044,195,967	1,072,593,223	1,092,339,823	1.84%
VARIACIÓN POR AÑO	-	0.53%	2.71%	2.72%	1.84%	

Fuente: Gerencia de Comercialización EP Petroecuador, ARCH-DCTD-CD.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -ARCH-DACE-AEF.

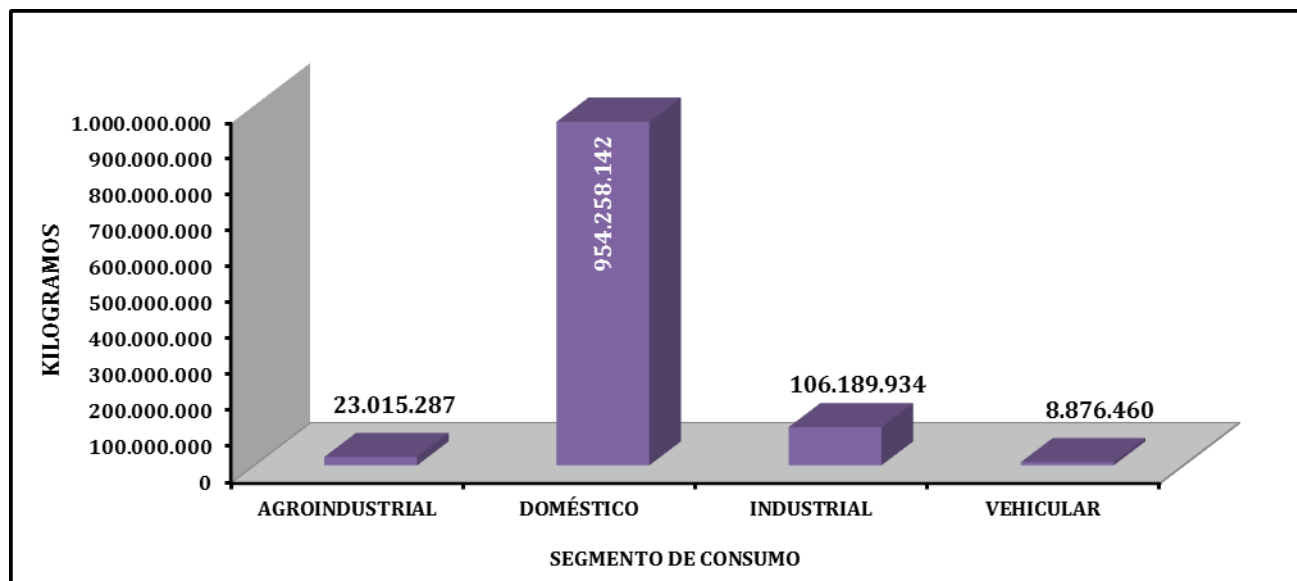
Gráfico N° 18. Despacho de GLP desde EP Petroecuador por año y segmento de consumo, período 2011-2015.
(Kilogramos)



Fuente: Gerencia de Comercialización EP Petroecuador, ARCH-DCTD-CD.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -ARCH-DACE-AEF.

**Gráfico N° 19. Comportamiento de los despachos de GLP por segmento de consumo, año 2015.
(Kilogramos)**



Fuente: Gerencia de Comercialización EP Petroecuador, ARCH-DCTD-CD.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -ARCH-DACE-AEF.

**Cuadro N° 17. Despachos de GLP desde EP Petroecuador por comercializadora y segmento de consumo,
año 2015.
(Kilogramos)**

COMERCIALIZADORA	SEGMENTO				TOTAL COMERCIALIZADORA 1/	% PARTICIPACION
	AGROINDUSTRIAL	DOMÉSTICO	INDUSTRIAL	VEHICULAR		
Austrogas	8,373,350	39,499,500	5,846,505	-	53,719,355	4.87%
Congas	3,155,799	127,880,566	9,392,376	-	140,428,741	12.73%
Duragas	1,164,650	348,962,120	47,514,608	1,600,470	399,241,848	36.20%
Ecogas S.A.	-	15,448,560	-	-	15,448,560	1.40%
ENI Ecuador S.A.	6,637,120	298,620,744	30,399,479	1,866,309	337,523,652	30.60%
EP Petroecuador	-	9,127,045	11,863,265	5,409,681	26,399,991	2.39%
Esain S.A.	-	58,796,612	-	-	58,796,612	5.33%
Galo E. Palacios Z.	3,054,440	5,839,450	199,070	-	9,092,960	0.82%
Gasguayas	-	3,298,890	-	-	3,298,890	0.30%
Lojagas	629,928	31,679,214	943,041	-	33,252,183	3.01%
Mendogas	-	15,105,440	31,590	-	15,137,030	1.37%
TOTAL POR SEGMENTO	23,015,287	954,258,142	106,189,934	8,876,460	1,092,339,823	99.0%
Ajustes por remanentes 2/					10,562,887	1.0%
TOTAL AJUSTADO					1,102,902,710	100.0%

Fuente: Gerencia de Comercialización EP Petroecuador, ARCH-DCTD-CD.

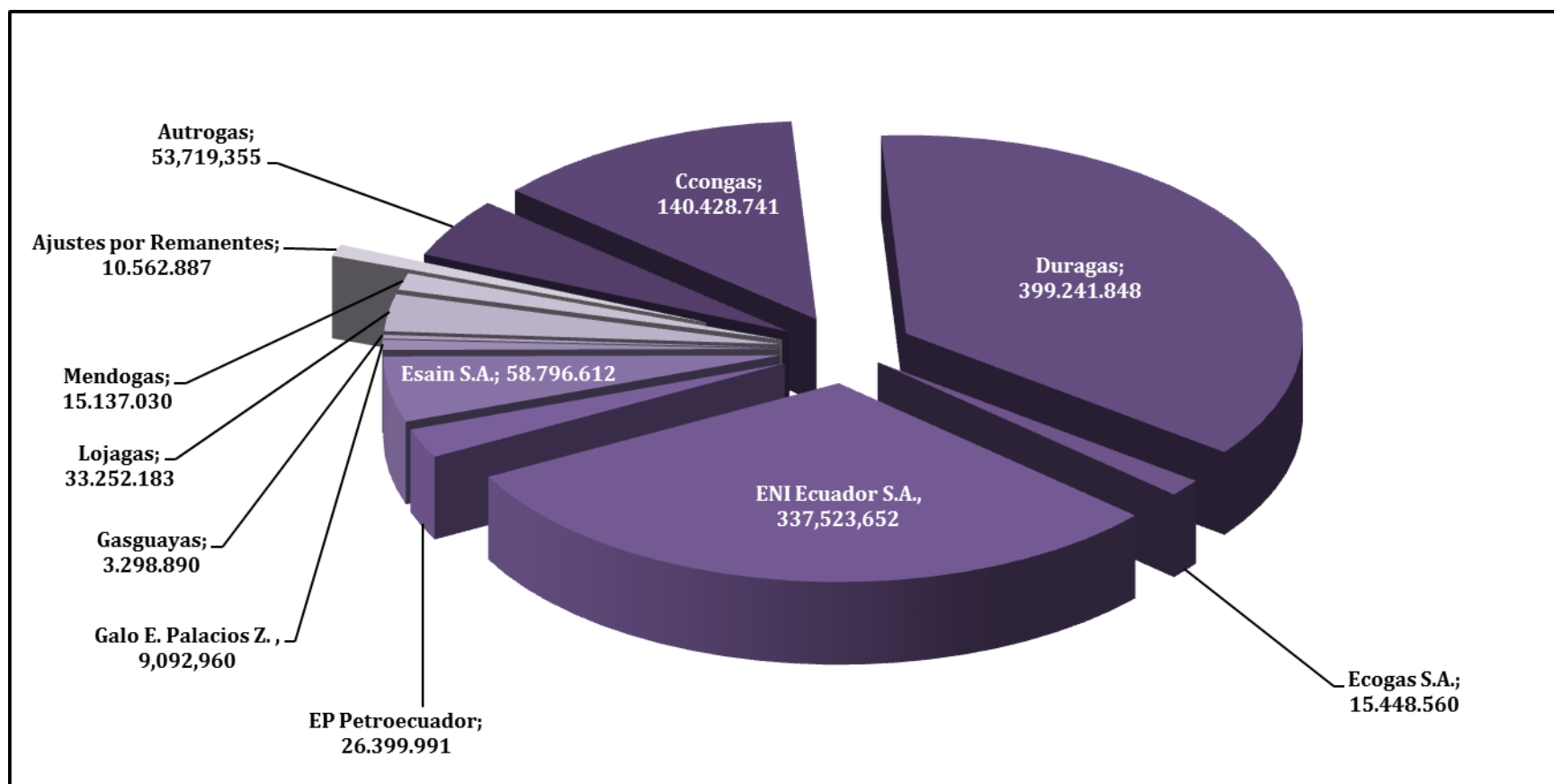
Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -ARCH-DACE-AEF.

