INFORME ESTADÍSTICO 2007

PETROECUADOR
EMPRESA ESTATAL
PETRÓLEOS DEL ECUADOR

PETROECUADOR
EMPRESA ESTATAL
PETRÓLEOS DEL ECUADOR

INFORME ESTADÍSTICO 2007

- ESTADÍSTICAS INTERNACIONALES
- CIFRAS PAÍS
- EXPLORACIÓN
- PRODUCCIÓN
- TRANSPORTE DE CRUDO
- INDUSTRIALIZACIÓN
- TRANSPORTE DE DERIVADOS
- COMERCIO INTERNO
- COMERCIO EXTERIOR
- RECURSOS HUMANOS
- ESTADÍSTICAS FINANCIERAS
- LEGISLACIÓN PETROLERA
- ORGANIGRAMAS

Estadísticas Internacionales

- Reservas Mundiales de Petróleo
- Producción Mundial de Crudo
- Balance Mundial de la Demanda y Producción de Crudo
- Precios Internacionales de Varios Crudos
- Precios de Varios Productos Derivados del Petróleo

ANÁLISIS DEL MERCADO INTERNACIONAL DE HIDROCARBUROS

El petróleo y sus derivados continuarán como la fuente prioritaria de energía por los próximos 20 años, por lo que la tecnología trabajará para poder extraer económicamente y cada vez de manera más limpia (descarbonización e hidrogenización de la energía); los más de cuatro trillones de barriles de petróleo que se sabe que existen entre: Medio oriente; en otras fuentes de energía convencional; en reservas costa afuera (offshore); en reservas en el Ártico; en procesos complejos de recuperación mejorada de campos; en bitumenes pesados; y por último en los denominados “shale oils” .

Hasta la fecha, desde el inicio del ciclo petrolero se ha consumido un trillón de barriles en aproximadamente 120 años, aunque, en poco tiempo más se consumirán los otros cuatro trillones que existen, esto será en parte determinado por el comportamiento económico futuro de China, India y los países asiáticos así como por la tecnología que se vaya desarrollando para explorar nuevos recursos que permitan el abastecimiento energético cuando este comience a disminuir .

Sin duda que uno de los principales factores que afectan el alza del crudo de petróleo son la alta demanda de países como China, India y Estados Unidos. El crecimiento en la demanda de estos países es detonante del aumento, ya que los recursos energéticos son cada vez menos en relación al crecimiento a nivel global, por lo que el avance en la tecnología hacia otras Fuentes y recursos energéticos, deben avanzar aceleradamente para así lograr copar esta cadena donde la realidad energética mundial está en juego.

Igualmente, es importante recordar que lo que ocurre en China también arrastra a otras regiones del planeta. Por ejemplo, el crecimiento sostenido de América Latina de los últimos años se debe en una parte a la demanda de materias primas y productos demandados por China y también por India.

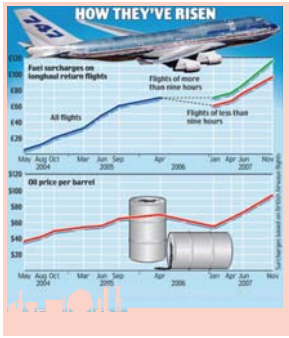
El mercado del petróleo muestra elementos importantes de oligopolios. Por un lado se ubican las grandes compañías petroleras que compiten y se unen para defender sus intereses de ganancias. Por otro lado están los países exportadores de petróleo que tienen el 42% de las reservas mundiales y que han tenido mucho peso en las últimas décadas.

En este contexto juegan diversos factores en el comportamiento del precio del barril de petróleo en el mercado internacional:

TENSIONES GEOPOLÍTICAS

La política internacional del gobierno de E.E.U.U. que genera enormes incertidumbres con la invasión a Irak y con los actuales conflictos con Irán. En ambos casos se generan temores por la posibilidad de restricción de oferta de petróleo lo que haría incrementar los precios; la OPEP sigue teniendo enorme influencia sobre la evolución del precio en la medida que recorta o aumenta la producción de petróleo en función de sus intereses.

CRECIMIENTO DE LA DEMANDA



La demanda de energía mundial una de sus principales fuentes proviene del petróleo crece más que el conjunto de la actividad económica internacional y facilita el aumento del precio. En la última década fue muy importante el elevado ritmo de crecimiento de la economía china que explica más de la mitad del incremento de la demanda internacional de petróleo.

Las empresas petroleras también pueden tener intereses semejantes de aumentos de precios por su necesidad de expandir la capacidad de producción. Para ello iniciaron una etapa de fusiones (Exxon Mobil, Chevron Texaco, BP Amoco, Total Elf Fina) para incrementar su capacidad financiera e invertir en exploración y producción en zonas más inaccesibles y por lo tanto de mayor costo. Un aumento de precios permite atender la rentabilidad de estos nuevos emprendimientos de menores niveles de productividad.

Existen también una serie de elementos coyunturales que influyen significativamente en el aumento del precio del petróleo:

DEPRECIACIÓN DEL DÓLAR

Especialmente con respecto al euro, ha generado un importante aumento de las commodities que en la actualidad están favoreciendo a los exportadores de la periferia de productos primarios, de materias primas y alimentos. Esto también influye sobre el precio del petróleo.

FACTORES ESPECULATIVOS

Actualmente se denuncian elementos especulativos que llevaron al precio del barril a cerca de los 100 dólares, viviendo una etapa de pasaje del capitalismo industrial al capitalismo financiero. Las grandes empresas transnacionales efectivizan más sus ganancias en el campo financiero que en las propias actividades productivas. Los fondos de inversión con origen en el mundo desarrollado han venido comprando títulos financieros vinculados con el petróleo y no van a estar muy interesados en la caída de su precio.

FACTORES TÉCNICOS

CRECIMIENTO DE LA DEMANDA

A nivel mundial existe cierto temor, en que la oferta de crudo no pueda satisfacer la creciente demanda, lo que provoca un efecto psicológico de posible desabastecimiento, impactando fuertemente en el mercado. El margen de maniobra de la OPEP es limitado, igual que el de los demás grandes países productores, que producen casi al máximo de sus posibilidades.

FALTA DE CAPACIDAD DE REFINACIÓN

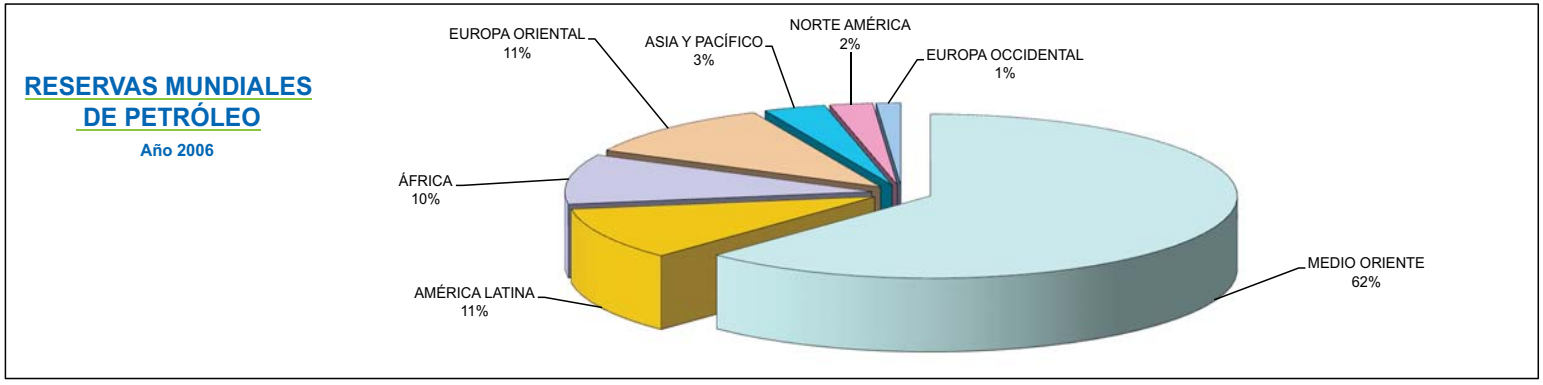
En los últimos 30 años no se han construido refinerías capaces de tratar crudos pesados para obtener productos livianos que requiere el mercado en cantidad y en calidad. Además, la falta de refinerías dotadas de los últimos avances tecnológicos de conversión y de tratamiento de los productos, hacen que, en el mercado se produzca una cartera deficitaria de productos refinados, tales como la gasolina, el combustible o diesel, impulsando los precios altos.

En esencia, es un mercado extraordinariamente complejo donde juegan elementos de restricciones de oferta derivados de acciones de la OPEP y de la propia política internacional del gobierno de los EEUU; hay incrementos de demanda en especial por el formidable crecimiento de China e India que, a su vez, puede obligar a utilizar nuevas fuentes de petróleo que requerirían precios elevados para ser rentables; las relaciones de poder que derivan de la OPEP, de las grandes transnacionales del petróleo y de la acción de los gobiernos de los países desarrollados; el predominio del capitalismo financiero donde el 90% de los movimientos de capitales tienen un plazo inferior a una semana y por lo tanto son de carácter especulativo. Sin duda el aumento del precio del petróleo afecta a los países consumidores, no productores, aunque este año la inflación deriva mucho más del precio de los alimentos. Quedan una serie de interrogantes, sobre todo por la presencia de nuevos sustitutos del petróleo.

RESERVAS MUNDIALES DE PETRÓLEO

Cifras en MMBL

AÑO / REGIONES	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006
MEDIO ORIENTE	663.485	665.766	665.273	675.996	676.755	677.806	678.737	694.579	698.638	730.102	735.083	739.136	742.688	743.858
AMÉRICA LATINA	130.936	131.309	132.473	138.762	140.342	141.909	123.791	122.203	124.595	117.528	117.045	118.700	118.141	123.487
ÁFRICA	63.523	67.110	74.177	74.776	75.195	77.557	84.258	93.115	96.892	102.064	112.345	113.264	117.458	117.572
EUROPA ORIENTAL	58.932	58.968	58.961	67.366	67.374	67.281	77.687	79.559	78.848	118.350	121.954	124.451	128.597	129.056
ASIA Y PACÍFICO	43.858	43.476	43.404	43.428	43.438	44.375	53.559	39.478	40.322	38.551	38.442	38.763	38.969	39.017
NORTE AMÉRICA	31.018	30.334	30.271	30.722	30.652	25.911	26.469	26.901	27.101	27.167	27.200	26.291	26.571	26.957
EUROPA OCCIDENTAL	17.877	19.786	20.990	18.540	18.751	18.348	18.843	19.251	19.410	18.082	17.656	16.910	16.716	15.372
TOTAL	**1.009.629**	**1.016.749**	**1.025.549**	**1.049.590**	**1.052.507**	**1.053.188**	**1.063.343**	**1.075.084**	**1.085.807**	**1.151.844**	**1.169.726**	**1.177.514**	**1.189.139**	**1.195.318**



Fuente: Reporte Anual OPEP 2005
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

RESERVAS MUNDIALES DE PETROLEO POR PAÍS

Período: 2001-2007

Cifras en MMBL

REGIÓN	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	VAR % 07/06
Norte América	**27.101,1**	**27.167,0**	**26.954,0**	**26.243,0**	**26.579,0**	**26.699,0**	**25.914,0**	**-2,9%**
Canada	4.655,1	4.490,0	4.254,0	4.352,0	5.208,0	4.942,0	4.942,0	0,0%
Estados Unidos	22.446,0	22.677,0	22.700,0	21.891,0	21.371,0	21.757,0	20.972,0	-3,6%
América Latina	**124.595,0**	**117.528,0**	**117.045,2**	**118.700,2**	**118.141,0**	**123.717,9**	**134.690,0**	**8,9%**
Argentina	2.879,0	2.821,0	2.675,0	2.320,0	2.320,0	2.468,0	2.586,0	4,8%
Brasil	8.496,0	9.804,0	10.602,0	11.243,0	11.772,0	12.182,0	12.182,0	0,0%
Colombia	1.842,0	1.632,0	1.542,0	1.478,0	1.453,0	1.506,0	1.506,0	0,0%
Ecuador	4.630,0	5.060,0	5.060,0	5.060,0	4.866,0	4.664,0	4.664,0	0,0%
Mexico	25.425,0	17.196,0	16.040,0	14.803,0	13.670,0	12.850,0	11.650,0	-9,3%
Venezuela	77.685,0	77.307,0	77.226,2	79.729,2	80.012,0	87.324,0	99.377,0	13,8%
Otros	3.638,0	3.708,0	3.900,0	4.067,0	4.048,0	2.723,9	2.725,0	0,0%
East Europa	**78.848,4**	**118.349,9**	**121.953,9**	**124.450,9**	**128.597,0**	**129.055,7**	**129.049,0**	**0,0%**
Former USSR	77.463,0	117.439,0	121.057,0	123.580,0	127.713,0	128.254,0	128.254,0	0,0%
Otros	1.385,4	910,9	896,9	870,9	884,0	801,7	795,0	-0,8%
West Europe	**19.410,3**	**18.081,5**	**17.655,6**	**16.909,6**	**16.715,6**	**15.371,5**	**15.110,0**	**-1,7%**
Denmark	1.113,3	1.277,0	1.277,0	1.327,0	1.277,0	1.157,0	1.157,0	0,0%
Norway	11.553,0	10.401,0	10.099,0	9.637,0	9.641,6	8.499,0	8.499,0	0,0%
United Kingdom	4.930,0	4.463,0	4.283,0	3.998,0	3.870,0	3.870,0	3.600,0	-7,0%
Otros	1.814,0	1.940,5	1.996,6	1.947,6	1.927,0	1.845,5	1.854,0	0,5%
Medio Oriente	**698.638,3**	**730.102,3**	**735.083,3**	**739.135,6**	**742.687,6**	**743.857,5**	**741.566,0**	**-0,3%**
IR Iran	99.080,0	130.690,0	133.250,0	132.460,0	136.270,0	138.400,0	136.150,0	-1,6%
Iraq	115.000,0	115.000,0	115.000,0	115.000,0	115.000,0	115.000,0	115.000,0	0,0%
Kuwait	96.500,0	96.500,0	99.000,0	101.500,0	101.500,0	101.500,0	101.500,0	0,0%
Oman	5.900,0	5.706,0	5.572,0	5.572,0	5.572,0	5.572,0	5.572,0	0,0%
Qatar	15.207,0	15.207,0	15.207,0	15.207,0	15.207,0	15.207,0	15.207,0	0,0%
Arabia Saudita	262.697,0	262.790,0	262.730,0	264.310,0	264.211,0	264.251,0	264.209,0	0,0%
Syrian Arab Republic	2.325,0	2.280,0	2.395,0	3.159,0	3.000,0	3.000,0	3.000,0	0,0%
Emiratos Arabes Unidos	97.800,0	97.800,0	97.800,0	97.800,0	97.800,0	97.800,0	97.800,0	0,0%
Otros	4.129,3	4.129,3	4.129,3	4.127,6	4.127,6	3.127,5	3.128,0	0,0%
Africa	**96.891,5**	**102.064,3**	**112.345,2**	**113.263,5**	**117.457,6**	**117.572,4**	**119.571,0**	1,7%
Argelia	11.314,0	11.314,0	11.800,0	11.350,0	12.270,0	12.200,0	12.200,0	0,0%
Angola	6.500,0	8.900,0	8.801,0	9.035,0	9.035,0	9.035,0	9.035,0	0,0%
Egipto	3.700,0	3.700,0	3.700,0	3.700,0	3.700,0	3.700,0	3.700,0	0,0%
Gabon	2.400,0	2.370,0	2.285,0	2.190,0	2.146,0	2.146,0	2.146,0	0,0%
SP Libyan AJ	36.000,0	36.000,0	39.126,0	39.126,0	41.464,0	41.464,0	43.663,0	5,3%
Nigeria	31.506,0	34.349,0	35.254,9	35.876,2	36.220,0	36.220,0	36.220,0	0,0%
Sudan	700,0	700,0	6.313,0	6.405,0	6.402,0	6.402,0	6.402,0	0,0%
Otros	4.771,5	4.731,3	5.065,3	5.581,3	6.220,6	6.405,4	6.205,0	-3,1%
Asia y Pacífico	**40.322,3**	**38.551,1**	**38.442,4**	**38.763,4**	**39.000,6**	**38.857,0**	**38.282,0**	**-1,5%**
Australia	3.500,0	3.700,0	3.838,0	4.110,0	4.015,0	4.015,0	4.051,0	0,9%
Brunei	1.160,0	1.100,0	1.050,0	1.120,0	1.105,0	1.105,0	1.100,0	-0,5%
China	18.300,0	16.023,0	16.085,0	16.122,0	16.198,0	16.271,0	16.271,0	0,0%
India	5.510,0	5.576,0	5.730,0	5.565,0	5.919,0	5.693,0	5.625,0	-1,2%
Indoesia	5.094,6	4.721,8	4.319,7	4.300,7	4.440,0	4.370,0	3.990,0	-8,7%
Malaysia	3.000,0	3.000,0	3.056,0	3.034,0	2.892,0	2.840,0	2.840,0	0,0%
Otros	3.757,7	4.430,3	4.363,7	4.511,7	4.431,6	4.563,0	4.405,0	-3,5%
TOTAL MUNDIAL	**1.085.806,9**	**1.151.844,1**	**1.169.479,6**	**1.177.466,2**	**1.189.178,4**	**1.195.131,0**	**1.204.182,0**	**0,8%**

Fuente: Reporte Anual OPEP 2007
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN MUNDIAL DE CRUDO

MILES DE BARRILES / DÍA

AÑO	OPEP (a)	OECD	EX- BLOQUE DEL ESTE (b)	RESTO DEL MUNDO (a) (c)	TOTAL
1980	27.295	17.106	12.080	6.546	**63.027**
1981	22.586	17.602	12.263	6.562	**59.013**
1982	19.974	18.230	12.332	6.804	**57.340**
1983	17.737	18.793	12.477	7.446	**56.453**
1984	17.737	19.792	12.312	8.066	**57.907**
1985	16.353	20.053	12.150	8.591	**57.147**
1986	19.150	19.431	12.560	9.016	**60.157**
1987	18.989	19.461	12.775	9.165	**60.390**
1988	20.674	19.420	12.764	9.574	**62.432**
1989	23.123	18.647	12.193	9.969	**63.932**
1990	24.507	18.761	11.451	10.321	**65.040**
1991	25.098	19.313	10.364	10.555	**65.330**
1992	26.221	19.516	9.316	10.966	**66.019**
1993	26.805	19.641	8.317	11.284	**66.047**
1994	27.316	20.487	7.514	11.837	**67.154**
1995	27.260	20.688	7.385	12.410	**67.743**
1996	27.809	21.279	7.296	12.939	**69.323**
1997	27.699	22.459	7.689	13.968	**71.815**
1998 (c)	28.000			46.700	**74.700**
1999	26.600			44.900	**71.500**
2000	27.800			45.900	**73.700**
2001	27.000			46.800	**73.800**
2002 (d)	29.890	23.420		23.648	**76.958**
2003	31.470	23.240		24.856	**79.566**
2004	33.910	22.800		26.295	**83.005**
2005	35.529	21.890		27.141	**84.560**
2006	35.293	21.600		27.620	**84.513**
2007	32.920	21.400		28.320	**82.640**

Notas:

a) Se excluye la producción de 4.2 mm/bldia de NGLS por parte de la OPEP y se incluyen en resto del mundo
b) Corresponde a la producción del ex campo Socialista , excluida China
c) Por no existir datos desglosados a partir de 1998 solamente se registra la producción de la OPEP y el del Resto del Mundo
d) Producción de OPEP-12: Organization of the petroleum Exporting Countries: Argelia, Angola, Indonesia, Iran, Irak, Kuwai, Libya, Qatar, Arabia Saudita y Emiratos Arabes Unidos.

Fuentes:

- Energy Trends de diciembre de 1997, Estadísticas de International Energy Agency 2000 Reuters,
- Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
- http://www.eia.doe.gov/emeu/ipsr/t44.xls

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR.

BALANCE MUNDIAL DE LA DEMANDA Y PRODUCCIÓN DE CRUDO

Año 2007

DETALLE	MMBLS	%
OFERTA		
OECD		
Estados Unidos de América	8,48	10,02%
Otros países OECD	12,94	15,30%
Total OECD	21,42	25,32%
Países no OECD		
OPEP	35,43	41,88%
Unión Soviética	12,61	14,91%
Otros paises no OECD	15,14	17,90%
Total paises no OECD (sin opec)	27,75	32,80%
Total paises no OECD	63,18	74,68%
TOTAL OFERTA MUNDIAL	**84,60**	**100,00%**
DEMANDA		
OECD		
Estados Unidos	20,70	24,25%
Otros OECD	28,26	33,11%
Total OECD	**48,96**	**57,36%**
Paises no OECD		
China	7,58	8,88%
Unión Soviética	4,28	5,01%
Otros paises no OECD	24,54	28,75%
Total paises no OECD	36,40	42,64%
TOTAL DEMANDA MUNDIAL	**85,36**	**100,00%**

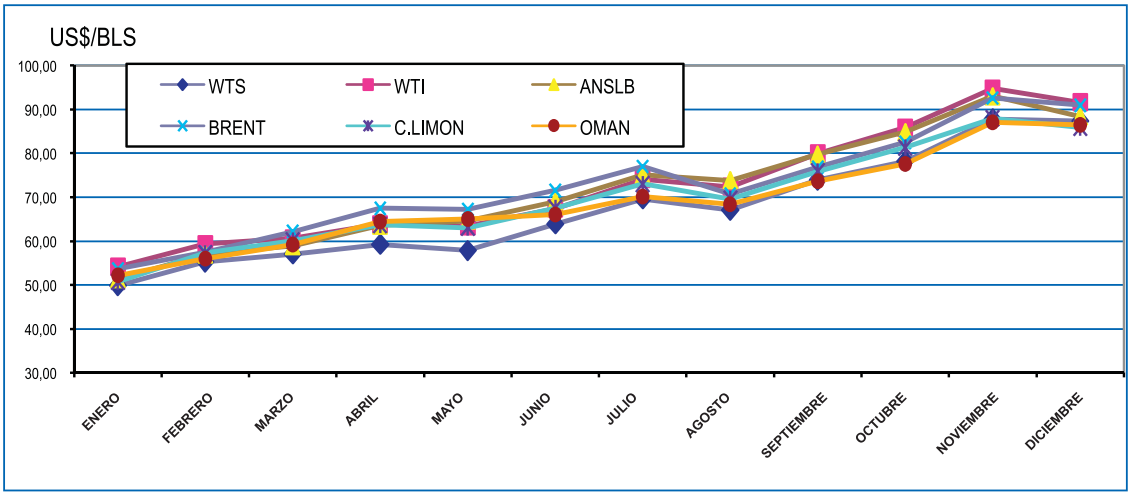
NOTA: No se incluye stock ya que estos cambian diariamente

Fuente: EIA. World Oil Balance 2007, Gerencia de Comercio Internacional - PETROECUADOR

Elaboración: Planficación Corporativa, PETROECUADOR

PRECIOS INTERNACIONALES VARIOS CRUDOS
AÑO 2007
US $/Barril

MESES	WTS	WTI	ANSLB	BRENT	C.LIMON	OMAN
ENERO	49,85	54,14	51,33	53,68	50,73	52,14
FEBRERO	55,27	59,31	56,97	57,45	57,29	56,02
MARZO	57,04	60,62	58,91	62,15	60,15	59,19
ABRIL	59,26	63,84	63,56	67,51	63,69	64,45
MAYO	57,85	63,40	64,64	67,23	63,05	64,99
JUNIO	63,91	67,44	69,05	71,54	67,58	66,08
JULIO	69,63	74,10	75,09	77,00	73,07	70,19
AGOSTO	67,05	72,36	73,84	70,73	69,61	68,34
SETIEMBRE	73,94	79,98	79,72	76,87	75,89	73,65
OCTUBRE	78,22	85,87	84,82	82,49	81,35	77,55
NOVIEMBRE	87,86	94,74	93,04	92,61	88,01	87,07
DICIEMBRE	87,39	91,67	88,42	90,97	85,88	86,44



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRECIOS VARIOS PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETROLEO

AÑO 2007

US $/BARRIL

COSTA DEL GOLFO

MES	GASOLINAS				JET	DIESEL	FUEL OIL		PROPANO	BUTANO
	SIN PLOMO		PREMIUM	NAFTA						
	87OCT	89 OCT					1% S	3% S		
ENERO	58,71	60,65	63,54	58,41	69,06	62,62	37,35	36,08	37,27	45,36
FEBRERO	68,21	70,11	72,97	67,27	73,43	69,20	43,10	40,24	41,04	46,26
MARZO	78,19	81,99	87,62	77,28	77,64	71,70	42,28	40,59	43,57	51,18
ABRIL	91,98	95,95	101,91	89,91	85,43	77,02	47,93	46,53	43,31	53,69
MAYO	98,26	100,41	103,64	83,25	86,10	80,19	54,89	50,33	48,25	58,13
JUNIO	92,02	95,78	101,42	78,81	87,65	82,95	55,56	52,21	47,86	55,56
JULIO	91,03	95,32	101,75	79,66	89,86	85,90	58,10	55,66	50,04	57,91
AGOSTO	84,27	87,69	92,81	76,62	87,93	82,51	57,78	53,80	49,89	58,24
SETIEMBRE	88,97	90,84	93,68	85,75	95,67	91,05	61,29	57,01	54,42	61,72
OCTUBRE	89,41	91,89	95,62	87,60	99,72	95,37	65,35	63,69	60,21	70,38
NOVIEMBRE	99,30	100,90	103,31	97,14	112,30	107,49	74,10	72,17	65,58	77,62
DICIEMBRE	95,37	96,65	98,94	92,43	109,42	105,72	70,83	68,13	64,22	77,57
Precio Promedio	**86,31**	**89,01**	**93,10**	**81,18**	**89,52**	**84,31**	**55,71**	**53,04**	**50,47**	**59,47**

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Cifras País

Resumen Ejecutivo de la Actividad Petrolera

Distribución de la Producción de Crudo en el Ecuador

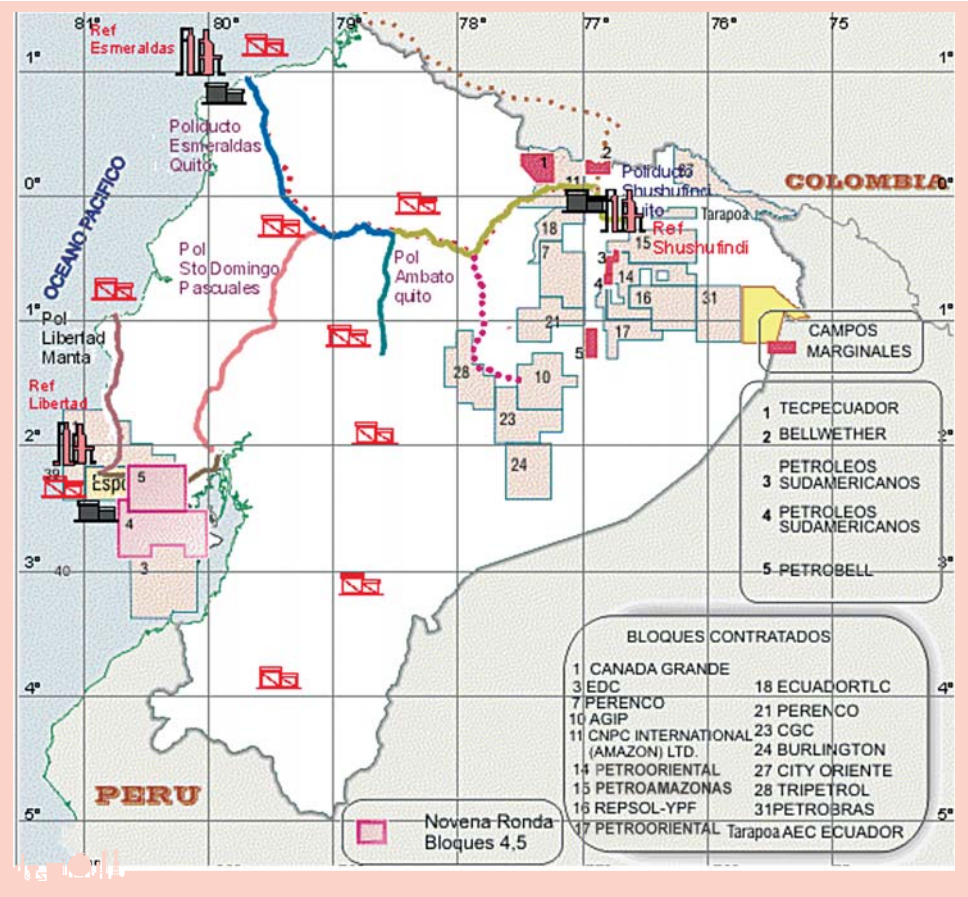
Cifras País

INFORME ESTADÍSTICO DE LA INDUSTRIA HIDROCARBURIFERA

El petróleo es un recurso natural no renovable más preciado que disponen los pueblos, este mineral extraído de las entrañas de la tierra es uno de los mayores bienes económicos que dispone el Ecuador, con el uso del petróleo se mueven y dinamizan desde hace muchas décadas las sociedades, hoy en día con más intensidad y necesidad en el mundo moderno, donde un alto porcentaje de la energía proviene de este recurso mineral llamado Oro Negro, por sus innumerables usos y poder energético, el cual hasta la actualidad no ha podido ser reemplazado y más bien se nota un claro incremento en su uso y dependencia mundial.

Ecuador es un País Petrolero con campos hidrocarburíferos en la Región Litoral así como en la Región Oriental, cuya exploración y explotación se remonta a cerca de 100 años. La ex CEPE, actualmente Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador Petroecuador, ha ejecutado históricamente trabajos geológicos y geofísicos en sus Cuencas con recursos propios, logrando el descubrimiento de importantes campos petroleros.

MAPA CATASTRAL PETROLERO



RESUMEN EJECUTIVO DE LA ACTIVIDAD PETROLERA

Cifras en miles de barriles

DETALLE		Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Año 2007 Acumulado Real
CRUDO														
Producción Nacional Campos		**16.030**	**14.202**	**14.944**	**15.062**	**15.862**	**15.439**	**15.800**	**15.756**	**15.504**	**15.921**	**15.532**	**16.484**	**186.536**
Petroproducción		5.300	4.749	5.269	5.070	5.174	5.092	5.205	5.308	5.172	5.315	5.074	5.424	62.151
Petroecuador Bloque 15 y otros		2.802	2.374	2.580	2.458	2.631	2.565	2.675	2.734	2.692	2.821	2.820	3.031	32.183
Compañías Privadas		7.927	7.079	7.096	7.533	8.058	7.782	7.919	7.715	7.640	7.785	7.638	8.029	92.202
Producción Nacional promedio diario		517	507	482	502	512	515	510	508	517	514	518	532	511
Consumo Interno	(a)	**5.277**	**4.629**	**4.881**	**4.621**	**3.579**	**4.000**	**5.084**	**5.122**	**4.963**	**4.353**	**4.941**	**5.362**	**56.813**
Refinería de Esmeraldas		3.398	2.943	2.951	3.019	1.512	2.111	3.045	3.030	2.984	2.251	2.968	3.242	33.457
Refinería La Libertad		1.199	1.111	1.197	858	1.290	1.281	1.327	1.318	1.231	1.337	1.214	1.324	14.685
Refinería Amazonas		528	425	576	576	611	454	530	603	568	582	588	611	6.653
Plantas y Consumo Oleoducto		151	151	157	168	165	154	181	171	180	183	172	185	2.018
Exportación		**10.304**	**9.210**	**10.305**	**9.315**	**9.224**	**11.842**	**12.036**	**10.209**	**10.910**	**10.605**	**9.214**	**10.722**	**123.895**
PETROECUADOR (Crudo Oriente y Napo)		5.714	5.657	5.138	5.169	4.510	5.633	6.697	5.803	6.192	5.836	5.211	5.047	66.607
Compañías Privadas		4.590	3.553	5.167	4.145	4.714	6.209	5.338	4.406	4.717	4.769	4.003	5.675	57.288
Transporte por Oleoductos (SOTE+OCP)		**14.987**	**13.558**	**13.995**	**13.655**	**14.573**	**14.631**	**15.249**	**15.253**	**14.264**	**14.833**	**14.440**	**15.581**	**175.020**
SOTE		10.090	9.099	9.116	9.274	9.925	10.291	10.972	10.814	10.064	10.330	10.042	11.103	121.119
OCP		4.897	4.459	4.880	4.381	4.648	4.339	4.277	4.440	4.200	4.504	4.398	4.478	53.901
DERIVADOS														
Producción Nacional	(b)	**5.911**	**4.774**	**5.313**	**4.674**	**4.206**	**4.993**	**5.656**	**6.242**	**5.551**	**5.735**	**5.779**	**6.303**	**65.139**
Consumo Nacional		**5.736**	**5.514**	**5.636**	**5.226**	**5.307**	**5.325**	**5.692**	**5.647**	**5.483**	**5.878**	**5.614**	**5.849**	**66.907**
Exportación Fuel Oil N°6 (Combustible Mezcla)		1.026	826	1.022	1.020	822	800	1.451	1.175	1.380	1.223	1.397	1.020	13.161
Exportación de Nafta		0	0	0	0	175	0	180	168	0	352	184	195	1.254
Exportación de VGO				39	485	220	0	0	0	0	0	0	0	744
Importación de GLP		746	680	887	816	908	844	842	733	792	822	815	815	9.700
Importación de Nafta alto octano		475	241	860	442	712	560	38	0	0	233	236	509	4.307
Importación de Nafta alto octano Convenio Venezuela					250	0	431	439	517	661	461	479	240	3.478
Importación de Diesel Oil	(d)	721	735	437	504	504	507	714	240	721	466	498	240	6.288
Importación de Diesel Convenio Venezuela	(d)	0	208	434	440	439	658	434	637	419	662	455	770	5.556
Importación de Cutter Stocks	(c)	445	184	280	562	228	200	199	209	407	206	0	193	3.113
P.P.P. Exportación Crudo Oriente US$/Bl	(e)	**41,57**	**48,90**	**51,42**	**54,99**	**55,90**	**59,32**	**66,15**	**65,04**	**64,66**	**71,29**	**82,56**	**80,33**	**62,27**
P.P.P. Exportación Crudo Napo US$/Bl	(e)	**35,25**	**42,53**	**44,87**	**50,24**	**50,38**	**53,24**	**60,86**	**57,55**	**65,96**	**70,44**	**79,09**	**73,67**	**56,34**

Notas:

a) No incluye carga de la Planta de Gas de Shushufindi

b) Incluye la producción de nafta base y debutanizada que se exporta y residuo de Refinería Amazonas que se reinyecta al SOTE

c) Incluye la importación Temporal de 833.165 de Cutter Stock para la mezcla con Residuo y obtener Combustible Mezcla, esto se realizó hasta el mes de abril, ya que se cambio la modalidad de exportar este producto.

d) Incluye la importación de diesel premium.

e) P.P.P.) Precio promedio ponderado del barril de petróleo en US$/Bl

Fuente: Reportes de las Filialesde PETROECUADOR

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

DISTRIBUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE CRUDO EN EL ECUADOR

Cifras en barriles

Año 2007

Mes	STOCK INICIAL (a)	PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE CRUDO			CRUDO REDUCIDO G. NARURAL DE REF. Y PLANTAS	CONSUMO INTERNO DE CRUDO (b)						EXPORTACIÓN DE CRUDO REALIZADA POR EL PAÍS									STOCK FINAL (a)
													PETROECUADOR								
		TOTAL	PETRO-ECUADOR	COMPAÑÍAS		TOTAL	ESMERALDAS	LA LIBERTAD	AMAZONAS	OTRAS PLANTAS (c)	CONSUMO ESTACIONES SOTE	TOTAL PAIS	TOTAL	VENTA DIRECTA	REGALÍAS	REGALÍAS Part. Estado	REGALÍAS C. Marginales	REGALIAS Alianzas Operativas	CRUDO NAPO (d)	COMPAÑIAS PRIVADAS TOTAL (e)	
ENERO	3.873.610	15.634.731	7.835.753	7.798.978	240.615	5.276.804	3.398.282	1.198.769	528.313	99.042	52.398	10.304.305	5.713.873	2.037.829	711.509	739.177	0	0	2.225.358	4.590.432	3.938.358
FEBRERO	3.938.358	13.906.443	6.888.500	7.017.943	179.659	4.629.385	2.942.958	1.110.733	425.134	106.650	43.910	9.210.376	5.656.911	1.830.208	1.057.803	753.853	0	0	2.015.047	3.553.465	4.226.306
MARZO	4.226.306	14.575.113	7.583.292	6.991.821	268.137	4.881.414	2.951.228	1.197.474	575.598	111.746	45.368	10.304.838	5.137.830	1.851.324	695.026	433.176	0	0	2.158.304	5.167.008	3.769.934
ABRIL	3.769.934	14.544.434	7.250.808	7.293.626	309.522	4.620.930	3.019.008	858.160	575.916	122.155	45.691	9.314.545	5.169.221	1.518.859	609.288	1.208.987	0	0	1.832.087	4.145.324	4.585.774
MAYO	4.585.774	15.335.105	7.381.252	7.953.853	301.913	3.578.706	1.512.439	1.290.096	611.479	118.349	46.343	9.223.903	4.509.777	2.015.509	714.290	695.655	0	0	1.084.323	4.714.126	7.435.588
JUNIO	7.435.588	15.125.046	7.345.277	7.779.769	225.380	4.000.451	2.111.302	1.280.557	454.414	98.432	55.746	11.841.794	5.632.829	2.394.214	349.716	772.105	0	0	2.116.794	6.208.965	6.859.267
JULIO	6.859.267	15.467.654	7.641.120	7.826.534	236.065	5.083.828	3.045.497	1.326.924	530.265	122.452	58.690	12.035.727	6.697.497	2.123.840	538.249	1.119.670	359.750	36.000	2.519.988	5.338.230	5.449.903
AGOSTO	5.449.903	15.495.593	7.845.816	7.649.777	269.477	5.122.250	3.030.124	1.318.232	602.711	110.616	60.567	10.209.158	5.802.809	2.249.078	720.772	681.729	0	364.341	1.786.889	4.406.349	5.605.907
SEPTIEMBRE	5.605.907	15.108.222	7.600.370	7.507.852	268.705	4.962.736	2.984.334	1.230.514	568.066	123.728	56.094	10.909.709	6.192.302	2.174.693	722.822	1.113.617	0	0	2.181.170	4.717.407	4.898.859
OCTUBRE	4.898.859	15.546.210	7.883.501	7.662.709	328.251	4.353.055	2.251.169	1.336.576	581.984	126.822	56.504	10.604.765	5.835.690	2.581.902	755.634	753.243	0	0	1.744.911	4.769.075	5.402.280
NOVIEMBRE	5.402.280	15.166.072	7.740.252	7.425.820	274.678	4.941.430	2.968.348	1.213.510	588.059	116.772	54.741	9.213.755	5.210.930	2.690.045	359.851	402.043	0	0	1.758.991	4.002.825	6.945.609
DICIEMBRE	6.945.609	16.223.471	8.177.445	8.046.026	310.335	5.361.920	3.242.271	1.323.766	610.867	125.089	59.927	10.722.065	5.047.419	3.216.666	0	419.988	0	0	1.410.765	5.674.646	7.550.715
TOTAL		182.128.094	91.173.386	90.954.708	3.212.737	56.812.909	33.456.960	14.685.311	6.652.806	1.381.853	635.979	123.894.940	66.607.088	26.684.167	7.234.960	9.093.243	359.750	400.341	22.834.627	57.287.852	

Notas:
a) Stock disponible en tanques de almacenamiento de Lago Agrio, Balao, Refinerías, además de OCP; no incluye el de los campos de producción
b) No incluye cargas a Plantas destiladoras de Repsol-YPF y Occidental por cuanto según clausula contractual las compañías pueden usar sin costo el petróleo crudo que sea necesario para su operación y estos volúmenes, no formarán parte de la producción fiscalizada.
c) Incluye la carga de la Ref. Lago Agrio y de la Planta de AEC
d) A partir del 16 de mayo Petroecuador toma a cargo la operación de los campos que operaba la Occidental por caducidad del contrato entre el Estado y la Compañía, y se realiza exportaciones de Crudo Napo
e) Incluye volumenes de exportacion de las Compañías Privadas a través del Terminal Marítimo Esmeraldas TEPRE y Terminal Marítimo OCP

Fuente: Reportes de las Filiales de PETROECUADOR y de la D.N.H.
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

COMPAÑÍAS Y TIPOS DE CONTRATOS

COMPAÑÍA		TIPO DE CONTRATO	OPERADOR	BLOQUE
		DISTRITO ORIENTE		
AGIP OIL		PREST. DE SERVICIO	AGIP	10
PERENCO		OPERACIÓN UNIFICADA	PERENCO	COCA-PAYAMINO
PERENCO		PARTICIPACIÓN	PERENCO	7
REPSOL - YPF		PARTICIPACIÓN	REPSOL - YPF	16
ENCANECUADOR		PARTICIPACIÓN	ENCANECUADOR	14
ENCANECUADOR		PARTICIPACIÓN	ENCANECUADOR	17
ALBERTA ENERGY		PARTICIPACIÓN	ALBERTA ENERGY	TARAPOA
CITY ORIENTE LTD.		PARTICIPACIÓN	CITY ORIENTE LTD.	27
CNPC (AMAZON)		PARTICIPACIÓN	CNPC (AMAZON)	11
ECUADOR TLC		PARTICIPACIÓN	ECUADOR TLC	18
CGS	(a)	PARTICIPACIÓN		23
BURLINGTON	(a)	PARTICIPACIÓN		24
CANADA GRANDE	(a)	PARTICIPACIÓN		28
PÉREZ COMPAC	(a)	PARTICIPACIÓN		31
TECPECUADOR	(b)	CAMPOS MARGINALES		BERMEJO
PETRÓLEOS SUDAMERICANOS	(b)	CAMPOS MARGINALES		PINDO
PETRÓLEOS SUDAMERICANOS	(b)	CAMPOS MARGINALES		PALANDA-YUCA SUR
BELLWETER	(b)	CAMPOS MARGINALES		CHARAPA
PETROCOL	(b)	CAMPOS MARGINALES		TIGÜINO
SIPEC (ENAP)		SERVICIOS ESPECÍFICOS	SIPEC	MAURO DAVALOS, HUACHITO, BIGUNO, PARAISO
		DISTRITO PENINSULAR		
CANADA GRANDE		PARTICIPACIÓN	CANADA GRANDE	1
PACIFICPETROL		SERVICIOS ESPECÍFICOS	CGC	GUSTAVO GALINDO
EDC		OPERADORA GAS DEL GOLFO		3

Notas: a) Son bloque que todavía no están operando
b) Contratos de participación a partir de la curva base y que se realizan con Petroecuador

Fuente: Administración de Contratos Petroleros
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Exploración

Petroproducción:

Reservas– Sísmica – Geología

Perforación de Pozos

Reacondicionamiento de Pozos

Bloque 15:

Reservas– Sísmica – Geología

Perforación de Pozos

Reacondicionamiento de Pozos

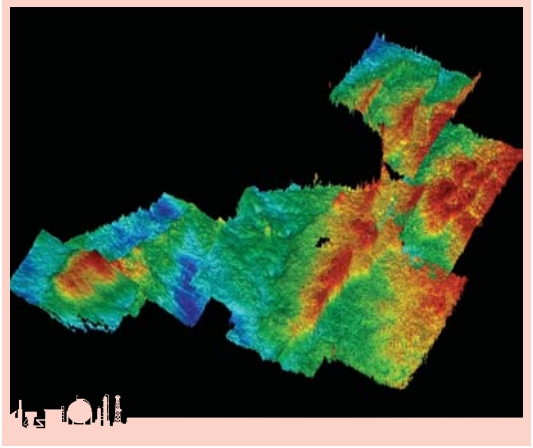
Compañías Privadas:

Explotación - Sísmica

Perforación de Pozos

ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN EN EL AÑO 2007

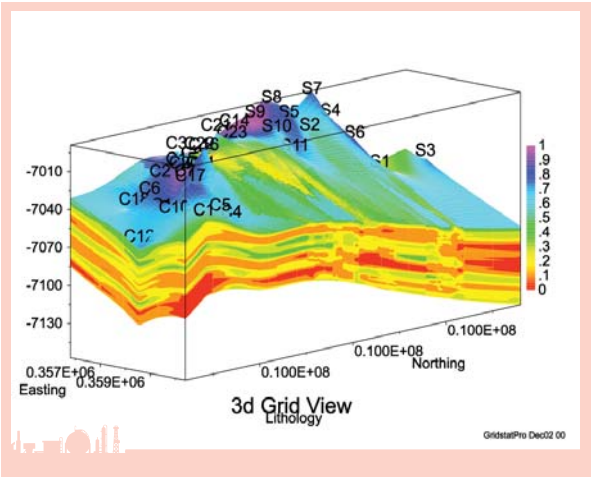
PETROPRODUCCIÓN



La Subgerencia de Exploración y Desarrollo en el año 2007 ha realizado las siguientes actividades:

GEOFÍSICA.- La compañía contratista entregó el informe preliminar final de procesamiento, interpretación e integración de Información de Reservorios de 1.700 Km2 full fold de Sísmica 3D y reprocesamiento de 500 Km de sísmica 2D en un Megacubo Regional.

Se realizó la interpretación sísmica de mapas estructurales actualizados utilizando símica 2D y 3D de todos los campos operados por Petroproducción, para ubicar de manera integrada nuevos pozos de desarrollo, avanzada y exploratorios que permitirán planificar adecuadamente la perforación en los próximos años. Además en el Área Auca se realizó la interpretación Sísmica en los campos Culebra, Yulebra, Anaconda, Yuca, Palanda, Auca, Auca Sur, Auca Este, Puma, Pindo, Conga y Rumiyacu, lo que motivó un modelo estructural actualizado con la utilización de aproximadamente 1.500 km2 de sísmica 2D, registrada en campañas que datan desde 1977 hasta 1995.



En el área Lago Agrio se realizó un estudio que involucra los campos Lago Agrio, Guanta, Dureno y Eno, abarca una superficie aproximada de 1.180 Km2, utilizando líneas sísmicas 2D.

En el Área Libertador se realizó la interpretación sísmica 3D, lo que permitió obtener mapas estructurales a los diferentes reservorios. Se realizó la interpretación Sísmica 2D a la base de caliza A del área Arazá. Interpretación sísmica 3D a la base Caliza A del proyecto Megacubo.

YACIMIENTOS.-

Se oficializó el volumen de reservas de petróleo, probadas, probables y posibles por yacimiento de todos los campos operados por PETROPRODUCCIÓN al 31 de diciembre del 2007 que son de aproximadamente 5.1 mil millones de barriles.

CAMPOS EN PRODUCCIÓN	
RESERVAS REMANENTES TOTALES	2.055´965.049 BLS
Por operación Directa de Petroproducción	1.607´490.681 BLS

CAMPOS EN NO PRODUCCIÓN	
RESERVAS REMANENTES	1.544´291.109 BLS

En el 2007 gracias a los estudios de Ingeniería de Yacimientos en los campos Frontera, Tapi, Tetete, Lago Agrio, Cononaco y Drago, se incrementan las reservas en 22.24 MMBLS y por estudios de simulación matemática de los campos Pucuna: 5 millones de barriles y de Cuyabeno-Sansahuari: 20 millones, dando un total de 47.4 millones de reservas.

Se perforaron 12 pozos de los cuales 10 pozos aportaron al 31 de diciembre con 6.978 barriles diarios. Adicionalmente con el departamento de Geofísica y Geología, se recomendó la ubicación de 83 pozos: 4 exploratorios, 8 de inyección de agua y 71 pozos de desarrollo.

PERFORACIÓN DE POZOS

Petroproducción trabajó con 1 torre todo el año y con otra solamente 6 meses; por lo que se perforaron 12 pozos, de ellos: 7 son direccionales, 1 de desarrollo 3 horizontales y 1 exploratorio. Los pozos de desarrollo perforados por Área son: 10 en Sacha, 1 en Lago Agrio y 1 Drago.

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

Las operaciones de reacondicionamiento de pozos durante el año 2007, se lo realizó con 21 equipos, alcanzando un total de 355 pozos intervenidos, incluidos 11 pozos con pruebas iniciales de producción y completación. El tiempo promedio por pozo fue de 12.5 días.

A continuación se realizaron trabajos de reacondicionamiento con y sin torre como a continuación se detalla:

REACONDICIONAMIENTO	# TRABAJOS	PRODUCCIÓN RECUPERADA
CON TORRE 32574.828 b/d	325	74.828 b/d
SIN TORRE 126 4.425 b/d	126	4.425 b/d

POZOS PERFORADOS POR PETROPRODUCCIÓN

Período: Enero-Diciembre / 2007

NOMBRE DEL POZO	N° DEL POZO	CLASE DE POZO	PERÍODO DE PERFORACIÓN		PIES PERFORADOS	EQUIPO	RESULTADO (a)	
			INICIO	FIN			Estado	Bls
SACHA	179H	Horizontal	Enero - 09	Febrero - 10	10.350	SINOPEC 188	Produciendo	404
LAGO AGRIO	46 D	Direccional	Febrero - 15	Marzo - 17	10.460	SINOPEC 188	Produciendo	218
SACHA	204 D	Direccional	Marzo - 21	Abril- 14	10.360	SINOPEC 188	Produciendo	1.488
SACHA	165 D	Direccional	Abril - 17	Mayo - 29	10.380	SINOPEC 188	Produciendo	3.218
SACHA	04 B	Desarrollo	Junio - 01	Junio-25	10.080	SINOPEC 188	Produciendo	370
DRAGO	01	Explotarorio	Junio - 30	Agosto-27	10.420	SINOPEC 188	Produciendo	955
SACHA	164D	Direccional	Julio - 28	Septiembre-05	10.420	SINOPEC 191	Produciendo	1.238
SACHA	168H	Horizontal	Agosto-31	Octubre-23	12.473	SINOPEC 188	Produciendo	89
SACHA	140 D	Direccional	Septiembre-11	Octubre-12	10.930	SINOPEC 191	Produciendo	1.074
SACHA	196 D	Direccional	Octubre-20	Noviembre-10	10.350	SINOPEC 191	Produciendo	62
SACHA	147 D	Direccional	Noviembre-21	Enero -11-08	10.340	SINOPEC 191	Produciendo	22.55
SACHA	221 H	Horizontal	Noviembre-10			SINOPEC 188	Produciendo	-

Nota: a) Prueba Inicial de Perforación

Fuente: Subgerencia de Operaciones, PETROPRODUCCIÓN

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

BLOQUE 15

La Unidad Bloque 15 planificó incorporar nuevas reservas, lográndose incorporar las reservas conformadsa por Quilla-Yamanunka (6.3MMBP), Pacay (8.7 MMBP) y finalmente Aguajal (14 MMBP), como a continuación se detalla:

INCORPORACIÓN DE RESERVAS		
OBJETIVO	PROGRAMADO	REAL
RESERVAS (MMBP)	25.8	29

Para la perforación de pozos se utilizó 4 torres de 1MM de lb en el gancho en el programa de perforación de pozos, tres desde el inicio: CPEB-20243 de 1500 HP, Sinopec-128 y sinopec-129 de 2000 HP de capacidad c/u y una cuarta a partir de julio 2007; H&P 132 de 1400 HP; con las que se perforaron pozos con alcance horizontal mediano y largo, incluyendo en diciembre, varios con alto grado de desviación, cuyos resultados se presentan así:

Torre CPEB 50243 se perforó:
Eden Yururi J-62, D-63, D-64, D-65, D-66, D-67, F-74

Torre SINOPEC 128 se perforó:
Limoncocha 2ª, 18, 16, 17, 20 y Yanaquincha Este 9.