Nota:

1/ Estos datos están sujetos a cambio y actualizaciones por parte de EP Petroecuador, el presente análisis se realizó con una base de datos con corte a **18 de abril de 2016**.

2/ Existe una diferencia de **10.562.887 Kg.**, entre "DESPACHOS DE GLP DESDE EP PETROECUADOR POR COMERCIALIZADORA Y SEGMENTO DE CONSUMO, AÑO 2015" y las "VENTAS POR COMERCIALIZADORAS DE GLP POR PROVINCIA Y SEGMENTO DE CONSUMO, AÑO 2015" debido principalmente a: los excedentes o remanentes que posee la comercializadora al finalizar el mes, y, el volumen que se encuentra en tránsito pero que ya ha sido facturado por parte de EP Petroecuador.

**Gráfico N° 20. Composición de los despachos de GLP por comercializadora, año 2015.
(Kilogramos)**



Fuente: Gerencia de Comercialización EP Petroecuador, ARCH-DCTD-CD.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

Cuadro N° 18. Ventas por comercializadoras de GLP por provincia y segmento de consumo, año 2015.
(Kilogramos)

PROVINCIA	SEGMENTO DE CONSUMO 1/				TOTAL
	AGROINDUSTRIAL	DOMÉSTICO	INDUSTRIAL	VEHICULAR	
Azuay	148,127	87,900,784	14,680,492	-	102,729,403
Bolívar	319,580	11,823,522	31,626	-	12,174,728
Cañar	112,465	12,375,418	67,871	-	12,555,754
Carchi	-	12,889,018	398,115	-	13,287,133
Chimborazo	-	29,918,708	772,413	-	30,691,121
Cotopaxi	16,514	7,631,516	4,089,425	-	11,737,455
El Oro	180,496	39,677,699	1,698,375	-	41,556,570
Esmeraldas	225,166	26,122,395	780,854	-	27,128,415
Galápagos	-	1,255,935	386,160	-	1,642,095
Guayas	7,950,091	199,889,960	33,152,679	6,997,527	247,990,257
Imbabura	-	28,426,209	2,077,025	-	30,503,234
Loja	629,549	29,148,978	903,339	-	30,681,866
Los Ríos	12,346,099	52,430,916	858,911	-	65,635,926
Manabí	422,582	71,081,865	1,731,422	-	73,235,869
Morona Santiago	11,016	5,322,451	110,349	-	5,443,816
Napo	-	5,431,205	93,990	-	5,525,195
Orellana	-	8,301,310	388,710	-	8,690,020
Pastaza	-	4,971,915	57,690	-	5,029,605
Pichincha	70,235	226,296,373	27,836,940	-	254,203,549
Santa Elena	99,402	16,874,908	506,141	-	17,480,451
Santo Domingo de los Tsáchilas	578,662	32,773,795	1,707,356	-	35,059,813
Sucumbíos	-	12,260,125	908,528	-	13,168,653
Tungurahua	-	49,329,410	1,964,888	-	51,294,298
Zamora Chinchipe	-	5,390,325	67,161	-	5,457,486
TOTAL GENERAL	23,109,984	977,524,741	95,270,458	6,997,527	1,102,902,710
% DE CONSUMO POR SECTOR	2.10%	88.63%	8.64%	0.63%	100.00%
Toneladas Métricas (1 t = 1.000 Kg.) 2/	23,109.98	977,524.74	95,270.46	6,997.53	1,102,902.71

Fuente: Gerencia de Comercialización EP Petroecuador, ARCH-DCTD-CD.

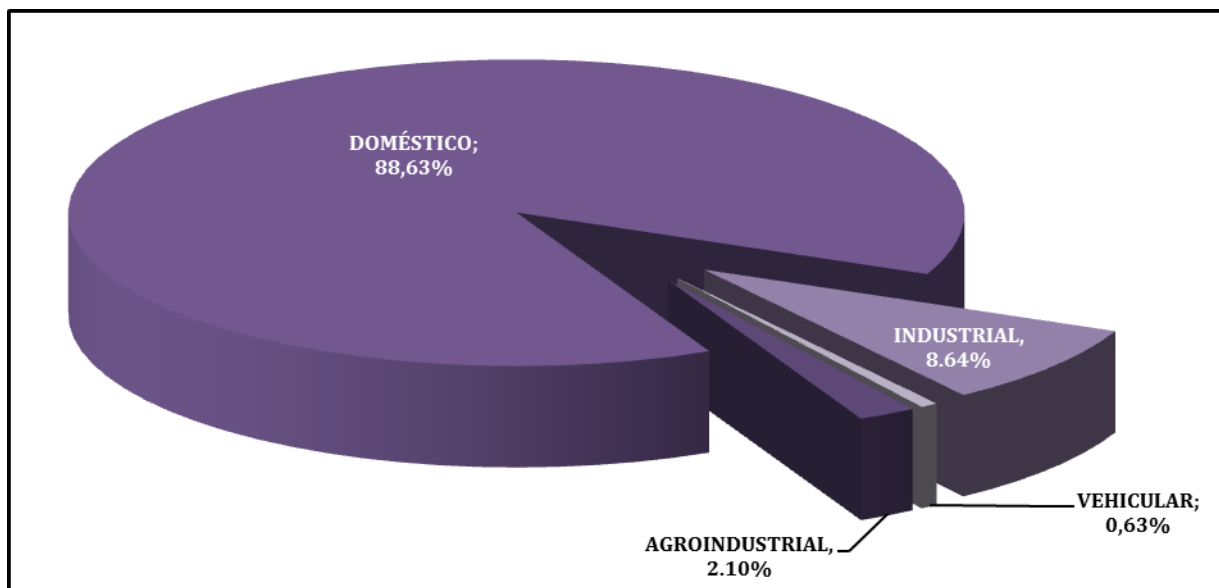
Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

Nota:

1/ Estos datos están sujetos a cambio y actualizaciones por parte de EP Petroecuador, el presente análisis se realizó con una base de datos con corte a **18 de abril de 2016**.