Torre SINOPEC 129 se perforó:
Eden Yururi F-61, J-68, J-69, J-70, J-71, J-72, J-73

Torre RIG H&P 132 se perforó:
Yanaquincha Este 7, Yanaquincha Oeste 5, 7, 6.

El cronograma de perforación 2007 se hizo con un tiempo estimado de operación de taladro de 45 días/pozo, que comprende los días de perforación hasta la cementación del revestimiento de producción y la completación del pozo con equipo BES.

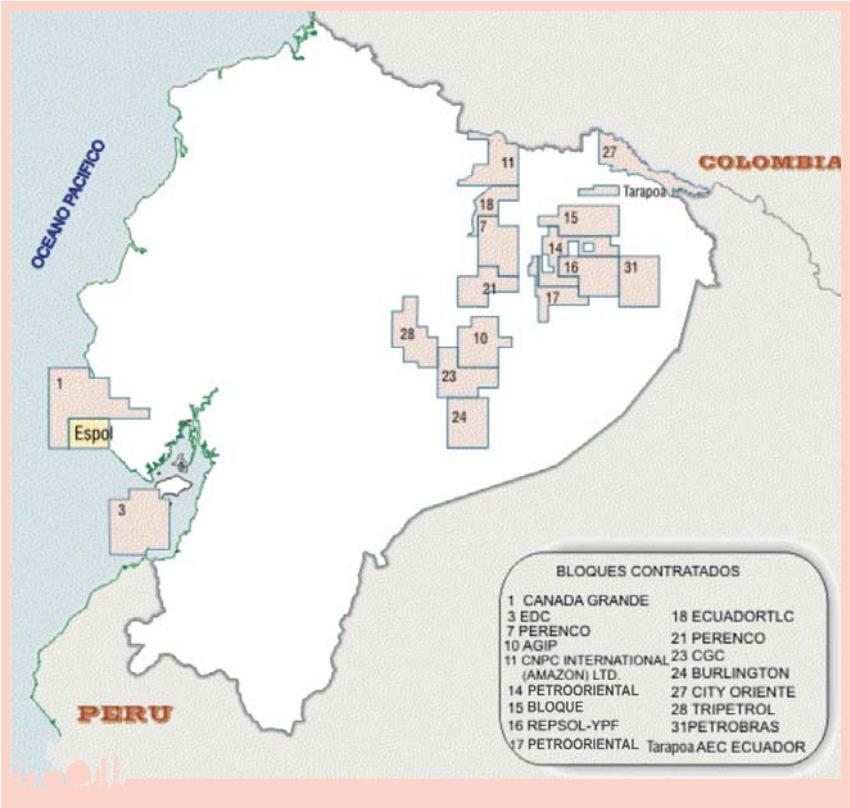
POZOS PERFORADOS POR BLOQUE 15

Período: Enero-Diciembre / 2007

NOMBRE DEL POZO	N° DEL POZO	DIAS	PERÍODO DE PERFORACIÓN	
			INICIO	FIN
RIG 50243 CPBE				
EDEN YUTURI	J-62	45	Marzo-24	Mayo-07
EDEN YUTURI	D-63	34	Mayo-27	Junio-30
EDEN YUTURI	D-64	34	Julio-07	Agosto-10
EDEN YUTURI	D-65	32	Agosto-12	Septiembre-13
EDEN YUTURI	D-66	46	Septiembre-20	Noviembre-05
EDEN YUTURI	D-67	28	Noviembre-09	Diciembre-07
RIG SINOPEC 1128				
LIMONCOCHA	2A	45	Marzo-02	Abril-16
LIMONCOCHA	18	72	Abril-26	Julio-07
LIMONCOCHA	16	34	Julio-09	Agosto-12
LIMONCOCHA	17	31	Agosto-14	Septiembre-14
LIMONCOCHA	WO 8	4	Septiembre-16	Septiembre-20
LIMONCOCHA DISPAROS	17	1	Septiembre-22	Septiembre-23
LIMONCOCHA	20	41	Septiembre-24	Noviembre-04
YANAQUINCHA ESTE	9	44	Noviembre-19	Enero-02-08
RIG SINOPEC 129				
EDEN YUTURI	F-61	31	Abril-08	Mayo-09
EDEN YUTURI	J-68	33	Junio-04	Julio-07
EDEN YUTURI	J-69	37	Julio-11	Agosto-17
EDEN YUTURI	J-70	26	Agosto-20	Septiembre-15
EDEN YUTURI	J-71	31	Septiembre-19	Octubre-20
EDEN YUTURI	J-72	34	Octubre-23	Noviembre-26
EDEN YUTURI	J-73	31	Noviembre-29	Diciembre-30
RIG H&P 132				
YANAQUINCHA ESTE	7	39	Julio-20	Agosto-28
YANAQUINCHA OESTE	5	40	Septiembre-15	Octubre-25
YANAQUINCHA OESTE	7	38	Noviembre-07	Diciembre-09
YANAQUINCHA OESTE	6	30	Diciembre-12	Enero-11-08

Fuente: Unidad Bloque-15
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

SISMICA REALIZADA EN CAMPOS DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS



El año 2007 las diferentes compañías Privadas no han reportado informes de Sísmica y exploración en los campos que opera, solamente realizaron perforación de pozos de desarrollo para incorporar producción a sus respectivos campos como se puede ver a continuación:

REPSOL YPF.- Realizó la perforación de 25 pozos todos de desarrollo.

ANDES PETROLEUM.- Realizó la perforación de 20 pozos todos de desarrollo.

PETROORIENTAL.- Se realizó la perforación de 7 pozos todos de desarrollo.

PERENCO.- Se realizó la perforación de 2 pozos de desarrollo.

ECUADOR TLC.- Realizó la perforación de 2 pozos de desarrollo, durante el 2007.

AGIP OIL.- Perforó en este año dos pozos de desarrollo.

POZOS PERFORADOS POR COMPAÑÍAS PRIVADAS

Año 2007

NOMBRE DEL POZO	N° DEL POZO	CLASE DE POZO	PIES PERFORADOS
PERENCO			
YURALPA CENTRO	G2	DESARROLLO	8.350
YURALPA CENTRO	G3	DESARROLLO	10.165
PETROORIENTAL			
HORMIGUERO SUR	5	DESARROLLO	10.905
HORMIGUERO SUR	9	DESARROLLO	10.778
HORMIGUERO SUR	P - 4	DESARROLLO	6.724
HORMIGUERO SUR	6	DESARROLLO	11.253
HORMIGUERO SUR	7	DESARROLLO	7.340
WANKE	11	DESARROLLO	10.058
WANKE	12	DESARROLLO	
REPSOL - YPF			
IRO	A30H		10.066
IRO	B25		10.187
IRO	A19		9.552
IRO	B4RE2		9.763
IRO	A15		9.340
IRO	B21		10.570
IRO	A32H		10.084
IRO	B19H		10.595
IRO	A21		10.988
IRO	A28		9.610
IRO	A35H		10.022
IRO	A37H		10.210
IRO	A33H		
TIVACUNO SUROESTE	C3		10.080
TIVACUNO SUROESTE	C5H		10.770
TIVACUNO SUROESTE	C4H		10.510
TIVACUNO SUROESTE	C6H		10.890
TIVACUNO SUROESTE	C7H		10.550
TIVACUNO	B5H		11.523
TIVACUNO	B3H		10.490
TIVACUNO	B4H		
GINTA	A24H		9.457
GINTA	A23H		10.104
DAIMI	B17		9.518
DAIMI	B26H		
AGIP			
VILLANO	15H	DESARROLLO	16.200
VILLANO	16HST2	DESARROLLO	14.972
ECUADOR TLC			
PALO AZUL	3Y	INYECTOR	11.524
PALO AZUL	18	DESARROLLO	12.060
ANDES			
DORINE	67H	DESARROLLO	9.602
DORINE	68	DESARROLLO	9.400
DORINE	69	DESARROLLO	10.680
FANNY	96	DESARROLLO	9.742
FANNY	18B-97	DESARROLLO	10.159
FANNY	18HRE1	DESARROLLO	9.956
FANNY	19H	DESARROLLO	10.064
FANNY	18B-68	DESARROLLO	10.705
FANNY	18B-93H	DESARROLLO	9.663
FANNY	18B-94H	DESARROLLO	10.250
FANNY	18B-103	DESARROLLO	11.322
FANNY	18B-102	DESARROLLO	10.590
FANNY	18B-106H	DESARROLLO	10.700
MARIANN	21	DESARROLLO	10.910
MARIANN	22	DESARROLLO	8.842
MARIANN	23	DESARROLLO	10.983
MAHGANY	7AH	DESARROLLO	10.106
ISABEL	4	DESARROLLO	9.433
ALICE	14-H	DESARROLLO	9.310
ALICE	15-H	DESARROLLO	9.830

Nota: Las compañías Canada Grande, CNPC, City Oriente y EDC no perforaron durante el año 2007

Fuente: Administración de Contratos Petroleros, PETROECUADOR

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2007

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
ENERO				
GUANTA - 13	Pruebas iniciales y completación	-	168	168
SECOYA - 27	Cambio BHA, para inyección de agua	-	542	542
SHUSHUQUI - 06	Cambio BHA. BES off	188	341	153
PACAYACU - 02	Cambio método de producción	-	247	247
PARAHUACU - 05	Cambio BHA. BES off	-	-	-
SECOYA - 16	Cambio BHA. BES off	352	390	38
SHUARA - 14 B	Aislar agua con cementación forzada	-	222	222
SHUARA - 12	Cambio BHA. BES off	-	440	440
SHUSHUQUI - 06	Cambio BHA. BES off	188	341	153
FRONTERA - 05	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	376	361	-15
PACAYACU - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	247	60	-187
SACHA - 110	Cambio BHA. Bomba atascada	240	241	1
SACHA - 159	Cambio BHA. BES off	-	365	365
SACHA - 151 D	Pruebas iniciales y completación	-	557	557
SHUSHUFINDI - 59	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	494	494
SHUSHUFINDI - 06 B	Cambio BHA. Bes off	-	876	876
CONONACO - 09	Disparar, evaluar zona	235	252	17
TOTAL TRABAJOS : 17				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**4.071**
FEBRERO				
GUANTA - 12	Cambio BHA. BES off	-	259	259
GUANTA - 05	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	148	-	-148
PICHINCHA - 07	Cambio BHA. BES off	-	233	233
V. H. R. - 08	Cambio BHA. BES off	-	320	320
SHUSHUQUI - 18	Cambio BHA. BES off	-	292	292
SHUARA - 27	Recuperar tubería de producción	24	-	-24
ATACAPI - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	626	500	-126
ATACAPI - 09	Cambio BHA. BES off	-	206	206
SECOYA - 19	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	174	193	19
SACHA - 197 D	Pruebas iniciales y completación	-	509	509
SACHA - 193	Cambio BHA. BES off	-	498	498
SACHA - 178 D	Cambio BHA. BES off	-	146	146
SACHA - 99	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	283	-	-283
SHUSHUFINDI-47 RI	Cambio BHA. Obstrucción de sólidos	-	-	-
SHUSHUFINDI - 70	Cambio BHA. BES off	-	964	964
YULEBRA - 02	Cambio BHA. BES off	-	350	350
YUCA - 16	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	306	448	142
CULEBRA - 04	Cambio BHA. BES off	-	157	157
AUCA 62 D	Disparar evaluar zona	150	-	-150
TOTAL TRABAJOS : 19				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**3.364**
MARZO				
GUANTA - 16	Cambio BHA. BES off	-	280	280
SECOYA - 17	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	550	311	-239
SECOYA - 28	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	43	164	121
PARAHUACU - 02	Cambio BHA. BES, Packer desasentado	178	165	-13
ATACAPI - 23	Cambio BHA. BES off	-	776	776
ATACAPI - 14	Disparar y evaluar zona	-	118	118
ATACAPI - 18	Cambio BHA. BES off	-	247	247
SECOYA - 08	Cambio BHA. BES off	-	766	766
PARAHUACU - 03B	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	165	177	12
SACHA - 175H	Cambio BHA. BES off	-	230	230
SACHA - 66B	Cambio BHA. BES off	-	396	396
SACHA - 23	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	168	262	94
SACHA - 172D	Disparar y evaluar zonas nuevas	108	264	156
SACHA - 179H	Pruebas iniciales y completaciòn	-	404	404
SACHA - 111	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	229	297	68
SACHA - 103	Aislar agua con tapòn	249	402	153
SHUSHUFINDI - 23	Cambio BHA. BES off	-	772	713

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE

Año 2007

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SHUSHUFINDI - 101	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	164	180	16
SHUSHUFINDI - 90	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	242	223	-19
SHUSHUFINDI - 51	Cambio de mètodo de producciòn	202	202	-
SHUSHUFINDI - 71	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	1.346	1.346
SHUSHUFINDI - 49	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	147	21	-126
SHUSHUFINDI - 82	Cambio BHA. BES off	-	1.542	1.542
AUCA - 24	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	155	298	143
CULEBRA - 04	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	157	108	-49
AUCA - 62D	Disparar y evaluar zona	150	426	276
TOTAL TRABAJOS : 26				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**3.129**
	ABRIL			
GUANTA - 12	Cambio BHA. BES off	-	332	332
ATACAPI - 13	Disparar y evaluar zonas nuevas	111	106	-5
ATACAPI - 15	Cambio BHA.Comunicación TBG-CSG	153	555	402
ATACAPI - 12 D	Cambio BHA. BES off	-	98	98
SHUARA - 22	Cambio BHA. BES off	-	224	224
ATACAPI - 13	Cambio BHA. BES off	-	106	106
SACHA - 50	Cambio BHA. Bomba atascada	218	82	-136
SACHA - 22	Cambio BHA. Comuncación TBG-CSG	379	273	-106
SHUSHUFINDI - 01	Cambio BHA. BES off	-	630	630
SHUSHUFINDI - 54	Cambio BHA. BES off	-	316	316
SHUSHUFINDI - 94	Cambio BHA. BES off	-	576	576
CULEBRA - 04	Chequeo comunicación. TBG-CSG con presión	108	166	58
CONONACO - 15	Reparar cabezal en mal estado	133	300	167
AUCA SUR -02	Cambio BHA. BES off	-	313	313
AUCA - 51	Disparar, evaluar zona	192	462	270
TOTAL TRABAJOS : 15				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**3.245**
	MAYO			
LAGO AGRIO - 46 D	Pruebas iniciales y completación	-	218	218
LAGO AGRIO - 33	Cambio BHA. BES off	-	138	138
GUANTA - 17 D	Cambio método de producción	106	306	200
GUANTA - 13	Cambio BHA. Bomba atascada	-	154	154
V. H . R. - 02	Cambio BHA. BES off	-	252	252
ATACAPI - 15	Cambio BHA. BES off	-	408	408
SECOYA - 35	Cambio BHA. BES off	-	93	93
SECOYA - 17	Cambio método de producción	-	215	215
SECOYA - 10	Cambio BHA. Recuperar pescado	-	236	236
CUYABENO - 15	Disparar, evaluar zona	85	427	342
SECOYA - 14	Cambio BHA. BES off	-	908	908
SECOYA - 03	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	141	296	155
ATACAPI - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	153	408	255
TETETE - 07	Disparar, evaluar zonas nuevas	35	57	22
CUYABENO - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	8	427	419
SACHA - 28	Cambio BHA. Bomba atascada	-	227	227
SACHA - 98	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	527	527
SACHA - 135	Aislar agua con cementeción forzada	283	558	275
SACHA - 98	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	527	527
SACHA - 50	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	270	270
SHUSHUFINDI - 69	Reparar cabezal en mal estado	310	330	20
SHUSHUFINDI - 49	Cambio BHA. Recuperar pescado	-	90	90
SHUSHUFINDI - 45 A	Completar pozo para abandono	-	-	-
SHUSHUFINDI - 35	Cambio BHA. Recuperar pescado	-	-	-
AGUARICO - 07	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	-	-
SHUSHUFINDI - 11	Cambio BHA. BES off	-	206	206
SHUSHUFINDI - 07	Recuperar tubería de producción	-	-	-
CONONACO - 23	Disparar, evaluar zona	168	391	223
AUCA - 51	Cambio BHA. BES off	-	436	436
AUCA - 40	Cambio BHA. BES off	-	551	551

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE
Año 2007

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
CONONACO - 23	Cambio BHA. BES off	-	391	391
CONONACO - 09	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	310	310
TOTAL TRABAJOS : 32				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**701**
JUNIO				
GUANTA - 13	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	117	376	259
FRONTERA - 05	Cambio BHA. Tubing roto	133	396	263
SHUSHUQUI - 18	Cambio BHA. BES off	-	257	257
CUYABENO - 14	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	317	744	427
SECOYA - 24	Disparar, evaluar zona	212	365	153
TAPI - 05	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	37	154	117
PICHINCHA - 05	Aislar agua con tapón	177	202	25
SHUARA - 17	Cambio BHA. BES off	-	233	233
SECOYA - 05	Aislar agua con tapón	273	307	34
SHUARA - 03	Cambio BHA. Mandril con defecto	142	180	38
SHUSHUQUI - 16	Aislar agua con tapón	71	9	-62
SACHA - 104	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	145	259	114
SACHA - 145	Aislar agua con cementación forzada	268	20	-248
SACHA - 75	Aislar agua con cementación forzada	50	172	122
SACHA - 170	Cambio BHA. Bomba atascada	238	353	115
SACHA - 33	Recuperar tubería de producción	124	-	-124
SACHA - 38	Cambio BHA. BES off	-	465	465
SACHA - 31	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	167	213	46
SACHA - 12	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	166	102	-64
SHUSHUFINDI - 22 B	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	620	635	15
SHUSHUFINDI-110 D	Cambio BHA. BES off	-	120	120
SHUSHUFINDI-108 D	Aislar agua con cementación forzada	94	64	-30
SHUSHUFINDI - 35	Aislar agua con cementación forzada	-	412	412
SHUSHUFINDI - 11	Cambio BHA. BES off	-	129	129
CONONACO - 16	Disparar, evaluar zona	171	148	-23
YULEBRA - 01	Cambio BHA. BES off	-	476	476
CONONACO - 20	Cambio BHA. BES off	-	332	332
CONONACO - 07	Cambio BHA. BES off	-	182	182
YUCA - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	293	299	6
AUCA - 28	Cambio BHA. Cavidad con defecto	185	158	-27
TOTAL TRABAJOS : 30				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**3.762**
JULIO				
LAGO AGRIO - 28	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	50	90	40
SECOYA - 04	Cambio BHA. Mandril con defecto	148	168	20
SECOYA - 32	Cambio BHA. BES off	-	469	469
SHUARA - 06	Cambio BHA. BES off	-	485	485
SECOYA - 29	Disparar, evaluar zona	165	245	80
SECOYA - 20	Disparar y evaluar zona	315	303	-12
SHUSHUQUI - 18	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	257	271	14
ATACAPI - 12 D	Cambio método de producción	12	44	32
SHUARA - 11	Aislar agua con cementación forzada	134	-	-134
TETETE - 10	Aislar agua con cementación forzada	144	318	174
PACAYACU - 05	Cambio BHA. BES off	-	200	200
SACHA - 77	Recuperar tubería de producción	157	-	-157
SACHA - 153	Cambio BHA. BES off	-	316	316
SACHA - 04 B	Pruebas iniciales y completación	-	370	370
SACHA - 148	Aislar agua con cementación forzada	109	-	-109
SACHA - 03	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	326	192	-134
SACHA - 133	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	169	186	17
PUCUNA - 05	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	291	144	-147
SACHA - 32	Cambio BHA. BES off	-	437	437
SACHA - 31	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	289	386	97
SACHA - 204 D	Pruebas iniciales y completación	-	1.488	1.488
SHUSHUFINDI - 24	Cambio BHA. BES off	-	827	827
SHUSHUFINDI - 88	Cambio BHA. BES off	-	347	347

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE
Año 2007

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SHUSHUFINDI - 19	Disparar, evaluar zona	168	136	-32
SHSUHUFINDI - 06 A	Aislar agua con cementación forzada	-	-	-
SHUSHUFINDI - 60	Disparar, evaluar zona	72	201	129
SHUSHUFINDI - 83	Cambio BHA. BES off	-	497	497
SHUSHUFINDI - 94	Cambio BHA. BES off	-	561	561
SHUSHUFINDI-109 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	465	-	-465
CONONACO - 16	Cambio BHA. Recuperar pescado	148	101	-47
AUCA - 01	Cambio BHA. Cavidad con defecto	53	140	87
YUCA - 17	Cambio BHA. BES off	-	463	463
YUCA - 01 B	Cambio BHA. BES off	-	734	734
AUCA - 18	Cambio BHA. Correr registro casing	72	157	85
YULEBRA - 06	Cambio BHA. Tubería colapsada	86	-	-86
TOTAL TRABAJOS : 35				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**1.926**
AGOSTO				
LAGO AGRIO-01	Cambio BHA. Bomba atascada	-	46	46
GUANTA-16	Cambio BHA. BES off	-	99	99
PARAHUACU - 86	Cambio BHA. Contrucción de sólidos	243	340	97
ATACAPI - 13	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	81	81
SHUARA - 26	Disparar, evaluar zona	24	421	397
SECOYA - 28	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	114	138	24
ATACAPI - 07	Cambio BHA. BES off	-	670	670
ATACAPI - 13	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	192	192
SECOYA - 22	Cambio BHA. Camunicación TBG-CSG	-	424	424
PICHINCHA - 08	Cambio BHA. BES off	-	458	458
SECOYA -33B	Aislar agua con cementación forzada	-	691	691
SECOYA - 21	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	323	323
SHUARA - 26	Cambio método de producción	-	-	-
SACHA - 43	Disparar, evaluar zona	242	333	91
SACHA - 165D	Pruebas iniciales y completación	-	3.218	3.218
SACHA 133	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	186	140	-46
SACHA - 185	Aislar agua con cementación forzada	-	87	87
SACHA - 84	Cambio BHA. Para inyección de agua	-	-	-
SHUSHUFINDI - 110D	Cambio BHA. BES off	-	232	232
AGUARICO - 10	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	83	397	314
SHUSHUFINDI - 65	Cambio BHA. BES off	-	499	499
SHUSHUFINDI - 11	Disparar, evaluar zonas nuevas	-	246	246
SHUSHUFINDI - 49	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	121	21	-100
SHUSHUFINDI - 71	Cambio BHA. BES off	-	951	951
SHUSHUFINDI - 79	Aislar agua con cementación forzada	-	1.091	1.091
AUCA - 09	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	99	306	207
AUCA SUR - 04	Cambio BHA. BES off	-	437	437
AUCA - 34	Disparar, evaluar zona	104	206	102
AUCA - 09	Cambio BHA. Tubing roto	-	140	140
CONONACO - 03	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	612	612
TOTAL TRABAJOS : 30				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**11.583**
SEPTIEMBRE				
SECOYA-20	Cambio BHA. BES off	-	200	200
ATACAPI - 17	Cambio BHA. BES off	-	301	301
V.H.R. - 08	Cambio BHA. BES off	-	256	256
FRONTERA - 04 B	Cambio BHA. BES off	-	86	86
PACAYACU - 02	Cambio BHA. BES off	-	323	323
SECOYA - 27	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	331	316	-15
V.H.R. - 03	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	255	632	377
ATACAPI - 15	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	545	489	-56
SECOYA - 18	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	480	376	-104
PARAHUACU - 09	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	146	117	-29
SACHA - 18	Cambio BHA. Cavidad con defecto	43	187	144
SACHA - 09	Cambio BHA. Cavidad con defecto	220	322	102
SACHA - 78	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	86	318	232

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE
Año 2007

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SACHA - 163D	Aislar agua con cementación forzada	-	504	504
PUCUNA - 08	Recuperar pescado varios	-	-	-
SHUSHUFINDI - 47 RI	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	-	-
SHUSHUFINDI - 45 A	Aislar agua con cementación forzada	-	-	-
SHUSHUFINDI - 92	Cambio BHA. BES off	-	692	692
SHUSHUFINDI - 106D	Cambio BHA. BES off	-	394	394
SHUSHUFINDI - 42 B	Cambio BHA. BES off	-	395	395
AUCA - 05 INY	Disparar, evaluar zona	72	618	546
AUCA - 42	Cambio BHA. Cavidad con defecto	-	293	293
AUCA - 28	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	147	147
AUCA - 09	Cambio BHA. Cavidad con defecto	-	228	228
AUCA - 19 B	Cambio BHA. Cavidad con defecto	-	248	248
CONONACO - 05	Disparar, evaluar zona	124	158	34
CULEBRA - 05	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	162	401	239
AUCA - 03	Recuperar tubería de producción	-	-	-
AUCA - 09	Cambio BHA. Cavidad con defecto	-	427	427
TOTAL TRABAJOS : 29				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**4.147**
OCTUBRE				
LAGO AGRIO - 43	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	40	107	67
ATACAPI - 03	Cambio BHA. Para inyección de agua	-	-	-
CUYABENO - 21	Cambio BHA. Bomba atascada	212	269	57
SECOYA - 20	Cambio BHA. BES off	-	-	-
SHUSHUQUI - 18	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	62	266	204
ATACAPI - 10D	Cambio BHA. Packer desasentado	39	176	137
SECOYA - 35	Cambio BHA. BES off	-	75	75
SECOYA - 20	Cambio BHA. BES off	-	171	171
FRONTERA - 02	Disparar, evaluar zona	94	290	196
SHUSHUQUI - 14	Disparar, evaluar zona	-	-	-
SECOYA - 34	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	119	104	-15
SACHA - 101	Disparar, evaluar zona	-	315	315
SACHA - 146	Cambio BHA. Bomba atascada	189	314	125
SACHA - 164D	Pruebas iniciales y completación	-	1.238	1.238
SHUSHUFINDI - 45B	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	886	1.718	832
SHUSHUFINDI - 58	Reparar cabezal en mal estado	-	-	-
SHUSHUFINDI - 76	Cambio BHA. BES off	-	977	977
SHUSHUFINDI - 82	Cambio BHA. BES off	-	2.305	2.305
SHUSHUFINDI - 101	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	201	201
SHUSHUFINDI - 14	Cambio BHA. BES off	-	221	221
SHUSHUFINDI - 108D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	161	161
SHUSHUFINDI - 48	Cambio BHA. Recuperar pescado	-	-	-
SHUSHUFINDI - 96H	Cambio BHA. BES off	-	481	481
SHUSHUFINDI - 21	Cambio BHA. Obstrucción de sólidos	-	-	-
SHUSHUFINDI - 93	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	-	-
ANACONDA - 02	Disparar, evaluar zona	222	229	7
CONONACO - 06	Cambio BHA. BES off	-	163	163
AUCA - 15	Cambio BHA. Cavidad con defecto	276	415	139
AUCA SUR - 02	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	211	331	120
YUCA - 16	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	231	443	212
CONONACO - 33	Disparar, evaluar zona	140	406	266
TOTAL TRABAJOS : 31				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**8.655**
NOVIEMBRE				
LAGOAGRIO - 46 D	Aislar agua con tapón	-	181	181
GUANTA - 05	Cambio BHA. Tubería colapsada	166	131	-35
GUANTA - 09	Cambio BHA. Recuperar pescado	133	-	-133
SECOYA -20	Cambio BHA. Packer desasentado	342	351	9
SHUSHUQUI - 05 B	Cambio BHA. Para inyección de agua	-	-	-
SHUARA - 26	Cambio BHA. BES off	-	246	246
ATACAPI - 18	Cambio BHA. BES off	-	254	254
ATACAPI - 07	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	382	528	146

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS CON TORRE
Año 2007

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
SECOYA - 23	Cambio BHA. BES off	-	101	101
SACHA - 02 B	Aislar agua con cementación forzada	194	338	144
SACHA - 183	Cambio BHA. BES off	-	230	230
SACHA - 168H	Pruebas iniciales de completación	-		-
SACHA - 140 D	Pruebas iniciales de completación	-	1.074	1.074
SACHA - 137	Cambio BHA. BES off	-	380	380
SACHA - 83	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	181	417	236
SACHA - 08	Cambio BHA. Con cavidad de defecto	164	229	65
SACHA - 01	Cambio BHA. Con cavidad de defecto	250	347	97
SHUSHUFINDI-110 D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	123	123
DRAGO - 01	Pruebas iniciales y completación	-	955	955
SHUSHUFINDI-54	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	160	160
SHUSHUFINDI-73	Cambio BHA. BES off	-	1.017	1.017
SHUSHUFINDI-81	Cambio BHA. BES off	-	632	632
AGUARICO - 05	Recuperar tubería de producción	-	-	-
SHUSHUFINDI-51	Disparar, evaluar zona	89	371	282
SHUSHUFINDI-102 H	Cambio BHA. BES off	-	578	578
SHUSSHUFINDI-38	Cambio BHA. Corregir registro casing	-	-	-
AUCA - 32	Cambio BHA. Con cavidad de defecto	324	603	279
YULEBRA - 04	Cambio BHA. Bomba atascada	460	325	-135
YULEBRA - 05	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	122	21	-101
TOTAL TRABAJOS : 29				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**6.117**
	DICIEMBRE			
GUANTA - 16	Cambio BHA. BES off	-	129	129
LAGO AGRIO - 31	Cambio BHA. Con cavidad con defecto	38	126	88
LAGO AGRIO - 39	Cambio BHA. Bomba atascada	136	301	165
LAGO AGRIO - 01	Cambio BHA. Recuperar pescado	46	24	-22
SECOYA - 16	Disparar, evaluar zona	123	391	268
ATACAPI - 11D	Cambio BHA. BES off	-	522	522
TAPI - 01	Cambio BHA. Con cavidad con defecto	224	655	431
CUYABENO - 06	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	339	502	163
ATACAPI - 08	Aislar agua con cementación forzada	-	268	268
PICHINCHA - 07	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	203	204	1
SECOYA - 19	Aislar agua con tapón	198	715	517
SACHA - 145	Aislar agua cementación forzada	-	281	281
SACHA - 30	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	104	104
SACHA - 156	Aislar agua cementación forzada	280	289	9
SACHA - 86	Cambio BHA. Para inyección de agua	-	-	-
SHUSHUFINDI - 06B	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	1.040	1.040
SHUSHUFINDI - 109D	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	701	701
SHUSHUFINDI - 77	Cambio método de producción	705	675	-30
YUCA - 16	Disparar, evaluar zona	156	245	89
CONONACO - 23	Disparar, evaluar zonas nuevas	-	297	297
AUCA - 01R	Reparar cabezal en mal estado	-	-	-
AUCA - 20	Cambio BHA. Comunicación TBG-CSG	-	253	253
TOTAL TRABAJOS : 17				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**5.274**

Fuente: **Ingenieria de Producción, PETROPRODUCCIÓN**
Elaboración: **Planificación Corporativa, PETROECUADOR**

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS SIN TORRE
Año 2007

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
ENERO				
SECOYA - 30	Estimulación formación con HCL + solventes	250	418	168
SHUSHUQUI - 13	Regular Mud Acid	76	230	154
SHUSHUQUI - 06	Regular Mud Acid	188	341	153
V. H. R. - 08	Estimulación formación con HCL + solventes	389	-	-389
SACHA - 30	Estimulación matricial ácido	111	119	8
SHUSHUFINDI - 22 B	Limpieza tubing con HCL + solventes	529	563	34
SHUSHUFINDI - 86	Limpieza bomba con HCL + solventes	708	667	-41
SHUSHUFINDI-109 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	745	704	-41
AUCA - 22	Limpieza con CTU	353	543	190
CONONACO - 20	Limpieza bomba con HCL + solventes	320	326	6
AUCA - 01	Estimulación matricial ácido	290	276	-14
TOTAL TRABAJOS : 11				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**228**
FEBRERO				
SHUARA - 03	Estimulación formación con HCL + solventes	186	150	-36
SHUARA - 26	Limpieza tubing con HCL + solventes	-	-	-
PARAHUACU - 05	Regular Mud Acid	294	138	-156
SHUSHUQUI - 10	Limpieza disparos con HCL + solventes	84	211	127
SHUSHUFINDI - 13	Limpieza tubing con HCL + solventes PR	-	-	-
SHUSHUFINDI - 05	Limpieza tubing con HCL + solventes PR	-	-	-
AUCA - 41	Estimulación matricial ácido	123	-	-123
TOTAL TRABAJOS : 7				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**-188**
MARZO				
LAGO AGRIO-43	Estimulación formación con HCL + solventes	106	132	26
ATACAPI-16	Estimulaión a la formación con HCL + solventes	404	459	55
PICHINCHA-03	Limieza bomba con HCL + solventes	129	68	-61
SACHA-30	Estimulación formación con HCL + solventes	119	147	28
SACHA-99	Estimulación matricial ácido	283	221	-62
SACHA-81	Estimulación matricial ácido	34	76	42
SACHA-111	Estimulación matricial ácido	229	297	68
SHUSHUFINDI-02R	Limpieza tubing con HCL + solventes	-	-	-
AUCA-01R	Limpieza tubing con HCL + solventes	-	-	-
CULEBRA-04	Estimulación matricial ácido	108	127	19
TOTAL TRABAJOS : 10				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**115**
ABRIL				
LAGO AGRIO - 43	Estimulación formación con solventes	132	115	-17
LAGO AGRIO - 47	Estimulación matricial ácido	97	-	-97
V. H. R. - 08	Estimulación matricial ácido	195	206	11
SHUSHUQUI - 18	Limpieza con CTU	307	320	13
ATACAPI - 14	Limpieza con CTU	118	122	4
SECOYA - 16	Limpieza bomba con HCL + solventes	323	202	-121
SACHA - 100	Limpieza con CTU	133	-	-133
SACHA - 04 INY	Limpieza con CTU	-	-	-
SHUSHUFINDI - 38	Limpieza tubing con HCL + solventes	-	-	-
SHUSHUFINDI - 58	Limpieza disparos con HCL + solventes	-	-	-
SHUSHUFINDI - 94	Limpieza bomba co HCL + solventes	301	-	-301
TOTAL TRABAJOS : 11				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**-641**
MAYO				
SECOYA - 24	Limpieza bomba con HCL + solventes	212	-	-212
SHUSHUFINDI - 01 R	Limpieza tubing con HCL + solventes PR	-	-	-
SHUSHUFINDI-106 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	634	650	16

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS SIN TORRE

Año 2007

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
AUCA - 41	Estimulación matricial ácido	123	-	-123
TOTAL TRABAJOS : 4				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**-123**
	JUNIO			
LAGO AGRIO - 33	Limpieza bomba con HCL + solventes	138	127	-11
ATACAPI - 01 R	Limpieza disparos con HCL + solventes	-	-	-
SHUSHUFINDI-106 D	Estimulación formación con HCL + solventes	650	620	-30
SHUSHUFINDI - 53	Limpieza bomba con HCL + solventes	340	371	31
SHUSHUFINDI - 94	Limpieza bomba con HCL + solventes	602	619	17
SHUSHUFINDI - 59	Limpieza bomba con HCL + solventes	409	537	128
SHUSHUFINDI - 64	Limpieza bomba con HCL + solventes	401	606	205
CONONACO - 35	Limpieza bomba con HCL + solventes	162	193	31
CONONACO - 35	Limpieza bomba con solventes	162	193	31
TOTAL TRABAJOS : 9				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**402**
	JULIO			
LAGO AGRIO - 33	Limpieza bomba con HCL + solventes	127	157	30
LAGO AGRIO - 33	Estimulación formación con HCL + solventes	127	157	30
PARAHUACU - 08	Limpieza tubing con HCL + solventes	285	333	48
SHUSHUQUI - 21	Tratamiento antiescala	416	400	-16
SECOYA - 22	Limpieza con CTU	318	389	71
SACHA - 31	Limpieza con CTU	213	289	76
SACHA - 03	Limpieza con CTU	141	192	51
SACHA - 133	Estimulación formación con HCL + solventes	169	186	17
SHUSHUFINDI-108 D	Estimulación matricial ácido	113	113	-
SHUSHUFINDI-109 D	Limpieza bomba con HCL + solventes	471	465	-6
SHUSHUFINDI-109 D	Chequeo comunicación TBG-CSG con pres.	471	465	-6
SHUSHUFINDI - 11	Limpieza bomba con HCL + solventes	49	73	24
SHUSHUFINDI - 11	Chequeo comunicación TBG-CSG con pres.	49	73	24
TOTAL TRABAJOS : 13				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**343**
	AGOSTO			
LAGO AGRIO - 38	Limpieza bomba con HCL + solventes	157	119	-38
LAGO AGRIO - 43	Regular Mud Acid	40	-	-40
ATACAPI - 12D	Limpieza con CTU	78	121	43
SECOYA - 20	Limpieza tubing con HCL + solventes al 15 %	82	-	-82
PUCUNA - 05	Limpieza con CTU	106	319	213
SACHA - 133	Estimilucaión formación con solventes	12	140	128
SHUSHUFINDI - 38	Limpieza tubing con HCL + solventes PR	-	-	-
SHUSHUFINDI - 66	Limpieza tubing con HCL + solventes	735	877	142
SHUSHUFINDI - 65	Limpieza tubing con HCL + solventes	158	499	341
SHUSHUFINDI-49	Limpieza tubing con HCL + solventes	83	22	-61
SHUSHUFINDI-60	Chequeo comunicación TBG-CSG con presión	130	33	-97
AUCA SUR - 02	Limpieza bomba con HCL + solventes	276	288	12
AUCA - 09	Estimulación matricial ácido	66	70	4
AUCA - 13	Limpieza bomba con HCL + solventes	40	239	199
AUCA - 09	Estimulación matricial ácido	70	306	236
AUCA - 28	Estimulación formación con HCL + solventes	-	-	-
TOTAL TRABAJOS : 16				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**1.000**
	SEPTIEMBRE			
LAGO AGRIO - 41	Estimulación formación con HCL + solventes	239	279	40
LAGO AGRIO - 21	Regular Mud Acid	96	153	57
ATACAPI - 15	Limpieza bomba con solventes	444	316	-128
ATACAPI - 03	Regular Mud Acid	-	-	-

REACONDICIONAMIENTO DE POZOS

TRABAJOS SIN TORRE
Año 2007

POZO	TRABAJO REALIZADO	BPPD ANTES	BPPD DESPUES	INCREMENTO BPPD
V. H. R. - 02	Estimulación matricial ácido	187	296	109
SACHA - 09	Regular Mud Acid	220	322	102
SHUSHUFINDI- 38	Limpieza con CTU	-	-	-
AUCA - 42	Estimulación formación con solventes	101	178	77
TOTAL TRABAJOS : 8				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**288**
OCTUBRE				
LAGO AGRIO - 31	Limpieza con CTU	71	116	45
ATACAPI - 16	Tratamiento antiescala	177	424	247
PICHINCHA - 05	Limpieza bomba con HCL + solventes	75	194	119
SECOYA - 24	Limpieza bomba con HCL + solventes	320	338	18
SACHA - 50	Estimulación formación con HCL + solventes	30	152	122
SHUSHUFINDI - 111D	Limpieza bomba con HCL + solventes	769	832	63
SHUSHUFINDI - 65	Limpieza bomba con HCL + solventes	116	633	517
YUCA - 05	Limpieza tubing con solventes	-	-	-
TOTAL TRABAJOS : 8				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**1.131**
NOVIEMBRE				
LAGO AGRIO - 29	Limpieza disparos con solventes	117	11	-106
LAGO AGRIO - 29	Regular Mud Acid	117	-	-117
LAGO AGRIO - 43	Regular Mud Acid	96	76	-20
PARAHUACU - 09	Estimulación matricial ácido	44	110	66
SECOYA - 16	Limpieza bomba con HCL + solventes	99	-	-99
SANSAHUARI - 07	Estimulación matricial ácido	223	275	52
SECOYA 33 B	Estimulación matricial ácido	566	763	197
SECOYA - 10	Limpieza bomba con HCL + solventes	208	287	79
SACHA - 168 H	Limpieza con CTU	-	-	-
SACHA - 08	Regular Mud Acid	140	229	89
AGUARICO - 04	Estimulación formación con HCL + solventes	-	-	-
SHUSHUFINDI - 38	Limpieza tubing con HCL + solventes	-	-	-
SHUSHUFINDI - 86	Limpieza bomba con HCL + solventes	361	408	47
AGUARICO - 06	Limpieza disparos con HCL + solventes	-	-	-
SHUSHUFINDI - 12 B	Limpieza tubing con HCL + solventes	773	846	73
CONONACO - 03	Limpieza bomba con HCL + solventes	285	308	23
AUCA - 28	Regular Mud Acid	116	269	153
AUCA - 32	Regular Mud Acid	324	603	279
TOTAL TRABAJOS : 18				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**716**
DICIEMBRE				
LAGO AGRIO - 43	Estimulación formación con solventes	96	109	13
LAGO AGRIO - 31	Estimulación formación con solventes	38	126	88
LAGO AGRIO - 31	Estimulación matricial ácido	38	126	88
TETETE - 10	Tratamiento antiescala	223	297	74
ATACAPI - 10D	Tratamiento antiescala	212	300	88
SECOYA - 20	Limpieza con CTU	165	247	82
SACHA - 55	Regular Mud Acid	182	539	357
SACHA - 14	Limpieza con CTU	85	-	-85
SHUSHUFINDI - 74	Limpieza tubing con HCL + solventes	616	626	10
SHUSHUFINDI - 51	Limpieza bomba con HCL + solventes	171	254	83
AUCA - 52	Limpieza bomba con HCL + solventes	-	811	811
CULEBRA - 06	Limpieza bomba con solventes	282	311	29
TOTAL TRABAJOS : 15				
TOTAL RECUPERACIÓN DE PRODUCCIÓN				**1.638**

Fuente: **Ingenieria de Producción, PETROPRODUCCIÓN**
Elaboración: **Planificación Corporativa, PETROECUADOR**

Producción de Crudo

Petroproducción:

Producción de crudo por campos

Bloque 15:

Producción de crudo por campos

Compañías Privadas:

Producción de crudo por campos

Dirección Nacional de Hidrocarburos:

Producción Nacional de Crudo Fiscalizado

Grado °API de Petroproducción y Compañías Privadas

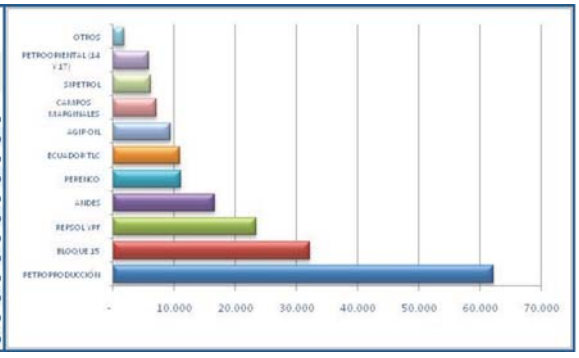
PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO AÑO 2007

La producción de crudo a nivel nacional en el año 2007 fue de 186.5 millones de barriles de crudo en campo, con un decrecimiento del 4.6% con respecto al año 2006, con un promedio de producción de 511.0580 barriles día. A continuación observamos en el siguiente gráfico el comportamiento de la producción por cada una de las Empresas Operadoras incluidas Petroecuador y Bloque 15.

Petroproducción llego a producir el 33,3% de la producción nacional, el bloque 15 con el 17.3%, mientras que las empresas privadas con mayor porcentaje de producción son Repsol YPF con el 12.6%; Andes Petróleum con el 8.9% y las demás compañías el restante 27.9 %.

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO

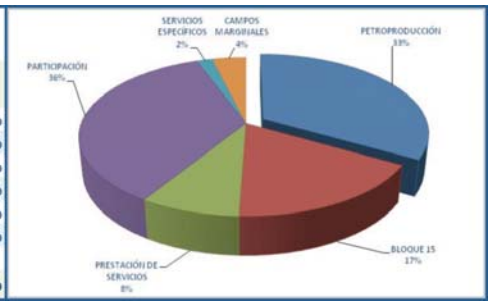
EMPRESA	VOLUMEN MILES DE BLS	PARTICIPACIÓN
PETROPRODUCCIÓN	62.151	33,3%
BLOQUE 15	32.183	17,3%
REPSOL YPF	23.416	12,6%
ANDES	16.601	8,9%
PERENCO	11.044	5,9%
ECUADOR TLC	10.879	5,8%
AGIP OIL	9.332	5,0%
CAMPOS MARGINALES	7.127	3,8%
SIPETROL	6.134	3,3%
PETROORIENTAL (14 Y 17)	5.824	3,1%
OTROS	1.845	1,0%
TOTAL	**186.536**	**100,0%**



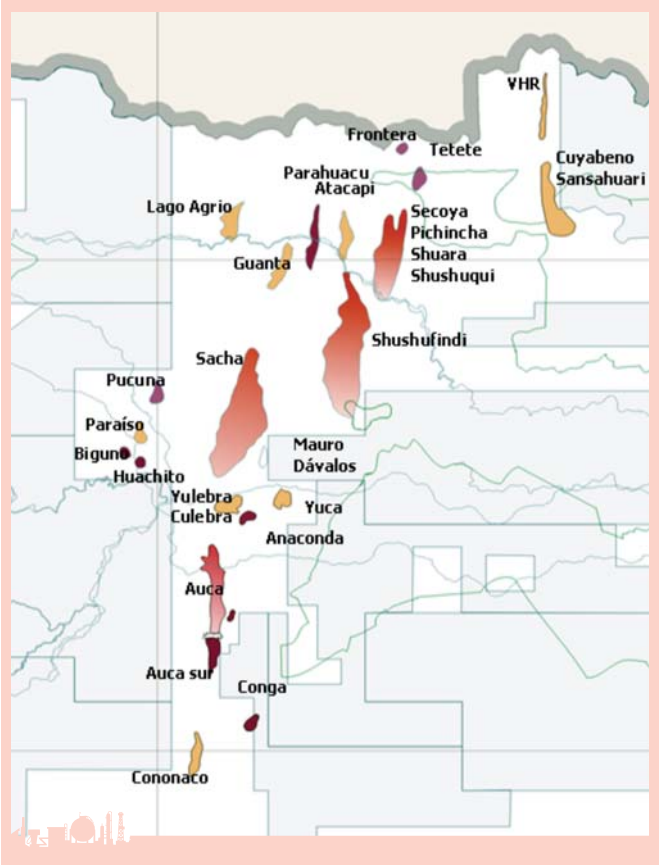
Por tipo de contrato entre el Estado y las compañías privadas el mayor volumen producido es por Operación directa de Petroecuador y Bloque 15 entre las dos llegan al 50.6%, esto es la mitad de la producción nacional, mientras por Participación es el 35.5%, Prestación de Servicios el 8.3%, por Servicios Específicos el 1.8% y por Campos Marginales el 3.8%. Cabe señalar que en estos volúmenes son por operación directa de cada una de las empresas, ya que la participación para el Estado se puede observar en el cuadro de producción de crudo Fiscalizada estas cifras son emitidas por la Dirección Nacional de Hidrocarburos.

PRODUCCIÓN DE CRUDO POR TIPO DE CONTRATO

EMPRESA	VOLUMEN MILES DE BLS	PARTICIPACIÓN
PETROPRODUCCIÓN	62.151	33,3%
BLOQUE 15	32.183	17,3%
PRESTACIÓN DE SERVICIOS	15.466	8,3%
PARTICIPACIÓN	66.260	35,5%
SERVICIOS ESPECÍFICOS	3.349	1,8%
CAMPOS MARGINALES	7.127	3,8%
TOTAL	**186.536**	**100,0%**



PRODUCCIÓN DE CRUDO DE PETROPRODUCCIÓN



La producción directa de PETROECUADOR en sus campos, producto de la operación de 450 pozos promedio enero-diciembre, alcanzó un volumen de 62.2 millones de barriles, con referencia al año 2006 significa un decremento del 9.4%. Se debe señalar que al 31 de diciembre existían 464 pozos en producción, de los cuales 8 producían con flujo natural, 8 a gas lift, 222 mediante bombeo hidráulico, 3 con bombeo mecánico y 223 mediante bombeo eléctrico; adicionalmente existían 167 pozos por rehabilitar, 14 pozos cerrados en reacondicionamiento, por lo tanto existen 303 pozos sin producir. Adicionalmente se cuenta con16 pozos inyectores, 49 pozos reinyectores, 49 abandonados y 8 esperando certificación de abandono.

La baja de producción de los campos de Petroproducción ha respondido a diferentes causas como detallamos a continuación:

La falta de taladros de Perforación hizo que solamente se cuente al final de año con 2 torres una operó todo el año, mientras que la segunda entro a operar desde el mes de julio, y solo se perforaron: el pozo exploratorio Drago-01, 8 pozos de desarrollo y 3 pozos horizontales. El no perforar significo no producir aproximadamente +/- 543.000 bls.

Los paros Amazónicos fueron otro factor importante que afecto a la producción diaria de petróleo en este año fue afectada por inestabilidad política de la región amazónica, reclamos a través de paros por los convenios no cumplidos, tales como el paro de Dayuma. Los paros en total dejaron una pérdida de producción de +/- 190.791 bls.

Otro factor también fue las pérdidas por Robo de Cable debido a afecto en el funcionamiento de los equipos electrosumergibles, con una pérdida aproximada de 40.960 bls.

Pérdida por Declinación de producción e incremento de corte de agua.- Entre los factores primordiales que influyó para no cumplir con las metas de producción es la pérdida de producción por declinación y las pérdidas de producción por incremento de corte de agua que durante el año 2007 superaron las programadas, estimándose en +/- 500.000 BLS
Avance de la mesa de agua en los yacimientos productores.

No se puede mantener el techo de producción una vez que no se pueden recuperar los pozos que se van quedando por falta de taladros de reacondicionamiento, falta de accesorios y repuestos en las completaciones de fondo en especial la tubería del pozo, falta de tubería para la reposición y construcción de las líneas de flujo a las estaciones de producción.

Diferencia sobre el aporte de la producción de los pozos perforados en el período enero-diciembre y la producción real obtenida luego de la perforación.

Falta de contratos a largo plazo que permitan una operación estable; procesos de contrataciones declarados desiertos continuamente.

Considerando que son campos maduros, el aporte de estabilización de la producción programada es menor a la ejecutada.

La producción de agua de formación en el 2007 alcanzó la cifra de 88'678.132 bls de agua, con una producción mensual de 7'389.844 bls de agua y producción diaria promedio de 242.490 bls de agua, de los cuales se reinyectaron 89'247.698 bls de agua con un promedio mensual de reinyección de 7'437.308 bls de agua y un diario de 244.847 BAPD, que representa un porcentaje del 100,97% de cumplimiento.

PRODUCCIÓN DE CRUDO BLOQUE 15

En el año 2007 la meta de producción de la UB15 se enfocó en revertir la declinación natural de los campos y aumentar la producción mediante la perforación de nuevos pozos de desarrollo tanto en Eden Yuturi como en el Complejo ILYP, cuya producción alcanzo los 32.2 millones de barriles y el promedio anual fue de 88.173 bls/día.

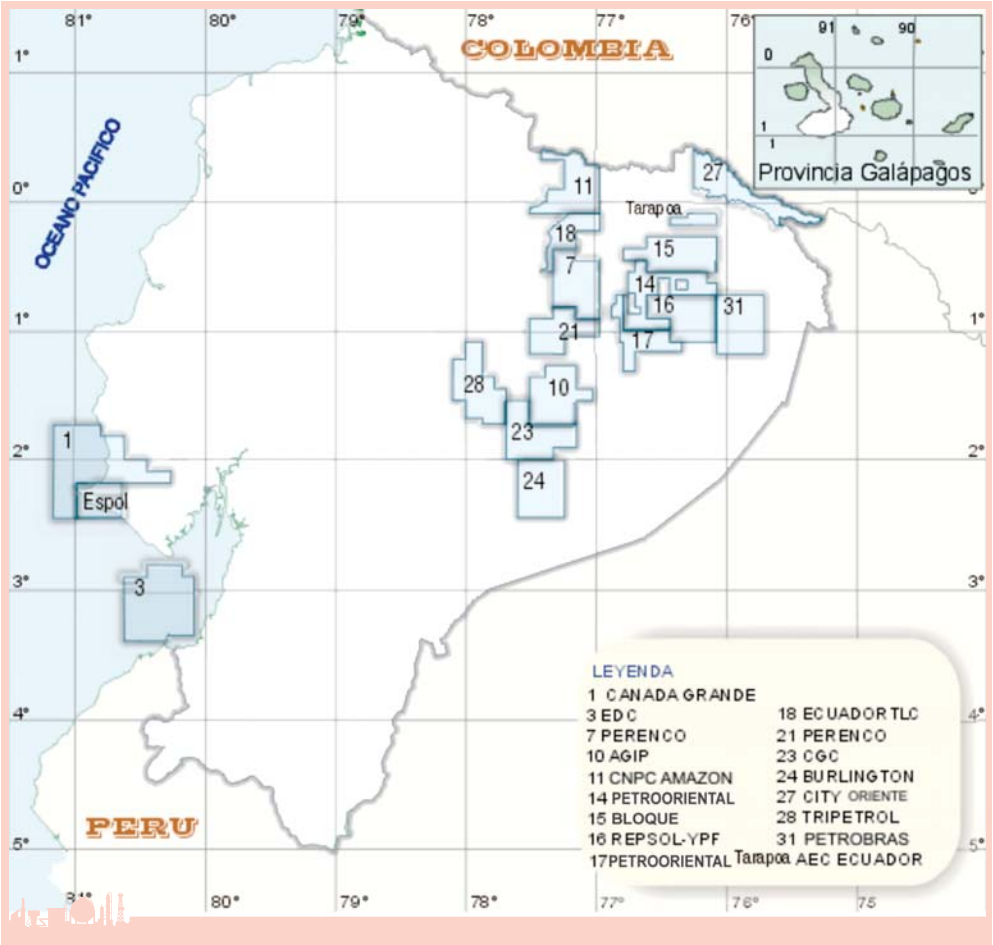
La Unidad Bloque 15, para mantener su producción realizó el reacondicionamiento con torre donde se intervinieron 26 pozos, para realizar cambios de bombas de fondo, evaluar nuevas zonas, aislar entradas de agua y estimulaciones, lo cual representó un incremento de producción de 13.660 BPPD.

Se realizaron 20 intervenciones de pozos sin torre, en productores e inyectores para mejorar y optimizar las condiciones operacionales en el primer caso y en el segundo para optimizar la inyección de agua.

Además se realizó Completaciones duales e inteligentes donde se instaló una completación dual en el pozo EY-A, como proyecto de arrastre del 2006, en el mes de julio se instalo una completación dual inteligente en el pozo EY A-54 y en agosto otra en EY-A-53. al momento se encuentran instaladas cinco completaciones dual en los pozos B-52, J-71, J-72, D-66 y D-67.

También se realizó cambios de zona en los pozos B-47, D-38, C-07, C-09, C-08, F-35, C-20, C-05, C-22H, G-36 Y D-50, lo que representó un incremento inicial de 8.320 bppd.

PRODUCCIÓN DE CRUDO DE LAS COMPAÑÍAS PRIVADAS



Las compañías privadas produjeron un total de 92.2 millones de barriles con un decremento del 12.3%, esto se debe principalmente a diversas causas como por ejemplo el cambio de operadora del Bloque 15, otro caso fue el paro amazónico donde se tomaron los pozos de la compañía Ecuador TLC, donde su producción en el mes de marzo fue de 303.115 bls, entre las compañías que mayor volumen de producción fueron Repsol YPF con 23.4 millones de barriles, Andes Petroleum 16.6 millones de barriles, Perenco 11.0 millones de barriles, Agip Oil 9.3 millones de barriles, Campos Marginales 7.1 millones de barriles, Sipetrol 6.1 millones de barriles, Petrooriental (14 y 17) 5.8 millones de barriles, Espol 0.6 millones y Canada Grande 0.04 millones de barriles.

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO EN CAMPOS

Cifras en barriles

CAMPOS Y COMPAÑÍAS	Año 2007												Enero - Diciembre		Var. %
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2007	2006	07/06
SUBTOTAL PETROPRODUCCIÓN	**5.300.480**	**4.748.912**	**5.268.598**	**5.069.931**	**5.173.593**	**5.091.907**	**5.205.000**	**5.307.655**	**5.171.806**	**5.315.316**	**5.074.177**	**5.423.830**	**62.151.206**	**68.623.874**	**-9,4**
Área Lago Agrio	**232.937**	**195.259**	**241.302**	**236.460**	**250.590**	**247.842**	**252.090**	**234.126**	**235.751**	**232.680**	**203.291**	**210.749**	**2.773.076**	**3.076.820**	**-9,9**
- Guanta	119.422	95.285	126.250	125.821	130.264	129.231	129.987	119.310	118.574	117.499	108.305	114.261	1.434.209	1.579.605	-9,2
- Lago Agrio	113.515	99.974	115.052	110.639	120.326	118.611	122.103	114.816	117.177	115.181	94.986	96.488	1.338.867	1.497.214	-10,6
Área Libertador	**1.292.287**	**1.129.858**	**1.243.245**	**1.188.283**	**1.196.206**	**1.225.599**	**1.241.605**	**1.218.097**	**1.175.699**	**1.220.718**	**1.172.965**	**1.221.113**	**14.525.674**	**16.537.350**	**-12,2**
- Atacapi	152.449	117.201	131.858	130.407	137.578	140.418	138.380	128.753	122.877	123.567	111.159	128.045	1.562.691	2.444.460	-36,1
- Frontera	7.125	15.018	14.939	10.113	9.076	16.270	17.453	14.088	13.615	20.961	23.451	28.324	190.434	219.331	-13,2
- Parahuacu	39.865	39.489	59.916	67.701	65.787	62.253	60.501	58.988	53.709	58.589	54.656	52.657	674.112	586.179	15,0
- Pichincha	160.487	139.375	149.115	139.279	133.962	132.379	139.293	132.424	124.886	136.279	132.368	130.433	1.650.281	1.648.731	0,1
- Secoya	216.182	179.967	187.791	176.294	185.730	183.539	194.643	201.621	201.767	200.428	186.709	203.717	2.318.389	2.891.626	-19,8
- Shuara	61.283	68.762	73.788	72.014	78.569	67.430	77.566	76.168	85.027	76.919	76.101	77.967	891.593	823.882	8,2
- Shushuqui	61.298	50.885	59.755	54.833	49.812	53.362	52.985	62.481	58.158	60.952	67.363	59.257	691.141	965.517	-28,4
- Tapi	23.303	20.997	22.194	20.970	19.993	23.754	24.161	23.695	21.720	21.140	20.192	28.142	270.262	265.186	1,9
- Tetete	50.513	43.995	48.130	44.884	46.908	44.761	39.625	46.767	43.632	44.147	43.049	49.231	545.641	686.474	-20,5
- Cuyabeno	249.287	231.826	257.401	246.799	233.581	269.537	263.640	248.524	230.470	236.186	228.110	234.732	2.930.092	2.872.523	2,0
- Sansahuari	67.752	58.461	64.680	62.668	63.791	67.755	71.081	67.362	62.819	67.050	62.600	65.016	781.034	757.147	3,2
- Victor Hugo Ruales	202.742	163.882	173.678	162.322	171.419	164.140	162.277	157.226	157.019	174.502	167.207	163.591	2.020.005	2.376.295	-15,0
Área Sacha	**1.372.091**	**1.231.443**	**1.384.051**	**1.314.927**	**1.338.021**	**1.278.026**	**1.306.305**	**1.449.189**	**1.471.675**	**1.454.205**	**1.427.109**	**1.500.130**	**16.527.173**	**16.804.785**	**-1,7**
- Pucuna	48.761	47.036	52.074	49.425	53.210	52.560	50.471	55.751	55.903	56.515	53.706	54.816	630.228	642.046	-1,8
- Sacha	1.323.330	1.184.406	1.331.977	1.265.503	1.284.811	1.225.467	1.255.834	1.393.438	1.415.772	1.397.690	1.373.402	1.445.313	15.896.944	16.162.739	-1,6
Área Shushufindi	**1.421.422**	**1.262.531**	**1.369.357**	**1.340.436**	**1.369.197**	**1.335.505**	**1.370.845**	**1.375.634**	**1.282.419**	**1.329.522**	**1.329.641**	**1.419.023**	**16.205.532**	**17.852.678**	**-9,2**
- Aguarico	40.954	33.395	35.829	34.891	34.764	33.742	35.971	45.229	44.155	37.579	37.545	37.951	452.004	506.794	-10,8
- Shushufindi	1.380.468	1.229.136	1.333.528	1.305.545	1.334.434	1.301.763	1.334.874	1.330.406	1.238.264	1.291.944	1.292.096	1.381.071	15.753.528	17.345.884	-9,2
Área Auca	**981.743**	**929.821**	**1.030.644**	**989.824**	**1.019.579**	**1.004.935**	**1.034.156**	**1.030.608**	**1.006.263**	**1.078.191**	**941.172**	**1.072.816**	**12.119.751**	**14.352.241**	**-15,6**
- Auca y Auca Sur	490.296	466.482	514.279	486.372	500.904	512.854	528.081	514.844	512.782	560.602	470.837	550.800	6.109.133	7.083.870	-13,8
- Anaconda	21.033	18.824	21.282	20.559	21.053	20.672	21.182	20.726	16.004	22.936	21.922	23.297	249.491	243.717	2,4
- Cononaco	194.917	192.540	207.211	204.664	211.952	210.947	214.559	217.579	225.162	230.875	200.865	235.489	2.546.760	3.343.904	-23,8
- Conga	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-		-	-	-
- Culebra	70.510	63.262	70.529	70.203	74.457	70.559	70.403	71.033	66.412	74.382	71.645	72.404	845.798	933.630	-9,4
- Yuca	121.667	107.744	127.984	120.296	119.758	106.253	116.648	120.983	106.121	110.968	109.545	112.080	1.380.044	1.646.661	-16,2
- Yulebra	74.486	71.733	78.814	76.512	79.656	72.271	71.840	73.701	68.950	67.843	56.601	67.151	859.559	988.970	-13,1
- Rumiyacu	8.833	9.236	10.546	11.219	11.798	11.379	11.443	11.743	10.830	10.587	9.757	11.595	128.966	111.489	15,7
Bloque 15 y Otros (a)	**2.802.246**	**2.374.039**	**2.579.859**	**2.458.485**	**2.631.116**	**2.564.675**	**2.675.085**	**2.733.834**	**2.692.226**	**2.820.519**	**2.819.720**	**3.031.427**	**32.183.232**	**21.814.338**	**47,5**
- Limoncocha	189.038	165.076	186.420	188.257	213.779	190.463	193.290	274.728	288.627	297.102	332.794	362.730	2.882.304	1.925.611	49,7
- Bloque 15: Concordia/Indillana/Itaya/Jivino/Laguna/Paka Sur	443.642	386.097	439.511	417.052	443.104	437.262	457.788	427.777	406.418	429.985	405.237	420.081	5.113.953	2.839.481	80,1
- Eden Yuturi	1.984.408	1.669.555	1.789.159	1.697.272	1.818.436	1.789.846	1.878.173	1.911.892	1.793.932	1.845.282	1.833.193	1.985.193	21.996.340	15.888.744	38,4
- Yanaquincha	185.158	153.311	164.769	155.904	155.797	147.105	145.835	119.437	203.248	248.151	248.497	263.423	2.190.635	1.160.501	88,8
TOTAL PETROECUADOR	**8.102.727**	**7.122.952**	**7.848.458**	**7.528.416**	**7.804.709**	**7.656.582**	**7.880.086**	**8.041.489**	**7.864.032**	**8.135.835**	**7.893.898**	**8.455.257**	**94.334.438**	**90.438.213**	**4,3**
Promedio diario Petroproducción	**170.983**	**169.604**	**169.955**	**168.998**	**166.890**	**169.730**	**167.903**	**171.215**	**172.394**	**171.462**	**169.139**	**174.962**	**170.277**	**188.011**	**-9,4**
Promedio diario Bloque 15	**90.395**	**84.787**	**83.221**	**81.949**	**84.875**	**85.489**	**86.293**	**88.188**	**89.741**	**90.984**	**93.991**	**97.788**	**88.173**	**94.845**	**47,5**
Promedio diario Petroproducción + Bloque 15	**261.378**	**254.391**	**253.176**	**250.947**	**251.765**	**255.219**	**254.196**	**259.403**	**262.134**	**262.446**	**263.130**	**272.750**	**258.451**	**282.856**	**4,3**

Nota: **(a)** Apartir del 16 de Mayo/06 estos campos pasan a ser operados por Petroproducción por caducidad entre el Estado y la Compañía Occidental, por lo tanto en al año 2006 solamente constan los volumenes desde el 16 de mayo

Fuente: PETROPRODUCCIÓN
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

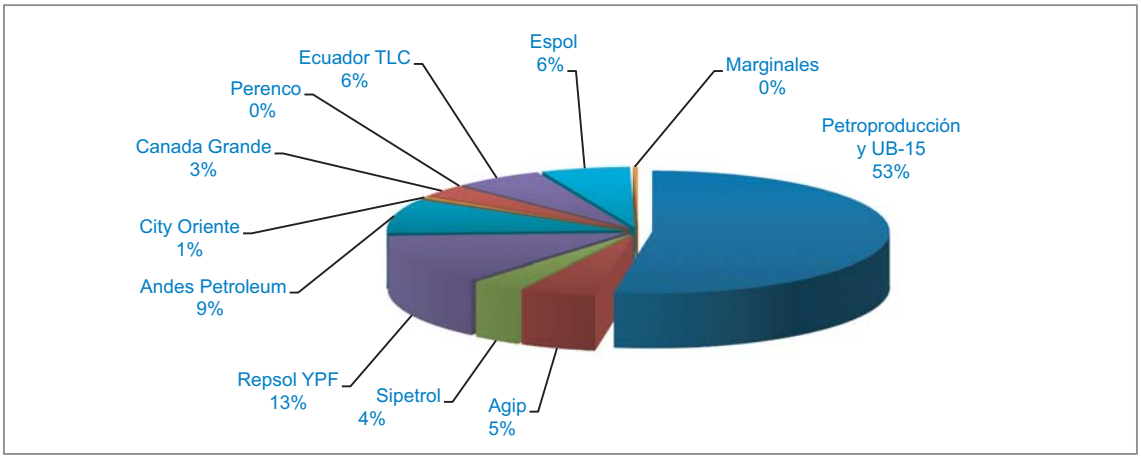
PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO EN CAMPOS

Cifras en barriles

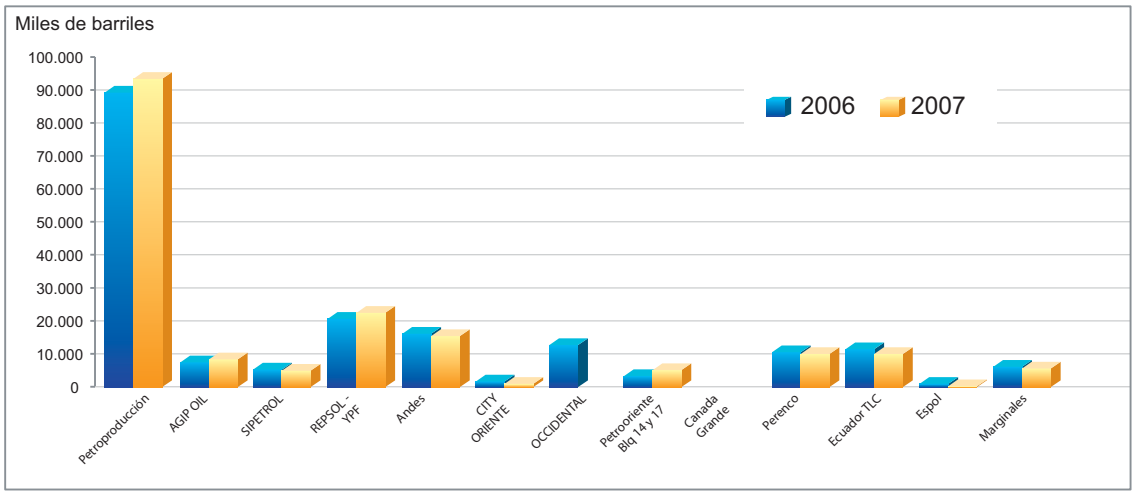
CAMPOS Y COMPAÑÍAS	AÑO 2007												Enero - Diciembre		Var. %
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	2007	2006	07/06
TOTAL COMPAÑÍAS	**7.927.046**	**7.079.464**	**7.096.003**	**7.533.291**	**8.057.684**	**7.782.423**	**7.919.455**	**7.714.773**	**7.639.824**	**7.785.332**	**7.637.633**	**8.028.669**	**92.201.595**	**105.084.848**	**-12,3**
PRESTACIÓN DE SERVICIOS	**1.203.754**	**939.696**	**1.192.575**	**1.240.860**	**1.472.745**	**1.420.209**	**1.373.884**	**1.310.575**	**1.359.996**	**1.310.691**	**1.263.225**	**1.378.162**	**15.466.373**	**14.704.319**	**5,2**
AGIP OIL Villano	**687.670**	**457.010**	**662.594**	**720.243**	**913.378**	**874.617**	**847.181**	**830.251**	**856.532**	**845.900**	**806.636**	**830.339**	**9.332.351**	**8.329.285**	12,0
SIPETROL (ENAP)	**516.084**	**482.686**	**529.981**	**520.617**	**559.367**	**545.592**	**526.703**	**480.324**	**503.464**	**464.791**	**456.589**	**547.823**	**6.134.022**	**6.375.034**	**-3,8**
- Mauro Davalos	400.556	365.790	407.373	406.446	439.740	421.626	415.858	371.451	398.399	362.935	356.467	444.800	4.791.441	4.429.517	8,2
- Paraiso	97.216	102.596	107.269	99.492	101.906	104.855	90.389	90.286	86.042	85.063	82.903	86.501	1.134.517	1.632.072	-30,5
- Biguno	8.225	6.635	6.584	6.837	8.373	8.785	9.791	8.698	8.028	7.199	8.206	7.434	94.795	89.953	5,4
- Huachito	10.087	7.665	8.754	7.842	9.348	10.326	10.665	9.890	10.996	9.595	9.013	9.088	113.269	223.492	-49,3
PARTICIPACIÓN	**5.958.678**	**5.408.442**	**5.079.467**	**5.500.496**	**5.733.787**	**5.484.394**	**5.663.437**	**5.478.011**	**5.337.354**	**5.487.957**	**5.431.627**	**5.696.277**	**66.259.927**	**81.629.248**	**-18,8**
REPSOL - YPF	**1.859.966**	**1.666.087**	**1.804.132**	**1.766.385**	**1.854.896**	**1.728.345**	**1.795.963**	**1.754.927**	**1.601.982**	**1.637.570**	**1.570.569**	**1.629.081**	**20.669.903**	**21.090.759**	**-2,0**
- Bogui-Capirón	133.123	126.503	127.195	131.088	127.999	144.248	146.457	138.280	124.612	135.108	129.559	124.133	1.588.305	1.729.075	-8,1
- Bloque 16: Amo, Ginta, Iro, Daimi	1.726.843	1.539.584	1.676.937	1.635.297	1.726.897	1.584.097	1.649.506	1.616.647	1.477.370	1.502.462	1.441.010	1.504.948	19.081.598	19.361.684	-1,4
ANDES PETROLEUM (EX AEC)	**1.419.302**	**1.281.897**	**1.418.731**	**1.367.480**	**1.420.795**	**1.339.891**	**1.357.024**	**1.391.350**	**1.344.495**	**1.411.927**	**1.405.355**	**1.443.206**	**16.601.453**	**17.078.196**	**-2,8**
- Fanny 18 B	489.660	385.733	463.647	448.011	483.347	453.934	479.623	519.481	496.936	555.065	528.544	579.437	5.883.418	5.017.180	17,3
- Mariann, Mariann 4A	23.020	21.042	23.391	22.021	22.389	15.426	23.192	22.189	17.805	20.487	20.320	18.470	249.752	294.115	-15,1
- Tarapoa-Joan-Dorine	906.622	875.122	931.693	897.448	915.059	870.531	854.209	849.680	829.754	836.375	856.491	845.299	10.468.283	11.766.901	-11,0
CITY ORIENTE	**115.372**	**102.260**	**112.112**	**105.085**	**104.658**	**99.565**	**100.164**	**92.308**	**91.473**	**94.158**	**91.237**	**94.410**	**1.202.802**	**1.494.178**	**-19,5**
- Bloque 27: Tipishca	115.372	102.260	112.112	105.085	104.658	99.565	100.164	92.308	91.473	94.158	91.237	94.410	1.202.802	1.494.178	-19,5
OCCIDENTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**13.604.582**	
- Limoncocha	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.282.628	
- Bloque 15: Concordia/Indillana/Itaya/Jivino/Laguna/Paka Sur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.029.951	
- Eden Yuturi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.691.496	
- Yanaquincha	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	600.507	
PETROORIENTAL (EX ENCAN ECUADOR)	**475.537**	**428.795**	**475.537**	**482.769**	**509.208**	**499.872**	**530.264**	**479.546**	**490.498**	**511.888**	**454.522**	**485.199**	**5.823.635**	**4.458.898**	**30,6**
- Bloque 14	185.334	158.215	185.334	191.192	198.201	188.314	192.642	183.785	169.844	183.483	175.282	190.849	2.202.475	1.463.793	**50,5**
- Bloque 17	290.203	270.580	290.203	291.577	311.007	311.558	337.622	295.761	320.654	328.405	279.240	294.350	3.621.160	2.995.105	**20,9**
CANADÁ GRANDE Pacoa	**3.376**	**3.045**	**3.361**	**3.267**	**3.343**	**3.237**	**3.329**	**3.315**	**3.216**	**3.313**	**3.198**	**3.310**	**39.310**	**48.779**	**-19,4**
PERENCO	**981.000**	**801.844**	**962.479**	**902.953**	**906.447**	**868.611**	**933.519**	**910.198**	**926.779**	**948.949**	**917.583**	**983.925**	**11.044.287**	**11.448.325**	**-3,5**
- Coca/Payamino	166.140	148.291	161.461	152.893	157.677	156.812	160.732	159.923	151.489	162.113	166.794	169.061	1.913.386	1.915.815	-0,1
- Bloque 7	325.574	266.459	324.645	311.119	303.878	296.715	349.126	327.940	368.276	373.300	356.749	417.995	4.021.776	3.749.744	7,3
- Yuralpa	489.286	387.094	476.373	438.941	444.892	415.084	423.661	422.335	407.014	413.536	394.040	396.869	5.109.125	5.782.766	-11,6
CNPC Bloque 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ECUADOR TLC Bloque 18	**1.104.125**	**1.124.514**	**303.115**	**872.557**	**934.440**	**944.873**	**943.174**	**846.367**	**878.911**	**880.152**	**989.163**	**1.057.146**	**10.878.537**	**12.405.531**	**-12,3**
- Pata	6.089	5.171	5.341	5.173	5.088	5.279	6.292	5.809	5.666	5.405	4.910	5.719	65.942	109.149	-39,6
- Palo Azul	1.098.036	1.119.343	297.774	867.384	929.352	939.594	936.882	840.558	873.245	874.747	984.253	1.051.427	10.812.595	12.296.382	-12,1
SERVICIOS ESPECÍFICOS	**139.969**	**143.795**	**194.719**	**199.057**	**229.491**	**271.823**	**263.612**	**338.826**	**362.962**	**412.805**	**404.560**	**387.065**	**3.348.685**	**1.402.288**	**138,8**
REPSOL - YPF (Tivacuno)	**86.563**	**95.908**	**144.165**	**150.552**	**178.790**	**223.015**	**213.200**	**284.206**	**314.357**	**362.209**	**356.493**	**336.630**	**2.746.088**	**605.312**	**353,7**
PACIFIC PETROL (EX- Espol)	**53.406**	**47.887**	**50.554**	**48.505**	**50.701**	**48.808**	**50.412**	**54.620**	**48.605**	**50.596**	**48.067**	**50.435**	**602.597**	**796.976**	**-24,4**
CAMPOS MARGINALES	**624.645**	**587.531**	**629.241**	**592.878**	**621.661**	**605.997**	**618.522**	**587.360**	**579.512**	**573.878**	**538.221**	**567.164**	**7.126.611**	**7.348.992**	**-3,0**
Tecpecuador: Bermejo	219.936	193.391	194.537	177.324	221.707	202.805	212.471	206.026	193.340	191.547	183.412	186.882	2.383.378	2.853.861	-16,5
Petrolamerec: Pindo	155.970	142.344	152.391	145.173	144.757	138.523	140.755	135.853	129.677	135.915	127.451	128.678	1.677.485	1.401.370	19,7
Palanda, Yuca Sur	111.073	93.748	101.494	96.769	96.911	92.650	100.700	99.615	92.284	96.717	89.979	90.018	1.161.959	1.263.554	-8,0
Tecnie Bellweter: Charapa	-												-	-	-
Petrobell : Tigüino	137.666	158.048	180.819	173.612	158.285	172.020	164.595	145.868	164.211	149.700	137.379	161.587	1.903.789	1.830.208	4,0
TOTAL PRODUCCIÓN NACIONAL	**16.029.773**	**14.202.415**	**14.944.460**	**15.061.706**	**15.862.393**	**15.439.005**	**15.799.540**	**15.756.261**	**15.503.856**	**15.921.167**	**15.531.531**	**16.483.925**	**186.536.033**	**195.523.060**	**-4,6**
Promedio día calendario	517.089	507.229	482.079	502.057	511.690	514.634	509.663	508.266	516.795	513.586	517.718	531.740	511.058	535.680	-4,6
TOTAL ORIENTE	**15.972.991**	**14.151.483**	**14.890.545**	**15.009.934**	**15.808.349**	**15.386.960**	**15.745.799**	**15.698.326**	**15.452.035**	**15.867.258**	**15.480.265**	**16.430.180**	**185.894.126**	**194.677.305**	**-4,5**
TOTAL PENÍNSULA	**56.782**	**50.932**	**53.915**	**51.772**	**54.044**	**52.045**	**53.741**	**57.935**	**51.821**	**53.909**	**51.265**	**53.745**	**641.907**	**845.755**	**-24,1**

Fuente: Petroproducción y Administración de Contratos Petroleros, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO
Año 2007



PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO
Período: Enero-Diciembre 2006-2007



Fuente: Petroproducción, Administración de Contratos Petroleros, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO FISCALIZADO

Cifras en barriles netos

AÑO 2007 COMPAÑÍAS Y MODALIDAD	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	Enero-Diciembre 2007	Enero-Diciembre 2006	Variación 07/06
PETROECUADOR	**7.835.753**	**6.888.500**	**7.583.292**	**7.250.808**	**7.381.252**	**7.345.277**	**7.641.120**	**7.845.816**	**7.600.370**	**7.883.501**	**7.740.252**	**8.177.445**	**91.173.386**	**86.307.055**	**5,6**
- Nor Oriente (a)	886.844	782.210	953.492	914.398	893.204	926.027	920.228	1.002.154	924.847	965.128	908.783	945.316	11.022.632	10.457.192	5,4
- Ex Consorcio (b)	3.413.304	3.099.491	3.284.486	3.118.688	3.042.649	3.208.360	3.286.395	3.342.485	3.232.487	3.315.517	3.241.321	3.388.223	38.973.406	43.389.658	-10,2
- Alianzas Operativas - VHR (Nor Oriente) (c)	143.213	115.825	124.099	117.321	117.623	110.185	109.805	107.151	101.924	116.892	111.292	112.303	1.387.633	1.543.812	-10,1
- Alianzas Operativas -Atacapi Parahuacu	97.838	59.894	67.135	74.089	82.731	83.400	82.842	76.922	62.063	71.662	69.376	90.900	918.852	1.666.149	-44,9
- Entregas a Refinería Amazonas	498.976	449.800	579.336	571.266	616.716	451.097	565.377	588.612	586.048	589.391	587.644	607.333	6.691.595	6.851.060	-2,3
- Entregas a Refinería Lago Agrio	25.618	32.065	29.369	31.763	28.092	28.793	36.024	25.628	34.609	34.827	32.202	35.653	374.645	383.411	-2,3
- Bloque 15 y Otros	**2.769.960**	**2.349.215**	**2.545.375**	**2.423.282**	**2.600.237**	**2.537.416**	**2.640.448**	**2.702.864**	**2.658.391**	**2.790.083**	**2.789.633**	**2.997.717**	**31.804.622**	**22.015.773**	**44,5**
- Limoncocha	188.845	165.329	186.110	188.511	214.632	191.936	193.181	274.952	288.571	297.266	332.739	362.478	2.884.548	1.929.918	49,5
- Jivino - Laguna	346.829	302.799	339.553	323.827	367.154	344.184	334.956	323.470	306.812	334.140	311.023	305.747	3.940.493	2.756.241	43,0
- Yanaquincha	267.820	227.796	248.849	234.457	217.414	227.628	255.197	210.733	288.245	331.103	330.022	363.870	3.203.134	1.543.654	107,5
- Eden Yuturi	1.966.466	1.653.291	1.770.862	1.676.487	1.801.038	1.773.668	1.857.114	1.893.710	1.774.764	1.827.574	1.815.849	1.965.623	21.776.447	15.785.960	37,9
PRESTACIÓN DE SERVICIOS	**722.294**	**580.811**	**673.903**	**751.176**	**1.033.061**	**1.005.097**	**870.144**	**827.306**	**883.602**	**802.989**	**810.547**	**962.721**	**9.923.651**	**9.578.866**	**3,6**
AGIP OIL Villano (d)	212.417	107.647	141.173	231.731	468.324	463.147	340.083	348.225	376.426	335.495	355.407	419.316	3.799.392	3.234.140	17,5
SIPEC (ENAP) - Paraiso, Biguno, Huachito, Mauro Dávalos	509.876	473.164	532.731	519.445	564.736	541.950	530.061	479.081	507.176	467.494	455.140	543.405	6.124.259	6.344.726	-3,5
PARTICIPACIÓN DEL ESTADO	**1.749.200**	**1.634.418**	**1.382.345**	**1.634.842**	**1.734.457**	**1.730.674**	**1.751.890**	**1.769.975**	**1.767.213**	**1.857.602**	**1.857.735**	**1.938.467**	**20.808.818**	**23.173.853**	-10,2
AEC Ecuador Ltd. (e)	**400.140**	**360.640**	**398.714**	**385.216**	**399.379**	**374.401**	**378.329**	**392.041**	**379.243**	**396.461**	**394.547**	**404.620**	**4.663.732**	**4.821.792**	**-3,3**
- Fanny 18 B	111.690	88.559	105.741	102.387	109.997	102.789	108.084	117.812	112.891	125.047	119.222	129.766	1.333.985	1.158.806	15,1
- Mariam	473	432	479	453	459	315	474	457	367	420	416	377	5.122	6.034	-15,1
- Tarapoa	287.977	271.650	292.493	282.377	288.923	271.298	269.771	273.772	265.985	270.994	274.908	274.477	3.324.626	3.656.953	-9,1
CITY ORIENTE Blq. 27 Tipishca	**14.547**	**12.882**	**13.962**	**13.139**	**13.082**	**12.442**	**12.547**	**11.854**	**11.445**	**11.765**	**11.461**	**11.778**	**150.904**	**193.049**	**-21,8**
CANADÁ GRANDE	**373**	**372**	**418**	**0**	**654**	**547**	**363**	**360**	**358**	**353**	**364**	**907**	**5.068**	**6.006**	**-15,6**
REPSOL YPF	**489.197**	**455.493**	**533.937**	**530.452**	**573.423**	**602.238**	**598.054**	**660.498**	**654.652**	**713.536**	**690.357**	**684.771**	**7.186.608**	**4.945.864**	**45,3**
- Tivacuno (Serv. Específico)	86.563	95.908	144.165	150.552	178.790	223.015	213.205	284.206	314.357	362.489	355.094	336.493	2.744.835	327.578	737,9
- Bogui Capiron	22.803	21.643	21.752	22.327	21.507	25.109	24.893	23.497	20.965	22.981	21.941	21.018	270.435	296.115	-8,7
- Bloque 16	379.832	337.942	368.021	357.573	373.126	354.114	359.957	352.795	319.331	328.066	313.322	327.260	4.171.338	4.322.171	-3,5
OCCIDENTAL	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**3.815.192**	
- Bloque 15 (Jivino-Laguna-Yanakincha-Paka) (f)						0	0	0	0	0	0	0	0	456.218	
- Limoncocha						0	0	0	0	0	0	0	0	785.177	
- Eden Yuturi						0	0	0	0	0	0	0	0	2.573.797	
ENCAN ECUADOR	**71.548**	**61.797**	**65.633**	**69.578**	**73.437**	**70.859**	**77.081**	**70.011**	**70.239**	**74.430**	**58.854**	**75.961**	**839.429**	**627.379**	**33,8**
- Bloque 14	28.894	22.027	23.126	26.722	27.726	25.066	27.458	26.540	23.109	26.161	17.811	32.698	307.338	189.064	62,6
- Bloque 17	42.654	39.770	42.507	42.856	45.711	45.793	49.624	43.471	47.130	48.269	41.043	43.264	532.090	438.315	21,4
PERENCO	**217.439**	**176.214**	**215.296**	**199.192**	**203.966**	**195.297**	**209.213**	**209.415**	**207.408**	**217.472**	**203.318**	**229.326**	**2.483.556**	**2.521.264**	**-1,5**
- Bloque 7	83.121	67.528	85.266	80.483	77.632	78.200	88.407	89.561	93.282	98.100	90.690	109.019	1.041.287	954.295	9,1
- Coca Payamino	50.792	43.600	48.398	44.086	50.295	47.034	48.254	47.618	45.157	48.994	46.080	52.542	572.849	573.874	-0,2
- Yuralpa Bloque 21	83.526	65.085	81.632	74.622	76.040	70.063	72.552	72.236	68.970	70.379	66.549	67.765	869.419	993.094	-12,5
ECUADORTLC S.A.	**555.956**	**567.020**	**154.386**	**437.264**	**470.516**	**474.890**	**476.303**	**425.795**	**443.867**	**443.586**	**498.833**	**531.103**	**5.479.521**	**6.242.830**	**-12,2**
- Pata	1.908	1.471	1.718	1.787	1.651	1.488	2.096	1.697	1.894	1.740	1.723	1.796	20.969	32.300	-35,1
- Palo Azul	554.048	565.549	152.668	435.477	468.865	473.402	474.207	424.098	441.973	441.846	497.110	529.307	5.458.552	6.210.531	-12,1
CNPC INTERNACIONAL bloque 11													**0**	**476**	
CAMPOS MARGINALES (Curva Base + % Estado)	**394.161**	**365.171**	**409.044**	**352.281**	**384.139**	**385.071**	**386.577**	**381.755**	**352.293**	**345.587**	**329.713**	**384.393**	**4.470.185**	**4.631.394**	**-3,5**
- TECPECUADOR: Bermejo	154.073	135.081	159.363	115.187	148.392	152.959	154.087	148.739	138.505	121.463	134.848	148.960	1.711.656	2.043.161	-16,2
- PETROSUD-PETRORIVA S.A.:Pindo	97.371	88.603	95.169	90.806	90.880	87.056	88.287	92.526	75.800	90.637	73.307	90.846	1.061.286	911.765	16,4
- PETROSUD-PETRORIVA S.A.: Palanda -Yuca Sur	59.234	54.334	56.867	53.479	54.270	51.978	51.992	55.116	51.498	53.340	50.343	50.222	642.673	673.517	-4,6
- PETROBELL: Tigüino	83.483	87.152	97.645	92.810	90.597	93.079	92.211	85.374	86.490	80.148	71.215	94.367	1.054.570	1.002.951	5,1
SUBTOTAL PETROECUADOR + PART. ESTADO	**10.701.408**	**9.468.901**	**10.048.584**	**9.989.107**	**10.532.908**	**10.466.120**	**10.649.730**	**10.824.852**	**10.603.478**	**10.889.679**	**10.738.246**	**11.463.026**	**126.376.039**	**123.691.168**	**2,2**

PRODUCCIÓN NACIONAL DE CRUDO FISCALIZADO

Cifras en Barriles

2007 COMPAÑÍAS Y MODALIDAD	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	Enero-Diciembre 2007	Enero-Diciembre 2006	Variación 07/06
COMPAÑÍAS PRIVADAS															
PRESTACIÓN DE SERVICIOS	**426.042**	**376.534**	**483.595**	**401.186**	**435.256**	**491.609**	**511.302**	**458.943**	**450.152**	**487.274**	**428.016**	**433.634**	**5.383.543**	**4.994.641**	**7,8**
AGIP OIL Villano (d)	426.042	376.534	483.595	401.186	435.256	491.609	511.302	458.943	450.152	487.274	428.016	433.634	5.383.543	4.994.641	7,8
PARTICIPACIÓN	**4.220.900**	**3.766.009**	**3.732.700**	**3.902.285**	**4.058.491**	**3.899.337**	**4.012.912**	**3.919.211**	**3.768.487**	**3.906.816**	**3.758.386**	**4.037.826**	**46.983.361**	**57.481.527**	**-18,3**
AEC ECUADOR LTD (e)	**1.021.090**	**920.767**	**1.018.434**	**984.426**	**1.020.663**	**959.799**	**972.229**	**1.004.557**	**972.093**	**1.015.518**	**1.008.454**	**1.030.361**	**11.928.390**	**12.252.976**	**-2,6**
- Fanny 18 B	273.509	214.357	258.094	250.127	269.725	252.307	266.912	291.832	279.489	311.028	295.307	322.846	3.285.533	2.781.956	18,1
- Mariam	1.279	1.167	1.296	1.224	1.240	852	1.281	1.236	993	1.137	1.125	1.019	13.848	16.314	-15,1
-Tarapoa	746.302	705.243	759.044	733.076	749.698	706.640	704.036	711.489	691.611	703.353	712.022	706.496	8.629.009	9.454.707	-8,7
CITY ORIENTE Bloque 27 Tipishca	**100.905**	**89.358**	**97.734**	**91.975**	**91.576**	**87.093**	**87.826**	**82.980**	**80.117**	**82.352**	**80.226**	**82.447**	**1.054.588**	**1.305.393**	**-19,2**
REPSOL YPF	**1.367.274**	**1.222.657**	**1.323.199**	**1.291.068**	**1.339.067**	**1.292.237**	**1.310.686**	**1.280.507**	**1.157.663**	**1.195.902**	**1.142.125**	**1.184.279**	**15.106.665**	**15.449.539**	**-2,2**
- Bogui Capiron	103.880	98.597	99.091	101.711	97.977	114.384	113.400	107.042	95.507	104.691	99.953	95.747	1.231.980	1.348.717	-8,7
- Bloque 16	1.263.394	1.124.060	1.224.108	1.189.358	1.241.090	1.177.853	1.197.286	1.173.465	1.062.156	1.091.212	1.042.172	1.088.532	13.874.686	14.100.822	-1,6
CANADA GRANDE	**2.364**	**2.360**	**2.658**	**0**	**4.148**	**3.478**	**2.301**	**2.282**	**2.275**	**2.244**	**2.314**	**5.767**	**32.191**	**38.158**	**-15,6**
OCCIDENTAL					**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**9.604.287**	
- Bloque 15 (Jivino-Laguna-Yanakincha-Paka) (f)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.110.497	
- Limoncocha	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	490.349	
- Eden Yuturi	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.003.440	
ENCAN ECUADOR (EX-VINTAGE)	**425.041**	**366.119**	**388.753**	**412.873**	**435.606**	**419.742**	**456.667**	**415.324**	**415.482**	**440.838**	**347.609**	**451.945**	**4.975.999**	**3.821.311**	**30,2**
- Bloque 14	177.492	135.309	142.058	164.152	170.315	153.976	168.669	163.034	141.958	160.702	109.412	200.858	1.887.935	1.264.523	49,3
- Bloque 17	247.549	230.810	246.695	248.721	265.291	265.766	287.999	252.290	273.524	280.136	238.198	251.086	3.088.064	2.556.789	20,8
PERENCO	**757.077**	**607.257**	**748.609**	**691.273**	**704.327**	**669.783**	**713.912**	**714.239**	**703.592**	**733.151**	**686.712**	**760.367**	**8.490.300**	**8.844.530**	**-4,0**
- Bloque 7	239.278	194.392	245.453	231.684	223.477	225.112	254.495	257.816	268.527	282.397	261.067	313.829	2.997.528	2.796.327	7,2
- Coca Payamino	118.515	101.734	112.928	102.868	117.355	109.745	112.592	111.109	105.365	114.319	107.519	122.599	1.336.649	1.339.040	-0,2
- Yuralpa	399.284	311.131	390.228	356.721	363.496	334.926	346.826	345.313	329.699	336.435	318.126	323.940	4.156.124	4.709.163	-11,7
CNPC (EX-LUMBAQUI) Bloque 11	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**1.343**	
ECUADORTLC S.A Blq 18	**547.150**	**557.491**	**153.313**	**430.669**	**463.105**	**467.204**	**469.291**	**419.322**	**437.265**	**436.811**	**490.945**	**522.660**	**5.395.226**	**6.163.990**	**-12,5**
- Pata	4.073	3.140	3.668	3.815	3.524	3.176	4.474	3.622	4.044	3.714	3.679	3.835	44.765	76.440	-41,4
- Palo Azul	543.077	554.351	149.645	426.854	459.581	464.028	464.817	415.700	433.221	433.097	487.266	518.825	5.350.462	6.087.550	-12,1
SERVICIOS ESPECÍFICOS	**43.147**	**62.576**	**48.266**	**21.484**	**67.530**	**24.538**	**52.465**	**55.164**	**68.000**	**50.535**	**46.435**	**48.426**	**588.565**	**894.067**	**-34,2**
- **Peninsula Consorcio Espol-Pacipetrol**	43.147	62.576	48.266	21.484	67.530	24.538	52.465	55.164	68.000	50.535	46.435	48.426	588.565	615.743	-4,4
- **Repsol YPF**: Tivacuno													0	278.325	
CAMPOS MARGINALES	**243.233**	**232.423**	**261.967**	**230.372**	**240.920**	**243.443**	**241.245**	**237.422**	**218.106**	**211.906**	**194.990**	**240.559**	**2.796.585**	**2.745.424**	**1,9**
- **TECPECUADOR**: Bermejo	62.271	53.878	65.339	44.962	58.977	62.499	62.280	59.178	54.117	43.361	51.996	59.306	678.166	827.776	-18,1
- **PETROSUD-PETRORIVA S.A.**:Pindo	58.937	53.743	57.223	54.371	53.885	51.452	51.868	55.167	42.693	53.696	40.753	53.859	627.647	491.157	27,8
- **PETROSUD-PETRORIVA S.A**: Palanda -Yuca Sur	59.180	54.483	56.249	52.510	53.033	50.651	50.212	54.080	50.058	51.881	48.628	48.020	628.984	645.275	-2,5
- **PETROBELL**: Tigüino	62.845	70.319	83.156	78.529	75.024	78.840	76.886	68.997	71.238	62.968	53.613	79.374	861.788	781.216	10,3
SUBTOTAL COMPAÑÍAS PRIVADAS	**4.933.323**	**4.437.542**	**4.526.529**	**4.555.327**	**4.802.197**	**4.658.926**	**4.817.924**	**4.670.741**	**4.504.744**	**4.656.531**	**4.427.826**	**4.760.445**	**55.752.054**	**66.115.660**	**-15,7**
- TOTAL CRUDO FISCALIZADO	**15.634.731**	**13.906.443**	**14.575.113**	**14.544.434**	**15.335.105**	**15.125.046**	**15.467.654**	**15.495.592**	**15.108.222**	**15.546.210**	**15.166.072**	**16.223.471**	**182.128.093**	**189.806.828**	**-4,0**

NOTAS

a) Crudo de Nororiente, incluye crudo en custodia de las compañías
b) No incluye crudo reducido, gasolinas natural y base
c) Desde el 12 de Abril rige la ampliación del Contrato de Alianzas Operativas
d) A la compañía Agip se le paga en crudo según las liquidaciones
e) Mediante resolución 015 de 15/Ene/05 se autoriza a la Campañía AEC la construcción de la Planta de Destilación Atmosfrica, a ser ubicad en el bloque Tarapoa, la misma que entra en opeación el 02/Jul/05, citandose que el volumen consumido por la Planta ingresa a formar parte de la participación de la operadora, la cual esconsiderada.
f) Incluye la producción del campo Yanaquincha a partir del mes de julio de 2003

FUENTE: Informes mensuales de Movimiento de Crudo de la Dirección Nacional de Hidrocarburos

ELABORACIÓN: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

API PROMEDIO CRUDO DE PETROECUADOR Y COMPAÑIAS PRIVADAS

Año 2007

COMPAÑÍAS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	°API PROMEDIO
PETROECUADOR	**26,8**	**26,9**	**26,5**	**26,4**	**26,1**	**26,3**	**26,5**	**26,1**	**26,1**	**26,3**	**26,3**	**26,4**	**26,4**
ALIANZAS OPERATIVAS													
- Atacapi-Parahuacu	31,6	31,8	31,7	32,4	32,4	32,1	31,9	31,9	32,2	31,9	32,1	32,0	**32,0**
- Victor Hugo Ruales	28,9	28,8	28,8	29,1	29,1	29,1	29,2	28,7	28,2	28,3	28,3	28,2	**28,7**
SIPEC													
- Paraiso, Biguno, Huachito	26,7	26,7	26,7	26,7	26,8	26,8	26,8	26,5	26,5	26,5	26,6	26,6	**26,7**
- Mauro Dávalos	22,8	22,5	22,7	22,9	22,5	22,2	21,9	22,1	21,6	21,5	21,3	22,0	**22,2**
ANDES PETROLEUM													
- Fanny 18B	21,7	21,7	21,7	21,6	21,5	21,7	21,6	21,6	21,5	21,4	21,7	21,4	**21,6**
- Mariann 4A	21,7	21,7	21,7	21,6	21,5	21,7	21,6	21,6	21,5	21,4	21,7	21,4	**21,6**
- Bloque Tarapoa	21,7	21,7	21,7	21,6	21,5	21,7	21,6	21,6	21,5	21,4	21,7	21,4	**21,6**
CITY ORIENTE													
- Bloque 27 Tipishca	20,8	20,8	20,7	20,7	20,6	20,6	20,4	20,4	20,4	20,1	19,8	19,7	**20,4**
PERENCO													
- Coca Payamino	23,9	23,6	23,7	23,7	23,7	23,5	23,5	23,6	23,7	23,5	23,2	23,0	**24,2**
- Bloque 7 Gacela	23,8	23,7	23,9	23,9	23,9	23,7	23,8	23,8	24,1	24,0	24,0	24,1	**23,9**
- Yuralpa	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,3	17,3	17,3	17,4	17,4	17,4	**17,4**
PETROORIENTAL													
- Bloque 14	19,7	19,0	19,0	19,1	19,0	19,0	18,8	18,8	18,6	18,8	19,3	19,2	**19,0**
- Bloque 17	18,0	18,2	18,2	18,3	18,3	18,3	18,5	18,3	18,6	18,5	18,3	18,1	**18,3**
BLOQUE 15													
- Limoncocha	21,2	21,2	21,2	21,5	22,0	20,8	20,9	23,1	22,8	22,1	22,2	22,8	**22,0**
- Bloque 15 Jivino Laguna	19,3	19,2	19,3	19,4	19,5	19,5	19,3	19,3	19,0	19,1	18,7	19,0	**19,2**
- Bloque 15 Yanaquincha/Paka	24,2	24,2	24,3	24,2	24,4	24,7	24,3	24,5	25,6	24,8	24,4	24,6	**24,5**
- Eden Yuturi	19,6	19,6	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,6	19,5	19,6	19,7	19,9	**19,7**
REPSOL YPF													
- Tivacuno	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	**18,8**
- Bogui Capiron	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	**18,1**
- Bloque 16	14,7	14,6	14,6	14,6	14,5	14,5	14,5	14,5	14,3	14,2	14,1	14,2	**14,5**
AGIP OIL													
- Villano	19,8	19,8	19,8	19,8	19,9	19,9	20,0	20,0	20,1	20,1	20,0	20,0	**19,9**
ECUADORTLC													
- Bloque 18 Pata	31,4	31,1	31,1	31,2	31,3	31,5	31,5	31,4	30,3	30,7	30,9	30,5	**31,1**
- Palo Azul	27,4	27,1	27,2	27,2	27,2	27,0	27,0	26,9	27,0	26,7	26,7	26,7	**27,7**
LUMBAQUI OIL													
- Bloque 11													
TECPECUADOR													
- Bermejo	31,4	31,3	31,4	31,7	31,6	31,3	31,1	31,1	31,0	31,0	31,1	31,0	**31,2**
PETROSUD-PETRORIVA S.A.													
- Pindo	19,7	19,8	19,8	19,8	19,8	19,9	19,8	20,0	19,8	19,9	19,7	19,7	**19,8**
- Palanda Yuca Sur	25,3	25,2	25,2	25,3	25,4	25,4	25,3	25,5	25,3	25,6	25,5	25,4	**25,4**
PETROBELL INC.													
- Tiguino	22,5	23,0	23,7	24,1	23,4	23,7	23,8	24,1	24,0	23,5	23,5	23,4	**23,6**
ESPOL													
- Ancon	35,5	35,4	35,5	35,5	35,5	35,7	35,5	35,5	35,7	35,7	35,8	35,6	**35,6**
CANADA GRANDE													
- Pacoa	34,3	34,7	35,0	-	34,2	35,3	34,8	34,4	35,3	35,7	34,9	34,5	**34,8**
°API PROMEDIO NACIONAL	**22,5**	**22,6**	**22,2**	**22,3**	**22,2**	**22,3**	**22,3**	**22,2**	**22,3**	**22,2**	**22,3**	**22,4**	**22,3**

Fuente: Reportes Dirección Nacional de Hidrocarburos
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EDC

Cifras en MPCS

MESES	2007	2006	VAR % 07/06
ENERO	1.009.046	990.083	1,92
FEBRERO	968.278	753.628	28,48
MARZO	1.050.021	888.430	18,19
ABRIL	743.918	663.030	12,20
MAYO	843.959	776.294	8,72
JUNIO	601.760	775.858	-22,44
JULIO	761.302	263.976	188,40
AGOSTO	843.490	768.403	9,77
SEPTIEMBRE	934.863	1.025.522	-8,84
OCTUBRE	1.010.787	1.057.839	-4,45
NOVIEMBRE	729.164	1.000.475	47,13
DICIEMBRE	931.698	946.338	98,44
TOTAL	**10.428.286**	**9.909.876**	**22,27**

ENTREGAS DE GAS NATURAL A MACHALA POWER

Cifras en MPCS

MESES	2007	2006	VAR % 07/06
ENERO	1.009.046	990.083	1,92
FEBRERO	968.278	753.628	28,48
MARZO	1.050.021	888.430	18,19
ABRIL	743.918	663.030	12,20
MAYO	843.959	776.294	8,72
JUNIO	601.760	775.858	-22,44
JULIO	761.302	263.976	188,40
AGOSTO	843.490	768.403	9,77
SEPTIEMBRE	934.863	1.025.522	-8,84
OCTUBRE	1.010.787	1.057.839	-4,45
NOVIEMBRE	729.164	1.000.475	47,13
DICIEMBRE	931.698	946.338	98,44
TOTAL	**10.428.286**	**9.909.876**	**22,27**

Fuente: Dirección Nacional de Hidrocarburos, Administración de Contratos Petroleros
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Transporte de Crudo

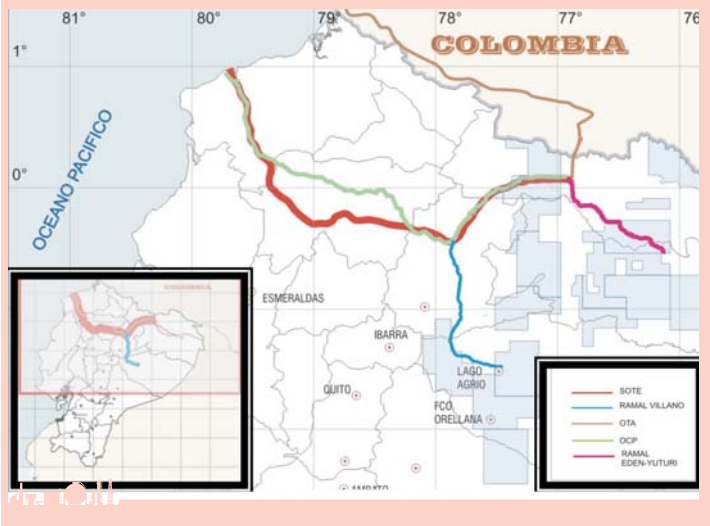
Transporte SOTE y OCP

Consumo de Crudo en Estaciones de bombeo

Cabotaje de Crudo

TRANSPORTE DE CRUDO A TRAVÉS DEL SOTE Y OCP

En la actualidad es la Gerencia de Oleoducto es la encargada del transporte de crudo en el país.