2/ Para efectos de diagramación, se transformó *Kilogramos* a *Toneladas Métricas* (**1 Millón Kg. / 1.000 = 1 Ton.**).

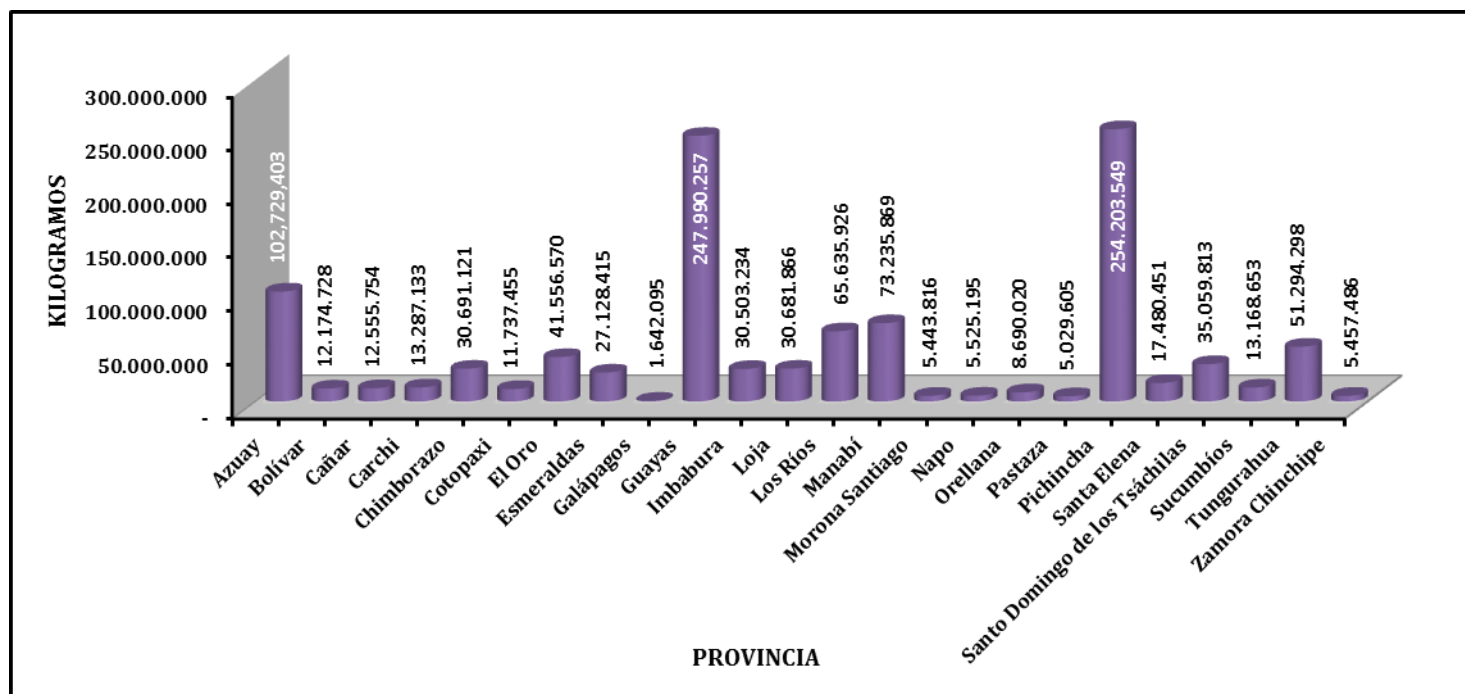
Gráfico N° 21. Distribución porcentual del consumo nacional de GLP por segmento, año 2015.
(Kilogramos)



Fuente: Gerencia de Comercialización EP Petroecuador, ARCH-DCTD-CD.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -ARCH-DACE-AEF.

Gráfico N° 22. Composición de las ventas de comercializadoras de GLP por provincia, año 2015.
(Kilogramos)



Fuente: Gerencia de Comercialización EP Petroecuador, ARCH-DCTD-CD.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -ARCH-DACE-AEF.

CAPÍTULO V. EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO Y DERIVADOS

La Gerencia de Comercio Internacional de EP Petroecuador, como representante del Estado ecuatoriano, es la encargada de la comercialización externa de hidrocarburos, orientada a obtener el mayor beneficio económico para el país, al colocar de forma competitiva en el mercado internacional los saldos exportables de crudo Oriente, crudo Napo y productos derivados de petróleo; así como también, importar oportunamente los derivados deficitarios, garantizando el normal abastecimiento del mercado interno.

Cuadro N° 19. Exportaciones totales de petróleo crudo, período 2011 – 2015.

MES	AÑO / VOLUMEN (Barriles)				
	2011	2012	2013	2014	2015
Enero	10.287.000	13.058.000	10.508.000	11.572.416	14.451.468
Febrero	10.678.000	10.899.000	11.704.000	11.127.885	11.666.818
Marzo	11.183.000	9.874.000	11.931.000	13.100.928	13.676.870
Abril	8.851.000	10.287.000	10.307.000	8.569.346	10.459.421
Mayo	10.914.000	11.438.000	10.899.000	15.573.334	13.183.052
Junio	10.681.000	10.264.000	11.386.000	13.043.609	11.807.372
Julio	10.716.000	10.178.000	12.569.000	12.778.468	14.618.235
Agosto	10.386.000	11.303.000	12.027.000	14.624.021	14.460.784
Septiembre	9.900.000	11.460.000	12.722.000	12.376.959	12.346.409
Octubre	9.369.000	10.422.000	11.600.000	13.832.437	11.194.886
Noviembre	9.140.000	9.278.000	11.489.000	14.722.224	12.024.525
Diciembre	9.627.000	11.055.000	13.103.000	13.336.481	11.875.257
TOTAL	121.732.000	129.516.000	140.245.000	154.658.108	151.765.098
% Crecimiento Anual	-	6,39%	8,28%	10,28%	-1,87%

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-CEH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