El Sistema del Oleoducto Transecuatoriano (SOTE) constituye una de las obras más importantes para el Ecuador. Tiene una Capacidad de Transporte de 360.000 bpd para crudo de 23,7 °API y 390.000 bpd utilizando químico reductor de fricción; con una longitud de 497,7 Km; cuenta con una Potencia Instalada de 101.150 HP en sus seis estaciones de bombeo: Lago Agrio, Lumbaqui, El Salado, Baeza, Papallacta y Quinindé; cuatro estaciones reductoras de presión: San Juan, Chiriboga, La Palma y Santo Domingo y un Terminal Marítimo en Balao – Esmeraldas.

La longitud del SOTE es de 497.7 Km entre La estación No. 1 de Lago Agrio y El Área de Tanques del Terminal Marítimo de Balao, desde los tanques hasta la playa son 5 kilómetros más de tuberías de carga aproximadamente y finalmente hay 7 kilómetros más de tuberías submarinas.

SITUACIÓN ACTUAL

Capacidad de bombeo:

- 360.000 BPPD para crudo de 23.7 °API
- 390.000 BPPD para crudo de 23.7 °API, utilizando químico reductor de fricción.

Capacidad de Almacenamiento:

- 1'500.000 Barriles en Lago Agrio
- 3'220.000 Barriles en el Terminal Marítimo Balao.

Estaciones de Bombeo:

El SOTE actualmente cuenta con seis estaciones de bombeo, detalladas a continuación:

Estación	Ubicación (km)	Altitud (msnm)	Potencia (HP)
Lago Agrio	0,00	297	17.500
Lumbaqui	66,57	850	17.500
El Salado	111,72	1.289	12.950
Baeza	164,08	2.002	20.300
Papallacta	189,29	3.009	20.300
Quinindé	420,25	97	12.600
		Total (HP)	101.150

Las estaciones ubicadas en el Oriente (Lago Agrio, Lumbaqui, El Salado, Baeza y Papallacta) tienen 7 unidades de bombeo en paralelo, mientras que la estación de Quinindé tiene 3 unidades de bombeo en serie.

Además, las estaciones cuentan con: sala de control, tanques de almacenamiento de combustible, sistemas de generación eléctrica, sistema contra incendios, sistema de comunicaciones y campamento.

En Lago Agrio se dispone de bodega, taller de mantenimiento, laboratorio de lubricantes y bombas booster.

La estación de Lumbaqui es la encargada de coordinar con Lago Agrio la inyección en el kilómetro 51 de la producción de las compañías TECPEC y LUMBAQUI OIL; y Baeza la inyección de la producción del bloque 10 (compañía AGIP OIL), en el kilómetro 151.

Estaciones Reductoras de Presión

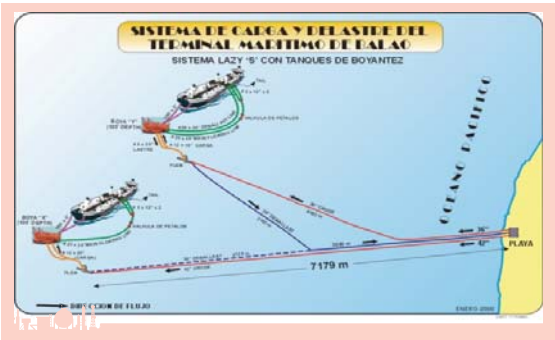
El SOTE cuenta con cuatro estaciones reductoras de presión, detalladas a continuación:

Estación	Ubicación (km)	Altitud (msnm)
San Juan	261,68	3.497
Chiriboga	173,62	1.998
La Palma	295,96	1.613
Santo Domingo	329,87	566

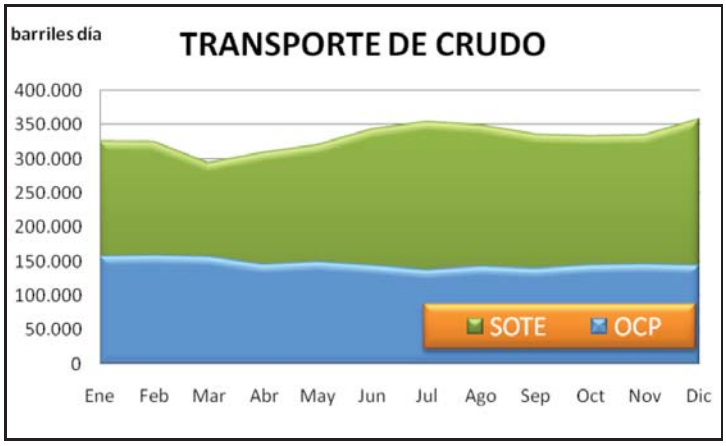
Las estaciones reductoras de presión cuentan con: sala de control, sistema de generación eléctrica, sistema contra incendios, sistema de comunicaciones y válvulas reductoras de presión

Terminal Marítimo de Balao

Estación No. 11, terminación del SOTE, es la responsable de recibir el crudo del oriente, almacenarlo, coordinar la operación de recepción de crudo de la Refinería Estatal de Esmeraldas y de embarcar el crudo oriente para su exportación.



VOLUMEN TRANSPORTADO (SOTE – OCP) AÑO 2007



El volumen total transportado fue de 175.0 millones de barriles, con un porcentaje de variación del -4.9%, esto se debe principalmente a la no entrega de crudo para transportar, el SOTE transportó 121,1 millones de barriles, con un API promedio de 27,99° para Ref. La Libertad 24,94°, para Ref. Esmeraldas y 23,3° para la exportación, por otro lado el OCP transportó 53,9 millones de barriles de un crudo de 18,9°API.

Es necesario indicar, que el SOTE cumplió con su meta transportar la totalidad del crudo recibido por las diferentes compañías usuarias, más el crudo de PETROECUADOR y el de participación del Estado, el volumen bruto recibido en el período fue de 122.675.990,17 barriles y el real transportado, fue de 121.929.703,62 barriles brutos, lo que representa un 99,4% de cumplimiento.

Cabe mencionar que el crudo es bombeado de acuerdo a los requerimientos de refinerías, y para abastecer la asignación de embarques de exportación y que la diferencia entre lo recibido y transportado, se debe a variación de existencias en los tanques de cabecera del oleoducto y de Lago Agrio.

El Sistema de Oleoducto Transecuatoriano (SOTE), no ha sufrido daños graves o roturas en la línea, durante el período enero-diciembre del 2007. Las paralizaciones de bombeo en el período de análisis, han sido de 271,6 horas, de las cuales 5,1 horas corresponde a fallas de operación; 98,0 horas por mantenimiento programado, 3,3 horas a fallas en el suministro eléctrico, 107,0 horas por bajo stock en Lago Agrio 49,2 en Balao; por rotura 3,9; por reparación a pinchazos 1,28 y 3,7 horas por daños imprevistos.

Adicionalmente, se cumplió con la meta de Gestión Ambiental programada para el período enero-diciembre; es decir, implementar y mantener la certificación con la Norma ISO 1400:2004 para la Gerencia de Oleoducto:

Estaciones de Bombeo: Lago Agrio, Lumbaqui, El Salado, Baeza, Papallacta y Quinindé.
Estaciones Reductoras de Presión: San Juan, Chiriboga, La Palma y Santo Domingo.
Campamentos: El Chaco y Santa Rosa, Guajaló y Santo Domingo.

CRUDO BOMBEADO POR LOS OLEODUCTOS TRANSECUATORIANO Y DE CRUDOS PESADOS

Cifras en barriles netos

Año 2007

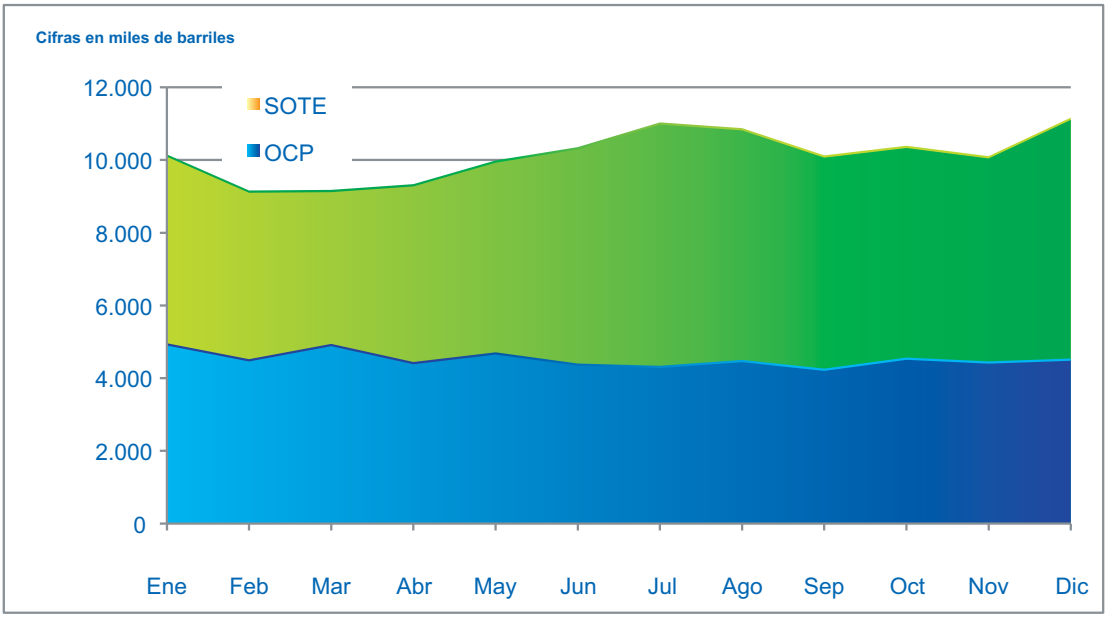
Mes	TRANSECUATORIANO (SOTE) (a)			OLEODUCTO DE CRUDOS PESADOS (OCP)			TOTAL = SOTE +OCP		Participación %	
	API° Prom./mes	VOLUMEN	Prom/día	API° Prom./mes	VOLUMEN	Prom/día	VOLUMEN	Prom/día	SOTE	OCP
ENERO	24,3	10.090.253	325.492	18,8	4.897.100	157.971	**14.987.353**	**483.463**	67,3	32,7
FEBRERO	24,4	9.098.969	324.963	18,8	4.458.986	159.249	**13.557.955**	**484.213**	67,1	32,9
MARZO	24,1	9.115.514	294.049	18,8	4.879.824	157.414	**13.995.339**	**451.463**	65,1	34,9
ABRIL	23,9	9.273.515	309.117	18,7	4.381.425	146.047	**13.654.940**	**455.165**	67,9	32,1
MAYO	23,7	9.925.029	320.162	18,7	4.647.997	149.935	**14.573.026**	**470.098**	68,1	31,9
JUNIO	23,8	10.291.424	343.047	18,6	4.339.235	144.641	**14.630.659**	**487.689**	70,3	29,7
JULIO	23,8	10.971.537	353.921	18,7	4.276.990	137.967	**15.248.527**	**491.888**	72,0	28,0
AGOSTO	23,8	10.813.676	348.828	18,6	4.439.813	143.220	**15.253.489**	**492.048**	70,9	29,1
SEPTIEMBRE	23,7	10.063.927	335.464	18,7	4.199.958	139.999	**14.263.885**	**475.463**	70,6	29,4
OCTUBRE	23,7	10.329.503	333.210	18,7	4.503.822	145.285	**14.833.325**	**478.494**	69,6	30,4
NOVIEMBRE	24,0	10.042.105	334.737	18,9	4.398.349	146.612	**14.440.454**	**481.348**	69,5	30,5
DICIEMBRE	24,0	11.103.075	358.164	18,6	4.477.985	144.451	**15.581.060**	**502.615**	71,3	28,7
TOTAL	**24,0**	**121.118.527**	**331.832**	**18,8**	**53.901.485**	**147.675**	**175.020.012**	**479.507**	**69,2**	**30,8**
Ene-Dic/2006	25,2	126.158.722	345.640	19,0	57.879.366	158.574	184.038.088	504.214	68,6	31,4
Var.% 07/06		-4,0	-4,0		-6,9	-6,9	-4,9	-4,9	1,0	-2,1

Nota: a) El SOTE bombea tres tipos de crudo: para exportación de 24,0 °API, bacheo para Ref. Esmeraldas 25,5 °API y para Ref. La Libertad de 28,2 °API

Fuente: Gerencia de Oleoducto, Dirección Nacional de Hidrocarburos
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

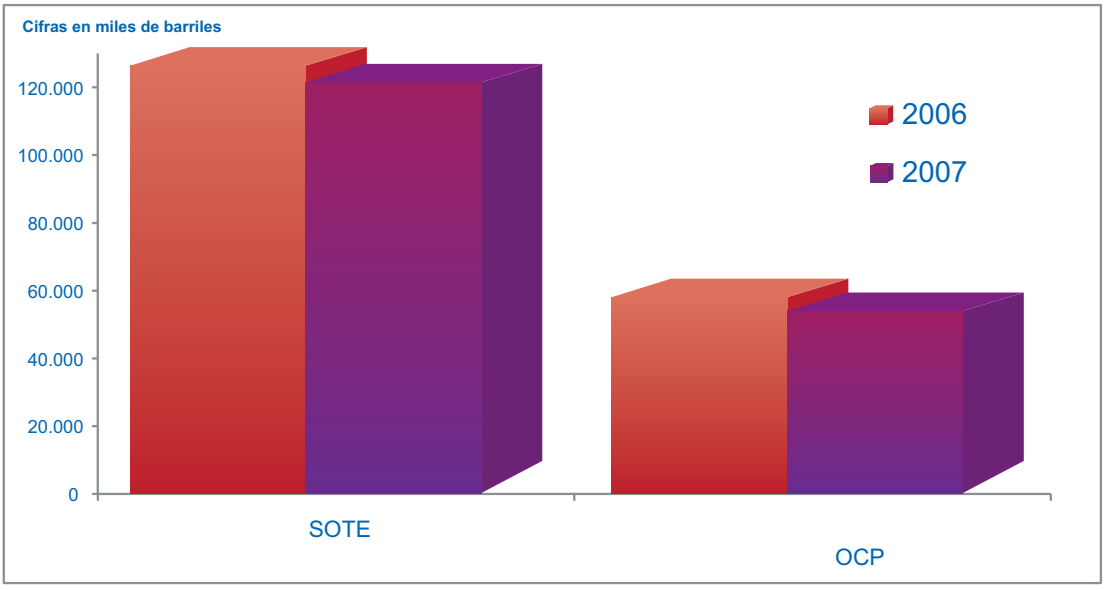
TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTO

Año 2007



TRANSPORTE DE CRUDO POR OLEODUCTOS

2006/2007



Fuente: Gerencia de Oleoducto, Dirección Nacional de Hidrocarburos
Elaboración: Planificación Corporativa - PETROECUADOR

CONSUMO DE CRUDO EN ESTACIONES DE BOMBEO DEL OLEODUCTO TRANSECUATORIANO

Año 2007

Cifras en Barriles

Meses	LAGO AGRIO	LUMBAQUI	SALADO	BAEZA	PAPALLACTA	QUININDE	TOTAL
Enero	8.884	8.878	7.056	11.775	11.656	4.149	**52.398**
Febrero	7.730	8.069	6.103	10.539	10.418	1.051	**43.910**
Marzo	8.035	8.090	6.333	10.559	10.107	2.245	**45.368**
Abril	7.960	8.596	6.380	11.634	9.972	1.150	**45.691**
Mayo	8.480	8.395	6.539	11.474	10.680	775	**46.343**
Junio	9.338	9.284	7.548	12.945	12.680	3.951	**55.746**
Julio	10.107	9.691	7.820	12.648	13.376	5.048	**58.690**
Agosto	9.833	10.262	7.981	14.407	13.495	4.588	**60.567**
Septiembre	9.222	9.852	7.303	12.680	12.285	4.752	**56.094**
Octubre	9.467	9.772	7.599	12.485	12.427	4.754	**56.504**
Noviembre	9.177	9.126	7.307	12.016	12.146	4.969	**54.741**
Diciembre	10.393	9.945	8.200	12.962	13.563	4.864	**59.927**
TOTAL	**108.626**	**109.959**	**86.169**	**146.124**	**142.804**	**42.296**	**635.979**
Ene-Dic/2006	115.631	114.079	93.493	147.721	146.371	56.918	674.213
Var % 07/06	-6,1%	-3,6%	-7,8%	-1,1%	-2,4%	-25,7%	-5,7%

Fuente: Gerencia de Oleoducto
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

CABOTAJE DE CRUDO

Cifras en Barriles

CRUDO ENTREGADO A REFINERIAS

AÑO 2007	PUERTO DE CARGA			PUERTO DE DESCARGA	
	BALAO	TUMACO	TOTAL	LA LIBERTAD	TOTAL
ENERO	1.220.943	0	1.220.943	1.220.943	1.220.943
FEBRERO	989.645	0	989.645	989.645	989.645
MARZO	1.201.367	0	1.201.367	1.201.367	1.201.367
ABRIL	798.290	0	798.290	798.290	798.290
MAYO	1.261.194	0	1.261.194	1.261.194	1.261.194
JUNIO	1.499.192	0	1.499.192	1.499.192	1.499.192
JULIO	1.311.884	0	1.311.884	1.311.884	1.311.884
AGOSTO	1.033.874	0	1.033.874	1.033.874	1.033.874
SETIEMBRE	1.372.818	0	1.372.818	1.372.818	1.372.818
OCTUBRE	1.307.259	0	1.307.259	1.307.259	1.307.259
NOVIEMBRE	1.356.732	0	1.356.732	1.356.732	1.356.732
DICIEMBRE	1.174.554	0	1.174.554	1.174.554	1.174.554
TOTAL	**14.527.752**	**0**	**14.527.752**	**14.527.752**	**14.527.752**

Fuente: Unidad de Transporte Marítimo, PETROECUADOR

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR.

Industrialización de Crudo

Consumo Interno de Crudo en Refinerías, Plantas y Oleoducto

Producción de Crudo Reducido y Gasolina Natural

Inyección de crudo reducido y gasolina natural al SOTE

Materia Prima Procesada en Refinerías del País

Producción Nacional de Derivados

Producción de Derivados: Refinería Esmeraldas

Refinería La Libertad

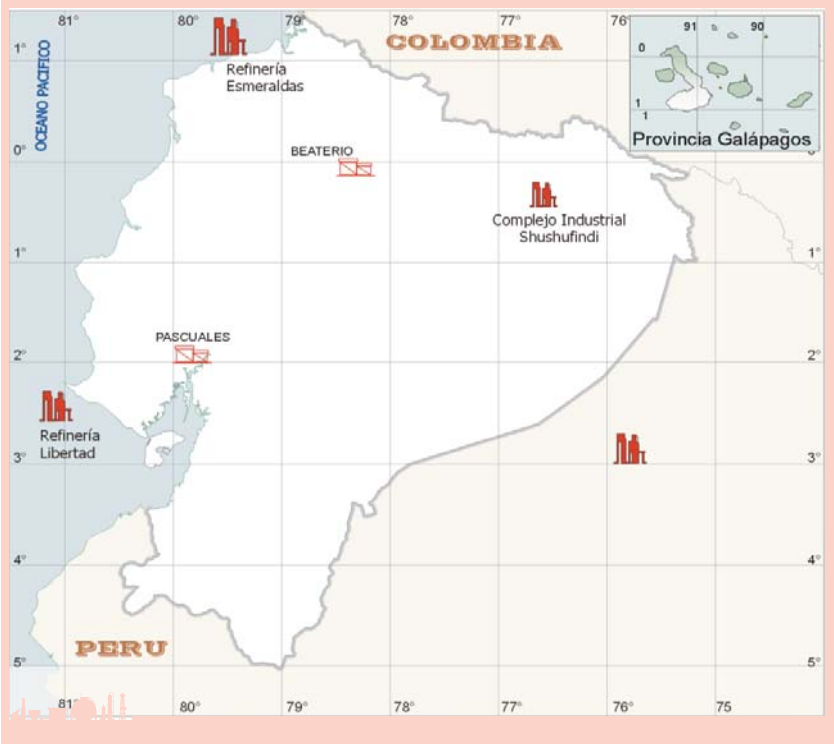
Complejo Industrial Shushufindi

Producción, Importación y Distribución de la Gasolina Super

Mezcla de Gasolina Extra en Terminales

Producción de Pesca Artesanal y Nafta Base 90

REFINACIÓN DE CRUDO



PETROINDUSTRIAL, es la filial encargada de transformar los hidrocarburos mediante procesos de refinación para producir derivados que satisfagan la demanda interna del País.

En 1929 se decidió la construcción de la primera refinería nacional para dejar de importar derivados especialmente gasolina, se ubicaría en la Península de Santa Elena; para 1940 por iniciativa de Anglo se instaló dos plantas inicialmente con una producción de 7.000 barriles diarios, cubriendo el 65% de la demanda nacional de derivados

Petroindustrial tiene a su cargo los siguientes Complejos Industriales en el País:

REFINERÍA ESTATAL ESMERALDAS (REE)

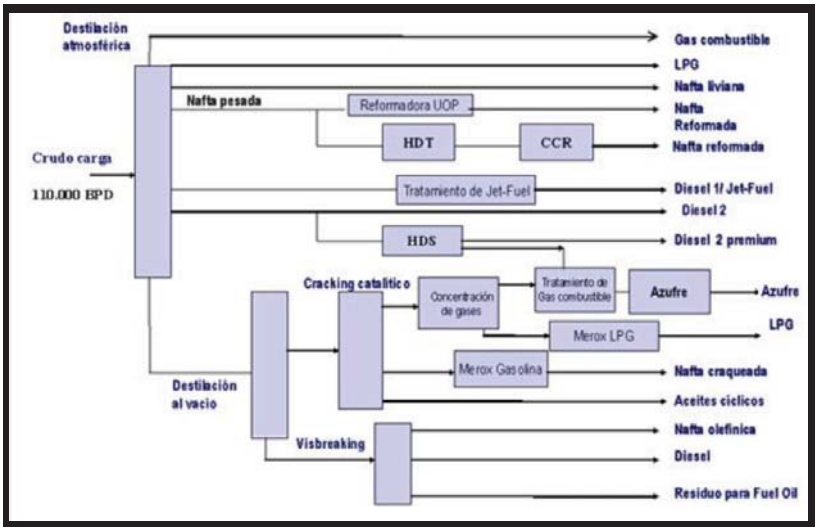
La Refinería de Esmeraldas, está situada en la provincia de Esmeraldas en el sector noroccidental del país, a 3.8 Km. de distancia del Océano Pacífico. Fue diseñada y construida entre 1975 y 1977 para procesar 55.600 BPD. En 1987 se amplío a 90.000 BPD.

Luego de 20 años en 1997 amplió sus instalaciones para procesar 110.000 BPD., adaptándose para procesar crudos más pesados, incorporando nuevas unidades para mejorar la calidad de los combustibles y minimizar el impacto ambiental.

Se encuentra a una distancia de 7 Km de la ciudad de Esmeraldas, en la vía hacia Atacames, está a 300 m. en línea recta al Río Teaone, 3 Km al Río Esmeraldas y 3,8 Km al Océano Pacífico.

CAPACIDAD DE CARGA	B/D
CRUDO	110.000
UNIDAD	CAPACIDAD NOMINAL B-D
CRUDO 1	55.000
CRUDO 2	55.000
VACIO 1	29.400
VACIO 2	15.900
VISBREAKING 1	15.750
VISBREAKING 2	15.750
FCC	18.000
HYD/PLATF.	2.780
HDT	13.000
CCR	10.000
HDS	24.500
MEROX JET FUEL	15.000
MEROX GASOLINA	11.000
MEROX LPG	5.524
PLANTA DE AZUFRE V. (TON/D)	13
PLANTA DE AZUFRE N. (TON/D)	50

ESQUEMA DE PROCESO DE REFINACIÓN



REFINERÍA LA LIBERTAD (RLL)

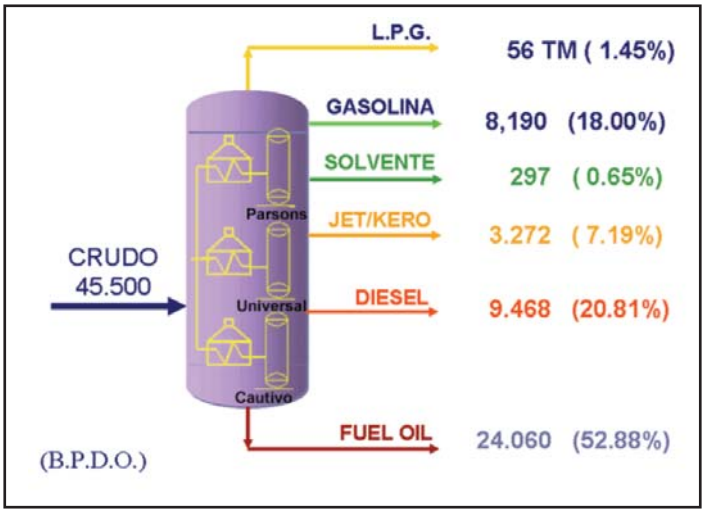
Está situada en la Provincia del Guayas Cantón La Libertad. En el mes de noviembre de 1989, se revertieron al Estado Ecuatoriano las instalaciones de la Refinería Anglo Ecuadorian Oil Fields Ltda. y en el año 1990 la refinería Repetrol (ex Gulf), al concluir los contratos de operación con éstas compañías.

Con el crecimiento del país, la demanda aumento, razón por la cual en 1968 se incorporó a la refinería la planta Parsons con capacidad de 20.000 barriles diarios creando nuevos productos como: solventes para la industria química, aceite agrícola y combustible de aviación.

Estas plantas industriales conforman la Refinaría La Libertad, cuya capacidad de procesamiento es de 46.000 BPD.

CAPACIDAD DE CARGA	B/D
CRUDO	46.000
UNIDAD	CAPACIDAD NOMINAL B-D
PARSONS	26.000
UNIVERSAL	10.000
CAUTIVO	10.000
ESTABUILIZ.	8.000

ESQUEMA DE PROCESOS DE REFINACIÓN



COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI (CIS)

Complejo Industrial Shushufindi, está ubicado en la Provincia de Sucumbíos en la región Oriental del País, está formado por:
- Refinería Amazonas.
- Planta de gas de Shushufindi.

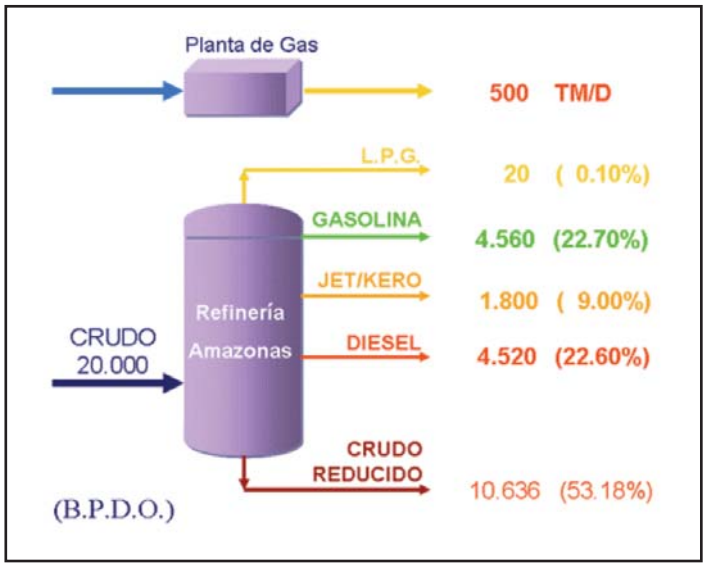
La Refinería Amazonas arrancó en 1987 con una capacidad de 10.000 BPD, en 1995 se duplicó su capacidad a 20.000 BPD. Está formada por dos Unidades gemelas de destilación atmosférica.

Esta planta cuenta con dos unidades de destilación atmosféricas, con 10.000 BPD., de capacidad cada una, se obtenía productos como: gasolina extra, diesel 1 y 2, Jet fuel y residuo, este último es devuelto a Petroproducción para ser mezclado con crudo. En 1995 amplió su capacidad de procesamiento a 20.000 BPD.

CAPACIDAD DE CARGA	B/D
CRUDO	20.000
UNIDAD	CAPACIDAD NOMINAL B-D
P.DE GAS (TM/D)	5000
AMAZONAS 1	10.000
AMAZONAS 2	10.000

La Planta de gas de Shushufindi se diseñó para aprovechar el gas natural asociado al Crudo extraído en los campos y producir GLP y gasolina natural. Su máxima carga es de 25 millones de pies cúbicos estándar de gas asociado, tiene capacidad para producir hasta 500 Tm/día de GLP y 2800 BPD de gasolina, inicia sus operaciones en 1981, fue instalada para procesar el gas asociado que se quemaba en las teas de los campos de producción de petróleo. Posteriormente se han realizado instalaciones complementarias para captar el gas natural de los campos petroleros y transportarlo conjuntamente con los licuables para su procesamiento en esta Planta de Gas.

ESQUEMA DE PROCESOS DE REFINACIÓN



CONSUMO INTERNO DE CRUDO EN REFINERÍAS, PLANTAS Y OLEODUCTO

Cifras en barriles netos

Año 2007

Mes	REFINERÍA ESMERALDAS	REFINERÍA LIBERTAD	REFINERÍA AMAZONAS	REFINERÍA LAGO AGRIO	PLANTA REPSOL YPF	PLANTA PETROECUADOR BLOQUE 15	PLANTA AEC	CPF AGIP VILLANO	PERENCO BLQ. 21		EDEN YUTURI	SPF/NPF BLOQUE 16	CONSUMO SOTE	TOTAL CONSUMO INTERNO
									YURALPA	SARAYACU				
Enero	3.398.282	1.198.769	528.313	25.618	222.399	50.293	73.424	24.768	8.086	2.885	19.986	40.795	52.398	**5.646.016**
Febrero	2.942.958	1.110.733	425.134	32.065	199.043	45.679	74.585	17.515	6.439	2.109	17.674	37.782	43.910	**4.955.626**
Marzo	2.951.228	1.197.474	575.598	29.369	222.833	50.871	82.377	24.923	7.951	2.841	19.034	41.666	45.368	**5.251.533**
Abril	3.019.008	858.160	575.916	31.763	215.388	49.047	90.392	25.765	7.421	2.803	19.279	42.433	45.691	**4.983.066**
Mayo	1.512.439	1.290.096	611.479	28.093	219.860	50.248	90.256	25.363	7.537	3.028	19.403	44.120	46.343	**3.948.264**
Junio	2.111.302	1.280.557	454.414	28.793	163.582	48.460	69.639	22.048	7.265	2.877	15.732	42.863	55.746	**4.303.277**
Julio	3.045.497	1.326.924	530.265	36.024	223.033	49.923	86.428	22.050	7.383	2.980	20.059	43.397	58.690	**5.452.653**
Agosto	3.030.124	1.318.232	602.711	25.628	222.707	49.235	84.988	23.531	7.212	2.952	18.810	43.959	60.567	**5.490.656**
Septiembre	2.984.334	1.230.514	568.066	34.609	215.708	48.854	89.119	24.280	6.995	2.870	16.349	43.445	56.094	**5.321.237**
Octubre	2.251.169	1.336.576	581.984	34.827	222.928	49.949	91.995	25.412	6.996	2.949	19.303	42.758	56.504	**4.723.352**
Noviembre	2.968.348	1.213.510	588.059	32.202	215.194	48.964	84.570	25.785	6.914	2.843	17.512	42.139	54.741	**5.300.779**
Diciembre	3.242.271	1.323.766	610.867	35.653	222.056	51.955	89.436	28.101	7.058	2.953	20.186	43.490	59.927	**5.737.720**
Total	**33.456.960**	**14.685.311**	**6.652.806**	**374.646**	**2.564.731**	**593.478**	**1.007.207**	**289.542**	**87.255**	**34.090**	**223.327**	**508.847**	**635.978**	**61.114.178**
Ene-Dic/06	33.679.048	14.297.061	6.882.105	383.411	2.591.470	575.428	898.311	261.282	81.789	33.757	117.346	420.303	674.214	**60.895.525**
Var % 07/06	-0,7%	2,7%	-3,3%	-2,3%	-1,0%	3,1%	12,1%	10,8%	6,7%	1,0%	90,3%	21,1%	-5,7%	0,4%

Fuente: Petroproducción, Petroindustrial, Administración de Contratos Petroleros, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL

Año 2007

Cifras en barriles

Mes	PRODUCCIÓN DE CRUDO REDUCIDO	CRUDO REDUCIDO A LLENADERAS	CRUDO REDUCIDO INYECTADO AL SOTE	PRODUCCIÓN DE GASOLINA NATURAL	GASOLINA NATURAL INYECTADA AL SOTE	GASOLINA NATURAL A REF. AMAZONAS
ENERO	259.657	73.674	176.910	23.288	-	22.414
FEBRERO	217.488	89.243	111.612	20.759	-	21.481
MARZO	284.567	83.857	199.083	22.107	-	20.968
ABRIL	281.845	66.505	235.256	20.408	-	21.744
MAYO	292.971	55.963	229.191	24.365	-	22.250
JUNIO	218.004	70.469	169.179	19.814	-	22.061
JULIO	258.000	83.908	162.428	26.750	-	20.621
AGOSTO	294.622	95.751	201.931	25.285	-	27.038
SEPTIEMBRE	283.707	69.453	191.179	22.887	1.481	17.663
OCTUBRE	301.416	90.015	240.786	25.742	12.693	13.840
NOVIEMBRE	303.389	112.856	183.095	33.195	20.923	11.410
DICIEMBRE	307.610	93.262	212.403	34.763	21.836	15.566
TOTAL	**3.303.276**	**984.956**	**2.313.053**	**299.363**	**56.933**	**237.056**
Ene-Dic/2006	3.282.851	759.122	2.536.963	362.823	286.878	78.256
Var % 07/06	0,6	29,7	-8,8	-17,5	-80,2	202,9

Fuente: Reportes Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

INYECCIÓN DE CRUDO REDUCIDO Y GASOLINA NATURAL AL SOTE

Cifras en barriles
Año 2007

Meses	Refinería Amazonas		Refinería Lago Agrio	Planta AEC	TOTAL
	Crudo Reducido	Gasolina Natural	Residuo	Residuo	
Enero	176.910	-	12.746	50.959	**240.615**
Febrero	111.612	-	14.537	53.510	**179.659**
Marzo	199.083	-	13.130	55.924	**268.137**
Abril	235.256	-	13.870	60.396	**309.522**
Mayo	229.191	-	12.469	60.253	**301.913**
Junio	169.179	-	12.275	43.926	**225.380**
Julio	162.428	-	16.349	57.288	**236.065**
Agosto	201.931	-	11.828	55.718	**269.477**
Septiembre	191.179	1.481	15.008	61.037	**268.705**
Octubre	240.786	12.693	15.237	59.535	**328.251**
Noviembre	183.095	20.923	14.286	56.374	**274.678**
Diciembre	212.403	21.836	15.685	60.411	**310.335**
TOTAL	**2.313.053**	**56.933**	**167.420**	**675.330**	**3.212.736**
Ene-Dic/2006	2.536.963	286.878	167.360	612.215	**3.603.416**
Var % 07/06	-8,8%	-80,2%	0,04%	10,3%	-10,8%

Fuente: Petroindustrial, Petroproducción, Contratos Petroleros, Petroecuador

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

El volumen procesado en las tres refinerías en el 2007 fue de 54.8 millones de barriles volumen similar al del 2006, no se pudo incrementar las cargas debido a problemas de orden técnico como a continuación se detalla:

REFINERÍA ESMERALDAS

La Refinería Estatal de Esmeraldas experimentó varios paros no programados, la unidad de Crudo 1 procesó 16.3 millones de barriles de crudo durante 336 días a un promedio de 48.525 bls/día, operación que equivale al 88,23% respecto a su capacidad nominal.

Esta unidad 1 dejó de operar 29 días, con un total de 10 paros durante el año 2007 por diversas causas: por despresurización en las calderas y en los turbos de los generadores, por despresurización en el sistema de instrumentos, pérdida de presión en la bomba Y-P3010A, fuga de gases por rotura de tubos del C-E11A, para descoquizado del C-H1, limpieza continua en el intercondensador, bajo nivel en el Vacío 1. Se bajó carga por varias ocasiones debido a: alto stock de Fuel Oil, ya que la evacuación de este producto no se realizó de acuerdo a los requerimientos de Petroindustrial sino de acuerdo a la disponibilidad de buques charteados por Petroecuado a Flopec, en los cabotajes de crudo desde Balao hacia RLL, funcionamiento inadecuado de las facilidades instaladas en el TEPRE.

La unidad de Crudo 2 procesó un total de 17.2 millones de barriles de crudo, durante 320 días, a un promedio de 53.602 Bls/día operación equivalente al 97,46% respecto a la capacidad nominal.

La unidad de crudo 2 dejó de operar 45 días, con un total de 4 paros. El paro programado se realizó para cambio de tubos del C-H2. Tuvo una duración de 43.93 días, las otras causas por las que salió de servicio durante horas fue la pérdida de presión en calderos y turbos, por baja presión del cabezal de Fuel gas.

La Refinería Estatal de Esmeraldas procesó 33.5 millones de barriles de crudo, equivalentes a un promedio de carga de 102.127 b/d.

REFINERÍA LA LIBERTAD

En esta Refinería igualmente se experimentó paros no programados; La Planta Parsons, procesó un total de 8.0 millones de barriles de crudo, durante 347 días a un promedio de 23.098 Bls/día operación, esto equivale al 84,84% respecto a su capacidad nominal.

Esta unidad salió de operación 18 días, durante tres ocasiones: por rotura de tubos y por mantenimiento programado.

La Planta Universal, proceso un total de 3.3 millones de barriles de crudo, durante 338 días a un promedio de 9.152 Bls/día calendario equivalente al 91,52% de su capacidad nominal.

Salió de servicio 27 días por 8 ocasiones, de los cuales 18 días estuvo en mantenimiento programado y el resto de tiempo dejó de operar por varias causas tales como: falla de energía eléctrica, fuga por rotura en el horno TH2, rotura de tubos del horno, rotura el línea de agua salada de enfriamiento, problemas en bombas de fondo de la T2, por interconexiones y pruebas por la compañía PASIOLL.

La Planta Cautivo, proceso 3.4 millones de barriles de crudo, durante 357 del año, esto equivale a 10.549 Bls/día calendario es decir al 105,49% respecto a su capacidad nominal.

Estuvo fuera de operación 8 días en dos ocasiones por falla de energía eléctrica y para cambio de intercambiador y suelda de la torre T2.

La Refinería La Libertad procesó 14.7 millones de barriles, operó con un promedio de carga diaria de 40.359; representa el 87.74% de su capacidad nominal.

COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI

Amazonas 1 procesó 3.3millones de barriles de crudo durante 342 días en el año 2007, esto significa 9.749 Bls/día operación con un rendimiento del 97,49% de su capacidad nominal.

Salió de operación 23 días, por 7 ocasiones, 19 días por mantenimiento programado y el resto tiempo salió de servicio por cortos períodos por las siguientes causas: presencia de un punto de incandescencia en la pared del horno C-H001, por despresurización en el sistema de aire de instrumentos, para arreglo del desprendimiento de anclajes de 2 tubos del serpentín, por actualizar hardware y software de los Host GAW001 y RAW001 FC.

La Amazonas 2 procesó 3.3 millones de barriles crudo durante 340 días, equivalentes a 9.859 Bls/día operación, con un rendimiento del 98,59%, de su capacidad nominal.

Salió de operación 25 días, 20 días por mantenimiento, el mismo que estuvo programado hacerlo en el año 2007, pero se lo postergó para los primeros meses del 2007, el resto de días que estuvo parada fue por cortos períodos por las siguientes causas: pérdida de presión en el sistema de instrumentos, reparación material refractario quemadores del horno, por rotura de placa de orificio del FIC 020, para actualizar hardware y software de los Host GAW001 y RAW001 FC.

Adicionalmente, la planta de gas cargó 2.729 MMPC de gas rico, equivalente al 98,4% de cumplimiento de los 2.043 MMPC programados. Esto significa, una utilización del 30% de la capacidad instalada.

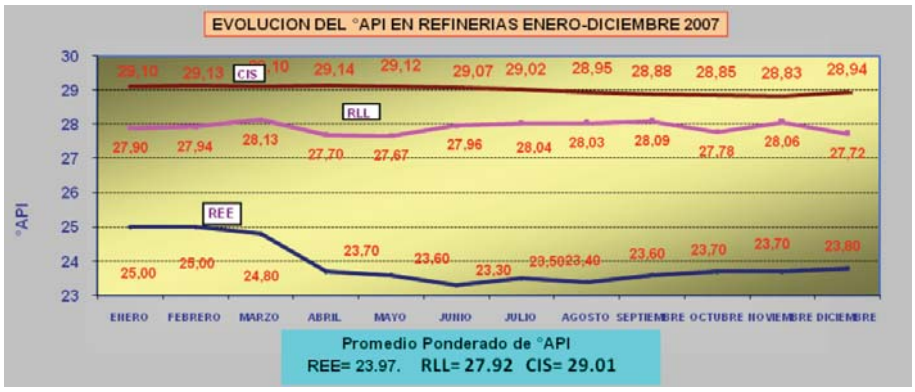
La baja carga se debe, a la falta de entrega de gas rico por parte de PETROPRODUCCIÓN, ante la presencia de perforaciones de líneas de líquidos.

La Refinería Amazonas procesó 6.7 millones de barriles de crudo equivalentes a una carga diaria de 19.608 barriles.

Un resumen de estos paros se presenta a continuación:

En promedio anual durante los 365 días determina una carga promedio de 91.663 bls/día que representa el 88,33% de la capacidad operativa; La REE procesó 33.5 millones de barriles de crudo.

°API PROMEDIO DEL CRUDO PROCESADO EN REFINERÍAS



Como se puede observar el °API ha tenido un descenso especialmente en refinería Esmeraldas, en donde en enero y febrero de este año donde se procesó un crudo de 25 °API, a partir del abril inicia un decremento, llegando a procesar en el mes de junio un crudo de 23.3 °API, a partir de este mes se ha tenido un leve incremento paulatino, finalizando el mes de diciembre con un promedio de 23.8 °API. El promedio ponderado del °API del crudo procesado en REE el año 2007 es de 23.97 °API, inferior al programado en el Plan Operativo para el 2007 que fue de 25.17 °API (promedio del crudo procesado enero-junio/06, fecha en que se elaboró el Plan Operativo para el año 2007).

Las refinerías de La Libertad y Amazonas 1 y 2 procesaron un crudo de 27.92°API y 29.01 °API en promedio ponderado respectivamente, durante el año 2007.

La disminución de °API del crudo que recibieron las refinerías, se debió a la disminución de la producción de crudo liviano en la mezcla con la producción de crudo pesado de la participación del Estado entregada al SOTE, por parte de las compañías privadas.

MATERIA PRIMA PROCESADA EN REFINERÍAS DEL PAÍS

Año 2007

Cifras en barriles

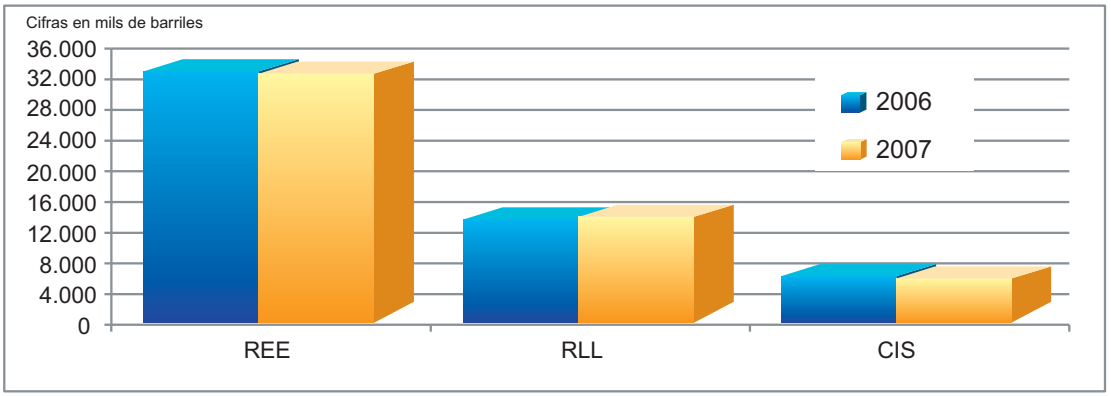
Meses	Refinería Esmeraldas			Refinería La Libertad				Refinería Amazonas				TOTAL		Refinería Lago Agrio (c)	Planta Destiladora Repsol YPF (c)	Planta Destiladora Bloque 15 (c)	Planta Destiladora Andes (c)	Planta Gas Shushufindi (b)
	°API	Crudo	Total	°API	Crudo	Otros (a)	Total	°API	Crudo	Otros (a)	Total	°API	Barriles	Crudo	Crudo	Crudo	Crudo	Gas Asociado MM.PC. (d)
ENERO	25,0	3.398.282	3.398.282	27,9	1.198.769	660	1.199.429	29,1	528.313	2.258	530.571	26,1	5.128.282	25.618	222.399	50.293	73.424	216
FEBRERO	25,0	2.942.958	2.942.958	27,9	1.110.733	2.401	1.113.134	29,1	425.134	4.370	429.504	26,1	4.485.596	32.065	199.043	45.679	74.585	219
MARZO	24,8	2.951.228	2.951.228	28,1	1.197.474	4.315	1.201.789	29,1	575.598	5.267	580.865	26,2	4.733.882	29.369	222.833	50.871	82.377	239
ABRIL	23,7	3.019.008	3.019.008	28,0	858.160	1.116	859.276	29,1	575.916	2.215	578.131	26,1	4.456.415	31.763	215.388	49.047	90.392	211
MAYO	23,6	1.512.439	1.512.439	27,7	1.290.096	5.156	1.295.252	29,1	611.479	1.370	612.849	26,1	3.420.540	28.093	219.860	50.248	90.256	246
JUNIO	23,3	2.111.302	2.111.302	26,1	1.280.557	3.820	1.284.377	29,1	454.414	3.736	458.150	24,9	3.853.829	28.793	163.582	48.460	69.639	172
JULIO	23,5	3.045.497	3.045.497	28,0	1.326.924	3.697	1.330.621	29,0	530.265	3.939	534.204	25,3	4.910.322	36.024	223.033	49.923	86.428	265
AGOSTO	23,4	3.030.124	3.030.124	28,0	1.318.232	6.952	1.325.184	29,0	602.711	1.365	604.076	25,3	4.959.384	25.628	222.707	49.235	84.988	236
SEPTIEMBRE	23,6	2.984.334	2.984.334	28,1	1.230.514	6.061	1.236.575	28,9	568.066	1.551	569.617	25,4	4.790.526	34.609	215.708	48.854	89.119	207
OCTUBRE	23,7	2.251.169	2.251.169	27,8	1.336.576	3.176	1.339.752	28,9	581.984	3.590	585.574	26,8	4.176.495	34.827	222.928	49.949	91.995	208
NOVIEMBRE	23,7	2.968.348	2.968.348	28,1	1.213.510	4.053	1.217.563	28,8	588.059	2.009	590.068	25,4	4.775.979	32.202	215.194	48.964	84.570	231
DICIEMBRE	23,8	3.242.271	3.242.271	27,7	1.323.766	4.455	1.328.221	28,9	610.867	1.657	612.524	25,4	5.183.016	35.653	222.056	51.955	89.436	279
TOTAL	**24,0**	**33.456.960**	**33.456.960**	**27,9**	**14.685.311**	**45.862**	**14.731.173**	**29,0**	**6.652.806**	**33.327**	**6.686.133**	**25,6**	**54.874.266**	**374.646**	**2.564.731**	**593.478**	**1.007.207**	**2.729**
Ene-Dic/2006	25,1	33.679.048	33.679.048	28,1	14.297.061	74.373	14.371.434	29,2	6.882.105	25.782	6.907.887	26,4	54.958.369	383.411	2.591.470	575.428	898.311	3.101
Variación % 07/06		-0,7%	-0,7%		2,7%	-38,3%	2,5%		-3,3%	29,3%	-3,2%		-0,2%	-2,3%	-1,0%	3,1%	12,1%	-12,0%

Notas:
a) Incluye slop
b) La Refinería Amazonas y la Planta de Gas de Shushufindi conforman el Complejo Industrial Shushufindi
c) Su producción se destina a autoconsumo de Petroproducción, Repsol YPF, Occidental y AEC respectivamente
d) Millones de pies cúbicos

Fuente: Reportes Unidad de Programación-PETROINDUSTRIAL, Subgerencia de Operaciones-PETROPRODUCCIÓN, Administración de Contratos Petroleros - PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

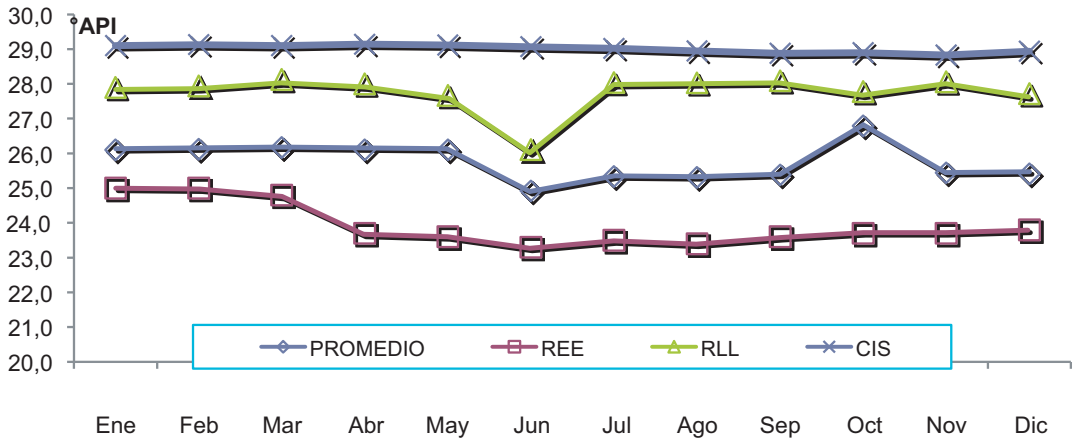
CARGAS DE CRUDO A REFINERÍAS

Período: Enero- Diciembre 2006/2007



°API DEL CRUDO A REFINERÍAS

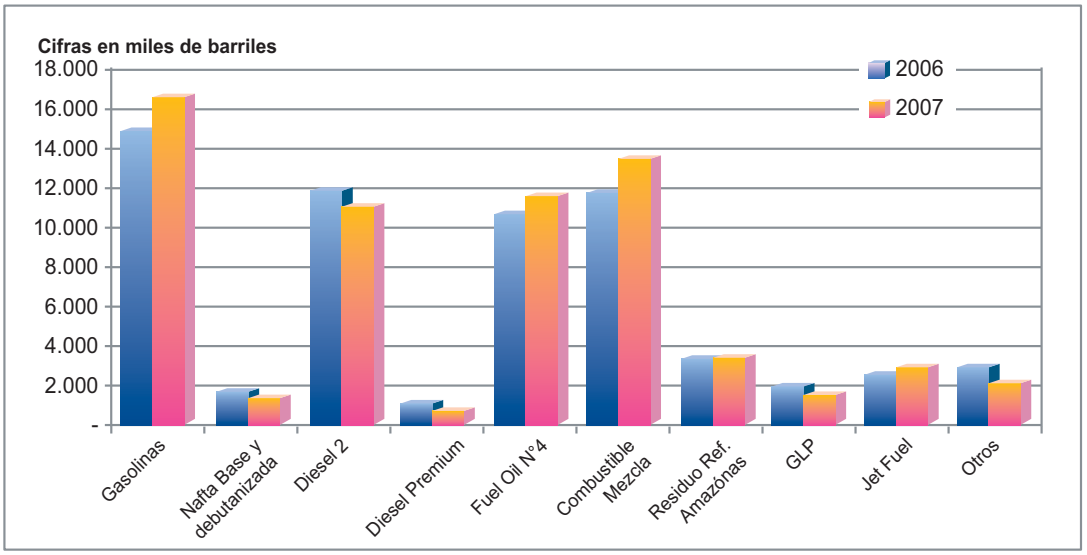
Período: Enero-Diciembre 2007



Fuente: Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS

La producción neta de derivados 2007 para el mercado interno, fue de 65,1 millones de barriles, con una variación del 3,6%, esto se debe principalmente por el incremento de las importaciones de derivados debido a que Refinaría Esmeraldas tuvo paros emergentes anteriormente descritos; en este volumen se incluyen 7,8 millones de barriles Nafta de Alto Octano, importada que ingresó a la preparación de gasolina extra y súper en los siguientes volúmenes: REE 2.113.989 bls., a la gasolina extra + súper, en RLL 511.183 bls., a la extra; y, 3.003.788 bls., mediante alijes para el Terminal Pascuales y cabecera del poliducto Esmeraldas-Quito al Terminal El Beaterio; además, 3,3 millones de barriles de residuo de Ref. Amazonas, el mismo que se vende al sector eléctrico e industrial y que además se reinyecta al SOTE como crudo reducido, 0,7 millones de barriles de Diesel Premium que ingresó a REE para especificar el Diesel 2 de destilación atmosférica ya que la Unidad HDS estuvo fuera de servicio 191 días, y 3,1 millones de cutter stock que se mezcló con el Residuo de Ref. Esmeradas para obtener Fuel Oil # 6 tanto de consumo nacional como de exportación.



PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS

Cifras en barriles

PRODUCTOS	Año 2007												Enero-Diciembre		Var. %
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2007	2006	07/06
GASOLINAS (Super+Extra)	**1.471.585**	**1.291.807**	**1.244.959**	**1.242.154**	**1.158.542**	**1.517.492**	**1.325.989**	**1.372.830**	**1.455.464**	**1.311.050**	**1.634.385**	**1.519.286**	**16.545.542**	**14.873.033**	**11,2%**
Súper (b)	378.512	171.275	344.168	267.846	339.979	415.246	417.252	206.280	368.903	329.541	361.435	316.264	**3.916.700**	**3.518.070**	11,3%
Extra (c)	1.093.073	1.120.532	900.791	974.308	818.563	1.102.246	908.737	1.166.550	1.086.561	981.509	1.272.950	1.203.022	**12.628.842**	**11.354.963**	11,2%
Nafta debutanizada y base (d)	-	-	-	-	174.842	-	180.335	167.902	-	351.724	184.302	195.350	**1.254.455**	**1.691.394**	-25,8%
Diesel 1	22.759	28.025	20.228	10.269	23.922	15.684	23.364	13.477	23.076	38.433	18.387	21.776	**259.400**	**275.023**	-5,7%
Diesel 2 (e)	941.674	955.661	934.434	944.275	437.017	984.227	1.026.453	1.217.837	984.961	1.018.425	718.669	1.015.191	**11.178.824**	**12.055.866**	-7,3%
Diesel Premium	229.393	75.231	139.751	122.911	87	-	-	-	-	47.497	72.962	88.382	**776.214**	**343.369**	126,1%
Fuel Oil #4	659.436	949.424	655.854	473.109	719.332	709.381	724.014	727.629	689.421	754.583	665.679	739.106	**8.466.968**	**9.809.794**	-13,7%
Residuo Termoesmeraldas REE (f)	542.682	196.246	165.134	478.586	154.762	274.232	243.141	433.746	77.895	186.436	173.322	353.502	**3.279.684**	**1.087.813**	201,5%
Fuel Oil #6 exportación (Combustible Mezcla) (g)	1.246.087	616.630	1.412.483	762.409	850.428	815.867	1.131.416	1.363.215	1.392.850	1.160.086	1.457.341	1.454.643	**13.663.455**	**11.784.609**	15,9%
Residuo (Crudo Reducido) CIS (h)	185.983	128.245	200.710	215.340	237.008	147.535	174.091	198.871	214.255	211.400	190.533	214.348	**2.318.319**	**2.523.730**	-8,1%
Residuo Sector Eléctrico CIS	58.314	66.764	53.531	42.767	29.721	41.882	37.129	58.052	48.901	45.274	60.363	61.110	**603.809**	**557.850**	8,2%
Residuo Sector Industrial CIS	15.360	22.479	30.326	23.738	26.242	28.587	46.780	37.699	20.551	44.742	52.493	32.152	**381.148**	**201.270**	89,4%
Jet Fuel	195.590	245.785	253.991	193.418	200.875	216.595	334.271	234.739	240.140	232.573	238.224	240.909	**2.827.110**	**2.671.542**	5,8%
GLP	173.096	66.987	45.703	41.439	42.848	67.819	196.462	192.269	165.138	128.838	126.191	154.407	**1.401.197**	**2.111.239**	-33,6%
Spray Oil	18.142	16.832	20.268	6.937	19.908	22.934	21.166	10.571	8.563	12.494	11.558	15.600	**184.973**	**142.357**	29,9%
Solventes (Rub. S 1M.T.)	9.137	9.708	9.888	5.769	8.506	11.166	9.678	8.417	8.469	14.231	4.346	9.412	**108.727**	**84.846**	28,1%
Asfaltos AP3-RC250	64.475	40.653	61.694	50.559	61.241	78.655	108.959	101.034	108.461	105.903	97.221	111.214	**990.069**	**1.024.912**	-3,4%
Absorver Oil	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**	**-**	
Nafta 90	9.949	-	-	-	-	-	-	32.712	50.323	-	-	-	**92.984**	**791.295**	-88,2%
Pesca Artesanal (i)	44.112	42.836	42.371	39.861	36.750	41.577	45.629	45.845	39.310	45.965	40.119	42.112	**506.487**	**461.779**	9,7%
Gasolina Natural (j)	23.288	20.759	22.107	20.408	24.365	19.814	26.750	25.285	22.887	25.742	33.195	34.763	**299.363**	**362.823**	-17,5%
TOTAL PRODUCTOS (a)	**5.911.062**	**4.774.072**	**5.313.432**	**4.673.949**	**4.206.396**	**4.993.447**	**5.655.627**	**6.242.131**	**5.550.665**	**5.735.396**	**5.779.290**	**6.303.263**	**65.138.728**	**62.854.545**	**3,6%**
AZUFRE KILOS	342.550	643.700	413.700	0	0	0	42.000	286.300	152.250	424.000	127.480	335.400	**2.767.380**	**2.697.830**	**2,6%**

Notas:

Se refiere a la producción en planta de los derivados terminados, considerando las transferencias internas y los productos intermedios importados para mezclas en refinerías. No se consideran los consumos internos

a) No incluye la producción de la Refinería Lago Agrio, operada por Petroproducción, que se destina para el consumo interno y para donaciones, ni la producción de las plantas destiladoras de Repsol-YPF, Occidental y AEC

b) Se refiere al disponible para el mercado interno (Ver cuadro distributivo de Gasolina Súper)

c) Incluye las mezclas de gasolina extra que se realiza en los terminales de el Beaterio y Pascuales

d) Incluye el remanente de la producción de nafta base y debutanizada de bajo octanaje, destinada a la exportación

e) Incluye un volumen de 72.404 bls que se utilizó como diluyente para la mezcla con residuo, destinado a Termoesmeraldas además incluye un volumen de 713.078 bls de diesel premium importado que se destino para poner dentro de especificación al diesel 2 de Ref Esmeraldas por paro de la unidad HDS, apra el período: jun-oct/07.

f) A partir del mes de agosto/06 se prepara Fuel Oil pesado, destinado a Termoesmeraldas

g) Incluye un volumen de 2.520.641 bls Cutter Stock importado y diesel semielaborado empleado como diluyente y 11.1428.813 bls de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6 (Combustible Mezcla)

h) Producción de Residuo de Ref. Amazonas que se reinyecta al SOTE como crudo reducido y se exporta como crudo

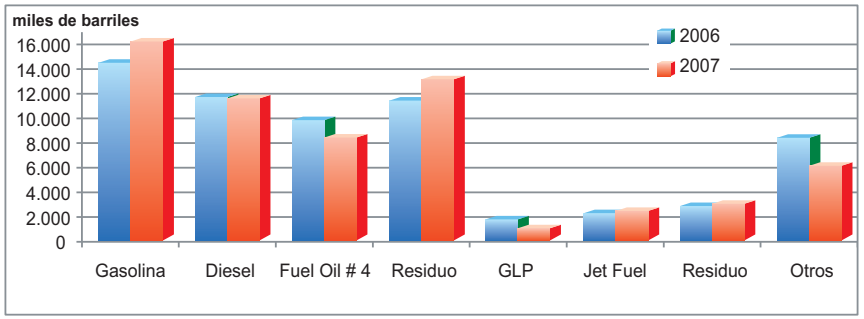
i) Derivado que se obtiene de la mezcla de nafta base y lubricante, la obtención de este combustible se lo realiza en la Cabecera de La Libertad y en Esmeraldas

j) Producción de Gasolina Natural de la Planta de Gas Shushufindi, la misma que se reinyecta al SOTE como Crudo y parte se lo utiliza como carga en Refinería Amazonas

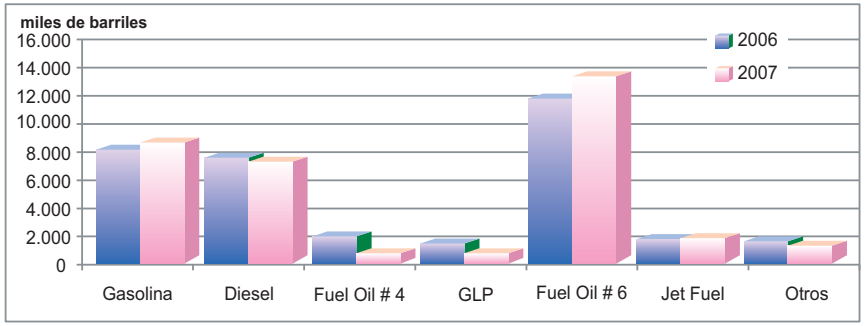
Fuente: Reportes Unidad de Programación de PETROINDUSTRIAL y PETROCOMERCIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

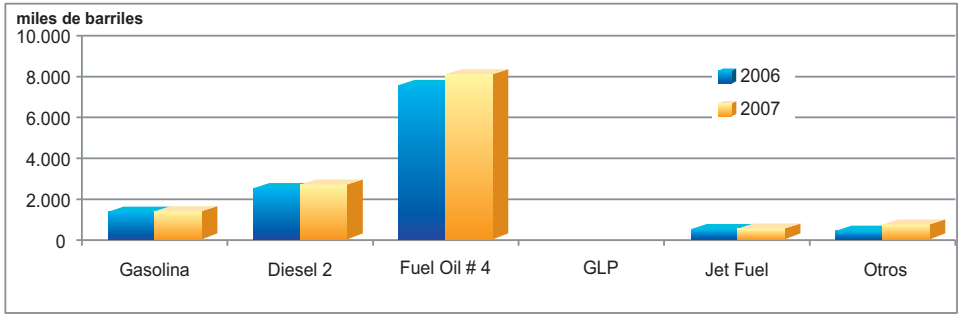
PRODUCCIÓN NACIONAL DE DERIVADOS
Período: Enero-Diciembre 2006/2007



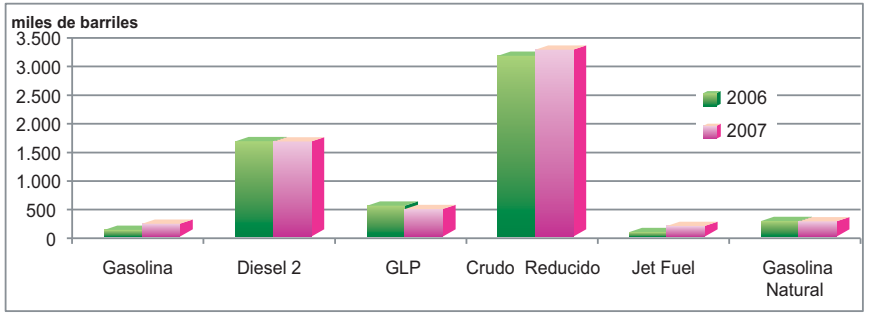
DERIVADOS REFINERÍA ESMERALDAS
Período: Enero-Diciembre 2006/2007



DERIVADOS REFINERÍA LA LIBERTAD
Período: Enero-Diciembre 2006/2007



DERIVADOS COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI
Período: Enero-Diciembre 2006/2007



Fuente: Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS -REFINERÍA ESMERALDAS (a)

Año 2007

Cifras en barriles

Mess	GASOLINAS			NAFTA DEBUTA-NIZADA (c)	DIESEL 1	DIESEL 2 (d)	DIESEL PREMIUM	FUEL OIL # 4	FUEL OIL PESADO # 6 (TERMO-ESMERALDAS) (e)	FUEL OIL # 6 DE EXPORTACIÓN (f)	JET FUEL	GLP	ASFALTOS (AP3, RC250)	PESCA ARTESANAL	TOTAL (Excl. Azufre)	AZUFRE KILOS
	SÚPER DISPONIBLE A MERCADO INTERNO (b)	EXTRA	TOTAL													
ENERO	378.512	483.769	862.281	0	0	585.877	229.393	0	542.682	1.246.087	143.734	130.143	64.475	21.024	**3.825.696**	342.550
FEBRERO	171.275	506.206	677.481	0	0	649.744	75.231	339.852	196.246	616.630	200.466	26.711	40.653	21.136	**2.844.150**	643.700
MARZO	344.168	411.435	755.603	0	0	536.631	139.751	0	165.134	1.412.483	215.290	4.870	61.694	20.053	**3.311.509**	413.700
ABRIL	267.846	390.124	657.970	0	0	608.220	122.911	0	478.586	762.409	146.501	3.562	50.559	19.960	**2.850.678**	0
MAYO	339.979	277.224	617.203	174.842	0	48.990	87	0	154.762	850.428	132.406	6	61.241	19.032	**2.058.997**	0
JUNIO	415.246	445.711	860.957	0	0	632.750	0	0	274.232	815.867	145.098	36.736	78.655	20.529	**2.864.824**	0
JULIO	417.252	402.453	819.705	180.335	0	657.930	0	0	243.141	1.131.416	252.471	145.872	108.959	21.459	**3.561.288**	42.000
AGOSTO	206.280	460.075	666.355	167.902	0	830.274	0	0	433.746	1.363.215	152.250	148.098	101.034	20.172	**3.883.046**	286.300
SEPTIEMBRE	368.903	373.335	742.238	0	0	610.889	0	0	77.895	1.392.850	188.369	124.662	108.461	17.296	**3.262.661**	152.250
OCTUBRE	329.541	358.171	687.712	190.949	0	618.835	47.497	0	186.436	1.160.086	176.087	85.382	105.903	20.225	**3.279.112**	424.000
NOVIEMBRE	361.435	440.859	802.294	184.302	0	354.057	72.962	0	173.322	1.457.341	171.665	76.426	97.221	17.652	**3.407.242**	332.300
DICIEMBRE	316.264	443.277	759.541	195.350	0	631.267	88.382	0	353.502	1.454.643	187.960	97.143	111.214	18.529	**3.897.531**	335.400
TOTAL	**3.916.700**	**4.992.639**	**8.909.339**	**1.093.680**	**0**	**6.765.464**	**776.214**	**339.852**	**3.279.684**	**13.663.455**	**2.112.297**	**879.611**	**990.069**	**237.067**	**39.046.733**	**2.972.200**
Ene-Dic/2006	3.518.070	4.655.121	8.173.191	1.691.394	44.565	7.589.211	343.369	2.017.884	1.087.813	11.784.609	1.789.066	1.465.279	1.024.912	233.596	37.244.889	2.985.470
Var.% 07/06	11,3	7,3	9,0	-35,3		-10,9		-83,2	201,5	15,9	18,1	-40,0	-3,4	1,5	4,8	-0,4

Notas:

a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias internas y productos intermedios importados para mezcla en refinerías. No se consideran consumos internos

b) Se refiere a volumen disponible para el mercado interno (ver cuadro distributivo Gasolina Super)

c) Consta el remanente de la producción de nafta, que se destina a la exportación

d) Incluye un volumen de 72.404 bls que se utilizó como diluyente para la mezcla de Fuel Oil # 4, destinado a Termoesmeraldas, además incluye un volumen de 713.078 bls de diesel premium importado que se destino para poner dentro de especificación al diesel 2 de Ref Esmeraldas por paro de la unidad HDS para el período jun-oct/.07.

e) A partir del mes de agosto/06 se prepara Fuel Oil pesado, destinado a Termoesmeraldas y Termoguayas

f) Incluye un volumen de 2.520.641 bls Cutter Stock y diesel semielaborado empleado como diluyente y 11.142.813 bls de Residuo para la mezcla de Fuel Oil # 6 (Combustible Mezcla).

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN, IMPORTACIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE GASOLINA SUPER
Año 2007
Cifras en barriles

MES	PRODUCCIÓN EN REFINERÍA	NAO IMPORTADA A REFINERÍA ESMERALDAS A G. SUPER	DESPACHO DE REFINERÍA	NAO IMPORTADA A TRES BOCAS, CAB. POLD. (a)	GAS SUPER DISPONIBLE	GAS SUPER PARA MEZCLAS			GAS SUPER A MERC. INTER.	TOTAL VENTAS GASOLINA SUPER
						BEATERIO	PASCUALES	TOTAL		
ENERO	301.134	37.931	509.254	160.118	669.372	159.870	130.990	290.860	378.512	300.450
FEBRERO	131.876	123.821	355.021	111.368	466.389	149.031	146.083	295.114	171.275	280.696
MARZO	-	335.043	259.126	302.786	561.912	127.692	90.052	217.744	344.168	305.322
ABRIL	11.529	117.968	215.772	319.203	534.975	142.777	124.352	267.129	267.846	294.724
MAYO	9.327	49.386	101.536	484.451	585.987	133.485	112.523	246.008	339.979	305.805
JUNIO	75.162	119.404	161.077	558.632	719.709	157.586	146.877	304.463	415.246	301.846
JULIO	213.346	54.308	285.189	352.408	637.597	111.617	108.728	220.345	417.252	315.386
AGOSTO	182.180	27.986	214.956	302.180	517.136	146.852	164.004	310.856	206.280	326.839
SEPTIEMBRE	169.238	127.228	294.087	412.642	706.729	166.580	171.246	337.826	368.903	316.052
OCTUBRE	188.435	102.468	378.167	234.175	612.342	130.047	152.754	282.801	329.541	323.565
NOVIEMBRE	176.074	64.078	215.170	531.194	746.364	216.780	168.149	384.929	361.435	315.035
DICIEMBRE	211.557	-	181.942	483.021	664.963	167.074	181.625	348.699	316.264	340.785
TOTAL	**1.669.858**	**1.159.621**	**3.171.296**	**4.252.178**	**7.423.474**	**1.809.391**	**1.697.383**	**3.506.774**	**3.916.700**	**3.726.505**
Ene-Dic/2006	2.697.674	1.520.629	3.996.688	2.416.645	6.413.333	1.812.100	1.083.163	2.895.263	3.518.070	3.338.197
Var % 07/06	-38,1%	-23,7%	-20,7%	76,0%	15,8%	-0,1%	56,7%	21,1%	11,3%	11,6%

Notas: a) Del volumen de importación de Nafta de Alto Octano, se envio a Refinería Esmeraldas 1.520.870 bls y a Refinería La Libertad 765.796 bls. para producir Gasolina Extra para el período ene-dic/2007

Incluye 123.276 bls de Nafta de Alto Octano que se utiliza para producción de gasolina extra en Refinería Amazonas

Fuente: PETROINDUSTRIAL, PETROCOMERCIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS - REFINERÍA LA LIBERTAD (a)

Año 2007

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA EXTRA	NAFTA BASE (b)	DIESEL 1	DIESEL 2	FUEL OIL #4	JET FUEL	G L P	SPRAY OIL	SOLVENTES (RUB, S1, M.T)	ABSORVER OIL	PESCA ARTESANAL	TOTAL (c)
ENERO	111.316	0	17.161	224.007	659.436	36.631	1.790	18.142	9.137	0	23.088	**1.100.708**
FEBRERO	95.419	0	25.588	193.570	609.572	37.115	1.471	16.832	9.708	0	21.700	**1.010.975**
MARZO	104.661	0	14.812	248.931	655.854	23.561	615	20.268	9.888	0	22.318	**1.100.908**
ABRIL	112.862	0	5.040	185.714	473.109	27.891	396	6.937	5.769	0	19.901	**837.619**
MAYO	104.484	0	14.036	228.998	719.332	57.328	290	19.908	8.506	0	17.718	**1.170.600**
JUNIO	114.633	0	12.365	222.452	709.381	66.426	1.417	22.934	11.166	0	21.048	**1.181.822**
JULIO	86.652	0	18.689	233.648	724.014	69.146	2.182	21.166	9.678	0	24.170	**1.189.345**
AGOSTO	175.051	0	9.476	238.752	727.629	68.244	555	10.571	8.417	0	25.673	**1.264.368**
SEPTIEMBRE	101.584	0	16.470	234.611	689.421	35.238	1.770	8.563	8.469	0	22.014	**1.118.140**
OCTUBRE	121.814	160.775	34.057	258.705	754.583	40.677	1.261	12.494	14.231	0	26.300	**1.424.897**
NOVIEMBRE	160.395	0	13.947	222.636	665.679	47.235	1.465	11.558	4.346	0	22.467	**1.149.728**
DICIEMBRE	141.296	0	16.867	228.259	739.106	37.739	1.156	15.600	9.412	0	23.583	**1.213.018**
TOTAL	**1.430.167**	**160.775**	**198.508**	**2.720.283**	**8.127.116**	**547.231**	**14.368**	**184.973**	**108.727**	**0**	**269.980**	**13.762.128**
Ene-Dic/2006	1.559.810	0	171.302	2.700.485	7.791.910	709.633	13.217	142.357	84.846	0	228.183	13.401.743
Var. % 07/06	-8,3	0,0	15,9	0,7	4,3	-22,9	8,7	29,9	28,1	0,0	18,3	2,7

Notas:

a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias internas y productos intermedios importados para mezcla en refinería. No se consideran consumos internos

b) Consta el remanente de la producción de nafta debutanizada de bajo octanaje, que se destina a la exportación

c) No incluye 834.327 bls de Nafta base que se envía al Terminal Pascuales, para mezcla de Gasolina Extra.

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS
Año 2007

COMPLEJO INDUSTRIAL SHUSHUFINDI (a)

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA EXTRA (c)	DIESEL 1	DIESEL 2	JET FUEL	G L P	RESIDUO (CRUDO REDUCIDO) (d)	RESIDUO (SECTOR ELECTRICO)	RESIDUO (SECTOR INDUSTRIAL)	GASOLINA NATURAL (e)	TOTAL (f)
ENERO	19.175	5.598	131.790	15.225	41.163	185.983	58.314	15.360	23.288	**495.896**
FEBRERO	17.492	2.437	112.347	8.204	38.805	128.245	66.764	22.479	20.759	**417.532**
MARZO	19.142	5.416	148.872	15.140	40.218	200.710	53.531	30.326	22.107	**535.462**
ABRIL	20.128	5.229	150.341	19.026	37.481	215.340	42.767	23.738	20.408	**534.458**
MAYO	16.934	9.886	159.029	11.141	42.552	237.008	29.721	26.242	24.365	**556.878**
JUNIO	19.983	3.319	129.025	5.071	29.666	147.535	41.882	28.587	19.814	**424.882**
JULIO	15.403	4.675	134.875	12.654	48.408	174.091	37.129	46.780	26.750	**500.765**
AGOSTO	21.057	4.001	148.811	14.245	43.616	198.871	58.052	37.699	25.285	**551.637**
SEPTIEMBRE	18.673	6.606	139.461	16.533	38.706	214.255	48.901	20.551	22.887	**526.573**
OCTUBRE	20.951	4.376	140.885	15.809	42.195	211.400	45.274	44.742	25.742	**551.374**
NOVIEMBRE	21.691	4.440	141.976	19.324	48.300	190.533	60.363	52.493	33.195	**572.315**
DICIEMBRE	23.751	4.909	155.665	15.210	56.108	214.348	61.110	32.152	34.763	**598.016**
TOTAL	**234.380**	**60.892**	**1.693.077**	**167.582**	**507.218**	**2.318.319**	**603.809**	**381.148**	**299.363**	**6.265.788**
Ene-Dic/2006	215.575	59.156	1.766.170	172.843	632.743	2.523.730	557.850	201.270	362.823	6.492.160
Var. % 07/06	8,7	2,9	-4,1	-3,0	-19,8	-8,1	8,2	89,4	-17,5	-3,5

REFINERÍA LAGO AGRIO (b)

Cifras en barriles

Mes	GASOLINA EXTRA	DIESEL 2	JET FUEL	RESIDUO	TOTAL
ENERO	827	4.693	1.742	12.746	**20.008**
FEBRERO	905	7.295	2.623	14.537	**25.360**
MARZO	789	6.229	2.368	13.130	**22.516**
ABRIL	1.033	7.080	1.955	13.870	**23.938**
MAYO	716	5.786	2.110	12.469	**21.081**
JUNIO	1.030	5.469	1.944	12.275	**20.718**
JULIO	1.244	7.281	2.230	16.349	**27.104**
AGOSTO	872	4.794	2.115	11.828	**19.609**
SEPTIEMBRE	904	7.507	1.935	15.008	**25.354**
OCTUBRE	1.093	7.645	2.089	15.237	**26.064**
NOVIEMBRE	887	7.082	2.309	14.286	**24.564**
DICIEMBRE	1.198	7.659	2.274	15.685	**26.816**
TOTAL	**11.498**	**78.520**	**25.694**	**167.420**	**283.132**
Ene-Dic/2006	11.318	81.300	27.688	167.361	287.667
Var. % 07/06	1,6	-3,4	-7,2	0,0	-1,6

Notas:

a) Se refiere a producción en planta de derivados terminados, considera transferencias para mezclas. No se consideran consumos internos
b) Producción que se destina al consumo de PETROPRODUCCIÓN y a donaciones a instituciones de la zona
c) Incluye 123.276 bls. de Nafta de Alto Octano importado, que se utiliza para preparar este derivado
d) Producción de Residuo, que se reinyecta al SOTE como Crudo Reducido, para exportación
e) Producción de Gasolina Natural, que se reinyecta al SOTE como Crudo, para exportación
f) No incluye 1.389.083/bls de Nafta base que se envía al Terminal de El Beaterio

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN MEDIANTE MEZCLAS DE NAFTAS DE GASOLINA EXTRA EN TERMINALES (a)

Cifras en barriles

Mes	Año 2006			Año 2007							VARIACIÓN% 07/06		
	PASCUALES	EL BEATERIO	TOTAL	PASCUALES			EL BEATERIO			TOTAL	PASCUALES	EL BEATERIO	TOTAL
				Nafta de Alto Octano	Nafta Base	Sub Total	Nafta de Alto Octano	Nafta Base	Sub Total				
ENERO	129.964	290.933	**420.897**	130.990	81.374	212.364	159.870	106.580	266.449	**478.813**	63,4	-8,4	13,8
FEBRERO	117.063	239.933	**356.996**	146.083	106.946	253.029	149.031	99.354	248.386	**501.415**	116,1	3,5	40,5
MARZO	126.072	211.683	**337.755**	90.052	62.681	152.733	127.692	85.128	212.820	**365.553**	21,1	0,5	8,2
ABRIL	162.437	228.221	**390.658**	124.352	88.880	213.232	142.777	95.185	237.962	**451.194**	31,3	4,3	15,5
MAYO	160.092	259.081	**419.173**	112.523	84.923	197.446	133.485	88.990	222.475	**419.921**	23,3	-14,1	0,2
JUNIO	141.783	258.427	**400.210**	146.877	112.398	259.275	157.586	105.058	262.644	**521.919**	82,9	1,6	30,4
JULIO	124.305	257.382	**381.687**	108.728	109.473	218.201	111.617	74.411	186.028	**404.229**	75,5	-27,7	5,9
AGOSTO	171.519	241.275	**412.794**	164.004	101.609	265.613	146.852	97.902	244.754	**510.367**	54,9	1,4	23,6
SEPTIEMBRE	163.197	254.577	**417.774**	171.246	144.090	315.336	166.580	111.053	277.633	**592.969**	93,2	9,1	41,9
OCTUBRE	198.887	233.197	**432.084**	152.754	111.074	263.828	130.047	86.698	216.745	**480.573**	32,7	-7,1	11,2
NOVIEMBRE	188.220	254.427	**442.647**	168.149	120.556	288.705	216.780	144.520	361.300	**650.005**	53,4	42,0	46,8
DICIEMBRE	220.752	291.030	**511.782**	181.625	134.616	316.241	167.074	111.383	278.457	**594.698**	43,3	-4,3	16,2
TOTAL	**1.904.291**	**3.020.166**	**4.924.457**	**1.697.383**	**1.258.620**	**2.956.003**	**1.809.391**	**1.206.262**	**3.015.653**	**5.971.656**	**55,2**	**-0,1**	**21,3**

Nota: a) La gasolina extra se obtiene de la mezcla de Nafta base y Nafta de alto octano

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRODUCCIÓN DE COMBUSTIBLE PARA PESCA ARTESANAL Y NAFTA BASE 90

Cifras en barriles

Mes	Año 2006			Año 2007			Variación % 07/06		
	NAFTA BASE 90	PESCA ARTESANAL (a)	TOTAL	NAFTA BASE 90	PESCA ARTESANAL (a)	TOTAL	NAFTA BASE 90	PESCA ARTESANAL (a)	TOTAL
ENERO	48.803	42.708	**91.511**	9.949	44.112	**54.061**	-79,6	3,3	-40,9
FEBRERO	54.584	36.535	**91.119**	-	42.836	**42.836**	-	17,2	-53,0
MARZO	23.737	45.230	**68.967**	-	42.371	**42.371**	-	-6,3	-38,6
ABRIL	89.667	40.293	**129.960**	-	39.861	**39.861**	-	-1,1	-69,3
MAYO	115.347	37.243	**152.590**	-	36.750	**36.750**	-	-1,3	-75,9
JUNIO	9.998	34.197	**44.195**	-	41.577	**41.577**	-	21,6	-5,9
JULIO	87.509	39.373	**126.882**	-	45.629	**45.629**		15,9	-64,0
AGOSTO	139.081	37.691	**176.772**	32.712	45.845	**78.557**	-76,5	21,6	-55,6
SEPTIEMBRE	143.400	37.674	**181.074**	50.323	39.310	**89.633**	-64,9	4,3	-50,5
OCTUBRE	58.938	37.118	**96.056**	-	45.965	**45.965**		23,8	-52,1
NOVIEMBRE	20.231	33.940	**54.171**	-	40.119	**40.119**		18,2	-25,9
DICIEMBRE	-	39.777	**39.777**	-	42.112	**42.112**	-	5,9	5,9
TOTAL	**791.295**	**461.779**	**1.253.074**	**92.984**	**506.487**	**599.471**	**-88,2**	**9,7**	**-52,2**

Notas: a) Mezcla de nafta y lubricante para producción de combustible Pesca Artesanal, que se realiza en la cabecera del poliducto La Libertad-Pascuales. Incluye 10.130 bls de lubicante para el período ene-dic/07

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROINDUSTRIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Transporte de Derivados

Transporte de Derivados en Poliductos:

- Esmeraldas – Sto. Domingo
- Sto- Domingo - Quito
- Sto. Domingo – Pascuales
- Shushufindi – Quito
- Quito – Ambato
- Libertad – Manta
- Libertad – Pascuales
- Tres Bocas – Pascuales
- Tres Bocas – El Salitral

Cabotaje de Derivados

TRANSPORTE DE DERIVADOS A TRAVÉS DE POLIDUCTOS

El movimiento de derivados en su mayoría se realiza por los poliductos de la empresa, y de igual forma se coordina el almacenamiento en sus terminales, con una programación adecuada para atender los requerimientos de combustibles de acuerdo con las necesidades de cada zona del País.

Petrocomercial cuenta con una red de poliductos ubicados estratégicamente e interconectados entre sí, que atraviesan las tres regiones del Ecuador Continental. Transportan gasolinas, diesel y gas licuado de petróleo (GLP), desde las Refinerías de Petroindustrial y los terminales marítimos, hasta los centros de despacho, y de ahí a las comercializadoras.

Son aproximadamente 1.300 kilómetros de poliducto, cuya capacidad de bombeo, permite transportar alrededor de 6 millones de galones diarios de combustible, a través de 9 diferentes líneas, que interconectadas entre sí, abastecen a todos los sectores sociales y productivos del país.

CARACTERÍSTICAS GENERALES DE LOS POLIDUCTOS

CUADRO #1

POLIDUCTO	LONGITUD (KM)	DIAMETRO DE TUBERÍA (PULG)	CAPACIDAD BOMBEO	VOLUMEN EMPAQ. LÍNEA (BLS)	CAUDAL MAXIMO (BLS/HORA)
Esmeraldas–Sto.Domingo	163.9	16	60.000	121.800	2.500
Sto. Domingo – Quito	89.0	12	48.000	42.800	2.000
Sto.Domingo – pascuales	276.0	10	38.400	91.800	1.600
Quito – Ambato	111.0	6	12.000	13.572	500
Shushufindi – Quito	305.0	6-4	10.800	37.000	450
Libertad – Pascuales	128.0	10	21.600	42.300	900
Libertad – Manta	170.0	6	8.400	21.500	350
Tres Bocas – Pascuales	20.0	12	108.000	10.000	4.500
Tres Bocas – Fuel Oil	5.6	14	48.000	2.700	2.000
Tres Bocas – Salitral	5.5	8-6	36.000	900	1.500

CUADRO #2

POLIDUCTO	EXTENSIÓN (KM)	DIAMETRO (PULG)	TRASNPORTE (BLS/DIA)	PRODUCTOS
Esmeraldas – Quito	252.9	16/12	48.000	Gasolinas Súper y Extra, Diesel y Destilado 1, Diesel Premium y Jet Fuel
Shushufindi – Quito	305	6/4	10.800	GLP, Nafta, Diesel y Destilado 1
Quito-Ambato	111	6	12.000	Gasolina Extra, Diesel y Destilado 1
Sto. Domingo – Pascuales	247	10	38.400	Gasolina Súper y Extra, Diesel y Destilado 1
Libertad – Pascuales	128	10	21.600	Gasolina Súper, Nafta, Diesel, Destilado 1, Jet Fuel
Libertad - Manta	170	6	8.400	Gasolina Extra, Diesel, Destilado 1
Tres Bocas– Pascuales	20	12	108.000	Gasolina Súper, Extra, Diesel y Destilado 1
Tres Bocas – Fuel Oil	5.6	14	48.000	Fuel Oil
Tres Bocas – Salitral	5.5	8/6	30.000	GLP

CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DEL SISTEMA DE POLIDUCTOS DE PETROCOMERCIAL

POLIDUCTO	ESTACIÓN DE BOMBEO	UBICACIÓN	ALTURA (M)	POTENCIA (HP)	DISTANCIA (KM)
Esmeraldas - Quito	Esmeraldas Sto. Domingo Faisanes Corazón Reductora Beaterio	Esmeraldas Sto. Domingo Vía Aloag – Sto. Domingo Vía Aloag – Sto. Domingo Quito	20 550 1.450 2.650 2.950	3.106 3.106 3.552 3.552	0 163+944 192+850 228+650 252+970
Quito - Ambato	Bombeo Beaterio Reductora Ambato	Quito Ambato	2.950 2.760		0 111
Shushufindi – Quito	Shushufindi Quijos Osayacu Chalpi Reductora Beaterio	Prov. Sucumbios Prov. Sucumbios Prov. Napo Pallacta Quito	215 887 1.840 2.860 2.950	1.080 1.080 1.680 1.680	0 122+007 207+011 242+137 304+815
Sto. Domingo – Pascuales	Sto. Domingo Pascuales	Sto. Domingo Guayaquil	550 200	3106	0 246+497
Libertad – Pascuales	Libertad Reductora Pascuales	Prov. Guayas Guayaquil	200	1.120	128
Libertad – Manta	Libertad Reductora Manta	Prov. Guayas Prov. Manabí		800	170
Tres Bocas – Pascuales	Tres Bocas Reductora Pascuales	Guayaquil Guayaquil		2.200	20
Tres Bocas – Salitral GLP	Tres Bocas Reductora Salitral	Guayaquil Guayaquil		400	5.5
Tres Bocas – Fuel Oil	Tres Bocas Reductora Fuel Oil	Guayaquil Guayaquil		700	5.6

Fuente: PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VOLUMEN TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS AÑO 2007

El sistema de poliductos transportó durante el año 2007 un volumen de 51.7 millones de barriles, con una variación del 6.5% con respecto al año 2006, esto responde principalmente al incremento de las importaciones, hay que señalar que en el total solamente se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción, donde no se incluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos Santo Domingo –Quito, Santo Domingo – Pascuales.

Los derivados que se transportan a través de este sistema de poliductos son: gasolinas, diesel 1, diesel 2, Fuel Oil, GLP y Jet Fuel

Para el año 2007, se estimó alcanzar una eficiencia en el transporte de derivados de petróleo de 95%, en la operación de Poliductos (horas/operación), habiéndose logrado una eficiencia real del 81,2%, lo que representa un cumplimiento del objetivo del 85,47%, con relación a lo programado.

Se debe resaltar el hecho de que, se ha mejorado sustancialmente la eficiencia, eficacia y seguridad, en el transporte de los diferentes derivados de petróleo, contribuyendo con ello al normal y oportuno abastecimiento del mercado interno; adicionalmente, se ha mejorado la comunicación interna entre subestaciones, estaciones, depósitos y terminales de los poliductos, lo que conlleva a un mejor control y seguridad en el transporte de los derivados del petróleo, pese a que los poliductos por falta de producto en refinerías y siniestros en los poliductos, tuvieron que paralizar su operación, durante 14,5 días.

Para garantizar el abastecimiento de derivados de petróleo a nivel nacional, las Gerencias Regionales Norte y Sur presentaron los planes de contingencia en Poliductos, Terminales y Depósitos

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Año 2007

Cifras en barriles

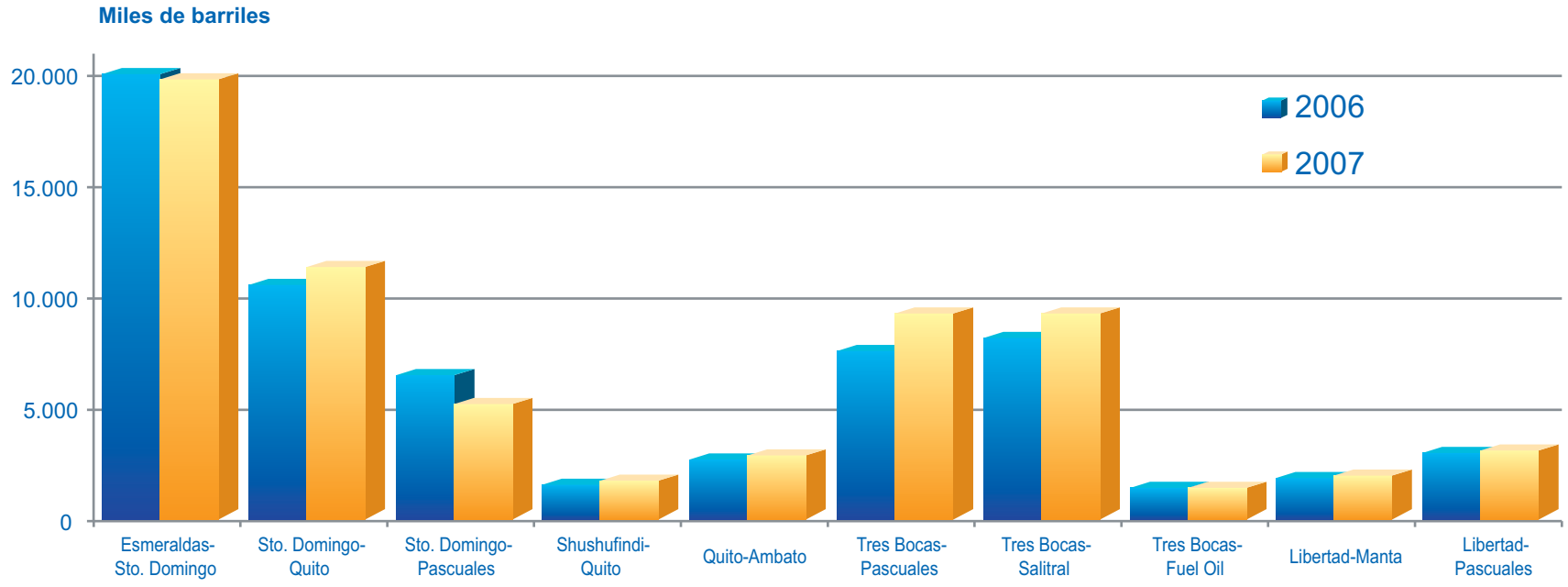
POLIDUCTOS / MES	QUITO AMBATO	ESMERALDAS STO. DOMINGO	STO. DOMINGO QUITO	STO. DOMINGO PASCUALES	SHUSHUFINDI QUITO	TRES BOCAS PASCUALES	TRES BOCAS SALITRAL	TRES BOCAS FUEL OIL	LIBERTAD MANTA	LIBERTAD PASCUALES	TOTAL (a)
ENERO	308.948	1.806.387	1.014.051	535.071	179.627	808.491	745.819	123.284	198.448	208.684	**4.379.688**
FEBRERO	259.356	1.636.209	899.937	523.837	119.886	770.424	680.132	176.520	158.694	221.083	**4.022.304**
MARZO	279.837	1.752.751	995.291	567.380	148.973	808.720	886.715	157.515	175.375	257.022	**4.466.907**
ABRIL	242.490	1.583.032	851.119	506.004	188.293	795.387	816.082	144.258	186.170	227.738	**4.183.450**
MAYO	246.221	1.697.088	959.722	483.988	182.105	480.703	907.703	128.991	155.341	308.813	**4.106.965**
JUNIO	243.469	1.564.403	931.585	393.899	153.207	786.720	844.299	129.514	174.954	283.969	**4.180.533**
JULIO	276.668	1.746.263	1.026.020	490.419	157.538	708.973	841.608	156.336	169.712	279.602	**4.336.699**
AGOSTO	276.997	1.678.087	959.910	450.749	191.112	616.854	733.307	133.457	172.920	353.730	**4.156.464**
SEPTIEMBRE	256.993	1.734.124	1.052.945	417.886	166.118	962.912	792.256	131.238	198.182	262.287	**4.504.110**
OCTUBRE	276.434	1.664.487	1.007.698	430.236	183.620	896.739	822.162	155.733	184.176	300.541	**4.483.892**
NOVIEMBRE	266.233	1.591.253	963.644	399.710	184.099	941.231	814.534	114.463	198.543	303.635	**4.413.991**
DICIEMBRE	277.908	1.610.791	999.292	340.648	173.912	926.317	815.133	133.415	213.975	349.730	**4.501.182**
TOTAL	**3.211.554**	**20.064.873**	**11.661.213**	**5.539.827**	**2.028.489**	**9.503.470**	**9.699.749**	**1.684.724**	**2.186.490**	**3.356.835**	**51.736.185**
Ene-Dic/2006	3.038.346	20.330.735	10.835.938	6.791.401	1.843.996	7.883.340	8.431.901	1.687.628	2.145.925	3.294.185	**48.656.056**
Var % 07/06	5,7	-1,3	7,6	-18,4	10,0	20,6	15,0	-0,2	1,9	1,9	6,3

Notas: a) El total se refiere a los volúmenes transportados desde los centros de producción por lo que se excluyen los volúmenes transportados por los ramales de los poliductos: Santo Domingo-Quito, Santo Domingo-Pascuales

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

TRANSPORTE DE DERIVADOS POR POLIDUCTOS

Período: Enero-Diciembre: 2006/2007



Fuente: Unidad de Programación y Planificación, PETROCOMERCIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles
Año 2007

PRODUCTO / MES	GASOLINA SÚPER	GASOLINA EXTRA	NAFTA BASE 87	DIESEL 1	DIESEL 2 (a)	JET FUEL	TOTAL POLIDUCTO
ESMERALDAS - STO. DOMINGO							
ENERO	488.051	393.425		-	770.656	154.255	**1.806.387**
FEBRERO	418.943	329.769	-	-	692.064	195.433	**1.636.209**
MARZO	462.806	429.007	-	-	661.494	199.444	**1.752.751**
ABRIL	398.979	395.160	-	-	580.602	208.290	**1.583.032**
MAYO	444.076	410.737	-	-	717.167	125.108	**1.697.088**
JUNIO	325.772	397.292	-	-	677.581	163.758	**1.564.403**
JULIO	470.194	397.145	-	-	672.020	206.903	**1.746.263**
AGOSTO	328.009	343.568	-	-	858.203	148.308	**1.678.087**
SEPTIEMBRE	463.838	348.109	-	-	737.869	184.307	**1.734.124**
OCTUBRE	472.858	353.255	-	-	693.901	144.473	**1.664.487**
NOVIEMBRE	386.319	307.107	-	-	706.964	190.863	**1.591.253**
DICIEMBRE	448.221	332.444			654.024	176.102	**1.610.791**
TOTAL	**5.108.066**	**4.437.019**	**-**	**-**	**8.422.545**	**2.097.244**	**20.064.873**
STO. DOMINGO - QUITO							
ENERO	303.727	144.511	-	-	509.109	56.704	**1.014.051**
FEBRERO	316.912	168.536	-	-	357.182	57.306	**899.937**
MARZO	253.690	194.220	-	-	490.334	57.047	**995.291**
ABRIL	278.051	134.548	-	-	397.385	41.135	**851.119**
MAYO	266.887	196.579	-	-	455.173	41.082	**959.722**
JUNIO	293.868	208.171	-	-	379.636	49.911	**931.585**
JULIO	289.227	189.627	-	-	477.462	69.703	**1.026.020**
AGOSTO	257.406	167.550	-		477.703	57.250	**959.910**
SEPTIEMBRE	344.490	173.489	-	-	474.542	60.425	**1.052.945**
OCTUBRE	261.649	169.824	-	-	522.135	54.090	**1.007.698**
NOVIEMBRE	380.306	142.701	-	-	406.357	34.281	**963.644**
DICIEMBRE	328.070	140.886	-	-	493.826	36.510	**999.292**
TOTAL	**3.574.283**	**2.030.644**	**-**	**-**	**5.440.843**	**615.443**	**11.661.213**
STO. DOMINGO - PASCUALES							
ENERO	129.283	194.631	-	-	110.242	100.915	**535.071**
FEBRERO	94.093	128.287	-	-	174.083	127.375	**523.837**
MARZO	101.141	167.012	-	-	159.367	139.861	**567.380**
ABRIL	142.376	145.529	-	-	83.968	134.131	**506.004**
MAYO	120.632	163.961	-	-	71.467	127.929	**483.988**
JUNIO	82.980	150.054	-	-	70.584	90.281	**393.899**
JULIO	134.210	127.543	-	-	104.923	123.744	**490.419**
AGOSTO	116.152	124.829	-	-	116.578	93.190	**450.749**
SEPTIEMBRE	69.455	106.879	-	-	139.688	101.865	**417.886**
OCTUBRE	98.272	114.949	-	-	105.418	111.597	**430.236**
NOVIEMBRE	85.234	115.360	-	-	55.611	143.506	**399.710**
DICIEMBRE	53.812	86.543	-	-	57.472	142.820	**340.648**
TOTAL	**1.227.639**	**1.625.577**	**-**	**-**	**1.249.400**	**1.437.211**	**5.539.827**

Nota: a) Incluye diesel premium

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en Barriles
Año 2007

PRODUCTO / MES	GASOLINA			DIESEL 1	DIESEL 2	JET FUEL	GLP	TOTAL POLIDUCTO
	SÚPER	EXTRA	BASE					
SHUSHUFINDI - QUITO								
ENERO			123.532	5.210	3.232	20.192	27.460	**179.627**
FEBRERO			86.294	1.977	1.215	5.046	25.354	**119.886**
MARZO			108.321	2.970	-	13.358	24.324	**148.973**
ABRIL			122.993	6.168	9.463	20.059	29.609	**188.293**
MAYO			120.604	6.215	20.118	10.080	25.087	**182.105**
JUNIO			109.577	3.978	10.649	10.203	18.800	**153.207**
JULIO			105.817	4.103	8.104	10.067	29.446	**157.538**
AGOSTO			135.109	5.075	6.999	14.686	29.243	**191.112**
SEPTIEMBRE			116.449	4.332	4.039	13.555	27.743	**166.118**
OCTUBRE			120.880	5.407	6.404	20.108	30.821	**183.620**
NOVIEMBRE			125.140	4.304	2.292	15.052	37.312	**184.099**
DICIEMBRE			114.697	4.082	2.980	15.183	36.970	**173.912**
TOTAL	**-**	**-**	**1.389.414**	**53.821**	**75.496**	**167.589**	**342.169**	**2.028.489**
QUITO - AMBATO								
ENERO	21.059	135.776		276	151.837	-	-	**308.948**
FEBRERO	25.593	100.580		243	132.940			**259.356**
MARZO	18.785	135.340		254	125.458			**279.837**
ABRIL	26.002	109.906		202	106.380			**242.490**
MAYO	25.012	109.251		212	111.747			**246.221**
JUNIO	23.942	110.792		214	108.521			**243.469**
JULIO	16.826	108.733		273	150.836			**276.668**
AGOSTO	24.535	124.049		226	128.186			**276.997**
SEPTIEMBRE	26.412	108.917		266	121.399			**256.993**
OCTUBRE	22.122	115.259		518	138.535			**276.434**
NOVIEMBRE	23.912	134.517		254	107.549			**266.233**
DICIEMBRE	23.001	119.009		364	135.535			**277.908**
TOTAL	**277.201**	**1.412.129**	**-**	**3.303**	**1.518.922**	**-**	**-**	**3.211.554**

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

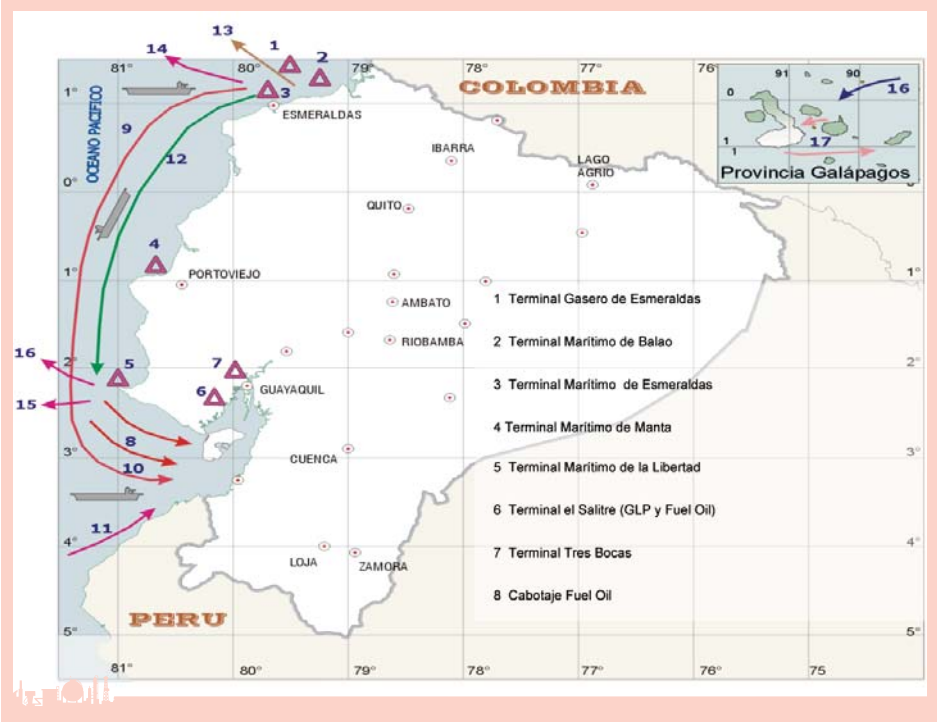
VOLUMEN DE COMBUSTIBLE TRANSPORTADO POR POLIDUCTOS

Cifras en barriles
Año 2007

PRODUCTO / MES	GASOLINA BASE	GASOLINA EXTRA	NAFTA ALTO OCTANO	DIESEL 1	DIESEL 2	FUEL OIL	JET FUEL	GLP	TOTAL Poliducto
LIBERTAD - MANTA									
ENERO		63.827		1.930	132.690				**198.448**
FEBRERO		56.824		1.072	100.798				**158.694**
MARZO		67.906		1.434	106.035				**175.375**
ABRIL		53.793		1.430	130.947				**186.170**
MAYO		55.902		1.165	98.274				**155.341**
JUNIO		63.586		1.226	110.141				**174.954**
JULIO		46.794		1.688	121.230				**169.712**
AGOSTO		74.939		1.748	96.233				**172.920**
SEPTIEMBRE		61.912		1.809	134.461				**198.182**
OCTUBRE		56.065		1.237	126.874				**184.176**
NOVIEMBRE		59.678		2.016	136.849				**198.543**
DICIEMBRE		72.212		2.021	139.743				**213.975**
TOTAL	**-**	**733.437**	**-**	**18.776**	**1.434.277**	**-**	**-**	**-**	**2.186.490**
LIBERTAD - PASCUALES									
ENERO	48.332			7.182	114.113		39.058		**208.684**
FEBRERO	39.752	20.015		8.221	111.976		41.118		**221.083**
MARZO	49.812	19.604		4.181	167.837		15.589		**257.022**
ABRIL	70.043	27.355		5.155	90.494		34.689		**227.738**
MAYO	65.718	41.069		5.757	142.076		54.192		**308.813**
JUNIO	52.205	10.280		7.705	152.602		61.177		**283.969**
JULIO	41.433	41.387		6.201	142.142		48.438		**279.602**
AGOSTO	71.262	42.797		5.773	154.654		79.244		**353.730**
SEPTIEMBRE	71.109	-		4.901	150.982		35.295		**262.287**
OCTUBRE	40.093	42.536		11.319	160.141		46.453		**300.541**
NOVIEMBRE	69.510	32.339		11.618	151.111		39.057		**303.635**
DICIEMBRE	82.250	40.455		13.613	177.086		36.327		**349.730**
TOTAL	**701.519**	**317.838**	**-**	**91.627**	**1.715.215**	**-**	**530.636**	**-**	**3.356.835**
TRES BOCAS - PASCUALES									
ENERO	50.375		183.132		574.984				**808.491**
FEBRERO	59.806		113.553		597.065				**770.424**
MARZO	28.992		147.784		631.944				**808.720**
ABRIL	19.980		128.451		646.956				**795.387**
MAYO	-		152.796		327.907				**480.703**
JUNIO	88.777		215.243		482.700				**786.720**
JULIO	64.720		74.707		569.546				**708.973**
AGOSTO	25.038	26.101	211.857		353.858				**616.854**
SEPTIEMBRE	53.647		307.461		601.804				**962.912**
OCTUBRE	48.587		186.326		661.826				**896.739**
NOVIEMBRE	70.622		260.471		610.138				**941.231**
DICIEMBRE	24.993		254.988		646.336				**926.317**
TOTAL	**535.537**	**26.101**	**2.236.768**	**-**	**6.705.064**	**-**	**-**	**-**	**9.503.470**
TRES BOCAS - EL SALITRAL - FUEL OIL									
ENERO					-	123.284		745.819	**869.103**
FEBRERO						176.520		680.132	**856.652**
MARZO						157.515		886.715	**1.044.230**
ABRIL						144.258		816.082	**960.340**
MAYO						128.991		907.703	**1.036.693**
JUNIO						129.514		844.299	**973.813**
JULIO						156.336		841.608	**997.944**
AGOSTO						133.457		733.307	**866.764**
SEPTIEMBRE						131.238		792.256	**923.494**
OCTUBRE						155.733		822.162	**977.895**
NOVIEMBRE						114.463		814.534	**928.997**
DICIEMBRE						133.415		815.133	**948.548**
TOTAL	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.684.724**	**-**	**9.699.749**	**11.384.473**

Fuente: Reportes de la Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

CABOTAJE DE DERIVADOS



Con la finalidad de cumplir con los requerimientos de PETROCOMERCIAL Y PETROINDUSTRIAL, la Gerencia de Comercio Internacional se encarga de la provisión de buques para realizar el transporte marítimo de productos limpios esto es cabotajes y alijes.