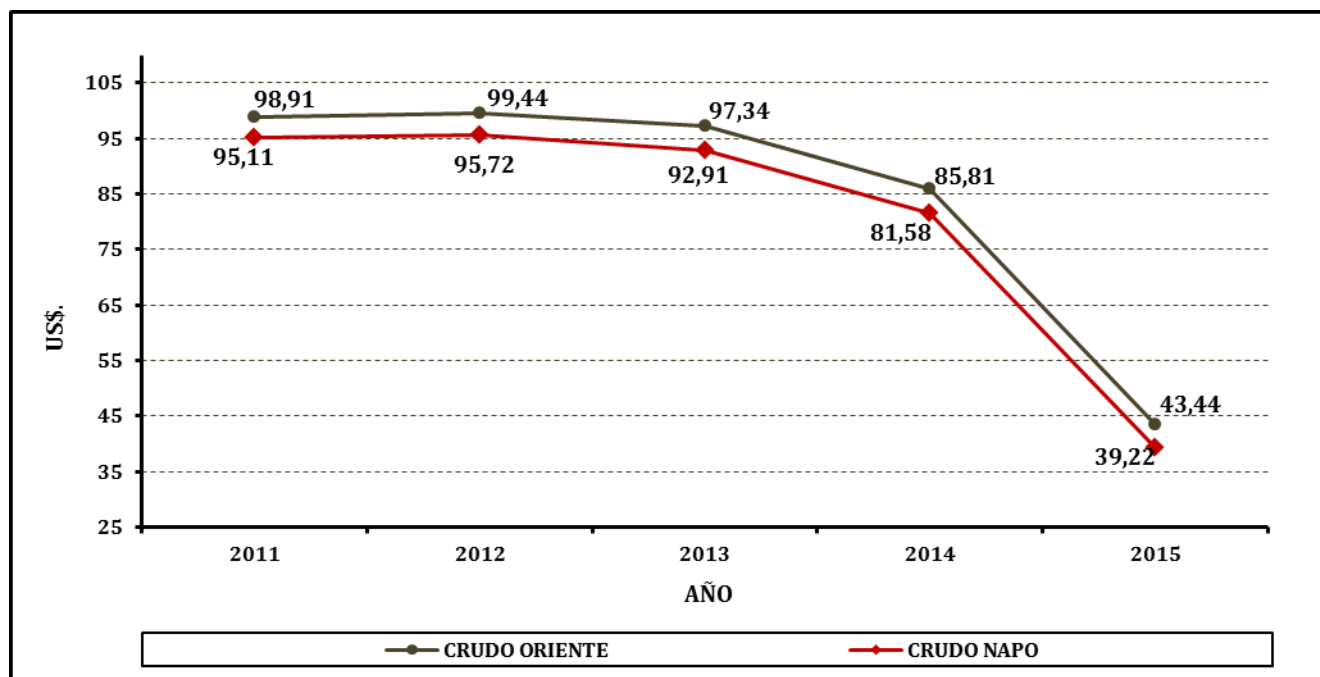
Cuadro N° 20. Precios promedio de exportación de crudos Oriente y Napo, período 2011 – 2015.

AÑO	PRECIO PROMEDIO (US\$.)	
	CRUDO ORIENTE	CRUDO NAPO
2011	98,91	95,11
2012	99,44	95,72
2013	97,34	92,91
2014	85,81	81,58
2015	43,44	39,22

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-CEH., Secretaría de Hidrocarburos

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

**Gráfico N° 23. Evolución de los precios promedio de exportación de los crudos
Oriente y Napo, período 2011-2015.
(US\$.)**



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-CEH., Secretaría de Hidrocarburos

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

Cuadro N° 21. Exportación total de petróleo crudo Oriente, año 2015.

MES	EXPORTACIÓN CRUDO ORIENTE / (Barriles)		
	CÍAS. ESTATALES	CÍAS. PRIVADAS	TOTAL
Enero	8.357.822	451.865	8.809.688
Febrero	7.263.194	379.776	7.642.970
Marzo	7.534.615	729.416	8.264.031
Abril	6.606.254	357.685	6.963.938
Mayo	7.708.225	486.100	8.194.325
Junio	7.349.210	402.085	7.751.295
Julio	8.962.479	441.153	9.403.632
Agosto	8.784.631	378.639	9.163.271
Septiembre	7.735.255	469.426	8.204.682
Octubre	7.491.180	399.019	7.890.198
Noviembre	7.030.812	535.256	7.566.068
Diciembre	6.842.704	464.850	7.307.554
TOTAL	91.666.381	5.495.271	97.161.652
Composición Porcentual	94,3%	5,7%	100,0%

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-CEH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

Cuadro N° 22. Exportación total de petróleo crudo Napo, año 2015.

MES	EXPORTACIÓN CRUDO NAPO / (Barriles)		
	CÍAS. ESTATALES	CÍAS. PRIVADAS	TOTAL
Enero	4.138.814	1.502.967	5.641.781
Febrero	2.267.773	1.756.075	4.023.848
Marzo	4.549.193	863.647	5.412.839
Abril	2.673.336	822.147	3.495.483
Mayo	4.414.698	574.030	4.988.727
Junio	2.535.783	1.520.293	4.056.077
Julio	4.266.551	948.052	5.214.603
Agosto	3.760.068	1.537.445	5.297.513
Septiembre	2.578.148	1.563.580	4.141.728
Octubre	2.028.291	1.276.396	3.304.688
Noviembre	3.195.901	1.262.556	4.458.457
Diciembre	3.290.021	1.277.682	4.567.703
TOTAL	39.698.576	14.904.870	54.603.446
Composición Porcentual	72,7%	27,3%	100,0%

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-CEH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

Cuadro N° 23. Exportación total de petróleo, crudo Oriente más crudo Napo, año 2015.

MES	EXPORTACIÓN CRUDO ORIENTE + CRUDO NAPO / (Barriles)		
	CÍAS. ESTATALES	CÍAS. PRIVADAS	TOTAL
Enero	12.496.636	1.954.832	14.451.468
Febrero	9.530.967	2.135.851	11.666.818
Marzo	12.083.808	1.593.062	13.676.870
Abril	9.279.589	1.179.832	10.459.421
Mayo	12.122.922	1.060.130	13.183.052
Junio	9.884.993	1.922.378	11.807.372
Julio	13.229.030	1.389.205	14.618.235
Agosto	12.544.700	1.916.084	14.460.784
Septiembre	10.313.403	2.033.006	12.346.409
Octubre	9.519.471	1.675.415	11.194.886
Noviembre	10.226.712	1.797.812	12.024.525
Diciembre	10.132.725	1.742.533	11.875.257
TOTAL	131.364.957	20.400.141	151.765.098
Composición Porcentual (%)	86,6%	13,4%	100,0%

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-CEH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

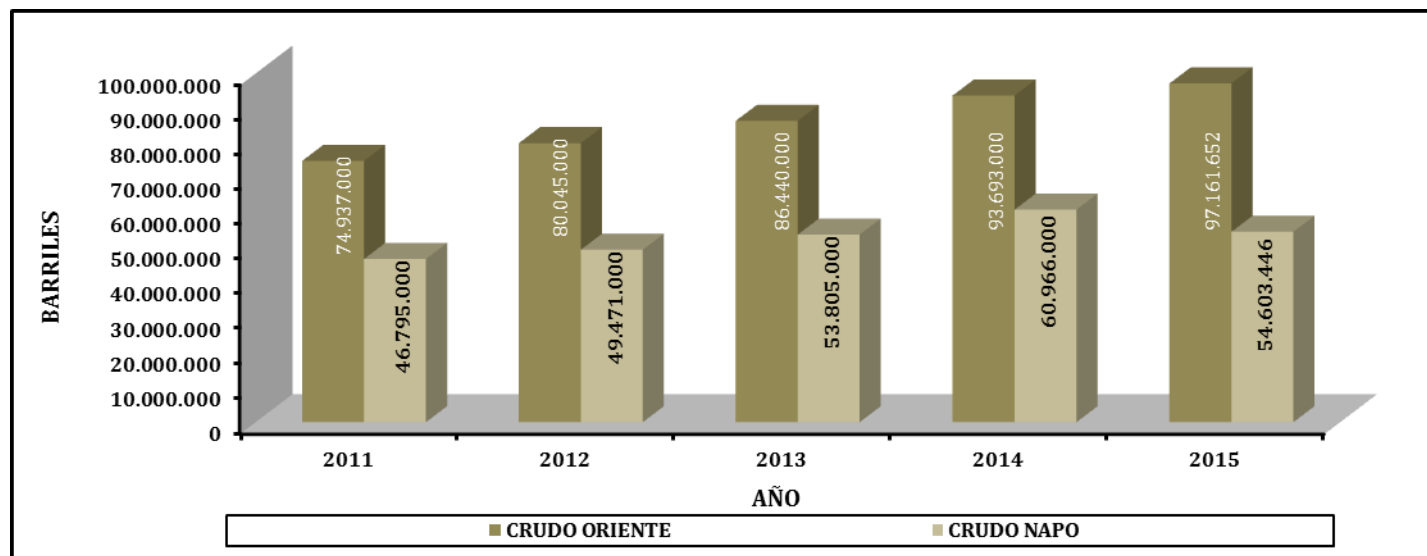
Cuadro N° 24. Exportaciones totales de petróleo crudo, período 2011 – 2015.