CABOTAJE DE FUEL OIL #4

Durante el año 2007 se transporto para Petrocomercial 1.4 millones de barriles de Fuel Oil # 4, con destino a el Salitral, de los cuales se evacuaron de la Refinería La Libertad 0.7 millones de barriles y se alijó en La Libertad 0.7 millones de barriles. Para este producto se utilizó el buque contratado por la Compañía Navipac.

ALIJES A IMPORTACIÓN

En el 2007 las importaciones de Nafta de Alto Octano y Diesel fueron descargadas a tanques en tierra y alijes a buques de PETROECUADOR, en el caso de Diesel fue un volumen de 6.7 millones de barriles y Nafta de Alto Octano de 2.0 millones de barriles que fueron entregados en Tres Bocas.

CABOTAJE PARA GALÁPAGOS

Se transportó desde La Libertad a Galápagos 53 mil barriles de Gasolina Extra y 229 mil barriles de Diesel.

CABOTAJE DE FUEL OIL N°4

Destino: Salitral - Guayaquil / PETROCOMERCIAL

Cifras en barriles

Año 2007

Meses	Refinería Esmeraldas	Alijes Libertad	Refinería La Libertad
Enero	182.264	182.374	46.548
Febrero	361.287	316.474	83.148
Marzo	-	45.745	131.048
Abril	179.994	180.615	69.705
Mayo	-	-	128.994
Junio	-	-	129.516
Julio	-	-	156.336
Agosto	-	-	155.871
Septiembre	-	-	108.816
Octubre	-	-	178.005
Noviembre	-	-	114.342
Diciembre	-	5.105	127.952
TOTAL	**723.545**	**730.313**	**1.430.281**

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR.

CABOTAJE DE PRODUCTOS

LA LIBERTAD - GALAPAGOS

Cifras en Barriles

Año 2007

Meses	GASOLINA EXTRA	DIESEL
ENERO	6.510	23.381
FEBRERO	1.580	13.300
MARZO	5.882	27.031
ABRIL	4.805	17.483
MAYO	3.172	19.112
JUNIO	4.381	20.468
JULIO	5.903	16.399
AGOSTO	3.232	19.182
SETIEMBRE	7.073	24.051
OCTUBRE	1.636	13.306
NOVIEMBRE	3.957	18.140
DICIEMBRE	4.809	17.575
TOTAL	**52.940**	**229.428**

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

CABOTAJE DE PRODUCTOS DESDE ESMERALDAS

Año 2007

Cifras en Barriles

MESES	GAS. SUPER	DIESEL	GAS. EXTRA	DESTINO
Enero	48.574	-	-	Tres Bocas
Febrero	-	-	-	
Marzo	-	-	-	
Abril	-	-	-	
Mayo	-	-	-	
Junio	-	-	-	
Julio	-	83.188	-	Tres Bocas
Agosto	-	129.493	-	Tres Bocas
Septiembre	-	87.772	-	Tres Bocas
Octubre	-	-	-	
Noviembre	-	-	-	
Diciembre	-	-	-	
TOTAL	**48.574**	**300.453**	**-**	

CABOTAJE DE PRODUCTOS DESDE LA LIBERTAD

Año 2007

Cifras en Barriles

MESES	GAS. BASE	DIESEL	GAS. EXTRA	DESTINO
Enero	50.169			
Febrero	59.806			Tres Bocas
Marzo	28.992			Tres Bocas
Abril	19.980			Tres Bocas
Mayo	28.727			Tres Bocas
Junio	60.050			Tres Bocas
Julio	64.720			Tres Bocas
Agosto	25.038		26.095	Tres Bocas
Septiembre	53.647			Tres Bocas
Octubre	48.447		23.674	Tres Bocas
Noviembre	70.465		157	Tres Bocas
Diciembre	24.993			Tres Bocas
TOTAL	**484.865**	**-**	**49.926**	

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

ALIJES EN IMPORTACIONES DESDE ESMERALDAS
Año 2007
Cifras en barriles

MESES	NAFTA	DIESEL	DESTINO
Enero	48.962		Tres Bocas
Febrero	39.768		Tres Bocas
Marzo	37.443		Tres Bocas
Abril	49.129		Tres Bocas
Mayo	97.367		Tres Bocas
Junio	199.072		Tres Bocas
Julio	36.432		Tres Bocas
Agosto	-		
Septiembre	-		
Octubre	50.353		Tres Bocas
Noviembre	-		
Diciembre	-		
TOTAL	**558.526**	**-**	

ALIJES EN IMPORTACIONES DESDE LA LIBERTAD
Año 2007
Cifras en barriles

MESES	NAFTA ALTO OCTANO	DIESEL	DESTINO
Enero	85.596	624.442	Tres Bocas
Febrero	73.755	648.652	Tres Bocas
Marzo	79.322	685.977	Tres Bocas
Abril	39.950	639.514	Tres Bocas
Mayo	-	327.907	Tres Bocas
Junio	50.040	494.838	Tres Bocas
Julio	184.236	524.318	Tres Bocas
Agosto	306.154	210.776	Tres Bocas
Septiembre	133.809	653.793	Tres Bocas
Octubre	241.521	648.218	Tres Bocas
Noviembre	254.988	585.326	Tres Bocas
Diciembre		705.918	Tres Bocas
TOTAL	**1.449.371**	**6.749.679**	

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional
Elaboración: Planficación, PETROECUADOR

Comercio Interno

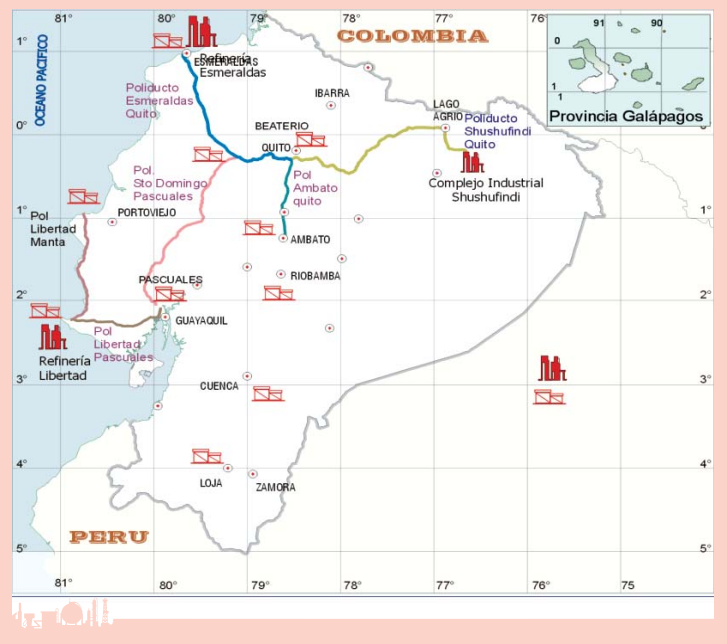
Despacho de Derivados:

- Petrocomercial
- Comercializadoras

Precios de los Combustibles a Nivel de Terminal

DESPACHOS DE DERIVADOS EN EL MERCADO INTERNO

PETROCOMERCIAL, es la filial encargada del almacenamiento y despacho de derivados a nivel nacional. Con el propósito de asegurar el suministro de hidrocarburos a todas las zonas de consumo masivo, PETROCOMERCIAL, cuenta con centros de almacenamiento, 8 terminales y 12 depósitos, con instalaciones para la recepción de combustibles GLP, que son transportados por vía poliductos y despachados a través de autotanques hacia los sitios de distribución final.



Tiene una capacidad de almacenamiento de 2.681.441 barriles en las cuatro regiones naturales del país en 103 tanques de almacenamiento para los diferentes derivados, además por su distribución se divide en Zona Norte y Zona Sur, a su vez estas zonas se distribuyen en Terminales, Depósitos y Cabeceras.

CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO OPERATIVO EN TERMINALES Y DEPOSITOS

ZONA NORTE

PRODUCTO	CABECERA ESMERALDAS	SANTO DOMINGO	OYAMBARO	BEATERIO	AMBATO	RIOBAMBA	SHUSHUFINDI	TOTAL
N.A.O.	100.850			50.869				151.719
GASOLINA SUPER		15.951		32.382	10.553			58.886
GASOLINA EXTRA	147.793	95.135		201.075	61.790	4.581	18.000	528.374
GASOLINA BASE				28.916				28.916
DIESEL 1	16.780			6.849				23.629
DIESEL 2	106.161	137.616		210.301	60.786	3.909	18.000	536.773
DIESEL PREMIUM	26.347			28.996				55.343
JET A1	52.046			47.740				99.786
LPG			27.361					27.361
FUEL OIL								
TOTAL	449.977	248.702	27.361	607.128	133.129	8.490	36.000	1.510.787

ZONA SUR

PRODUCTO	PASCUALES	MANTA	CUENCA	LOJA	CAB. LIBERTAD	SALITRAL	GALÁPAGOS	TOTAL
N.A.O.	96.878							96.878
GASOLINA SUPER	14.171		8.314					22.485
GASOLINA EXTRA	193.825	83.325	26.794	2.088	22.376		1.471	329.879
GASOLINA BASE	33.904				17.910			51.814
DIESEL 1	61.669	2.839	6.663		8.996			80.167
DIESEL 2	427.667	50.033	55.165	2.191	42.517		8.066	585.639
JET A1	110.141				35.521			145.662
LPG	-					36.378		36.378
FUEL OIL	-					108.318		108.318
SLOP	7.784	6.853						14.637
TOTAL	946.039	143.050	96.936	4.279	127.320	144.696	9.537	1.471.857

Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

DESPACHOS DE DERIVADOS AÑO 2007

El despacho de combustibles en el país durante el 2007 fue mayor en 1,7% con respecto al 2006 ya que el volumen de consumo fue de 66.98 millones de barriles y de 65.8 millones de barriles, en los dos años respectivamente, variación sobre todo por el incremento de los derivados de mayor consumo, debido fundamentalmente al incremento en la demanda, ya que los precios de venta han permanecido constantes.

La gasolina súper tuvo un incremento del 11.63% y la gasolina extra del 6.55%, las dos gasolinas en conjunto incrementaron su volumen e un 7.68% con respecto al año anterior.

El consumo total de diesel 2 tuvo un decrecimiento del 2.24%, debido principalmente al descenso en el consumo del sector eléctrico en un 27.52% a causa de la mayor operación del sector hidroeléctrico para generación de energía, se mejoró el control en las fronteras, el consumo de GLP se incrementó en 4.16% con respecto al año 2006.

En el caso del fuel oil, su consumo fue menor en un 7.68%, en el sector eléctrico en una proporción del 13.61% mientras que el consumo de búnker, cuya venta se la realiza en dólares, descendió en un 5,83% con respecto al 2006, debido al no estiaje severo en la cuenca hidrográfica de Paute, así como paros de mantenimiento de algunas plantas generadoras.

Entre los otros productos de consumo tenemos que se incremento la demanda de Jet fuel en un 3,82%, en los asfaltos hubo un decremento del 4,00%, en el caso de los solventes un incremento del 25.74% en comparación al año anterior.

DESPACHOS TOTALES DE LA ABASTECEDORA PETROCOMERCIAL

Cifras en barriles

PRODUCTO	2007												Enero - Diciembre		Var %
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2007	2006	07/06
GASOLINA:	**1.299.757**	**1.192.172**	**1.305.465**	**1.254.710**	**1.342.977**	**1.313.746**	**1.371.995**	**1.403.533**	**1.366.357**	**1.417.876**	**1.394.251**	**1.475.028**	**16.137.867**	**14.986.788**	**7,68**
SUPER	300.450	280.696	305.322	294.724	305.805	301.846	315.386	326.839	316.052	323.565	315.035	340.785	3.726.505	3.338.197	11,63
EXTRA	999.307	911.476	1.000.143	959.986	1.037.173	1.011.900	1.056.608	1.076.695	1.050.305	1.094.311	1.079.217	1.134.242	12.411.362	11.648.592	6,55
ABSORVER	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
DIESEL 1:	**22.570**	**11.850**	**14.223**	**15.091**	**12.127**	**16.178**	**14.472**	**12.490**	**16.386**	**15.364**	**12.638**	**8.831**	**172.219**	**213.133**	**-19,20**
TERRESTRE	11.793	6.028	7.603	7.589	8.345	7.472	5.390	6.131	5.655	6.275	5.604	3.561	81.447	144.797	-43,75
MARINO INTERNACIONAL	10.777	5.822	6.620	7.502	3.782	8.706	9.082	6.359	10.731	9.090	7.034	5.270	90.772	68.336	32,83
DIESEL 2:	**1.983.856**	**1.993.824**	**2.061.345**	**1.814.705**	**1.746.196**	**1.754.757**	**1.878.650**	**1.920.827**	**1.928.073**	**1.964.842**	**1.907.748**	**1.785.901**	**22.740.724**	**23.261.966**	**-2,24**
TERRESTRE	1.473.232	1.307.789	1.455.448	1.327.414	1.435.449	1.414.704	1.515.187	1.521.969	1.501.109	1.561.048	1.531.363	1.515.510	17.560.223	17.953.349	-2,19
PREMIUM	133.616	121.052	135.421	129.498	135.082	131.469	139.525	137.975	139.257	142.021	144.519		1.489.437	1.168.043	27,52
ELÉCTRICO	260.319	468.568	371.289	229.995	49.818	80.575	109.306	157.799	137.319	117.662	87.847	140.465	2.210.962	3.068.742	-27,95
DILUYENTE SECTOR ELÉCTRICO	30.153	15.143	27.108	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72.404	183.902	-60,63
MARINO NACIONAL	66.720	67.019	55.530	86.782	91.073	98.690	86.562	74.946	116.562	109.557	118.135	91.316	1.062.892	735.782	44,46
PESQUERO	13.196	12.667	13.458	34.523	24.355	22.664	24.366	20.339	25.473	25.109	21.951	30.708	268.808	101.281	165,41
MARINO INTERNACIONAL	6.618	1.586	3.092	6.493	10.418	6.655	3.704	7.799	8.352	9.444	3.933	7.902	75.998	50.867	49,41
FUEL OIL # 4:	**811.434**	**866.646**	**747.520**	**697.241**	**672.237**	**695.487**	**702.732**	**676.682**	**672.758**	**802.312**	**663.222**	**756.688**	**8.764.959**	**9.494.345**	**-7,68**
INDUSTRIAL	147.039	135.375	148.543	140.583	158.334	144.622	144.061	142.219	130.819	150.381	155.890	144.532	1.742.399	1.984.053	-12,18
ELÉCTRICO	281.620	425.900	228.662	208.863	185.690	213.781	148.685	207.819	188.439	259.398	185.673	302.069	2.836.599	3.283.407	-13,61
MARINO INTERNACIONAL	382.775	305.371	370.315	347.794	328.213	337.084	409.985	326.644	353.500	392.534	321.659	310.086	4.185.961	4.226.886	-0,97
ASFALTO:	**74.913**	**47.595**	**45.959**	**44.526**	**70.435**	**76.421**	**102.818**	**104.464**	**99.523**	**108.499**	**101.093**	**95.607**	**971.852**	**1.012.294**	**-4,00**
AP-3	58.722	39.031	37.189	36.767	59.491	65.405	84.976	83.593	76.770	87.069	78.775	74.045	781.833	841.161	-7,05
RC-250	16.191	8.564	8.770	7.759	10.943	11.015	17.842	20.871	22.752	21.431	22.318	21.562	190.019	171.133	11,04
SOLVENTES:	**8.787**	**9.843**	**6.948**	**8.113**	**8.929**	**9.341**	**9.647**	**9.744**	**8.765**	**9.168**	**6.530**	**10.335**	**106.150**	**84.420**	**25,74**
MINERAL TRUPENTINE	3.709	4.413	3.153	3.042	3.905	4.175	3.745	3.992	3.579	3.656	3.037	4.251	44.655	35.122	27,14
RUBBER SOLVENT	5.079	5.431	3.795	5.071	5.024	5.167	5.902	5.752	5.186	5.512	3.493	6.083	61.495	40.846	50,55
SOLVENTE N° 1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.452	
SPRAY OIL	**17.810**	**18.571**	**17.690**	**10.952**	**19.474**	**15.048**	**13.476**	**10.952**	**10.595**	**12.286**	**10.593**	**13.881**	**171.328**	**141.085**	**21,44**
GLP	**898.790**	**785.359**	**910.359**	**862.475**	**966.125**	**890.985**	**1.023.311**	**952.263**	**934.790**	**977.351**	**941.588**	**949.950**	**11.093.345**	**10.650.327**	**4,16**
JET FUEL	**221.809**	**213.774**	**221.862**	**213.441**	**228.820**	**219.735**	**222.995**	**231.432**	**213.454**	**221.368**	**210.899**	**194.831**	**2.614.417**	**2.518.165**	**3,82**
NACIONAL	119.446	104.712	120.451	114.092	118.426	110.236	111.770	124.236	111.656	82.358	74.341	52.330	1.244.053	1.251.217	-0,57
INTERNACIONAL	102.363	109.062	101.411	99.349	110.394	109.499	111.225	107.195	101.798	139.010	136.558	142.501	1.370.364	1.266.948	8,16
NAFTA BASE 90 (SECTOR ELÉCTRICO)	**9.949**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**32.712**	**50.323**	**-**	**-**	**-**	**92.984**	**791.295**	**-88,25**
PESCA ARTESANAL	**44.112**	**42.836**	**42.371**	**39.861**	**36.750**	**41.577**	**45.629**	**45.845**	**39.310**	**45.965**	**40.119**	**42.112**	**506.487**	**461.778**	**9,68**
RESIDUO:	**341.929**	**331.202**	**262.691**	**264.410**	**203.019**	**291.608**	**306.635**	**245.980**	**142.852**	**303.301**	**321.987**	**347.758**	**3.363.374**	**2.151.718**	**56,31**
SECTOR ELÉCTRICO Ref. Amazonas	58.314	66.764	53.531	42.767	29.721	41.882	37.129	58.052	48.901	45.274	60.363	61.110	603.808	557.850	8,24
INDUSTRIAL Ref. Amazonas	15.360	22.479	30.326	23.738	26.242	28.587	46.780	37.699	20.551	44.742	52.493	32.152	381.148	201.270	89,37
TERMOESMERALDAS Y TERMOGUAYAS	268.255	241.959	178.834	197.905	147.056	221.139	222.727	150.229	73.400	213.286	209.131	254.496	2.378.418	1.392.598	70,79
TOTAL NACIONAL	**5.735.716**	**5.513.672**	**5.636.434**	**5.225.525**	**5.307.087**	**5.324.883**	**5.692.359**	**5.646.925**	**5.483.186**	**5.878.332**	**5.610.667**	**5.680.920**	**66.735.707**	**65.767.316**	**1,47**
AZUFRE (Kg)	**564.050**	**228.920**	**118.440**	**214.900**	**288.730**	**460.780**	**-**	**223.680**	**231.480**	**363.110**	**330.390**	**336.650**	**3.361.130**	**1.686.670**	**99,28**

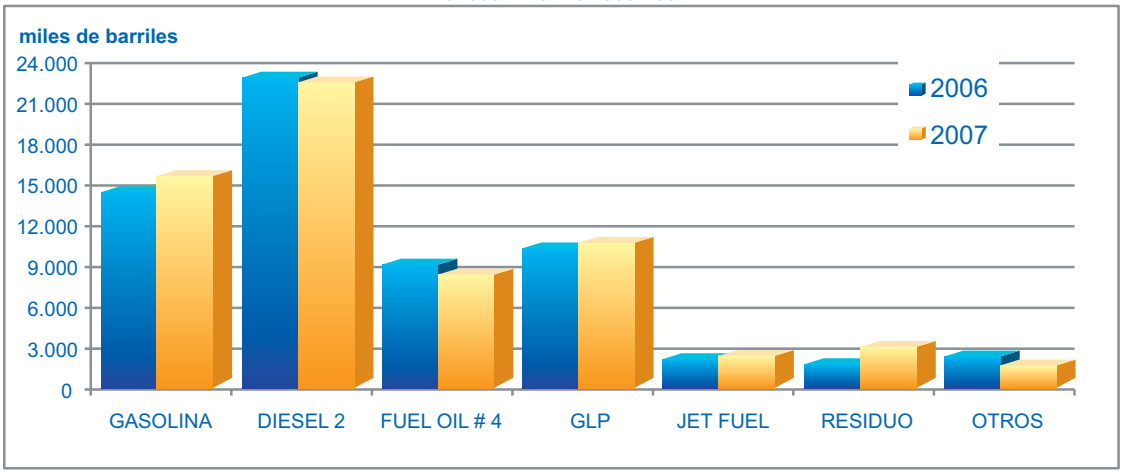
Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL

Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Suma 1+2

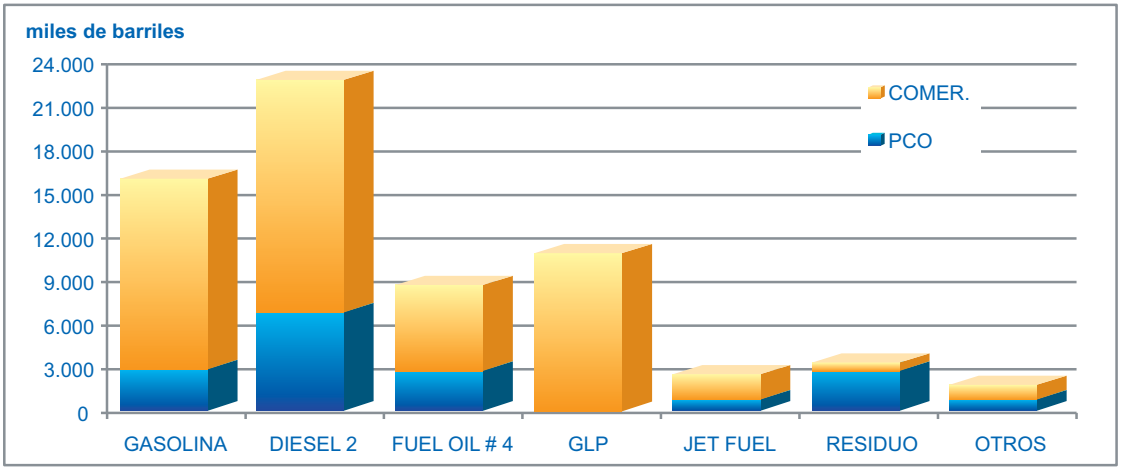
DESPACHOS TOTALES DE DERIVADOS

Período: Ene-Dic 2006-2007



DESPACHOS POR COMERCIALIZADORA

Año 2007



Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

DESPACHOS DE LA COMERCIALIZADORA PETROCOMERCIAL

Cifras en barriles

PRODUCTO	AÑO 2007												Enero - Diciembre		Var %
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2007	2006	07/06
GASOLINA:	**217.197**	**206.360**	**229.080**	**220.713**	**214.896**	**237.994**	**255.105**	**264.495**	**258.492**	**273.999**	**273.382**	**292.161**	**2.943.876**	**2.319.681**	**26,91**
SÚPER	72.535	70.399	78.225	74.467	65.262	78.599	86.564	88.686	89.367	93.489	92.486	100.822	990.901	743.119	33,34
EXTRA	144.662	135.962	150.855	146.246	149.635	159.395	168.542	175.809	169.126	180.509	180.896	191.339	1.952.975	1.576.562	23,88
ABSORVER	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DIESEL 1:	**1.542**	**709**	**1.207**	**1.777**	**1.587**	**892**	**2.232**	**2.922**	**2.375**	**2.204**	**1.842**	**739**	**20.026**	**27.017**	**-25,88**
TERRESTRE	1.089	709	907	1.608	1.472	892	2.156	2.899	2.191	1.966	1.665	577	18.131	21.586	-16,00
MARINO INTERNACIONAL	453	-	299	169	115	-	77	23	184	238	176	161	1.895	5.431	-65,11
DIESEL 2:	**640.601**	**817.021**	**753.720**	**602.009**	**435.686**	**463.782**	**512.466**	**565.223**	**539.847**	**524.277**	**488.063**	**516.484**	**6.859.179**	**7.307.767**	**-6,14**
TERRESTRE	311.196	292.310	310.945	302.516	326.421	329.100	347.252	354.325	346.603	357.311	354.767	344.456	3.977.201	3.720.157	6,91
PREMIUM	11.845	11.345	14.464	15.464	16.571	16.595	16.762	16.821	17.673	20.298	21.214	21.881	200.935	84.369	138,16
ELÉCTRICO	259.225	467.520	370.195	228.805	48.628	79.622	108.115	156.608	136.129	105.042	72.802	102.493	2.135.185	3.048.325	-29,96
DILUYENTE SECTOR ELÉCTRICO	30.153	15.143	27.108	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72.404	183.902	-60,63
MARINO NACIONAL	14.232	17.925	16.812	20.591	18.605	15.564	15.542	16.340	13.350	15.846	16.612	15.980	197.400	154.024	28,16
PESQUERO	13.196	12.667	13.458	34.523	24.355	22.664	24.366	20.339	25.473	25.109	21.951	30.708	268.808	101.281	165,41
MARINO INTERNACIONAL	753	111	738	111	1.107	236	428	789	620	671	716	967	7.246	15.709	-53,88
FUEL OIL # 4:	**286.753**	**429.426**	**245.763**	**236.268**	**228.119**	**237.013**	**182.274**	**244.298**	**220.107**	**271.995**	**197.160**	**293.915**	**3.073.093**	**3.781.752**	**-18,74**
INDUSTRIAL	15.138	18.369	23.045	19.030	20.056	19.032	19.797	22.257	18.655	16.626	17.799	14.107	223.911	241.579	-7,31
ELÉCTRICO	250.117	397.311	210.137	208.863	185.690	213.781	148.685	207.819	188.439	240.676	169.384	264.113	2.685.014	3.271.307	-17,92
MARINO INTERNACIONAL	21.498	13.747	12.582	8.375	22.373	4.201	13.792	14.223	13.013	14.692	9.977	15.696	164.168	268.866	-38,94
ASFALTO:	**7.646**	**4.917**	**4.095**	**3.647**	**4.478**	**7.579**	**9.585**	**12.124**	**12.890**	**10.249**	**10.883**	**7.236**	**95.329**	**77.216**	**23,46**
AP-3	5.418	2.906	2.904	2.450	2.825	4.190	5.635	7.048	6.998	4.312	3.884	2.839	51.409	53.647	-4,17
RC-250	2.228	2.011	1.191	1.197	1.653	3.389	3.950	5.076	5.891	5.937	6.999	4.398	43.920	23.569	86,35
SOLVENTES:	**5.430**	**6.126**	**3.853**	**4.803**	**5.476**	**5.746**	**6.004**	**6.244**	**5.884**	**6.049**	**3.839**	**6.906**	**66.360**	**54.678**	**21,36**
MINERAL TRUPENTINE	2.328	2.411	1.272	1.469	2.310	2.246	2.197	2.468	2.246	2.466	1.822	2.799	26.033	22.392	16,26
RUBBER SOLVENT	3.102	3.714	2.581	3.333	3.167	3.500	3.807	3.776	3.638	3.583	2.017	4.107	40.326	25.375	58,92
SOLVENTE 1													-	6.911	-
SPRAY OIL	**1.143**	**595**	**1.000**	**500**	**1.310**	**786**	**1.524**	**1.857**	**1.500**	**1.143**	**595**	**1.286**	**13.238**	**8.741**	**51,45**
GLP	**47**	-	-	**58**	-	-	-	-	-	-	-		**105**	**372**	**-71,81**
JET FUEL	**59.185**	**55.536**	**64.321**	**61.689**	**62.558**	**58.956**	**62.436**	**68.597**	**59.687**	**59.653**	**58.824**	**37.419**	**708.862**	**649.762**	**9,10**
NACIONAL	58.977	55.420	64.036	61.682	62.449	58.811	62.199	68.504	59.656	59.422	58.670	37.310	707.136	648.190	9,09
INTERNACIONAL	209	117	285	7	109	145	237	93	31	232	153	108	1.726	1.572	9,81
NAFTA BASE (SECTOR ELÉCTRICO)	**9.949**	-	-	-	-	-	-	**32.712**	**50.323**	-	-	-	**92.984**	**791.295**	**-88,25**
PESCA ARTESANAL	**44.112**	**42.836**	**42.371**	**39.861**	**36.750**	**41.577**	**45.629**	**45.845**	**39.310**	**45.965**	**40.119**	**42.112**	**506.487**	**461.778**	**9,68**
RESIDUO:	**319.943**	**299.302**	**222.677**	**233.112**	**168.535**	**252.582**	**249.520**	**199.165**	**113.036**	**249.822**	**260.031**	**307.368**	**2.875.092**	**1.836.166**	**56,58**
SECTOR ELÉCTRICO Ref. Amazonas	51.688	57.343	43.843	35.207	21.479	31.443	26.793	48.936	39.636	36.536	50.900	52.871	496.674	443.568	11,97
INDUSTRIAL Ref. Amazonas	-	-	-		-		-	-	-				-	-	-
TERMOESMERALDAS Y TERMOGUAYAS	268.255	241.959	178.834	197.905	147.056	221.139	222.727	150.229	73.400	213.286	209.131	254.496	2.378.418	1.392.598	70,79
TOTAL	**1.593.548**	**1.862.828**	**1.568.086**	**1.404.438**	**1.159.395**	**1.306.907**	**1.326.776**	**1.443.483**	**1.303.452**	**1.445.355**	**1.334.737**	**1.505.626**	**17.254.629**	**17.316.224**	**-0,36**
AZUFRE (Kg)	564.050	228.920	118.440	214.900	288.730	460.780	-	223.680	231.480	363.110	330.390	336.650	**3.361.130**	**1.686.670**	**99,28**

Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

*1

DESPACHOS A LAS COMERCIALIZADORAS PRIVADAS

Cifras en barriles

PRODUCTO	AÑO 2007												Enero - Diciembre		Var %
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2007	2006	07/06
GASOLINA:	**1.082.560**	**985.811**	**1.076.385**	**1.033.997**	**1.128.081**	**1.075.752**	**1.116.889**	**1.139.038**	**1.107.865**	**1.143.877**	**1.120.870**	**1.182.867**	**13.193.992**	**12.667.107**	**4,16**
SÚPER	227.915	210.297	227.097	220.256	240.543	223.247	228.823	238.153	226.686	230.076	222.549	239.963	2.735.605	2.595.078	5,42
EXTRA	854.645	775.515	849.288	813.741	887.538	852.505	888.066	900.885	881.179	913.801	898.320	942.904	10.458.387	10.072.030	3,84
DIESEL 1:	**21.028**	**11.141**	**13.016**	**13.314**	**10.540**	**15.287**	**12.240**	**9.568**	**14.010**	**13.160**	**10.796**	**8.092**	**152.193**	**186.116**	**-18,23**
TERRESTRE	10.703	5.319	6.696	5.981	6.873	6.581	3.234	3.233	3.464	4.309	3.939	2.984	63.316	123.211	-48,61
MARINO INTERNACIONAL	10.324	5.822	6.320	7.333	3.666	8.706	9.005	6.336	10.547	8.852	6.857	5.109	88.878	62.906	41,29
DIESEL 2:	**1.343.256**	**1.176.803**	**1.307.626**	**1.212.695**	**1.310.509**	**1.290.975**	**1.366.184**	**1.355.604**	**1.388.226**	**1.440.565**	**1.419.685**	**1.410.095**	**16.022.224**	**15.954.199**	**0,43**
TERRESTRE	1.162.037	1.015.479	1.144.503	1.024.898	1.109.028	1.085.604	1.167.935	1.167.644	1.154.506	1.203.738	1.176.596	1.171.054	13.583.022	14.233.192	-4,57
PREMIUM	121.771	109.707	120.957	114.033	118.511	114.874	122.763	121.154	121.585	121.724	123.305	118.798	1.429.181	1.083.674	31,88
ELÉCTRICO	1.094	1.048	1.094	1.190	1.190	952	1.190	1.190	1.190	12.620	15.045	37.972	75.777	20.417	271,14
MARINO NACIONAL	52.488	49.094	38.718	66.191	72.469	83.125	71.019	58.606	103.212	93.711	101.523	75.336	865.491	581.757	48,77
MARINO INTERNACIONAL	5.866	1.476	2.354	6.382	9.312	6.419	3.276	7.010	7.733	8.773	3.217	6.936	68.752	35.158	95,55
FUEL OIL # 4:	**524.681**	**437.220**	**501.757**	**460.972**	**444.118**	**458.474**	**520.458**	**432.384**	**452.651**	**530.318**	**466.062**	**462.772**	**5.691.867**	**5.712.594**	**-0,36**
INDUSTRIAL	131.901	117.006	125.499	121.553	138.277	125.590	124.264	119.963	112.164	133.754	138.091	130.426	1.518.488	1.742.474	-12,85
ELÉCTRICO	31.504	28.589	18.525	-	-	-	-	-		18.722	16.289	37.956	151.585	12.100	11,53
MARINO INTERNACIONAL	361.277	291.625	357.733	339.419	305.841	332.884	396.194	312.421	340.487	377.841	311.682	294.391	4.021.794	3.958.020	1,61
ASFALTO:	**67.267**	**42.678**	**41.864**	**40.879**	**65.956**	**68.842**	**93.233**	**92.340**	**86.633**	**98.250**	**90.211**	**88.370**	**876.523**	**935.078**	**-6,26**
AP-3	53.303	36.124	34.285	34.317	56.666	61.216	79.341	76.545	69.772	82.757	74.892	71.206	730.423	787.514	-7,25
RC-250	13.963	6.553	7.579	6.562	9.291	7.626	13.892	15.795	16.861	15.494	15.319	17.164	146.099	147.565	-0,99
SOLVENTES:	**3.357**	**3.718**	**3.095**	**3.311**	**3.452**	**3.595**	**3.643**	**3.500**	**2.881**	**3.119**	**2.690**	**3.429**	**39.790**	**29.742**	**33,78**
MINERAL TRUPENTINE	1.381	2.001	1.881	1.573	1.595	1.929	1.548	1.524	1.333	1.190	1.214	1.452	18.621	12.730	46,27
RUBBER SOLVENT	1.976	1.717	1.214	1.738	1.857	1.667	2.095	1.976	1.548	1.929	1.476	1.976	21.169	15.471	36,83
SOLVENTE N°1									-	-	-		-	1.540	-
SPRAY OIL	**16.667**	**17.976**	**16.690**	**10.452**	**18.164**	**14.262**	**11.952**	**9.095**	**9.095**	**11.143**	**9.998**	**12.595**	**158.090**	**132.345**	**19,45**
GLP	**898.744**	**785.359**	**910.359**	**862.417**	**966.125**	**890.985**	**1.023.311**	**952.263**	**934.790**	**977.351**	**941.588**	**949.950**	**11.093.240**	**10.649.955**	**4,16**
JET FUEL	**162.624**	**158.237**	**157.541**	**151.751**	**166.262**	**160.778**	**160.558**	**162.834**	**153.767**	**161.714**	**152.075**	**157.413**	**1.905.555**	**1.868.403**	**1,99**
NACIONAL	60.470	49.292	56.415	52.410	55.977	51.425	49.570	55.732	51.999	22.936	15.671	15.020	536.917	603.026	-10,96
INTERNACIONAL	102.154	108.945	101.126	99.342	110.284	109.353	110.988	107.102	101.767	138.778	136.405	142.393	1.368.638	1.265.377	8,16
RESIDUO:	**21.986**	**31.900**	**40.014**	**31.298**	**34.485**	**39.026**	**57.115**	**46.815**	**29.817**	**53.480**	**65.689**	**67.490**	**519.115**	**315.553**	**64,51**
TERMOESMERALDAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.733	27.100	30.833	-	-
Electrico Ref. Amazonas	6.626	9.421	9.688	7.560	8.243	10.439	10.336	9.117	9.265	8.738	9.463	8.238	107.135	114.282	-6,25
Industrial Ref. Amazonas	15.360	22.479	30.326	23.738	26.242	28.587	46.780	37.699	20.551	44.742	52.493	32.152	381.148	201.270	89,37
TOTAL	**4.142.168**	**3.650.844**	**4.068.348**	**3.821.087**	**4.147.692**	**4.017.976**	**4.365.583**	**4.203.443**	**4.179.734**	**4.432.977**	**4.279.664**	**4.343.073**	**49.652.589**	**48.451.092**	**2,48**

Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL
Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR

*2

VENTAS TOTALES DE LA ABASTECEDORA PETROCOMERCIAL

Cifras en US $

PRODUCTO	AÑO 2007												Enero - Diciembre		Var %
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	2007	2006	07/06
GASOLINA:	**76.294.179**	**70.067.569**	**76.714.072**	**73.767.562**	**78.820.542**	**77.150.550**	**80.577.395**	**82.468.972**	**80.251.697**	**83.229.547**	**81.794.716**	**86.638.351**	**947.775.152**	**877.228.813**	**8,04**
SUPER	21.237.638	19.842.377	21.585.628	20.843.801	21.622.122	21.343.262	22.310.159	23.111.397	22.345.944	22.879.728	22.278.626	24.089.548	263.490.230	235.011.433	12,12
EXTRA	55.056.541	50.225.192	55.128.444	52.923.761	57.198.420	55.807.288	58.267.236	59.357.575	57.905.753	60.349.819	59.516.090	62.548.803	684.284.922	642.217.380	6,55
ABSORVER	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	
DIESEL 1:	**1.510.663**	**800.070**	**958.637**	**1.044.919**	**724.011**	**1.227.993**	**1.216.119**	**955.057**	**1.440.337**	**1.336.536**	**1.168.326**	**849.257**	**13.231.925**	**12.952.319**	**2,16**
TERRESTRE	446.908	228.452	288.144	287.614	316.252	283.184	204.269	232.351	214.299	237.787	212.393	134.953	3.086.606	5.506.485	-43,95
MARINO INTERNACIONAL	1.063.755	571.618	670.493	757.305	407.759	944.809	1.011.850	722.706	1.226.038	1.098.749	955.933	714.304	10.145.319	7.445.834	36,25
DIESEL 2:	**77.476.640**	**77.602.661**	**80.968.700**	**71.655.633**	**69.606.286**	**70.353.603**	**75.170.645**	**76.593.280**	**76.887.085**	**79.184.825**	**77.113.721**	**78.367.250**	**910.980.329**	**924.651.700**	**-1,48**
TERRESTRE (a)	57.700.031	51.501.846	57.799.877	52.754.354	57.058.385	56.964.985	61.114.443	60.854.717	60.053.151	63.070.663	62.443.327	61.969.025	703.284.804	719.913.541	-2,31
PREMIUM	5.063.679	4.587.524	5.132.083	4.907.587	5.119.234	4.982.299	5.287.596	5.228.865	5.277.448	5.382.204	5.476.856	5.331.314	61.776.689	44.200.679	39,76
ELÉCTRICO	9.865.341	17.757.371	14.070.782	8.716.152	1.887.962	3.053.541	4.142.374	5.980.110	5.203.993	4.459.059	3.329.161	5.323.226	83.789.072	116.296.445	-27,95
DILUYENTE SECTOR ELÉCTRICO	1.142.723	573.863	1.027.301	-	-	-	-	-					2.743.887	6.900.194	-60,23
MARINO NACIONAL	2.528.508	2.539.808	2.104.444	3.288.778	3.451.403	3.740.054	3.280.443	2.840.248	4.417.374	4.151.878	4.476.989	3.460.593	40.280.520	27.875.036	44,50
PESQUERO	500.105	480.037	510.002	1.308.322	922.985	858.904	923.415	770.777	965.349	951.557	831.868	1.163.744	10.187.065	3.838.259	165,41
MARINO INTERNACIONAL	676.253	162.212	324.211	680.440	1.166.317	753.820	422.374	918.563	969.770	1.169.464	555.520	1.119.348	8.918.292	5.627.546	58,48
FUEL OIL # 4:	**27.016.926**	**29.065.363**	**26.642.835**	**26.316.754**	**26.920.343**	**27.841.243**	**29.999.039**	**27.692.824**	**28.119.131**	**35.024.101**	**32.377.370**	**34.025.909**	**351.041.838**	**340.767.419**	**3,02**
INDUSTRIAL	4.665.080	4.296.025	4.777.745	4.632.291	5.385.629	4.929.440	4.623.443	4.605.593	4.351.634	4.771.446	5.009.241	4.479.355	56.526.922	61.937.116	-8,73
ELÉCTRICO	8.228.065	12.443.478	6.680.776	6.102.325	5.425.282	6.246.014	4.344.112	6.071.823	5.505.600	7.578.800	5.424.786	8.825.514	82.876.575	95.930.898	-13,61
MARINO INTERNACIONAL	14.123.781	12.325.860	15.184.314	15.582.138	16.109.432	16.665.789	21.031.484	17.015.408	18.261.897	22.673.855	21.943.343	20.721.040	211.638.341	182.899.405	15,71
ASFALTO:	**3.554.525**	**2.255.622**	**1.856.422**	**1.800.170**	**2.850.552**	**3.319.762**	**4.157.031**	**4.217.566**	**4.011.751**	**4.381.010**	**4.076.809**	**3.854.544**	**40.335.764**	**44.783.105**	**-9,93**
AP-3	2.815.632	1.866.638	1.517.762	1.500.558	2.427.971	2.863.465	3.468.057	3.411.622	3.133.180	3.553.472	3.215.007	3.021.927	32.795.291	37.481.521	-12,50
RC-250	738.893	388.984	338.660	299.612	422.581	456.297	688.974	805.944	878.571	827.538	861.802	832.617	7.540.473	7.301.584	3,27
SOLVENTES:	**603.487**	**676.032**	**477.192**	**557.219**	**613.200**	**641.538**	**662.542**	**669.213**	**601.950**	**629.642**	**448.437**	**709.767**	**7.290.219**	**5.797.863**	**25,74**
MINERAL TRUPENTINE	254.699	303.043	216.541	208.921	268.173	286.700	257.176	274.149	245.803	251.093	208.553	291.973	3.066.824	2.412.153	27,14
RUBBER SOLVENT	348.788	372.989	260.651	348.298	345.027	354.838	405.366	395.064	356.147	378.549	239.884	417.794	4.223.395	2.805.246	50,55
SOLVENTE N°1	-	-	-	-	-								-	580.464	
SPRAY OIL	**770.440**	**803.400**	**765.290**	**473.800**	**842.431**	**650.960**	**582.980**	**473.800**	**458.350**	**531.480**	**458.247**	**600.490**	**7.411.668**	**6.103.353**	**21,44**
GLP	**9.039.017**	**7.983.855**	**9.301.286**	**9.093.581**	**10.199.715**	**9.257.437**	**10.768.302**	**10.532.072**	**10.207.810**	**10.981.514**	**10.823.548**	**10.716.402**	**118.904.539**	**110.044.731**	**8,05**
JET FUEL	**14.335.187**	**14.340.974**	**14.963.627**	**15.302.159**	**16.887.161**	**16.561.926**	**17.053.246**	**17.186.146**	**16.404.350**	**19.659.993**	**20.735.949**	**20.564.487**	**203.995.205**	**181.536.760**	**12,37**
NACIONAL	6.122.061	5.364.478	6.161.876	5.838.044	6.066.412	5.640.548	5.722.238	6.361.718	5.713.446	4.240.335	3.834.443	2.685.766	63.751.365	64.007.807	-0,40
INTERNACIONAL	8.213.126	8.976.496	8.801.751	9.464.115	10.820.749	10.921.378	11.331.008	10.824.428	10.690.904	15.419.658	16.901.506	17.878.721	140.243.840	117.528.953	19,33
NAFTA BASE (SECTOR ELÉCTRICO)	**306.947**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.009.233**	**1.552.569**	**-**			**2.868.749**	**24.413.083**	**-88,25**
PESCA ARTESANAL	**1.483.177**	**1.440.275**	**1.424.630**	**1.340.250**	**1.235.645**	**1.397.939**	**1.534.192**	**1.541.462**	**1.321.713**	**1.545.488**	**1.348.906**	**1.415.938**	**17.029.615**	**15.526.376**	**9,68**
RESIDUO:	**5.724.905**	**5.922.671**	**4.304.348**	**5.083.066**	**3.942.449**	**5.761.581**	**6.811.379**	**5.501.454**	**3.286.432**	**6.962.711**	**8.047.607**	**7.062.144**	**68.410.747**	**36.974.909**	**85,02**
SECTOR ELÉCTRICO Ref. Amazonas	1.003.475	1.220.013	939.790	774.940	548.592	773.052	681.595	1.031.372	868.790	810.482	1.081.992	890.628	10.624.721	9.176.237	15,79
INDUSTRIAL Ref. Amazonas	563.410	766.869	717.280	829.977	802.770	1.121.656	2.217.039	1.849.977	1.145.210	2.339.294	3.177.952	1.159.091	16.690.525	7.707.021	116,56
TERMOESMERALDAS Y TERMOGUAYAS	4.158.020	3.935.789	2.647.278	3.478.149	2.591.087	3.866.873	3.912.745	2.620.105	1.272.432	3.812.935	3.787.663	5.012.425	41.095.501	20.091.651	104,54
AZUFRE (Kg)	**10.093**	**4.096**	**2.119**	**3.845**	**5.167**	**8.245**	**-**	**4.003**	**4.142**	**6.498**	**5.912**	**6.024**	**60.144**	**30.181**	**99,28**
TOTAL NACIONAL	**218.126.186**	**210.962.588**	**218.379.158**	**206.438.958**	**212.647.502**	**214.172.777**	**228.532.870**	**228.845.082**	**224.547.317**	**243.473.345**	**238.399.548**	**244.810.563**	**2.689.335.894**	**2.580.810.612**	**4,21**

Fuente: Unidad de Programación, PETROCOMERCIAL

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRECIO DE LOS COMBUSTIBLES A NIVEL DE TERMINAL DE ALMACENAMIENTO

US$ DÓLAR / GALÓN

AÑO 2006

DERIVADOS	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
GASOLINA SÚPER	1,68	1,68	1,68	1,68	1,31	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
GASOLINA EXTRA	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
DIESEL 1	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
DIESEL 2	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
FUEL OIL	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
AVGAS	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
JET FUEL	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
SOLV. INDUSTR.	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
SPRAY OIL	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
MINERAL TURPENTINE	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
PESCA ARTESANAL	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
RESIDUO	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
ASFALTOS AP-3,RC250 (a)	0,20	0,20	0,21	0,22	0,23	0,28	0,32	0,33	0,34	0,30	0,25	0,25
AZUFRE CONCENTRADO (a)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ASFALTOS OXIDADOS (a)	0,20	0,20	0,21	0,22	0,23	0,28	0,32	0,33	0,34	0,30	0,25	0,25
GLP (a)	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

AÑO 2007

DERIVADOS	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
GASOLINA SÚPER	1,68	1,68	1,68	1,68	1,31	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
GASOLINA EXTRA	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
DIESEL 1	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
DIESEL 2	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
FUEL OIL	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
AVGAS	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
JET FUEL	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
SOLV. INDUSTR.	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
SPRAY OIL	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
MINERAL TURPENTINE	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
PESCA ARTESANAL	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
RESIDUO	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
ASFALTOS AP-3,RC250 (a)	0,20	0,20	0,21	0,22	0,23	0,28	0,32	0,33	0,34	0,30	0,25	0,25
AZUFRE CONCENTRADO (a)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ASFALTOS OXIDADOS (a)	0,20	0,20	0,21	0,22	0,23	0,28	0,32	0,33	0,34	0,30	0,25	0,25
GLP (a)	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

Nota: a) Venta en kilos

Fuente: PETROCOMERCIAL

Elaboración: Unidad de Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Comercio Exterior

Exportación de Crudo:

- Petroecuador
- Compañías Privadas

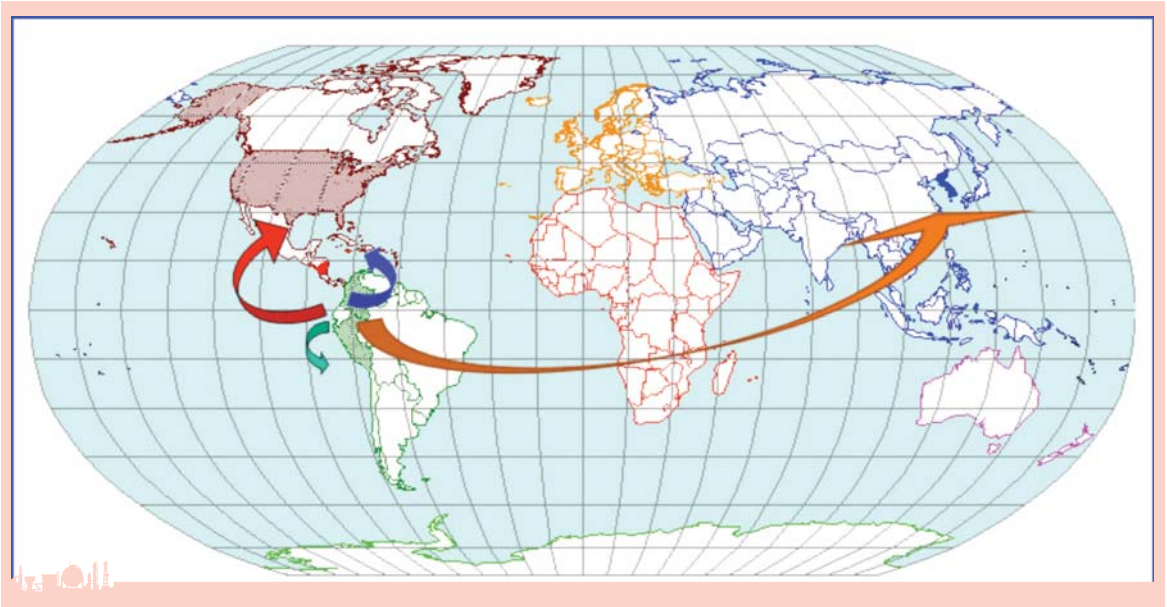
Exportación de Derivados:

- Residuo
- Fuel Oil 4
- Nafta Bajo Octano o Debutanizada
- Slop

Importación de Derivados:

- GLP
- Diesel
- Nafta de Alto Octano

COMERCIALIZACIÓN EXTERNA DE CRUDO Y DERIVADOS



La Gerencia de Comercio Internacional es la encargada de realizar la comercialización externa de hidrocarburos, su principal objetivo es 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.

EXPORTACIÓN DE CRUDO AÑO 2007

La exportación total de crudo que realizó el País en el 2007 fue de 123.9 millones de barriles, de lo cual a PETROECUADOR le correspondió exportar 66.6 millones de barriles, equivalente al 54,0%, mientras que las compañías privadas exportaron 57.3 millones de barriles, que representa el 46,0%; existiendo un decremento del -9,32% con respecto al año 2006 en el mismo período.

Las exportaciones de crudo generaron ingresos por US $ 4.011 millones superando en un 7,54% a los obtenidos en el 2006 donde se obtuvo un ingreso por US $3.730 millones. Esto se debe principalmente a que el crudo ecuatoriano alcanzó un precio promedio en el año 2007 de 60,23 US $/Bl., lo que incremento los ingresos para el estado ecuatoriano.

Los factores más importantes que explican el incremento del precio del crudo Oriente son: la depreciación del dólar con respecto al euro, el fuerte invierno en los países del hemisferio norte; la continuación del conflicto EEUU-Irak y entre países del oriente medio; el incremento de consumo de países no tradicionales (China e India); el bajo stock de países desarrollados en especial EEUU; y en general, la recuperación económica de la mayoría de países desarrollados.

La calidad de crudo Oriente exportado por PETROECUADOR durante el año 2007, reportó un promedio ponderado de 23.4 °API y 1,15% de azufre en peso, calidad muy similar a crudo exportado en el 2006 cuya calidad en promedio ponderado fue de 23.5 °API y 1.47 de porcentaje de azufre en peso, y crudo Napo fue de 18.7°API.

A continuación se presenta los ingresos derivados de la exportación de crudo Oriente distribuidos en diferentes cuentas: Venta Directa, Participación Estado, Participación Campos Marginales, Alianzas Operativas, Regalías y Crudo Napo.

Año 2007	Volumen Bls	Precio FOB US $/Bls	VALOR US$
CRUDO ORIENTE	**43.772.461**	**62,27**	**2.725.492.388,28**
REG. PART. ESTADO	9.093.243	61.04	555.018.405,75
REG. CAMP. MARGINALES	359.750	67.99	24.460.988,64
REGALÍAS	7.234.960	58.15	420.712.411,95
REG. ALIANZAS. OP.	400.341	64.95	26.001.217,30
VENTA DIRECTA	26.684.167	63.68	1.699.299.364,64
CRUDO NAPO	**22.834.627**	**56.34**	**1.286.408.800,55**
TOTAL CRUDO ORIENTE Y NAPO	**66.607.088**	**59,30**	**4.011.901.188,83**

De las exportaciones realizadas por PETROECUADOR en el año 2007, el 40,06% se destino para la cuenta Venta Directa, el 13,65% para la cuenta Regalías Participación del Estado, el 10,86% para la cuenta Regalías, el 0,54% corresponde a Regalías Campos Marginales, el 0,60% para Regalías Alianzas Operativas y el 34,28% para Crudo Napo.

Respecto al destino de nuestras exportaciones, vale indicar que a Norte América se exportó el 33,63%, a América del Sur el 32,14%, a Centro América y el Caribe el 29.40%, y a Lejano Oriente el 4,31%.

EXPORTACIÓN DE DERIVADOS AÑO 2007

En año 2007 una vez satisfecho el consumo interno, PETROECUADOR exportó 15.2 millones de barriles, creciendo en un 16.0% con respecto al 2006 de los cuales, 13.2 millones es de Fuel Oil # 6 (Combustible Mezcla) y 1.3 millones corresponde a naftas de bajo octano con un decrecimiento del -25.83% con respecto al año 2006; también se realizó tres exportaciones de VGO (gasóleos) por problemas de operación en Refinería de Esmeraldas.

IMPORTACIONES DE DERIVADOS AÑO 2007

Con el fin de abastecer normalmente y en forma oportuna de los derivados requeridos por el mercado interno, PETROECUADOR en el 2007 realizó importaciones en un volumen de

32.44 millones de barriles comparado con el 2006 se incremento en un 24,05%.

Este incremento se debió especialmente a la importación del 11.84 millones de diesel oil, siendo un 4,58% más que el año anterior, que el país tuvo que realizar principalmente a la menor producción de derivados y a los paros no programados en la refinería Esmeraldas.

El requerimiento de GLP para el año 2007 fue 9.70 millones de barriles; incrementándose en un 15,03% con respecto al 2006; el volumen de importación de nafta de alto octano fue de 7.78 millones de barriles similar al 6.17 millones del año anterior; producto que se utiliza en su gran mayoría como derivado intermedio, que sirve para realizar mezclas con el fin de obtener gasolina extra y súper.

La importación de Cutter Stock incluido la internación temporal fue por un volumen de 3.11 millones de barriles, para ser usado como diluyente para la preparación de Fuel Oil #6 (Combustible Mezcla) destinado a la exportación.

EXPORTACIÓN DE CRUDO REALIZADA POR PETROECUADOR

Meses	2006									2007									VARIACIÓN % 2007 / 2006	
	CRUDO ORIENTE			CRUDO NAPO			TOTAL			CRUDO ORIENTE			CRUDO NAPO			TOTAL				
	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US $/BL	VALOR US$ FOB	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US$ FOB	VALOR US$ FOB	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US$ FOB	VALOR US$ FOB	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US $/BL	VALOR US$ FOB	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US$ FOB	VALOR US$ FOB	VOLUMEN (Bls)	PRECIO US$ FOB	VALOR US$ FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$ FOB
ENERO	5.643.139	47,86	270.095.831,47				5.643.139	47,86	270.095.831,47	3.488.515	41,57	145.021.491,16	2.225.358	35,25	78.444.497,54	5.713.873	39,11	223.465.988,70	1,3%	-0,18
FEBRERO	6.035.583	46,33	279.613.186,19				6.035.583	46,33	279.613.186,19	3.641.864	48,90	178.077.546,34	2.015.047	42,53	85.706.426,81	5.656.911	46,63	263.783.973,15	-0,06	0,01
MARZO	4.841.964	48,24	233.554.280,13				4.841.964	48,24	233.554.280,13	2.979.526	51,42	153.200.612,69	2.158.304	44,87	96.853.467,24	5.137.830	48,67	250.054.079,93	0,06	0,01
ABRIL	5.326.325	56,41	300.458.126,98				5.326.325	56,41	300.458.126,98	3.337.134	54,99	183.522.916,45	1.832.087	50,24	92.038.498,87	5.169.221	53,31	275.561.415,32	-0,03	-0,05
MAYO	4.648.895	58,95	274.033.867,28	513.436,00	55,32	28.404.430,24	5.162.331	58,59	302.438.297,52	3.425.454	55,90	191.476.000,35	1.084.323	50,38	54.631.724,23	4.509.777	54,57	246.107.724,58	-0,13	-0,07
JUNIO	4.280.651	60,11	257.297.190,54	2.047.486	54,70	112.002.175,28	6.328.137	58,36	369.299.365,82	3.516.035	59,32	208.583.568,96	2.116.794	53,24	112.696.861,51	5.632.829	57,04	321.280.430,47	-0,11	-0,02
JULIO	3.783.647	65,48	247.761.515,42	2.040.000,00	57,43	117.166.440,00	5.823.647	62,66	364.927.955,42	4.177.509	66,15	276.340.325,27	2.519.988	60,86	153.365.281,14	6.697.497	64,16	429.705.606,41	0,15	0,02
AGOSTO	4.486.887	61,54	276.135.329,74	2.154.375	56,89	122.562.515,09	6.641.262	60,03	398.697.844,83	4.015.920	65,04	261.204.224,34	1.786.889	57,55	102.840.015,06	5.802.809	62,74	364.044.239,40	-0,13	0,05
SETIEMBRE	3.847.291	51,73	199.030.244,52	2.608.873,00	47,45	123.795.427,46	6.456.164	50,00	322.825.671,98	4.011.132	64,66	259.340.527,28	2.181.170	65,96	143.874.469,79	6.192.302	65,12	403.214.997,07	-0,04	0,30
OCTUBRE	4.512.310	47,37	213.736.610,66	2.220.103	41,91	93.045.734,83	6.732.413	45,57	306.782.345,49	4.090.779	71,29	291.627.211,15	1.744.911	70,44	122.905.643,46	5.835.690	71,03	414.532.854,61	-0,13	0,56
NOVIEMBRE	4.447.242	45,47	202.222.480,93	2.158.645,00	39,91	86.160.939,47	6.605.887	43,66	288.383.420,40	3.451.939	82,56	284.975.705,12	1.758.991	79,09	139.114.872,70	5.210.930	81,38	424.090.577,82	-0,21	0,86
DICIEMBRE	3.808.929	48,56	184.948.344,73	2.559.320	42,36	108.418.408,76	6.368.249	46,07	293.366.753,49	3.636.654	80,33	292.122.259,22	1.410.765	73,67	103.937.042,21	5.047.419	78,47	396.059.301,43	-0,21	0,70
TOTAL	**55.662.863**	**52,80**	**2.938.887.008,59**	**16.302.238**	**48,56**	**791.556.071,13**	**71.965.101**	**51,84**	**3.730.443.079,72**	**43.772.461**	**62,27**	**2.725.492.388,33**	**22.834.627**	**56,34**	**1.286.408.800,56**	**66.607.088**	**60,23**	**4.011.901.188,89**	**-0,07**	**0,16**

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, Dirección Nacional de Hidrocarburos

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN TOTAL (CRUDO ORIENTE Y NAPO) REALIZADO POR PETROECUADOR

Año 2007

Meses	CRUDO ORIENTE			CRUDO NAPO			TOTAL CRUDO		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB
ENERO	3.488.515	41,57	145.021.491,14	2.225.358	35,25	78.444.497,54	5.713.873	39,11	223.465.988,68
FEBRERO	3.641.864	48,90	178.077.546,34	2.015.047	42,53	85.706.426,81	5.656.911	46,63	263.783.973,15
MARZO	2.979.526	51,42	153.200.612,67	2.158.304	44,87	96.853.467,24	5.137.830	48,67	250.054.079,91
ABRIL	3.337.134	54,99	183.522.916,45	1.832.087	50,24	92.038.498,87	5.169.221	53,31	275.561.415,32
MAYO	3.425.454	55,90	191.476.000,34	1.084.323	50,38	54.631.724,23	4.509.777	54,57	246.107.724,57
JUNIO	3.516.035	59,32	208.583.568,95	2.116.794	53,24	112.696.861,51	5.632.829	57,04	321.280.430,46
JULIO	4.177.509	66,15	276.340.325,29	2.519.988	60,86	153.365.281,14	6.697.497	64,16	429.705.606,43
AGOSTO	4.015.920	65,04	261.204.224,32	1.786.889	57,55	102.840.015,07	5.802.809	62,74	364.044.239,39
SEPTIEMBRE	4.011.132	64,66	259.340.527,29	2.181.170	65,96	143.874.469,78	6.192.302	65,12	403.214.997,07
OCTUBRE	4.090.779	71,29	291.627.211,15	1.744.911	70,44	122.905.643,45	5.835.690	71,03	414.532.854,60
NOVIEMBRE	3.451.939	82,56	284.975.705,12	1.758.991	79,09	139.114.872,70	5.210.930	81,38	424.090.577,82
DICIEMBRE	3.636.654	80,33	292.122.259,22	1.410.765	73,67	103.937.042,21	5.047.419	78,47	396.059.301,43
TOTAL	**43.772.461**	**62,27**	**2.725.492.388,28**	**22.834.627**	**56,34**	**1.286.408.800,55**	**66.607.088**	**60,23**	**4.011.901.188,83**
Ene-Dic/2006	55.662.863	52,80	2.938.887.008,59	16.302.238	48,56	791.556.071,54	71.965.101	51,84	3.730.443.080,13
Var.% 07/06	-21,36	17,93	-7,26	40,07	16,02	62,52	-7,45	16,20	7,54

Nota: Se realiza exportación de Crudo Napo de la Ex-Occidental, por caducidad entre el Estado y la Compañía a partir del 15 de mayo/06

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, Dirección Nacional de Hidrocarburos

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE REALIZADA POR PETROECUADOR, CLASIFICADA POR CUENTAS

Año 2007

Mes	VENTA DIRECTA (c)			REGALÍAS			REGALÍAS PARTICIPACIÓN DEL ESTADO			REGALÍAS CAMPOS MARGINALES			REGALÍAS ALIANZAS OPERATIVAS (b)			TOTAL (a)		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB
ENERO	2.037.829	41,96	85.514.907,22	711.509	41,22	29.326.677,14	739.177	40,83	30.179.906,78	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	**3.488.515**	**41,57**	**145.021.491,14**
FEBRERO	1.830.208	48,84	89.389.929,06	1.057.803	48,63	51.439.053,90	753.853	49,41	37.248.563,38	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	**3.641.864**	**48,90**	**178.077.546,34**
MARZO	1.851.324	50,96	94.334.498,78	695.026	53,71	37.330.888,99	433.176	49,71	21.535.224,90	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	**2.979.526**	**51,42**	**153.200.612,67**
ABRIL	1.518.859	54,60	82.924.932,84	609.288	55,36	33.729.803,86	1.208.987	55,31	66.868.179,75	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	**3.337.134**	**54,99**	**183.522.916,45**
MAYO	2.015.509	55,11	111.065.671,81	714.290	56,16	40.112.077,87	695.655	57,93	40.298.250,66	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	**3.425.454**	**55,90**	**191.476.000,34**
JUNIO	2.394.214	59,42	142.268.836,72	349.716	58,18	20.347.828,18	772.105	59,53	45.966.904,05	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	**3.516.035**	**59,32**	**208.583.568,95**
JULIO	2.123.840	65,70	139.537.655,23	538.249	65,56	35.284.986,55	1.119.670	66,63	74.606.844,15	359.750	67,99	24.460.988,64	36.000	68,05	2.449.850,72	**4.177.509**	**66,15**	**276.340.325,29**
AGOSTO	2.249.078	65,78	147.951.312,29	720.772	63,59	45.831.709,00	681.729	64,35	43.869.836,45	0	0,00	0,00	364.341	0,00	23.551.366,58	**4.015.920**	**65,04**	**261.204.224,32**
SEPTIEMBRE	2.174.693	64,31	139.853.646,64	722.822	64,18	46.393.254,28	1.113.617	65,64	73.093.626,37	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00	**4.011.132**	**64,66**	**259.340.527,29**
OCTUBRE	2.581.902	71,87	185.551.551,88	755.634	67,44	50.961.415,24	753.243	73,17	55.114.244,03	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**4.090.779**	**71,29**	**291.627.211,15**
NOVIEMBRE	2.690.045	82,62	222.254.686,62	359.851	83,24	29.954.716,94	402.043	81,50	32.766.301,56	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**3.451.939**	**82,56**	**284.975.705,12**
DICIEMBRE	3.216.666	80,41	258.651.735,55	0	0,00	0,00	419.988	79,69	33.470.523,67	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**3.636.654**	**80,33**	**292.122.259,22**
TOTAL	**26.684.167**	**63,68**	**1.699.299.364,64**	**7.234.960**	**58,15**	**420.712.411,95**	**9.093.243**	**61,04**	**555.018.405,75**	**359.750**	**67,99**	**24.460.988,64**	**400.341**	**64,95**	**26.001.217,30**	**43.772.461**	**62,27**	**2.725.492.388,28**
Ene-Dic/2006	26.736.696	52,69	1.408.629.507,94	11.988.887	52,21	625.943.673,13	14.333.724	53,73	770.187.204,31	1.414.297	54,93	77.689.275,33	1.189.259	47,46	56.437.348	55.662.863	52,80	2.938.887.008,59
Var.% 07/06	-0,20	20,87	20,63	-39,65	11,38	-32,79	-36,56	13,59	-27,94	-74,56	23,78	-68,51	-66,34	36,86	-53,93	-21,36	17,93	-7,26

Notas:

a) Incluye el Crudo Reducido y Gasolina Natural que se exporta como crudo, por un volumen de 2.294.267 bls. para el período ene-dic del 2007, este volumen es el asignado por la DNH, por lo tanto no corresponde al producido e inyectado en el SOTE

b) A partir del mes de febrero del 2006 se realiza exportación de crudo con cargo a Regalías Alianzas Operativas

c) En la cuenta venta directa incluye un volumen de 2,928,326 bls. Para intercambio con PDVSA según convenio para el período ago-dic/07

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

DESGLOSE EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE "VENTA DIRECTA"

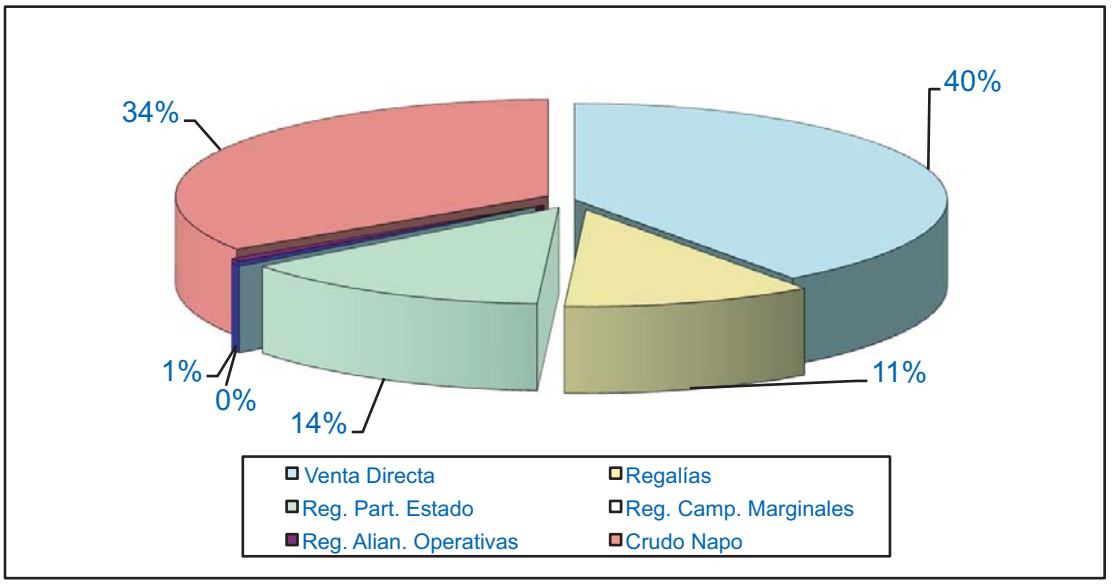
Cifras en barriles
Año 2007

MES	EX CONSORCIO	CRUDO REDUCIDO GAS. NATURAL	AGIP	TIVACUNO	ESPOL	BLOQUE 15	PARTICIPACIÓN ESTADO						ALIANZAS OPERATIVAS				TOTAL VENTA DIRECTA
							TECPECUADOR	PETRÓLEOS SUD-AMERICANOS	AEC	OCCIDENTAL	ECUADORTLC	PETROBELL	VICTOR HUGO RUALES	ATACAPI-PARAHUACU	MAURO DÁVALOS C.	PARAISO, BIGUNO, HUACHITO	
ENERO	363.618	359.692	360.464	73.582	70.000	-	-	-	-	-	-	-	123.404	47.712	359.357	280.000	**2.037.829**
FEBRERO	364.322	241.583	280.000	79.998	70.000	-	-	-	-	-	-	-	104.591	60.145	449.569	180.000	**1.830.208**
MARZO	557.523	120.000	214.483	95.184	50.000	-	-	-	-	-	-	-	104.863	50.680	526.791	131.800	**1.851.324**
ABRIL	-	226.234	139.491	124.983	60.060	347.029	-	-	-	-	-	-	92.277	72.997	380.000	75.788	**1.518.859**
MAYO	120.000	150.000	123.449	146.959	69.970	483.962	-	-	-	-	-	-	93.388	72.945	454.836	300.000	**2.015.509**
JUNIO	490.990	128.595	305.000	170.635	60.060	595.271	-	-	-	-	214.968	-	90.660	68.035	270.000	-	**2.394.214**
JULIO	336.717	401.859	266.225	221.403	40.000	522.116	259.652	-	-	-	-	-	-	75.868	-	-	**2.123.840**
AGOSTO	589.566	-	375.766	125.649	40.000	1.118.097	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**2.249.078**
SEPTIEMBRE	372.710	300.000	-	227.383	40.000	377.712	-	-	-	-	-	-	-	128.821	728.067	-	**2.174.693**
OCTUBRE	432.659	-	225.875	313.761	70.000	1.124.669	-	-	-	-	-	-	-	55.460	359.478	-	**2.581.902**
NOVIEMBRE	277.928	366.304	340.512	348.672	70.000	895.425	-	-	-	-	-	-	-	57.660	333.544	-	**2.690.045**
DICIEMBRE	-	-	-	362.672	70.000	1.862.129	-	-	-	-	411.393	-	-	54.723	455.749	-	**3.216.666**
TOTAL	**3.906.033**	**2.294.267**	**2.631.265**	**2.290.881**	**710.090**	**7.326.410**	**259.652**	**-**	**-**	**-**	**626.361**	**-**	**609.183**	**745.046**	**4.317.391**	**967.588**	**26.684.167**
Ene-Dic/2006	4.815.772	3.212.349	3.503.208	502.575	832.150		684.702	419.621	1.226.141	821.250	1.269.123	192.644	1.280.590	1.393.473	4.227.416	2.355.682	**26.736.696**
Var.% 07/06	-18,89	-28,58	-24,89	355,83	-14,67						-50,65		-52,43	-46,53	2,13	-58,93	-0,20

Nota: En el período ago-dic se destino un volumen de 2.928,326 bls. de Crudo Oriente para PDVSA
Fuente: Gerencia de Comercio Internacional
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO POR CUENTAS

Año 2007



CUENTA	VOLUMEN BLS.	PRECIO FOB US$/BL	VALOR US$
Venta Directa	26.684.167	63,68	1.699.299.364,64
Regalías	7.234.960	58,15	420.712.411,95
Reg. Part. Estado	9.093.243	61,04	555.018.405,75
Reg. Camp. Marginales	359.750	67,99	24.460.988,64
Reg. Alian. Operativas	400.341	64,95	26.001.217,30
Crudo Napo	22.834.627	56,34	1.286.408.800,55
TOTAL	**66.607.088**	**60,23**	**4.011.901.188,83**

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN CRUDO NAPO REALIZADO POR PETROECUADOR

Año 2007

Meses	CONTRATO COMRA-VENTA			CONVENIO VENEZUELA			TOTAL CRUDO NAPO		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ FOB
ENERO	2.225.358	35,25	78.444.497,54				2.225.358	35,25	78.444.497,54
FEBRERO	2.015.047	42,53	85.706.426,81				2.015.047	42,53	85.706.426,81
MARZO	1.079.295	42,70	46.089.330,82	1.079.009	47,05	50.764.136,42	2.158.304	44,87	96.853.467,24
ABRIL	1.472.087	50,58	74.458.978,87	360.000	48,83	17.579.520,00	1.832.087	50,24	92.038.498,87
MAYO	749.912	49,64	37.225.631,68	334.411	52,05	17.406.092,55	1.084.323	50,38	54.631.724,23
JUNIO	1.069.994	51,07	54.639.626,28	1.046.800	55,46	58.057.235,23	2.116.794	53,24	112.696.861,51
JULIO	719.263	60,13	43.249.618,50	1.800.725	61,15	110.115.662,64	2.519.988	60,86	153.365.281,14
AGOSTO	700.663	55,47	38.868.316,34	1.086.226	58,89	63.971.698,73	1.786.889	57,55	102.840.015,07
SEPTIEMBRE	735.638	66,60	48.996.846,18	1.445.532	65,64	94.877.623,60	2.181.170	65,96	143.874.469,78
OCTUBRE	684.281	67,45	46.155.490,58	1.060.630	72,36	76.750.152,87	1.744.911	70,44	122.905.643,45
NOVIEMBRE	685.833	77,13	52.896.534,78	1.073.158	80,34	86.218.337,92	1.758.991	79,09	139.114.872,70
DICIEMBRE	688.704	70,83	48.780.787,26	722.061	76,39	55.156.254,95	1.410.765	73,67	103.937.042,21
TOTAL	**12.826.075**	**51,11**	**655.512.085,64**	**10.008.552**	**63,04**	**630.896.714,91**	**22.834.627**	**56,34**	**1.286.408.800,55**

Nota: Se realiza exportación de Crudo Napo de la Ex-Occidental, por caducidad entre el Estado y la Compañía a partir del 15 de mayo/06

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, Dirección Nacional de Hidrocarburos
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO REALIZADA POR PETROECUADOR, CLASIFICADA POR REGIONES

Año 2007

Meses	AMÉRICA DEL NORTE		AMÉRICA CENTRAL Y CARIBE		AMÉRICA DEL SUR		LEJANO ORIENTE		TOTAL	
	Barriles	US $ FOB	Barriles	US $ FOB	Barriles	US $ FOB	Barriles	US $ FOB	Barriles	US $ FOB
ENERO	1.710.199	70.784.316,84	2.292.782	83.354.395,38	1.710.892	69.327.276,45	0	0,00	**5.713.873**	**223.465.988,67**
FEBRERO	1.768.493	83.938.994,76	1.680.183	71.525.313,13	2.123.652	104.134.434,96	84.583	4.185.230,27	**5.656.911**	**263.783.973,12**
MARZO	1.147.188	56.387.411,97	1.792.044	80.321.048,49	1.854.307	94.469.599,14	344.291	18.876.020,29	**5.137.830**	**250.054.079,89**
ABRIL	2.028.911	109.390.630,27	1.115.778	54.825.771,40	2.024.532	111.345.013,61	0	0,00	**5.169.221**	**275.561.415,28**
MAYO	1.271.885	68.647.048,83	345.660	19.424.459,79	1.489.459	77.905.811,74	1.402.773	80.130.404,17	**4.509.777**	**246.107.724,53**
JUNIO	2.508.318	145.149.252,37	680.136	39.280.794,29	1.401.524	82.671.192,76	1.042.851	54.179.191,00	**5.632.829**	**321.280.430,42**
JULIO	2.157.479	138.627.083,42	2.517.256	159.215.938,41	2.022.762	131.862.584,52	0	0,00	**6.697.497**	**429.705.606,35**
AGOSTO	0	0,00	3.625.758	222.044.370,60	2.177.051	141.999.868,77	0	0,00	**5.802.809**	**364.044.239,37**
SEPTIEMBRE	2.213.328	144.412.386,41	2.172.283	135.069.028,99	1.806.691	123.733.581,62	0	0,00	**6.192.302**	**403.214.997,02**
OCTUBRE	2.519.191	177.507.154,45	1.484.545	105.675.992,06	1.831.954	131.349.708,07	0	0,00	**5.835.690**	**414.532.854,58**
NOVIEMBRE	1.444.062	118.358.217,36	1.808.321	143.943.955,64	1.958.547	161.788.404,80	0	0,00	**5.210.930**	**424.090.577,80**
DICIEMBRE	3.630.593	283.059.415,85	411.393	34.081.441,69	1.005.433	78.918.443,86			**5.047.419**	**396.059.301,40**
TOTAL 2007	**22.399.647**	**1.396.261.912,53**	**19.926.139**	**1.148.762.509,87**	**21.406.804**	**1.309.505.920,30**	**2.874.498**	**157.370.845,73**	**66.607.088**	**4.011.901.188,43**
TOTAL 2006	**49.105.499**	**2.534.933.136,38**	**5.844.797**	**302.287.395,39**	**14.259.577**	**736.538.623,86**	**2.755.229**	**156.683.923,74**	**71.965.102**	**3.730.443.079,37**
Var % 2007/2006	-54,4%	-44,9%	240,9%	280,0%	50,1%	77,8%	4,3%	0,4%	-7,4%	7,5%

Fuente: Reportes de Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE CRUDO REALIZADA POR PETROECUADOR, POR PAIS DE DESTINO

Año 2007

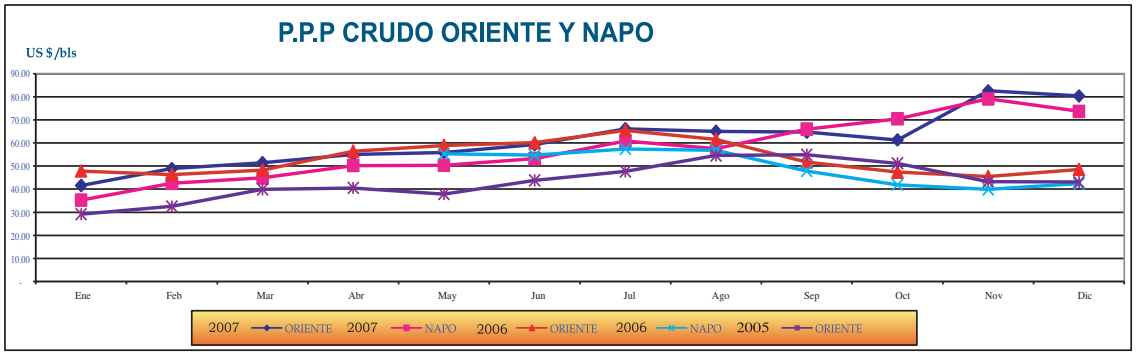
Meses	ESTADOS UNIDOS		EL SALVADOR		INDIA		VENEZUELA		NICARAGUA		COLOMBIA		BAHAMAS		JAMAICA	
	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB
ENERO	1.710.199	70.784.316,84														
FEBRERO	1.768.493	83.938.994,76									414.669	20.072.260,27				
MARZO	1.147.188	56.387.411,97	155.676	7.632.206,91			359.754	16.925.346,44	197.500	9.682.679,83					359.573	16.916.830,93
ABRIL	2.028.911	109.390.630,27														
MAYO	1.271.885	68.647.048,83			695.655	40.298.250,66			345.660	19.424.459,79						
JUNIO	2.508.318	145.149.252,37			1.042.851	54.179.191,00										
JULIO	2.157.479	138.627.083,42	209.750	14.261.827,28					150.000	10.199.161,35	839.561	54.790.491,03	336.717	21.497.497,86	723.565	44.358.415,76
AGOSTO															2.204.323	137.344.345,26
SEPTIEMBRE	2.213.328	144.412.386,41					727.821	49.235.412,80			358.749	24.071.340,40			717.711	45.642.210,80
OCTUBRE	2.519.191	177.507.154,45	239876,00	16174838,68					120.000	8.091.600,00	753.243	55.114.244,02			373.865	28.619.365,75
NOVIEMBRE	1.444.062	118.358.217,36	62.400	4.928.482,00			356.000	27.942.796,00	332.217	26.245.143,00						
DICIEMBRE	3.630.593	283.059.415,85														
TOTAL 2007	**22.399.647**	**1.396.261.912,53**	**667.702**	**42.997.354,87**	**1.738.506**	**94.477.441,66**	**1.443.575**	**94.103.555,24**	**1.145.377**	**73.643.043,97**	**2.366.222**	**154.048.335,72**			**4.379.037**	**272.881.168,50**
TOTAL 2006	49.105.499	2.534.933.136,38	715.913	33.320.317,01					63.824	3.831.537,02						
Var 07/06	-54,4%	-44,9%	-6,7%	29,0%												

Meses	PERÚ		PANAMÁ		KOREA		SANTA LUCIA		CHINA		CHILE		ANTILLAS HOLANDESAS		TOTAL	
	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB	VOLUMEN (Bls)	VALOR US$FOB
ENERO	1.091.352	45.309.214,23	1.965.358	69.476.305,84			327.424	13.878.089,54			619.540	24.018.062,22			5.713.873	223.465.988,67
FEBRERO	891.092	43.651.460,13	1.680.183	71.525.313,13					84.583	4.185.230,27	817.891	40.410.714,56			5.656.911	263.783.973,12
MARZO	799.527	40.213.363,71	1.079.295	46.089.330,82					344.291	18.876.020,29	695.026	37.330.888,99			5.137.830	250.054.079,89
ABRIL	1.167.642	63.686.782,12	1.115.778	54.825.771,40							856.890	47.658.231,49			5.169.221	275.561.415,28
MAYO	1.489.459	77.905.811,74			707.118	39.832.153,51									4.509.777	246.107.724,53
JUNIO	1.401.524	82.671.192,76	357.168	19.596.261,59			322.968	19.684.534,70							5.632.829	321.280.432,42
JULIO	1.105.201	77.620.220,77	1.097.224	68.899.036,16							80.000	5.451.872,72			6.699.497	42.705.606,35
AGOSTO	1.812.710	118.448.502,19	1.421.435	84.700.025,34							364.341	23.551.366,58			5.802.809	364.044.239,37
SEPTIEMBRE	720.121	50.426.828,42	1.454.572	89.426.818,19											6.192.302	403.214.997,02
OCTUBRE	1.078.711	76.235.464,05											750.804	52.790.187,63	5.835.690	414.532.854,58
NOVIEMBRE	627.111	53.032.664,97	1.045.235	82.101.181,90							975.436	80.812.943,83	368.469	30.669.148,74	5.210.930	424.090.577,80
DICIEMBRE	797.814	62.498.895,25	411.393	34.081.441,69							207.619	16.419.548,61			5.047.419	396.059.301,40
TOTAL 2007	**12.982.264**	**791.700.400,34**	**11.627.641**	**620.721.486,06**	**707.118**	**39.832.153,51**	**650.392**	**33.562.624,24**	**428.874**	**23.061.250,56**	**4.616.743**	**275.653.629,00**	**1.119.273**	**83.459.336,37**	**66.609.088**	**4.011.901.188,43**
TOTAL 2006	9.619.888	496.182.884,62	4.720.585	250.104.460,86			344.475	15.031.080,50	2.755.229	156.683.923,74	4.639.689	240.355.739,23			71.965.102	3.730.443.079,36
Var 07/06	35,0%	59,6%	146,3%	148,2%			88,8%	123,3%			-0,5%	14,7%			-7,4%	7,7%

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PRECIO PROMEDIO DE EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO

Meses	PROMEDIO GRADO API		PRECIO CRUDO US$ FOB/bl Balao				
	2007		2007		2006		2005
	ORIENTE	NAPO	ORIENTE	NAPO	ORIENTE	NAPO	ORIENTE
Enero	23,4	18,9	41,57	35,25	47,86		29,16
Febrero	23,3	18,7	48,90	42,53	46,33		32,51
Marzo	23,3	18,7	51,42	44,87	48,24		39,90
Abril	23,5	18,7	54,99	50,24	56,41		40,51
Mayo	23,4	18,7	55,90	50,38	58,95	55,32	37,90
Junio	23,3	18,7	59,32	53,24	60,11	54,70	43,81
Julio	23,3	18,7	66,15	60,86	65,48	57,43	47,69
Agosto	23,2	18,7	65,04	57,55	61,54	56,89	54,57
Septiembre	23,4	18,7	64,66	65,96	51,73	47,85	54,89
Octubre	23,4	18,8	61,29	70,44	47,37	41,91	51,21
Noviembre	23,4	18,7	82,56	79,09	45,47	39,91	43,29
Diciembre			80,33	73,67	48,56	42,36	43,05
P.P.P. AÑO (a)	**23,4**	**18,7**	**62,27**	**56,34**	**52,80**	**48,56**	**42,84**



Nota: a) Precio promedio ponderado anual
Fuente: Reportes Gerencia Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE CRUDO ORIENTE Y NAPO REALIZADA POR COMPAÑÍAS PRIVADAS

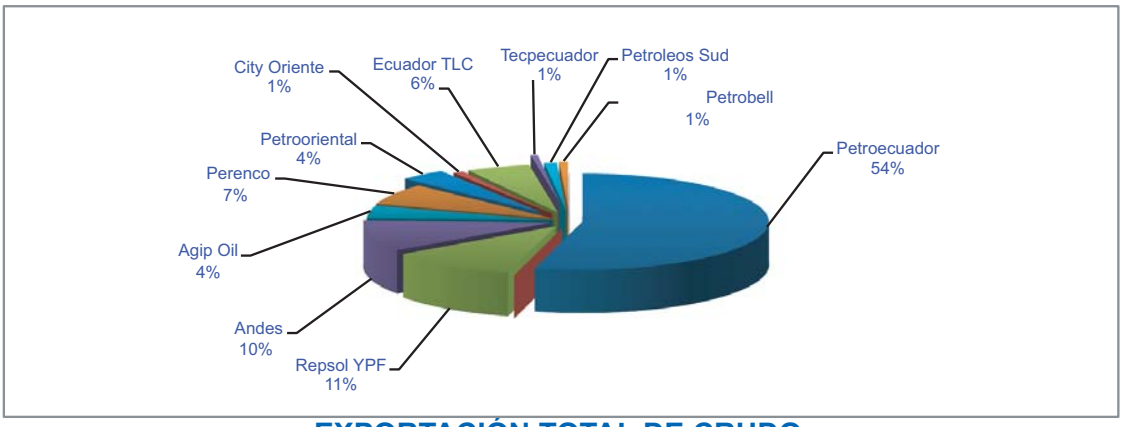
Cifras en Barriles
Año 2007

Mes	REPSOL YPF (c)		ANDES (c)	OCCIDENTAL (a)	CITY ORIENTE	PETROORIENTAL 14 Y 17 (c)	CANADÁ GRANDE	PERENCO		AGIP OIL (b)	ECUADOR TLC	TECPE-CUADOR (Marginales)	PETRÓLEO SUDAME-RICANOS (Marginales)	PETROBELL TIGÜINO (Marginales)	TOTAL
	BALAO	OCP	OCP	OCP	BALAO	BALAO	BALAO	BALAO	OCP	BALAO	BALAO	BALAO	BALAO	BALAO	
ENERO	0	1.028.168	1.348.224	0	200.000	160.000	0	244.894	329.477	0	1.079.669	0	160.000	40.000	**4.590.432**
FEBRERO	0	1.291.648	999.389	0	90.245	417.051	10.000	0		400.018	0	130.114	170.000	45.000	**3.553.465**
MARZO	0	957.973	1.079.123	0	80.000	330.000	0	381.721	709.212	737.417	719.062	0	70.000	102.500	**5.167.008**
ABRIL	0	1.267.853	1.000.000	0	100.000	0	0	735.145		358.835	353.991	135.000	120.000	74.500	**4.145.324**
MAYO	0	659.387	1.067.444	0	100.000	838.753	15.000	0	677.598	399.515	754.228	0	110.000	92.200	**4.714.126**
JUNIO	359.367	1.630.444	1.422.266	0	76.757	339.706	0	718.691	306.000	681.093	352.225	120.500	116.000	85.916	**6.208.965**
JULIO	299.809	1.240.705	1.049.202	0	75.231	512.538	0	340.845	361.077	399.167	718.478	99.179	92.000	150.000	**5.338.230**
AGOSTO	0	605.739	1.056.379	0	84.737	770.651	12.000	591.583	367.502	0	817.758	0	100.000	0	**4.406.349**
SEPTIEMBRE	0	1.330.118	895.060	0	79.104	242.780	0	208.515	431.394	979.913	358.523	0	110.000	82.000	**4.717.407**
OCTUBRE	0	1.690.791	1.028.449	0	0	395.636	0	395.609	0	500.574	380.386	249.631	0	128.000	**4.769.075**
NOVIEMBRE	0	722.838	904.933	0	155.433	0	12.000	560.173	589.812	418.686	439.471	0	199.479	0	**4.002.825**
DICIEMBRE	137.802	1.262.466	1.041.011	0	64.117	905.898	0	469.786	339.431	399.820	835.196	0	94.119	125.000	**5.674.646**
TOTAL 2007	**796.978**	**13.688.129**	**12.891.479**	**0**	**1.105.624**	**4.913.013**	**49.000**	**4.646.962**	**4.111.504**	**5.275.038**	**6.808.987**	**734.424**	**1.341.598**	**925.116**	**57.287.853**
Ene-Dic/2006	190.130	14.088.559	12.388.560	10.652.386	1.179.508	3.411.458	48.800	4.653.915	4.524.777	4.994.641	5.657.338	999.423	1.146.000	745.000	64.680.494
Var.% 07/06	319,2	-2,8	4,1		-6,3	44,0	0,4	-0,1	-9,1	5,6	20,4	-26,5	17,1	24,2	-11,4

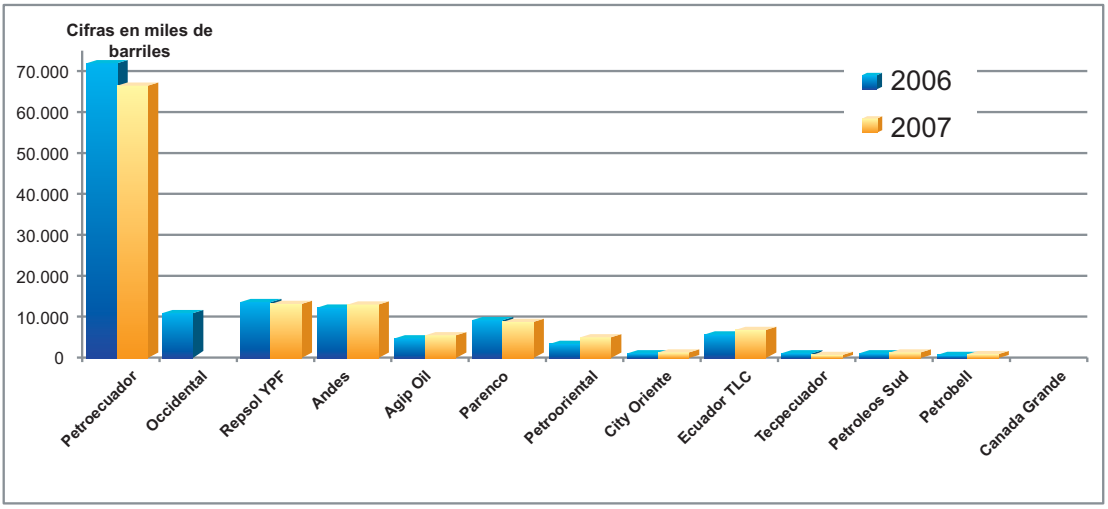
Nota:
a) A partir del 16 de Mayo del 2006, Petroecuador exporta el crudo de la Ex-Occidental
b) Se hace constar las exportaciones de Agip Oil, debido a que dicha compañía exporta directamente, pues los pagos por servicios son "en especie"
c) Incluye volumenes por "Liquidación del IVA" a Andes Petroleum un volumen de 1.200.425 bls. , Repsol YPF 437.611 bls., y Petrooriental (Blq 14 y 17) 275.795 bls.

Fuente: Dirección Nacional de Hidrocarburos, Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN TOTAL DE CRUDO
Diciembre 2007



EXPORTACIÓN TOTAL DE CRUDO
2006-2007



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, Dirección Nacional de Hidrocarburos
Elaboración: Planificación corporativa, PETROECUADOR

EXPORTACIÓN DE FUEL OIL # 6 (COMBUSTIBLE MEZCLA) REALIZADA POR PETROECUADOR

Meses	Año 2006 (a)			Año 2007 (a)			VARIACIÓN 2007/2006		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ C&F	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
ENERO	959.587	44,04	42.257.494,45	1.025.898	34,17	35.058.483,48	6,9	-22,4	-17,0
FEBRERO	600.471	43,86	26.336.449,19	825.840	39,77	32.846.819,79	37,5	-9,3	24,7
MARZO	609.738	44,75	27.284.246,03	1.021.885	31,81	32.509.611,88	67,6	-28,9	19,2
ABRIL (b)	1.021.945	46,62	47.648.109,16	1.020.430	45,75	46.684.056,47	-0,1	-1,9	-2,0
MAYO	1.221.949	46,58	56.912.928,71	821.533	53,62	44.046.846,55	-32,8	15,1	-22,6
JUNIO	1.162.112	45,41	52.770.861,29	800.208	52,44	41.963.278,92	-31,1	15,5	-20,5
JULIO	1.228.215	47,37	58.179.086,73	1.451.245	58,21	84.473.242,84	18,2	22,9	45,2
AGOSTO	955.028	48,42	46.240.012,74	1.174.978	56,08	65.890.980,95	23,0	15,8	42,5
SEPTIEMBRE (a)	1.191.300	40,53	48.279.640,75	1.380.148	58,52	80.772.848,33	15,9	44,4	67,3
OCTUBRE	1.377.920	38,19	52.619.185,93	1.222.578	65,66	80.279.962,01	-11,3	72,0	52,6
NOVIEMBRE	577.055	39,10	22.561.014,48	1.396.528	74,27	103.720.915,69	142,0	90,0	359,7
DICIEMBRE	1.017.969	38,09	38.772.789,41	1.020.159	72,89	74.355.496,30	0,2	91,4	91,8
TOTAL	**11.923.289**	**43,60**	**519.861.818,87**	**13.161.430**	**54,90**	**722.602.543,21**	**10,4**	**25,9**	**39,0**

Nota: a) Operativamente, PETROECUADOR exporta "Combustible Mezcla", el mismo que es el resultado de la mezcla de Residuo 2.854.287 bls + Cutter Stock 833.165 bls. Este diluyente (Cutter Stock) es proporcionado por las compañías compradoras
b) Incluye un volumen de 206.601 bls. de Fuel Oil # 6, debido a que comienza un nuevo contrato de exportación de este producto

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

DEMOSTRATIVO OBTENCIÓN COMBUSTIBLE MEZCLA (Fuel Oil # 6) DE EXPORTACIÓN

Año 2007

Cifras en barriles

MESES	RESIDUO REE (bls)	VALOR US $	Cutter Stock (bls)	VALOR US $	VOLUMEN TOTAL COMBUSTIBLE MEZCLA
ENERO	803.014	20.969.939,99	222.884	14.088.543,49	1.025.898
FEBRERO	642.055	22.580.240,72	183.785	10.266.579,07	825.840
MARZO	741.626	15.406.095,39	280.259	17.103.516,49	1.021.885
ABRIL	667.592	26.596.088,10	146.237	9.340.522,78	813.829
MAYO	-	-	-	-	-
JUNIO	-	-	-	-	-
JULIO	-	-	-	-	-
TOTAL	**2.854.287**	**85.552.364,20**	**833.165**	**50.799.161,83**	**3.687.452**

Nota: Los volumenes y valores son tomados de las facturas emitidas por las Compañías Compradoras.