AÑO	CRUDO ORIENTE		CRUDO NAPO	
	Barriles	% VARIACIÓN	Barriles	% VARIACIÓN
2011	74.937.000	-	46.795.000	-
2012	80.045.000	6,8%	49.471.000	5,7%
2013	86.440.000	8,0%	53.805.000	8,8%
2014	93.693.000	8,4%	60.966.000	13,3%
2015	97.161.652	3,7%	54.603.446	-10,4%

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-CEH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

Gráfico N° 24. Evolución de las exportaciones totales de petróleo crudo, período 2011 – 2015.



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-CEH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

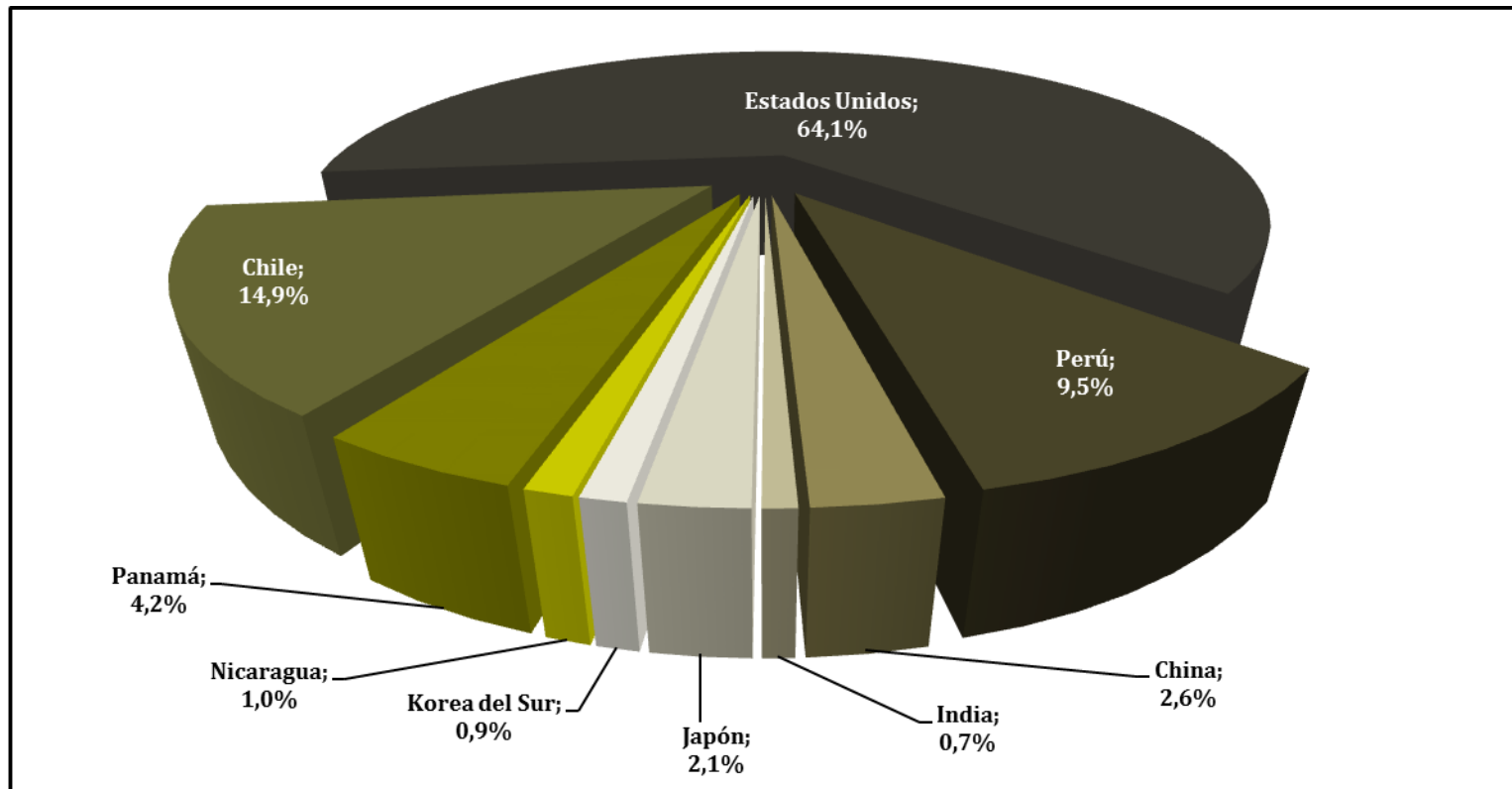
Cuadro N° 25. Exportación mensual de petróleo crudo por país de destino, año 2015.

PAIS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL ANUAL	%
DESTINOS PERMANENTES														
Chile	2.114.926	-	3.922.573	822.147	1.716.981	1.463.925	2.465.853	2.760.382	2.025.389	1.421.473	1.479.230	2.445.567	22.638.447	14,9%
Estados Unidos	8.689.476	9.530.967	8.282.814	5.894.611	7.606.743	8.323.119	10.029.532	8.761.566	8.540.106	6.160.184	8.285.600	7.122.557	97.227.276	64,1%
Perú	1.125.158	774.505	754.490	717.708	1.690.927	1.622.714	736.880	2.209.539	737.491	1.801.934	376.871	1.930.482	14.478.698	9,5%
DESTINOS OCASIONALES														
China	1.053.246	1.361.346	-	-	737.501	-	-	-	-	-	719.582	-	3.871.675	2,6%
India	-	-	-	1.031.053	-	-	-	-	-	-	-	-	1.031.053	0,7%
Japón	1.468.663	-	-	993.973	749.703	-	-	-	-	-	-	-	3.212.339	2,1%
Korea del Sur	-	-	716.993	-	-	-	683.476	-	-	-	-	-	1.400.469	0,9%
Nicaragua	-	-	-	-	-	-	359.833	-	359.809	399.019	-	376.651	1.495.313	1,0%
Panamá	-	-	-	999.929	681.197	397.614	342.661	729.297	683.614	1.412.275	1.163.240	-	6.409.827	4,2%
TOTAL MENSUAL	14.451.468	11.666.818	13.676.870	10.459.421	13.183.052	11.807.372	14.618.234	14.460.784	12.346.409	11.194.886	12.024.524	11.875.257	151.765.096	100,0%

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-CEH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

Gráfico N° 25. Composición porcentual de exportaciones totales de petróleo crudo por país de destino, año 2015.
(Barriles)



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-CEH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

Cuadro N° 26. Exportaciones permanentes de petróleo crudo por país de destino, año 2015.

MES	PAÍS / VOLUMEN (Barriles)			
	CHILE	EE. UU.	PERÚ	SUBTOTAL
Enero	2.114.926	8.689.476	1.125.158	11.929.560
Febrero	-	9.530.967	774.505	10.305.472
Marzo	3.922.573	8.282.814	754.490	12.959.877
Abril	822.147	5.894.611	717.708	7.434.466
Mayo	1.716.981	7.606.743	1.690.927	11.014.650
Junio	1.463.925	8.323.119	1.622.714	11.409.758
Julio	2.465.853	10.029.532	736.880	13.232.265
Agosto	2.760.382	8.761.566	2.209.539	13.731.487
Septiembre	2.025.389	8.540.106	737.491	11.302.986
Octubre	1.421.473	6.160.184	1.801.934	9.383.592
Noviembre	1.479.230	8.285.600	376.871	10.141.702
Diciembre	2.445.567	7.122.557	1.930.482	11.498.606
TOTAL	22.638.447	97.227.276	14.478.698	134.344.420
Composición Porcentual (%)	16,9%	72,4%	10,8%	100,0%

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-CEH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

Cuadro N° 27. Exportaciones esporádicas de petróleo crudo por país de destino, año 2015.

MES	PAÍS / VOLUMEN (Barriles)						
	China	India	Japón	Korea del Sur	Nicaragua	Panamá	SUBTOTAL
Enero	1.053.246	-	1.468.663	-	-	-	2.521.908
Febrero	1.361.346	-	-	-	-	-	1.361.346
Marzo	-	-	-	716.993	-	-	716.993
Abril	-	1.031.053	993.973	-	-	999.929	3.024.956
Mayo	737.501	-	749.703	-	-	681.197	2.168.402
Junio	-	-	-	-	-	397.614	397.614
Julio	-	-	-	683.476	359.833	342.661	1.385.970
Agosto	-	-	-	-	-	729.297	729.297
Septiembre	-	-	-	-	359.809	683.614	1.043.423
Octubre	-	-	-	-	399.019	1.412.275	1.811.294
Noviembre	719.582	-	-	-	-	1.163.240	1.882.822
Diciembre	-	-	-	-	376.651	-	376.651
TOTAL	3.871.675	1.031.053	3.212.339	1.400.469	1.495.313	6.409.827	17.420.676
Composición Porcentual (%)	22,22%	5,92%	18,44%	8,039%	8,58%	36,79%	100,0%

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-CEH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

Cuadro N° 28. Exportaciones totales de petróleo crudo, año 2015.

MES	EXPORTACIONES (Barriles Netos)		TOTAL
	PERMANENTES	ESPORÁDICAS	
Enero	11.929.560	2.521.908	14.451.468
Febrero	10.305.472	1.361.346	11.666.818
Marzo	12.959.877	716.993	13.676.870
Abril	7.434.466	3.024.956	10.459.421
Mayo	11.014.650	2.168.402	13.183.052
Junio	11.409.758	397.614	11.807.372
Julio	13.232.265	1.385.970	14.618.234
Agosto	13.731.487	729.297	14.460.784
Septiembre	11.302.986	1.043.423	12.346.409
Octubre	9.383.592	1.811.294	11.194.886
Noviembre	10.141.702	1.882.822	12.024.524
Diciembre	11.498.606	376.651	11.875.257
TOTAL	134.344.420	17.420.676	151.765.096
Composición Porcentual	88,5%	11,5%	100,0%

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-CEH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

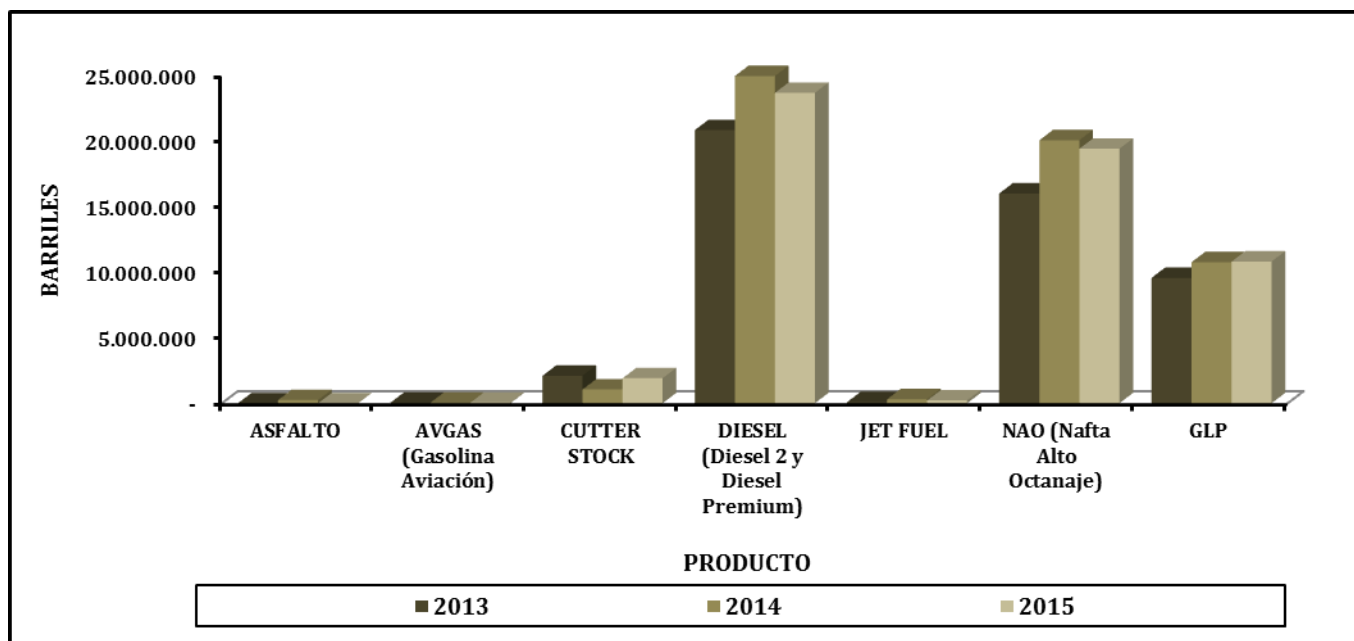
**Cuadro N° 29. Volumen de importación de derivados de hidrocarburos y GLP, período 2013 – 2015.
(Barriles, US\$.)**

PRODUCTO	2013		2014		2015		VARIACIÓN 2014 - 2015	
	Bls.	US\$.	Bls.	US\$.	Bls.	US\$.	Bls.	US\$.
DERIVADOS DE HIDROCARBUROS								
ASFALTO	-	-	238.324	34.502.888	-	-	0,0%	0,0%
AVGAS (Gasolina Aviación)	32.890	6.965.090	35.862	7.928.793	43.325	6.926.756	20,8%	-12,6%
CUTTER STOCK	2.094.097	254.503.877	1.046.886	118.443.485	1.905.277	116.489.613	82,0%	-1,6%
DIESEL (Diesel 2 y Diesel Premium)	20.841.018	2.745.680.115	24.964.635	2.989.485.132	23.684.510	1.792.242.259	-5,1%	-40,0%
JET FUEL	80.086	11.457.177	300.017	40.869.857	211.173	21.820.706	-29,6%	-46,6%
NAO (Nafta Alto Octanaje)	16.006.078	2.107.666.404	20.065.761	2.416.119.055	19.420.870	1.601.825.691	-3,2%	-33,7%
GLP								
GLP	9.565.273	657.502.387	10.762.555	702.539.362	10.814.749	393.740.766	0,5%	-44,0%
TOTAL	48.619.442	5.783.775.050	57.414.040	6.309.888.572	56.079.904	3.933.045.790	-2,3%	-37,7%

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-CEH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

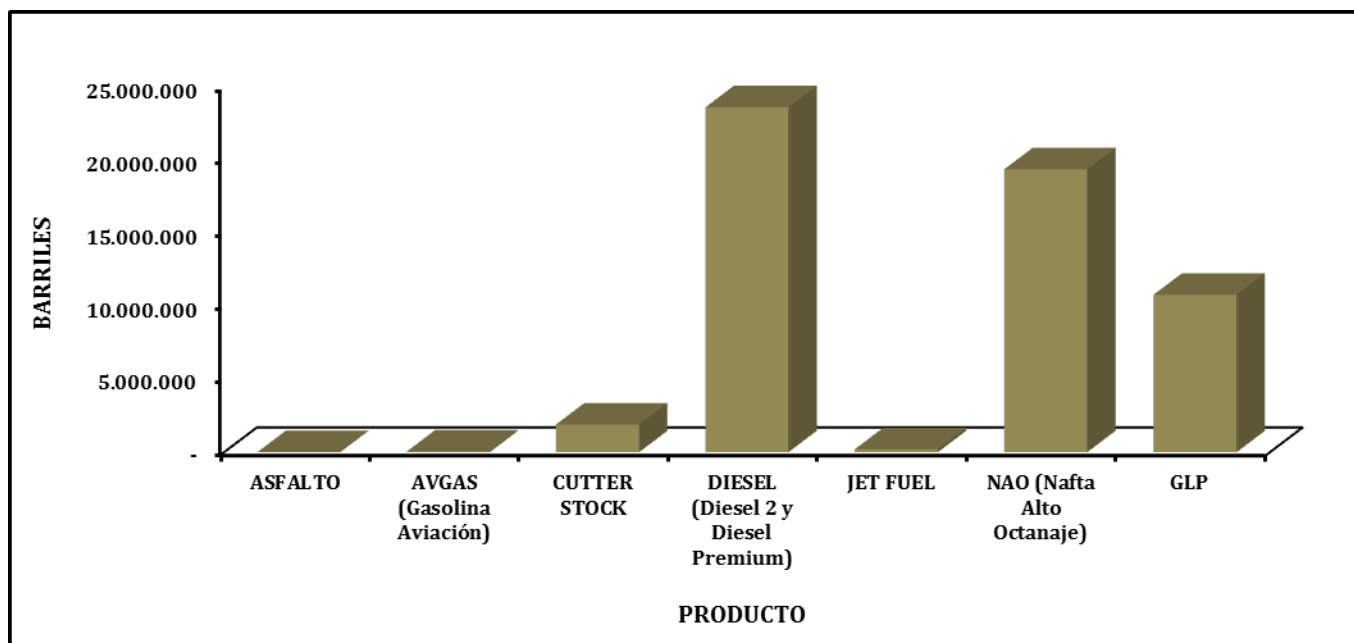
**Gráfico N° 26. Importación de derivados de hidrocarburos, período 2013 – 2015.
(Barriles)**



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -DCTH-CEH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -ARCH-DACE-AEF.

**Gráfico N° 27. Importación de derivados de hidrocarburos, año 2015.
(Barriles)**



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -DCTH-CEH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarbúfero -ARCH-DACE-AEF.

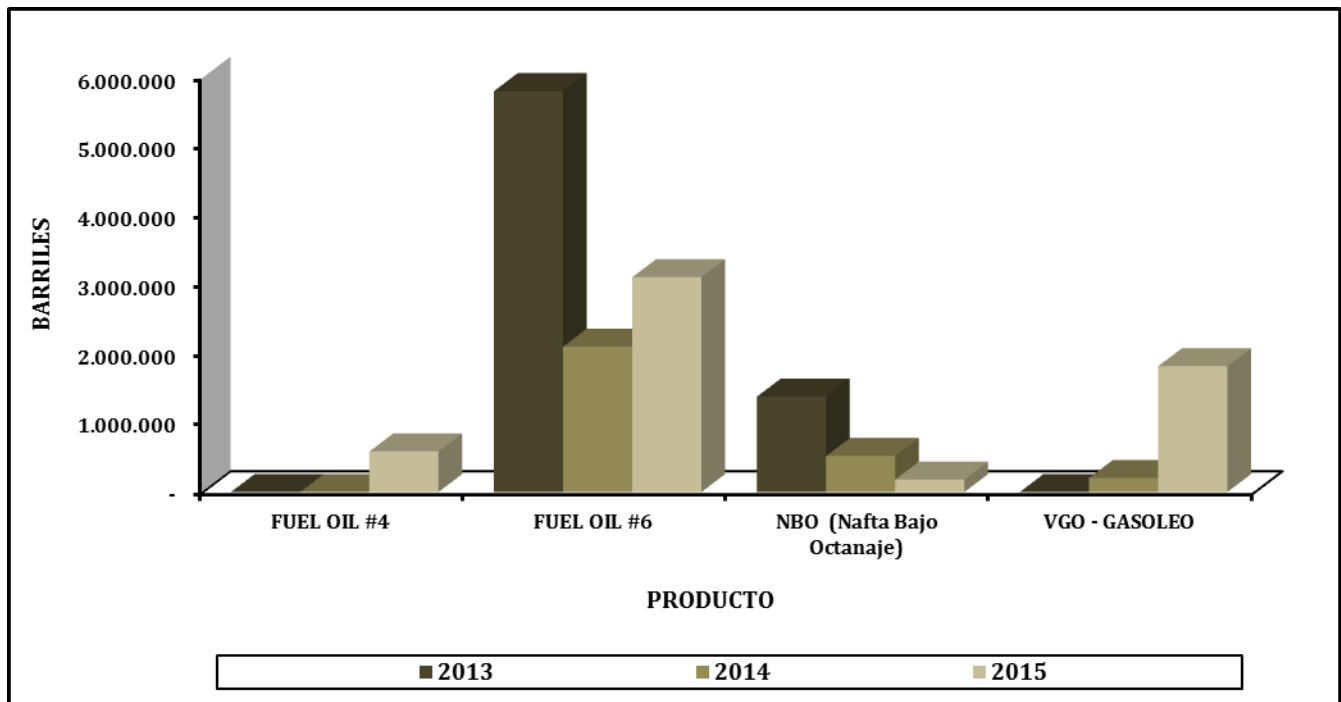
Cuadro N° 30. Volumen de exportación de derivados de hidrocarburos, período 2013 – 2015.
(Barriles, US\$.)

PRODUCTO	2013		2014		2015		VARIACIÓN 2014 - 2015	
	Bls.	US\$.	Bls.	US\$.	Bls.	US\$.	Bls.	US\$.
DERIVADOS DE HIDROCARBUROS								
FUEL OIL #4	-	-	-	-	585.536	16.962.270	100,0%	100,0%
FUEL OIL #6	5.800.328	548.592.946	2.103.699	164.672.047	3.106.924	124.166.650	47,7%	-24,6%
NBO (Nafta Bajo Octanaje)	1.379.212	142.383.684	520.213	57.193.157	181.198	9.417.002	-65,2%	-83,5%
VGO - GASOLEO	-	-	202.133	15.198.071	1.819.239	110.586.778	800,0%	627,6%
TOTAL	7.179.540	690.976.630	2.826.045	237.063.275	5.692.896	261.132.701	101,4%	10,2%

Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-CEH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

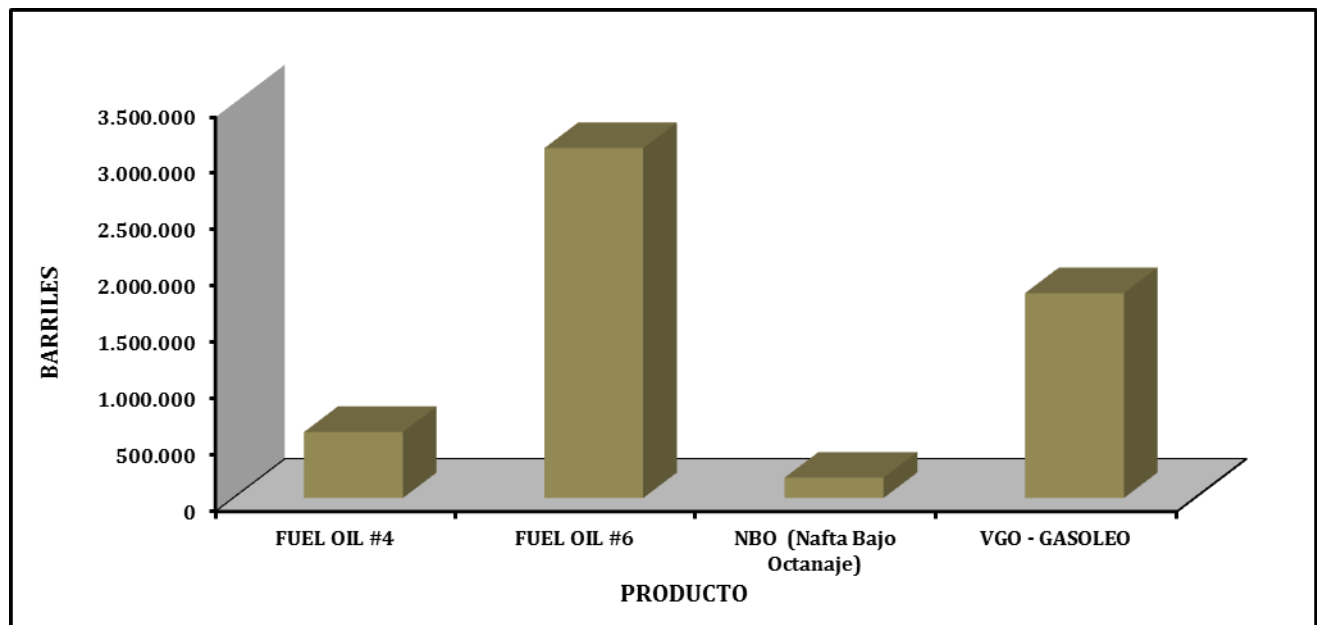
Gráfico N° 28. Exportación de derivados de hidrocarburos y GLP, período 2013 – 2015.
(Barriles)



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-CEH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

**Gráfico N° 29. Exportación de derivados de hidrocarburos y GLP, año 2015.
(Barriles)**



Fuente: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -DCTH-CEH.

Elaboración: Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero -ARCH-DACE-AEF.

GLOSARIO

API Gravity.- Gravedad del petróleo, determinada a base de los estándares del American Petroleum Institute (API).- A mayor gravedad API, mayor calidad del crudo y viceversa.

Área de Exploración.- Bloque o superficie que se considera para realizar labores de exploración, según lo determina la Ley de Hidrocarburos.

Barril.- Unidad de medida de volumen para petróleo y derivados; equivale a 42 galones americanos o 158.98 litros medidos a 60° Fahrenheit. (15.5C.)

Comercialización.- Proceso de compra venta de crudo y derivados dentro y fuera del país, por lo que se puede clasificar en interna e internacional. El proceso se rige por normas específicas.

Campo Petrolero.- Es un área, consiste de uno o varios reservorios limitados, todos ellos agrupados o relacionados a una misma característica estructural geológica o condiciones estratigráficas, en la que se tiene una o más acumulaciones de hidrocarburos.

Contratista Petrolera.- Compañía que mantiene un contrato con el Estado Ecuatoriano, para la exploración y explotación de hidrocarburos, en cualquiera de las modalidades previstas en la Ley de Hidrocarburos

Capacidad de Refinación.- Es la máxima cantidad de crudo en relación a las unidades de destilación de una refinería, que puede ser procesada en un día.

Contrato de Prestación de Servicios.- Contratos que asignan al Estado ecuatoriano, la propiedad sobre el petróleo y le fijan a las contratistas petroleras una tarifa por los servicios de operación.

Crudo.- Mezcla de hidrocarburos que se encuentra en reservorios naturales debajo de la superficie de la tierra.

Fuel Oil.- Residual: Petróleo crudo que queda de la destilación primaria o residuo viscoso de procesos de refinación.

Gasolina.- Combustible que utilizan vehículos y aviones con motores a combustión interna, cuya principal característica es el número de octanos, el mismo que determina su calidad.

Nafta.- Uno de los destilados del petróleo que se usa para hacer fruidos limpiadores y otros productos.

Operadora Petrolera.- Empresa encarga de las operaciones establecidas con la contratista (exploración, explotación, y otros).

Producción Bruta.- Producción petrolera que incluye gas natural, agua y sedimentos.

Producción de Campo.- Es todo tipo de actividades en el área de contrato cuya finalidad sea el flujo de hidrocarburos y que incluye la operación de pozos, equipos, tuberías, tratamiento y medición de hidrocarburos y todo tipo de operaciones de recuperación primaria, secundaria y mejorada hasta los centros de fiscalización y entrega.

Producción Neta.- Petróleo libre de agua, gas y sedimentos.

Producción Fiscalizada Base.- Volumen neto de petróleo crudo o gas producido en el área del contrato, fiscalizado por la ARCH, en el centro de fiscalización y entrega.

Residuo.- Derivado de petróleo que ocupa la parte inferior de una columna de destilación en los procesos de refinación. Su alta viscosidad, bajo punto de escurrimiento, contenido de azufre en peso y metales, determina que para ser utilizado deba ser mezclado con un diluyente apropiado.

Cutter Stock.- Diluyente para preparar el Fuel Oil.

ABREVIATURAS

ARCH :	Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero
API:	American Petroleum Institute
BLS:	Barriles
BPD:	Barriles por día
BPM:	Barriles por mes
CEM:	Compañía de Economía Mixta
GLP:	Gas Licuado de Petróleo
INEN:	Instituto Nacional Ecuatoriano de Normalización
NAO:	Gasolina de Alto Octano
NBO:	Gasolina de Bajo Octano
NTE:	Norma Técnica Ecuatoriano
OCP:	Oleoducto de Crudo Pesado
PPM:	Parte por millón
RON:	Número de Octano de Investigación
SOTE:	Sistemas de Oleoductos de Transporte Ecuatoriano

AGENCIA DE REGULACIÓN Y CONTROL HIDROCARBURÍFERO

Calle Estadio s/n entre Manuela Cañizares y Lola Quintana
Sector La Armenia- Conocoto-Pichincha
PBX (593-2) 3996 500



www.controlhidrocarburos.gob.ec



Agencia de
Regulación y Control
Hidrocarburífero