Fuente: Petroindustrial y Gerencia de Comercio Internacional

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

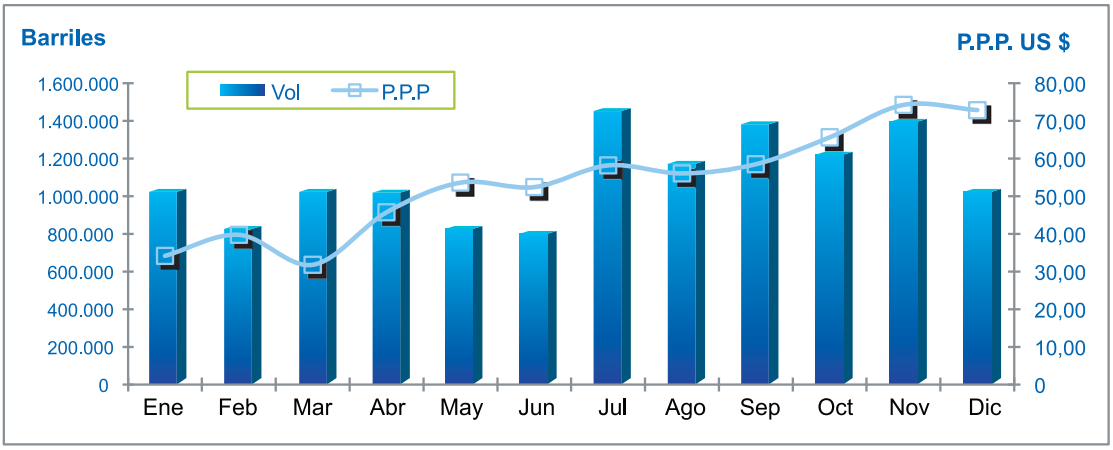
EXPORTACIÓN DE OTROS PRODUCTOS, REALIZADA POR PETROECUADOR

Meses	Año 2006			Año 2007			VARIACIÓN 07/06		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US $/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN Bls	PRECIO US $/bl	VALOR US$ FOB	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
NAFTA BAJO OCTANO	**1.691.398**	**65,66**	**111.063.953,45**	**1.254.458**	**80,47**	**100.943.888,37**	**-25,83**	**22,55**	**-9,11**
ENERO	182.001	61,69	11.228.205,89	0	0,00	0,00			
FEBRERO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
MARZO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
ABRIL	389.983	70,29	27.412.016,58	0	0,00	0,00			
MAYO	195.138	66,61	12.997.576,28	174.842	74,52	13.028.998,55	-10,40	11,88	0,24
JUNIO	194.961	73,12	14.255.567,82	0	0,00	0,00			
JULIO	191.158	75,40	14.413.045,58	180.335	74,93	13.512.684,68	-5,66	-0,62	-6,25
AGOSTO	191.492	62,26	11.921.679,15	167.902	69,31	11.637.606,63	-12,32	11,33	-2,38
SEPTIEMBRE	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
OCTUBRE	189.510	55,13	10.447.572,59	351.725	78,10	27.468.752,71	85,60	41,66	162,92
NOVIEMBRE	157.155	53,38	8.388.289,56	184.303	93,08	17.155.645,71	17,27	74,39	104,52
DICIEMBRE	0	0,00	0,00	195.351	92,86	18.140.200,09			
DICIEMBRE	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
VGO				**743.806**	**67,83**	**50.455.958,13**			
MARZO				39.377	64,16	2.526.608,27			
ABRIL				484.543	67,81	32.857.068,29			
MAYO				219.886	68,55	15.072.281,57			
TOTAL	**1.691.398**	**65,66**	**111.063.953,45**	**1.998.264**	**75,77**	**151.399.846,50**	**18,14**	**15,38**	**36,32**

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

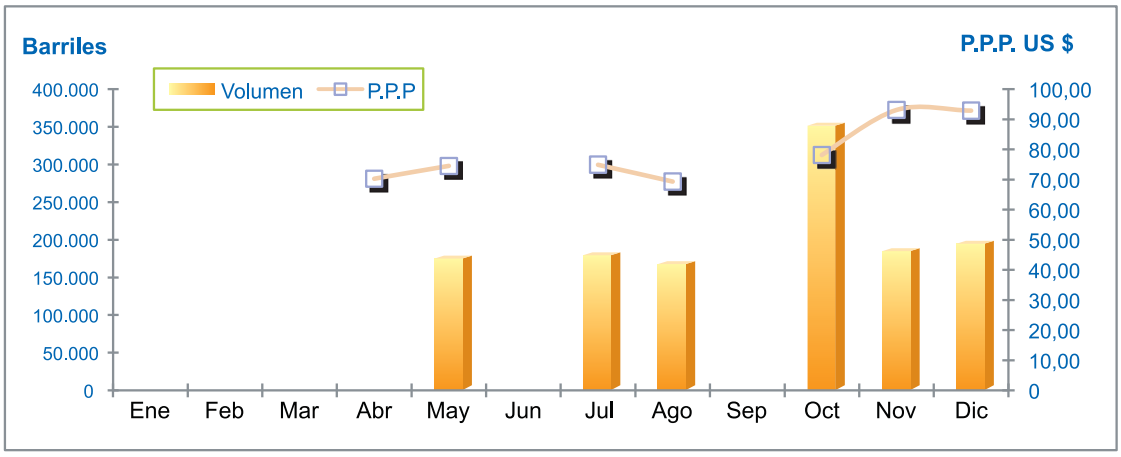
EXPORTACIÓN DE FUEL OIL # 6 (COMBUSTIBLE MEZCLA)

Enero-Diciembre 2007



EXPORTACIÓN DE NAFTA BAJO OCTANO

Enero-Diciembre 2007



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

IMPORTACIÓN DE GLP REALIZADA POR PETROECUADOR (a)

Mes	Año 2006			Año 2007			VARIACIÓN 07/06		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/bl	VALOR US$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
ENERO	681.123	56,57	38.533.125,78	745.819	52,03	38.802.637,88	9,5	-8,0	0,7
FEBRERO	606.214	53,23	32.269.237,87	680.132	54,60	37.137.690,70	12,2	2,6	15,1
MARZO	663.081	52,77	34.992.456,73	886.715	57,98	51.414.639,34	33,7	9,9	46,9
ABRIL	721.298	56,53	40.773.185,80	816.082	60,94	49.732.914,15	13,1	7,8	22,0
MAYO	696.315	57,46	40.012.774,17	907.703	63,11	57.286.796,14	30,4	9,8	43,2
JUNIO	684.150	60,55	41.425.822,48	844.299	62,20	52.518.387,86	23,4	2,7	26,8
JULIO	806.734	62,81	50.671.551,07	841.608	64,70	54.450.027,89	4,3	3,0	7,5
AGOSTO	747.951	61,59	46.067.778,78	733.307	64,49	47.287.778,35	-2,0	4,7	2,6
SEPTIEMBRE	644.941	55,33	35.683.754,33	792.256	70,17	55.593.823,01	22,8	26,8	55,8
OCTUBRE	709.063	53,15	37.683.553,10	822.162	77,04	63.337.245,62	16,0	45,0	68,1
NOVIEMBRE	737.458	54,38	40.101.505,54	814.534	77,93	63.473.774,64	10,5	43,3	58,3
DICIEMBRE	733.573	54,07	39.660.816,07	815.133	77,88	63.481.697,32	11,1	44,0	60,1
TOTAL Bls.	**8.431.901**	**56,67**	**477.875.561,72**	**9.699.749**	**65,42**	**634.517.412,90**	**15,0**	**15,4**	**32,8**
TOTAL TM.	**723.768**	**660,26**	**477.875.561,72**	**832.596**	**762,09**	**634.517.412,90**	**15,0**	**15,4**	**32,8**

Notas:

a) Contrato con la Compañía Trafigura Beheer B.V. En el precio se incluye el valor por almacenamiento flotante

b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5%

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

IMPORTACIÓN DE DIESEL REALIZADA POR PETROECUADOR (a)

PRODUCTOS	Año 2006			Año 2007			VARIACIÓN % 07/06		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/Bl	VALOR US$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/Bl	VALOR US$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
TOTAL DIESEL OIL + PREMIUM	**11.325.191**	**83,88**	**949.953.341,96**	**11.844.495**	**91,41**	**1.082.695.097,01**	**4,6**	**8,98**	**13,97**
DIESEL OIL	**10.178.442**	**82,55**	**840.253.711,25**	**5.335.186**	**87,35**	**466.039.384,90**	**-47,6**	**5,8**	**-44,5**
ENERO	953.696	75,74	72.232.431,56	721.223	71,44	51.524.655,75	-24,4	-5,7	-28,7
FEBRERO	956.756	77,48	74.125.359,01	734.895	73,37	53.920.373,26	-23,2	-5,3	-27,3
MARZO	495.785	77,75	38.547.096,64	436.679	79,07	34.527.029,57	-11,9	1,7	-10,4
ABRIL	935.097	85,68	80.118.715,84	504.822	80,64	40.710.691,02	-46,0	-5,9	-49,2
MAYO	753.352	88,74	66.856.097,91	504.277	84,24	42.479.916,63	-33,1	-5,1	-36,5
JUNIO	702.742	87,12	61.220.220,11	267.026	88,90	23.737.810,32	-62,0	2,0	-61,2
JULIO	549.118	87,26	47.914.525,12	475.862	91,86	43.714.712,64	-13,3	5,3	-8,8
AGOSTO	944.287	89,71	84.710.809,84	239.680	89,91	21.548.646,11	-74,6	0,2	-74,6
SEPTIEMBRE	1.169.106	85,83	100.346.784,77	486.687	97,88	47.638.186,45	-58,4	14,0	-52,5
OCTUBRE	695.109	84,32	58.611.442,39	466.035	100,92	47.032.181,84	-33,0	19,7	-19,8
NOVIEMBRE	747.348	76,09	56.862.964,46	498.000	118,89	59.205.181,31	-33,4	56,3	4,1
DICIEMBRE	1.276.046	77,35	98.707.263,60	0	0,00	0,00			
DIESEL CONVENIO VENZUELA	**0**	**0,00**	**0,00**	**4.646.129**	**92,33**	**428.973.724,78**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
ENERO				0	0,00	0,00			
FEBRERO				207.913	71,48	14.860.748,01			
MARZO				434.353	73,66	31.994.390,67			
ABRIL				439.947	80,84	35.565.852,06			
MAYO				379.955	83,01	31.539.297,72			
JUNIO				438.397	86,77	38.040.613,59			
JULIO				220.228	89,42	19.693.140,12			
AGOSTO				219.448	91,04	19.977.909,52			
SEPTIEMBRE				419.237	92,90	38.947.097,66			
OCTUBRE				662.272	98,46	65.207.367,49			
NOVIEMBRE				454.651	108,39	49.277.579,54			
DICIEMBRE				769.728	108,96	83.869.728,40			
DIESEL PREMIUM	**1.146.749**	**95,66**	**109.699.630,71**	**952.910**	**103,87**	**98.979.657,51**	**-16,9**	**8,6**	**-9,8**
MARZO	220.289	90,78	19.998.694,55	0	0,00	0,00			
ABRIL	240.174	100,50	24.136.574,34	0	0,00	0,00			
MAYO	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
JUNIO	240.801	101,31	24.396.464,35	240.391	94,32	22.674.159,90	-0,2	-6,9	-7,1
JULIO	0	0,00	0,00	237.645	96,39	22.907.480,84			
AGOSTO	229.303	101,78	23.338.092,46	0	0,00	0,00			
SEPTIEMBRE	0	0,00	0,00	234.387	104,72	24.545.733,24			
OCTUBRE	216.182	82,48	17.829.805,01	0	0,00	0,00			
NOVIEMBRE	0	0,00	0,00	0	0,00	0,00			
DICIEMBRE	0	0,00	0,00	240.487	119,97	28.852.283,53			
DIESEL PREMIUM CONVENIO VENEZUELA	**0,0**	**0,00**	**0,00**	**910.270**	**97,45**	**88.702.329,82**	**0,0**	**0,0**	**0,00**
MAYO				59.113	91,85	5.429.245,31			
JUNIO				219.885	95,81	21.067.247,82			
JULIO				213.338	100,57	21.455.658,67			
AGOSTO				417.934	97,50	40.750.178,02			
SEPTIEMBRE				0	0,00	0,00			
OCTUBRE				0	0,00	0,00			
NOVIEMBRE				0	0,00	0,00			

NOTAS:
a) Se registran los volúmenos de los productos importados cuando estos llegan al país.
b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5% del valor C&F.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

IMPORTACIÓN DE NAFTA DE ALTO OCTANO Y CUTTER STOCK REALIZADA POR PETROECUADOR (a)

PRODUCTOS	Año 2006			Año 2007			VARIACIÓN % 07/06		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/Bl	VALOR US$ C&F (b)	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/Bl	VALOR US$ C&F (b)	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
TOTAL NAFTA DE ALTO OCTANO	**6.175.075**	**84,82**	**523.797.293,97**	**7.784.652**	**92,19**	**717.649.639,37**	**26,1**	**8,68**	**37,01**
NAFTA ALTO OCTANO	**6.175.075**	**84,82**	**523.797.293,97**	**4.306.475**	**90,88**	**391.367.479,99**	**-30,3**	**7,1**	**-25,3**
ENERO	512.466	77,40	39.665.560,69	474.983	71,31	33.873.270,16	-7,3	-7,9	-14,6
FEBRERO	235.477	76,94	18.117.223,62	241.447	71,57	17.280.458,37	2,5	-7,0	-4,6
MARZO	696.705	76,86	53.548.706,74	859.694	81,47	70.040.820,76	23,4	6,0	30,8
ABRIL	546.600	94,25	51.514.623,52	442.063	91,72	40.546.225,43	-19,1	-2,7	-21,3
MAYO	492.506	97,02	47.781.911,14	712.149	102,03	72.657.535,56	44,6	5,2	52,1
JUNIO	749.182	92,04	68.958.198,25	560.330	101,19	56.697.529,59	-25,2	9,9	-17,8
JULIO	392.106	98,35	38.562.180,53	38.275	94,88	3.631.509,04	-90,2	-3,5	-90,6
AGOSTO	499.678	99,62	49.777.426,07	0	0,00	0,00			
SEPTIEMBRE	591.644	89,78	53.117.083,70	0	0,00	0,00			
OCTUBRE	485.349	68,88	33.430.221,34	233.270	94,42	22.024.536,96	-51,9	37,1	-34,1
NOVIEMBRE	495.298	69,59	34.467.141,15	235.729	93,10	21.946.369,90	-52,4	33,8	-36,3
DICIEMBRE	478.064	72,91	34.857.017,22	508.535	103,57	52.669.224,22	6,4	42,0	51,1
NAFTA ALTO OCTANO CONVENIO VENEZUELA	**0**	**0,00**	**0,00**	**3.478.177**	**93,81**	**326.282.159,38**	**0,0**	**0,0**	**0,0**
ABRIL				249.748	92,76	23.166.799,30			
MAYO				0	0,00	0,00			
JUNIO				431.101	93,04	40.107.580,50			
JULIO				439.165	96,30	42.291.496,78			
AGOSTO				517.144	87,51	45.256.857,13			
SEPTIEMBRE				661.054	91,58	60.539.039,19			
OCTUBRE				461.314	91,05	42.001.179,65			
NOVIEMBRE				479.093	103,63	49.650.411,26			
DICIEMBRE				239.558	97,13	23.268.795,57			
CUTTER STOCKS (c)	**219.120**	**73,77**	**16.164.920,64**	**2.280.000**	**75,32**	**171.738.436,36**	**940,5**	**2,1**	**962,4**
ENERO				222.172	61,20	13.596.237,67			
FEBRERO				0	0,00	0,00			
MARZO				0	0,00	0,00			
ABRIL	219.120	73,77	16.164.920,64	415.364	70,28	29.192.347,41	89,6	-4,7	80,6
MAYO				228.035	65,45	14.924.890,75			
JUNIO				200.377	66,27	13.279.328,95			
JULIO				199.087	67,82	13.502.080,31			
AGOSTO				209.110	69,44	14.520.598,40			
SEPTIEMBRE				406.877	81,49	33.155.970,31			
OCTUBRE				205.586	91,09	18.726.499,80			
NOVIEMBRE				0	0,00	0,00			
DICIEMBRE				193.392	107,76	20.840.482,76			

Nota:
a) Se registran los volúmenos de los productos importados cuando estos llegan al país.
b) No incluye valor del IVA, gastos operacionales, pago de tributos por nacionalización del producto en Aduanas, valor pago CORPEI y costo de seguro que son aproximadamente del 14,5% del valor C&F
c) Importación de diluyente para mezcla con residuo para obtener Fuel Oil # 4, Fuel Oil Pesadopara consumo interno y Fuel Oil # 6 de exportación.

IMPORTACIÓN TEMPORAL DE CUTTER STOCK (d)

PRODUCTO	Año 2006			Año 2007			VARIACIÓN % 07/06		
	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/Bl	VALOR US$ C&F	VOLUMEN Bls	PRECIO US$/Bl	VALOR US$ C&F	VOLUMEN %	PRECIO %	VALOR %
CUTTER STOCKS	**2.555.916**	**70,37**	**179.864.265,39**	**833.165**	**60,97**	**50.799.161,83**	**-67,4**	**-13,4**	**-71,8**
ENERO	208.872	72,89	15.224.311,65	222.884	63,21	14.088.543,49	6,7	-13,3	-7,5
FEBRERO	105.166	67,65	7.114.368,97	183.785	55,86	10.266.579,07	74,8	-17,4	44,3
MARZO	108.122	66,57	7.198.006,99	280.259	61,03	17.103.516,49	159,2	-8,3	137,6
ABRIL	285.411	67,69	19.318.296,98	146.237	63,87	9.340.522,78	-48,8	-5,6	-51,6
MAYO	258.762	71,91	18.606.410,67	0	0,00	0,00			
JUNIO	267.497	75,42	20.173.890,53	0	0,00	0,00			
JULIO	327.282	72,83	23.834.962,95	0	0,00	0,00			
AGOSTO	195.745	76,28	14.930.707,06	0	0,00	0,00			
SEPTIEMBRE	281.007	74,92	21.052.736,07	0	0,00	0,00			
OCTUBRE	215.928	62,31	13.453.647,39	0	0,00	0,00			
NOVIEMBRE	101.705	62,05	6.311.301,36	0	0,00	0,00			
DICIEMBRE	200.419	63,10	12.645.624,77						

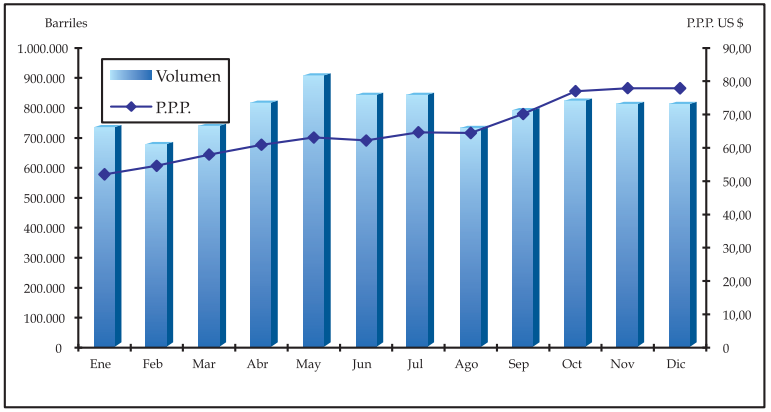
Nota: d) Importación Temporal realizada a nombre de PETROECUADOR. Este producto se utiliza como diluyentepara obtener Combustible Mezcla (Fuel Oil N° 6) de exportación. Esto se realizó hasta el mes de Abril, ya que se cambio de modalida de comercialización.

Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR

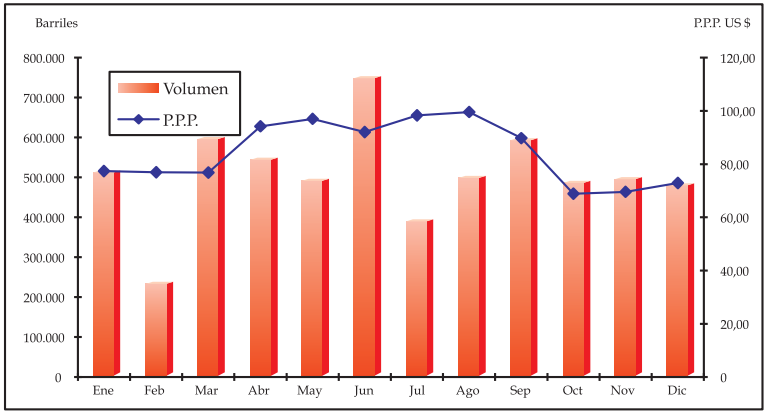
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

IMPORTACIÓN DE DERIVADOS

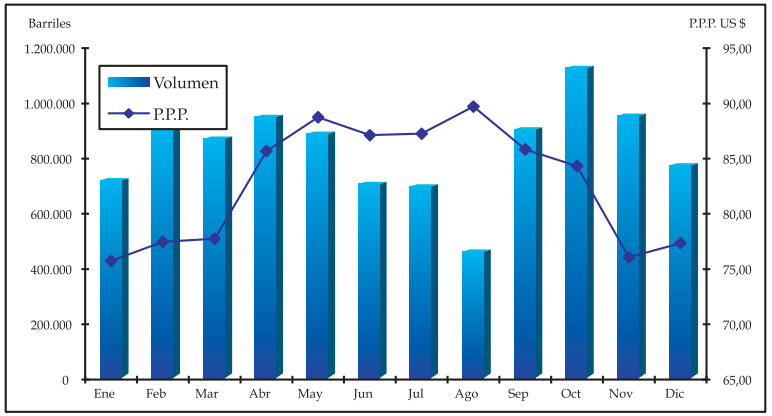
GLP
Enero-Diciembre 2006



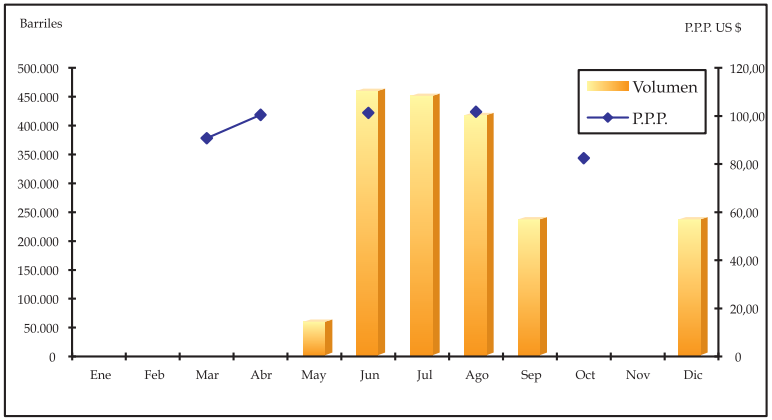
NAFTA DE ALTO OCTANO
Enero-Diciembre 2006



DIESEL OIL
Enero-Diciembre 2006



DIESEL PREMIUM
Enero-Diciembre 2006



Fuente: Gerencia de Comercio Internacional, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Recursos Humanos

PERSONAL QUE TRABAJA EN EL SISTEMA PETROECUADOR

AÑO 2007

POR RELACION LABORAL DE DEPENDENCIA

FILIAL	PERMANENTES	EXCLUIDOS DEL CONTRATO COLECTIVO.	CONTRATO A PLAZO FIJO	CONTRATO EVENTUALES POR HORAS	TOTAL	%
PETROECUADOR	420	16	18		454	11,4%
PETROPRODUCCION	1.003	9	32	68	1.112	25,7%
PETROINDUSTRIAL	1.157	4	169		1.330	30,7%
PETROCOMERCIAL	954	19	90	6	1.069	26,8%
OLEODUCTO	210	0	5		215	5,4%
TOTAL	**3.744**	**48**	**314**		**4.180**	**100,0%**

POR GENERO

FILIAL	MASCULINO	FEMENINO	TOTAL	% MASCULINO	% FEMENINO
PETROECUADOR	286	168	454	63,0%	37,0%
PETROPRODUCCION	968	144	1.112	87,1%	12,9%
PETROINDUSTRIAL	1.198	132	1.330	90,1%	9,9%
PETROCOMERCIAL	802	267	1.069	75,0%	25,0%
OLEODUCTO	202	13	215	94,0%	6,0%
TOTAL	**3.456**	**724**	**4.180**	**82,7%**	**17,3%**

Fuente: Unidad de Personal, PETROECUADOR

Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Fuente: Unidad de Personal, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

Estadísticas Financieras

Ejecución Financiera

Estado de Fuentes y Usos

Resumen de Proyectos de Inversión

Balance General Consolidado Petroecuador

Petroproducción

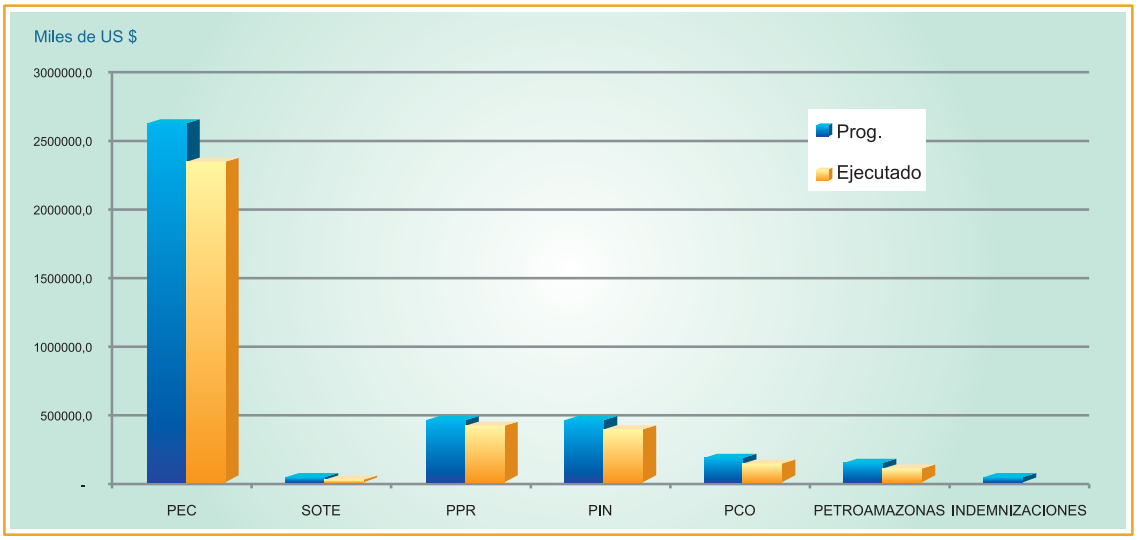
Petroindustrial

Petrocomercial

Estado de Resultados

SISTEMA PETROECUADOR
EJECUCIÓN FINANCIERA
AÑO 2007
Cifras en dólares

FILIAL	PRESUPUESTO		EJECUCIÓN %
	PROGRAMADO	EJECUTADO	
PETROECUADOR (MATRIZ)	2.652.285.274	2.374.597.260	89,53
GERENCIA DE OLEODUCTO	71.526.367	56.320.390	78,74
PETROPRODUCCIÓN	492.894.117	455.345.366	92,38
PETROAMAZONAS ECUADOR S.A.	497.452.691	425.161.169	85,47
PETROINDUSTRIAL	208.165.003	175.770.534	84,44
PETROCOMERCIAL	179.541.519	129.348.492	72,04
INDEMNIZACIONES	55.526.440	28.178.288	50,75
T O T A L	4.157.391.411	3.644.721.499	87,67
FINANCIAMIENTO FEISEH	25.004.000	0	0,00
ALIANZAS OPERATIVAS	71.562.000	33.331.499	46,58
T O T A L	4.253.957.411	3.678.052.998	86,46



Fuente: Unidad de Presupuesto, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

SISTEMA PETROECUADOR
EJECUCIÓN FINANCIERA
PERIODO: ENERO-DICIEMBRE 2007

Cifras en Dólares

	PRESUPUESTO		%
	PROGRAMADO	EJECUTADO	EJECUCIÓN
GASTOS OPERATIVOS	**1.198.892.191**	**1.163.963.384**	**97,09**
GASTOS PERSONAL	**212.680.110**	**195.495.260**	**91,92**
. REMUNERACIONES	120.194.673	119.729.915	99,61
. REMUNERACIONES PERIÓDICAS	45.942.790	41.875.566	91,15
. APORTES Y CARGAS SOCIALES	27.745.679	25.756.838	92,83
. OTROS BENEFIC. PERSONAL.	14.370.729	4.121.562	28,68
. PRESTAC. PERSONAL OCASIONAL	4.426.239	4.011.379	90,63
SERVICIOS GENERALES	**87.348.188**	**72.817.734**	**83,36**
. VIÁTICOS Y GASTOS VIAJE	3.862.496	3.578.314	92,64
. SERVICIOS BÁSICOS	2.614.103	1.999.772	76,50
. ENERGÍA ELÉCTRICA COMPRADA	8.467.103	7.546.841	89,13
. SEGUROS	33.555.776	23.158.296	69,01
. PUBLICIDAD Y PROPAGANDA	1.658.095	1.379.864	83,22
. ARRENDAMIENTOS	34.365.312	33.838.843	98,47
. CAPACITACIÓN	2.825.303	1.315.804	46,57
SERV. OPERACION Y MANTEN.	**560.397.586**	**534.901.663**	**95,45**
. ENERGIA ELECTRICA COMPRADA			
. FLETES Y TRANSPORTES	82.598.063	103.652.470	125,49
. FLETES CABOTAJE DE CRUDO	12.681.287	15.797.347	124,57
. FLETES CABOTAJE DE DERIVADOS	15.211.955	15.624.425	102,71
. FLETES MERCADO EXTERNO	45.762.880	37.005.395	80,86
. SERVIC. CONTRAC. OPERACIÓN	196.844.916	205.139.938	104,21
. SERVIC. TRANSPORTE OCP			
. SERVIC. CONTRAC. OPERACIÓN ALIANZAS			
. SERVIC. DISTRIBUCIÓN GLP	650.000	180.421	27,76
. SERVIC. CONTRATADOS.MANT.	206.648.485	157.501.667	76,22
MATERIALES Y SUMINISTROS	**193.242.957**	**182.789.332**	**94,59**
. CRUDO DE TERCEROS			
. MAT. Y SUMINISTROS OPERACION	90.463.522	54.862.231	60,65
. MAT. Y SUMINISTROS MANT.	82.463.961	109.443.118	132,72
. COMBUST. Y LUBRICANTES	20.315.474	18.483.983	90,98
IMPUESTOS Y CONTRIBUCIONES	**128.340.270**	**112.742.598**	**87,85**
. IMPUESTO	4.285.522	5.341.504	124,64
. APORTES Y TRANSFERENCIAS	123.875.328	107.338.170	86,65
. ATENC. Y GASTOS MENORES	179.420	62.924	35,07
GASTOS FINANCIEROS	**11.902.753**	**2.520.470**	**21,18**
. GASTOS FINANCIEROS	11.902.753	2.520.470	21,18
COMPAÑÍAS DE SERVICIOS	**4.979.759**	**62.697.329**	**1.259,04**
COSTO IMPORTACIÓN DERIVADOS	**2.315.332.059**	**2.081.913.141**	**89,92**
OBLIGACIONES POR PAGAR	**15.167.900**	**14.920.100**	**98,37**
. CUENTAS POR PAGAR			
. AMORTIZACIÓN DEUDA	15.167.900	14.920.100	98,37
INVERSIONES	**572.472.821**	**355.746.586**	**62,14**
. ADQUISICIÓN ACTIVOS FIJOS	90.156.955	58.893.430	65,32
. OBRAS EN CURSO	482.315.866	296.853.156	61,55
INDEMNIZACIONES	**55.526.440**	**28.178.288**	
TOTAL PETROECUADOR	**4.157.391.411**	**3.644.721.499**	**87,67**
FINANCIAMIENTO FEISEH	**25.004.000**	**0**	
ALIANZAS OPERATIVAS	**71.562.000**	**33.331.499**	**46,58**
TOTAL GENERAL	**4.253.957.411**	**3.678.052.998**	**86,46**

Fuente: Unidad de Presupuesto, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

ESTADO DE FUENTES Y USOS DE FONDOS DEL SISTEMA PETROECUADOR (a)

ENERO - DICIEMBRE 2007

Cifras en miles de Dólares

CUENTAS	PRESUPUESTO	
	PROGRAMADO	EJECUCIÓN
1.- ENTRADAS DE OPERACIÓN (INGRESO DE CAJA)	**5.068.460**	**4.809.944**
1,1 Recuperación de Costos + Alianzas Operativas + Espol + Cutter Stock + Bloque 15	1.812.715	1.517.231
1,2 10% Fondo de Inversión Petrolera	69.000	91.715
1,3 Bloque 15 (transferencias FEISEH-Inversiones)	292.300	227.204
1,4 Otros Ingresos	47.183	32.149
1,5 Costo de Importación de Derivados	2.847.262	2.941.645
2.- FINANCIAMIENTO COMPARTIDO ALIANZAS	**0**	**0**
ALIANZAS OPERATIVAS DYGOIL	0	0
3.- GASTOS DE OPERACIÓN(EGRESOS CAJA)	**1.053.681**	**1.091.363**
3,1 Remuneraciones	114.152	119.730
3,2 Remuneraciones Períodicas	39.647	41.876
3,3 Otros Beneficios al Personal	26.821	8.133
3,4 Contribución Seguridad Social	26.696	25.757
3,5 Otros Bienes y Servicios	846.365	895.867
Servicios Gerenciales y Seguros	87.510	72.818
Serv. Operac. Y Mantenimiento	551.725	534.901
Materiales y Suministros	202.151	182.789
Compañías de Servicios (Tivacuno)	4.980	62.697
3,6 ESPOL (Paga B.C.E.)	0	42.662
4.- IMPORTACIÓN DE CUTTER STOCK (Paga B.C.E.)F.O.#6	**175.059**	**87.111**
5.- IMPORTACIÓN DE DERIVADOS (Incluye Cutter Sttock F.O. # 4)	**2.315.332**	**1.994.802**
6.- IMPORTACIÓN DE DERIVADOS PDVSA	**531.930**	**946.802**
7.- DÉFICIT O SUPERAVIT DE OPERACIÓN	**992.458**	**689.826**
8.- TRANSFERENCIAS DE TERCEROS (IVA,cupos,Cuota Semanal, otros)	**0**	**-96.178**
9.- GASTOS NO OPERACIONALES (EGRESOS DE CAJA)	**145.211**	**115.263**
9,1 Pago de intereses	**11.903**	**2.520**
Interno	0	0
Externo	11.903	2.520
9,2 Transferencias	**133.308**	**112.743**
Transf. Sec.Públ. y Priv.(incluye renuncias voluntarias)	133.308	112.743
10.- OTRAS OBLIGACIONES	**0**	**0**
10,1 Cuentas por pagar	0	0
11.- GASTO DE CAPITAL	**912.545**	**417.255**
11,1 Activos Fijos	84.329	58.893
11,2 Obras en Proceso	615.186	296.853
11,3 FEISEH	117.500	0
11,4 INDEMIZACIONES	23.968	28.178
11,5 Alianzas Operativas (Atacapi-Parahuacu)	71.562	33.331
12.- DÉFICIT O SUPERAVIT	**-65.298**	**61.129**
13.- FINANCIAMIENTO O UTILIZACIÓN	**65.298**	**-30.361**
13,1 INTERNO NETO	**0**	**-12**
Desembolsos (a)	0	0
(-) Amortizaciónes	0	0
13,2 EXTERNO NETO	-15.168	-14.920
Desembolsos	0	0
(-) Amortización	15.168	14.920
13,3 FUENTES DE FINANCIAMIENTO	**263.362**	**0**
Optimización Capital de trabajo	19.200	0
Alianzas Operativas (VHR)	71.562	0
FINANCIAMIENTO COMPLEMETARIO	**172.600**	**0**
Venta de activos improductivos	15.000	0
FEISEH	117.500	0
Fondo Carretera Región Amazónica	25.000	0
Honorarios Extranjeros	15.100	0
13,4 VARIACION DE CAJA	**-182.896**	**-46.349**
Saldo Inicial	0	
TRANSFERENCIA PENDIENTE BANCO DE GUAYAQUIL	0	3
Saldo Final Capacitación y Caja Chica	0	137
14.- SALDO FINAL DE CAJA	**182.896**	**78.185**

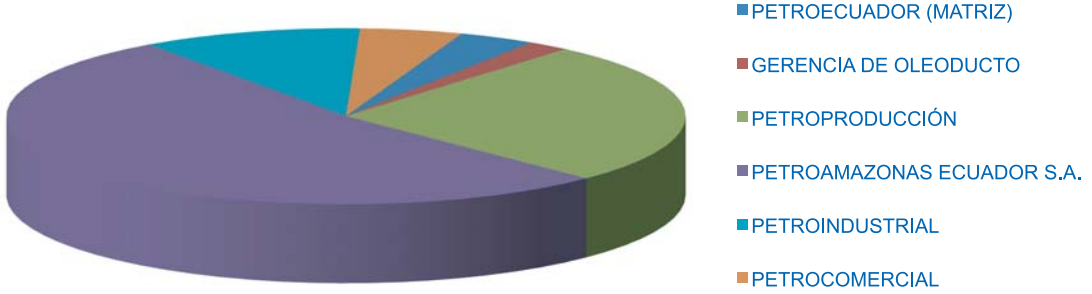
Nota: a) Incluye Bloque 15

Fuente: Unidad de Presupuesto, PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

SISTEMA PETROECUADOR
RESUMEN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN

Cifras en Miles de Dólares

FILIAL	AÑO 2007		
	PROGRAMADO	EJECUTADO	EJECUCIÓN %
PETROECUADOR (MATRIZ)	30.910	13.954	45,14
GERENCIA DE OLEODUCTO	18.320	7.672	41,88
PETROPRODUCCIÓN	169.016	101.000	59,76
PETROAMAZONAS ECUADOR S.A.	292.290	202.158	69,16
PETROINDUSTRIAL	65.169	40.380	61,96
PETROCOMERCIAL	52.295	18.762	35,88
TOTAL INVER. RECURSOS PROPIOS	628.000	383.926	61,13
FINANCIAMIENTO FEISEH	25.004	0	0,00
ALIANZAS OPERATIVAS	71.562	33.331	46,58
TOTAL INVERSIONES	724.566	417.257	57,59



Fuente: Unidad de Presupuesto , PETROECUADOR
Elaboración: Planificación Corporativa, PETROECUADOR

PETROECUADOR
ESTADO DE RESULTADOS DEL SISTEMA
DE ENERO A DICIEMBRE
(Expresado en Dólares)

CONCEPTO	2007
INGRESOS	
EXPORTACIONES DE CRUDO	4.011.901.188
VENTA INTERNA DE CRUDO	294.579.387
EXPORTACION DE DERIVADOS	882.704.518
VENTA INTERNA DE CRUDO (GAS)	6.367.122
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	2.436.139.918
SERVICIO DE OLEODUCTO	52.689.363
DIFERENCIAL DE PRECIO	16.115.226
TOTAL VENTAS	7.700.496.722
COSTO DE VENTA	
EXPORTACION DE CRUDO	734.577.358
VENTA INTERNA DE CRUDO	166.784.777
EXPORTACION DE DERIVADOS	322.490.982
VENTA INTERNA DE DERIVADOS	3.404.574.638
SERVICIO DEL OLEODUCTO	18.201.372
TOTAL COSTOS Y GASTOS	4.646.629.127
GASTOS DE ADMINISTRACION	124.745.427
UTILIDAD OPERATIVA	2.929.122.168
INGRESOS NO OPERATIVOS	40.408.699
UTILIDAD DEL EJERCICIO	2.969.530.867
PRESUPUESTO GENERAL DEL ESTADO Y OTROS PARTICIPES	3.086.813.393
SALDO POR LIQUIDAR	(117.282.526)

FERNANDO ZURITA FABRE
CONTRALMIRANTE
PRESIDENTE EJECUTIVO

ECON. MIGUEL TERAN R.
GERENTE DE ECONOMIA Y FINANZAS

C.P.A. RENE SALAS G.
JEFE DE LA UNIDAD DE CONTABILIDAD, ENC
LIC. 5026

PETROECUADOR
BALANCE GENERAL CONSOLIDADO
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007
Cantidades expresadas en dólares

ACTIVO

ACTIVO CORRIENTE	
CAJA BANCOS	78.184.160
INVERSIONES FINANCIERAS	46.334
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	1.532.443.052
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	538.517.960
GASTOS ANTICIPADOS	65.644.699
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	2.214.836.205
ACTIVO FIJO	
PREPRODUCCIÓN Y PRODUCCIÓN	1.148.004.817
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	1.388.203.168
OBRAS EN CURSO	195.542.628
AEROPLANOS	551.074
EDIFICIOS	131.753.461
TERRENOS	107.226.110
VEHICULOS	9.662.458
MOBILIARIO	17.393.833
EQUIPOS DE COMPUTACIÓN	18.482.250
OTROS	22.999.530
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	3.039.819.329
OTROS ACTIVOS	
INVERSIONES A LARGO PLAZO	2.275.503
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	20.573.368
TOTAL OTROS ACTIVOS	22.848.871
TOTAL ACTIVO	5.277.504.405

PASIVO

PASIVO CORRIENTE	
CUENTAS Y DOC. POR PAGAR	1.041.069.448
OBLIGAC. FINANCIERAS	56.369.931
ACREEDORES DIVERSOS	85.097.271
OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	18.288.555
TOTAL PASIVO CORRIENTE	1.200.825.205
PASIVOS A LARGO PLAZO	
OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	100.503.300
OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-
TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	100.503.300
TOTAL PASIVO	1.301.328.505
PATRIMONIO	
CAPITAL	3.831.098.579
INTERFILIALES	145.077.321
TOTAL PATRIMONIO	3.976.175.900
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	5.277.504.405

FERNANDO ZURITA FABRE
PRESIDENTE EJECUTIVO

ECON. MIGUEL TERAN R.
GERENTE DE ECONOMIA Y FINANZAS

C. P. A. RENE SALAS G.
JEFE DE LA UNIDAD
DE CONTABILIDAD, ENC.
LIC. 5026

PETROECUADOR

BALANCE GENERAL

PETROPRODUCCION

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

Cantidades expresadas en dólares

ACTIVO

ACTIVO CORRIENTE	
CAJA BANCOS	10.548.407
INVERSIONES FINANCIERAS	-
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	14.061.777
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	135.373.177
GASTOS ANTICIPADOS	6.351.171
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	166.334.532
ACTIVO FIJO	
PREPRODUCCIÓN Y PRODUCCIÓN	282.821.414
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	461.795.131
OBRAS EN CURSO	22.187.142
AEROPLANOS	551.074
EDIFICIOS	34.961.603
TERRENOS	118.483
VEHICULOS	2.564.623
MOBILIARIO	4.347.299
EQUIPOS DE COMPUTACIÓN	-
OTROS	20.956.566
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	830.303.335
OTROS ACTIVOS	
INVERSIONES A LARGO PLAZO	1.115.319
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	17.678.738
TOTAL OTROS ACTIVOS	18.794.057
TOTAL ACTIVO	1.015.431.924

PASIVO

PASIVO CORRIENTE	
CUENTAS Y DOC. POR PAGAR	213.157.298
OBLIGAC. FINANCIERAS	-
ACREEDORES DIVERSOS	2.999.320
OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	33.168
TOTAL PASIVO CORRIENTE	216.189.786
PASIVOS A LARGO PLAZO	
OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	-
OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-
TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	-
TOTAL PASIVO	216.189.786
PATRIMONIO	
CAPITAL	799.242.138
TOTAL PATRIMONIO	799.242.138
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	1.015.431.924

PATRICIO GOYES ARROYO
CAPITAN DE NAVIO-ECM
VICEPRESIDENTE DE PETROPRODUCION

CPF-EMS MARCOS CASTRO DE LA CRUZ.
SUBGERENTE DE FINANZAS

ECON. MANUEL REVELO O.
JEFE DE CONTABILIDAD. ENC.
LIC. 8385

PETROECUADOR
BALANCE GENERAL
PETROINDUSTRIAL
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

Cantidades expresadas en dólares

ACTIVO

ACTIVO CORRIENTE	
CAJA BANCOS	8.310.168
INVERSIONES FINANCIERAS	-
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	10.243.384
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	85.420.713
GASTOS ANTICIPADOS	11.895.597
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	115.869.862
ACTIVO FIJO	
PREPRODUCCIÓN Y PRODUCCIÓN	-
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	696.313.565
OBRAS EN CURSO	43.623.735
AEROPLANOS	-
EDIFICIOS	35.262.556
TERRENOS	66.234.021
VEHICULOS	972.794
MOBILIARIO	3.572.464
EQUIPOS DE COMPUTACIÓN	1.760.291
OTROS	-
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	847.739.426
OTROS ACTIVOS	
INVERSIONES A LARGO PLAZO	-
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	2.894.266
TOTAL OTROS ACTIVOS	2.894.266
TOTAL ACTIVO	966.503.554

PASIVO

PASIVO CORRIENTE	
CUENTAS Y DOC. POR PAGAR	18.563.462
OBLIGAC. FINANCIERAS	-
ACREEDORES DIVERSOS	5.850.876
OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	12.888.674
TOTAL PASIVO CORRIENTE	37.303.012
PASIVOS A LARGO PLAZO	
OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	-
OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-
TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	-
TOTAL PASIVO	37.303.012
PATRIMONIO	
CAPITAL	929.200.542
TOTAL PATRIMONIO	929.200.542
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	966.503.554

CARLOS ALBUJA OBREGON
CPNV - EM
VICEPRESIDENTE DE PETROINDUSTRIAL

CARLOS ALVAREZ
CPNV - EMS (SP)
JEFE DE LA UNIDAD DE FINANZAS

C.P.A. WILSON E. BRAVO
JEFE DE LA UNIDAD DE CONTABILIDAD, ENC
LIC 06329

BALANCE GENERAL
PETROCOMERCIAL
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007

Cantidades expresadas en dólares

ACTIVO

ACTIVO CORRIENTE	
CAJA BANCOS	9.836.053
INVERSIONES FINANCIERAS	46.334
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	806.429.249
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	30.054.975
GASTOS ANTICIPADOS	3.921.453
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	850.288.064
ACTIVO FIJO	
PREPRODUCCIÓN Y PRODUCCIÓN	-
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	101.916.756
OBRAS EN CURSO	69.614.453
AEROPLANOS	-
EDIFICIOS	40.185.113
TERRENOS	36.760.878
VEHICULOS	971.031
MOBILIARIO	730.984
EQUIPOS DE COMPUTACIÓN	991.504
OTROS	2.042.964
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	253.213.683
OTROS ACTIVOS	
INVERSIONES A LARGO PLAZO	788.116
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	-
TOTAL OTROS ACTIVOS	788.116
TOTAL ACTIVO	1.104.289.863

PASIVO

PASIVO CORRIENTE	
CUENTAS Y DOC. POR PAGAR	40.623.817
OBLIGAC. FINANCIERAS	-
ACREEDORES DIVERSOS	42.550.797
OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	3.064.159
TOTAL PASIVO CORRIENTE	86.238.773
PASIVOS A LARGO PLAZO	
OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	-
OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-
TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	-
TOTAL PASIVO	86.238.773
PATRIMONIO	
CAPITAL	1.018.054.090
INTERFILIALES	
TOTAL PATRIMONIO	1.018.051.090
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	1.104.289.863

FABIAN RUEDA FLORES

CAPITAN DE NAVIO - EMC
VICEPRESIDENTE DE PETROCOMERCIAL

GASTON FUSEAU G.

CPFG - EMS
SUBGERENTE DE ADMINISTRACION Y FINANZAS

C.P.A. ROCIO PESANTES MOREIRA.

JEFE DE CONTABILIDAD, ENC
LIC. 170633

PETROECUADOR
BALANCE GENERAL
UNIDAD DE ADMINSITRACION BLOQUE 15
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007
Cantidades expresadas en dólares

ACTIVO

ACTIVO CORRIENTE	
CAJA BANCOS	34.003.210
INVERSIONES FINANCIERAS	-
CUENTAS Y DOCUM. POR COBRAR	206.647
INVENTARIOS DE PRODUCTOS Y MAT. PRIMAS	42.254.051
GASTOS ANTICIPADOS	3.059.459
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	79.523.367
ACTIVO FIJO	
PREPRODUCCIÓN Y PRODUCCIÓN	865.183.403
PLANTAS, EQUIPOS Y MAQUINARIA	-
OBRAS EN CURSO	-
AEROPLANOS	-
EDIFICIOS	-
TERRENOS	-
VEHICULOS	4.025.452
MOBILIARIO	7.433.227
EQUIPOS DE COMPUTACIÓN	13.640.766
OTROS	-
TOTAL ACTIVO FIJO NETO	890.282.848
OTROS ACTIVOS	
INVERSIONES A LARGO PLAZO	-
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	-
TOTAL OTROS ACTIVOS	-
TOTAL ACTIVO	969.806.215

PASIVO

PASIVO CORRIENTE	
CUENTAS Y DOC. POR PAGAR	82.502.515
OBLIGAC. FINANCIERAS	-
ACREEDORES DIVERSOS	4.431.206
OTROS PASIVOS A CORTO PLAZO	-
TOTAL PASIVO CORRIENTE	86.933.721
PASIVOS A LARGO PLAZO	
OBLIGACIONES INST. NACIONALES	-
OBLIGACIONES INST. EXTRANJERAS	-
OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	-
TOTAL PASIVO A LARGO PLAZO	-
TOTAL PASIVO	86.933.721
PATRIMONIO	
CAPITAL	737.795.173
INTERFILIALES	145.077.321
TOTAL PATRIMONIO	882.872.494
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	969.806.215

ECON. WILSON PASTOR
GERENTE GENERAL

M.B.A. ANGEL BASANTES
GERENTE FINANCIERO

ING. FABIOLA CADENA
JEFE DE CONTABILIDAD
LIC. 2372

Legislación Petrolera

Acuerdos

Resoluciones

Decretos

RECOPILACIÓN DE LEYES, ACUERDOS, DECRETOS, Y RESOLUCIONES MINISTERIALES INHERENTES A LA ACTIVIDAD HIDROCARBURIFERA DEL PAIS.

ENERO - DICIEMBRE / 2007

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
429 07-01-03	Acdo.89 D.M.Q. 06-12-15	Apruébase el modelo de resolución para el otorgamiento de licencias ambientales que por acreditación y facultad conferida por el Ministerio del Medio Ambiente otorga este Ministerio por intermedio de la Subsecretaria de Protección Ambiental.
430 07-01-04	Acdo.091 06-12-18	Fíjanse los límites máximos permisibles para emisiones a la atmósfera provenientes de fuentes fijas para actividades hidrocarburíferas.
430 07-01-04	Acdo.433 06-12-28	Expídense las directrices que servirán como guía para que las entidades del ámbito del sector público no financiero elaboren el cierre contable del ejercicio 2006 y la ejecución del Presupuesto del 2007.
431 07-01-05	Acdo.092 06-12-18	Dispónese que para efectos de la cobertura de riesgo ambiental, todo promotor de proyectos hidrocarburíferos o mineros debe contratar una póliza de seguro que cubra todos los riesgos de daños a terceros durante la construcción y operación del proyecto.
435 07-01-11	Acdo.093 06-12-20	Dispónese que los centros de distribución para que puedan ejercer actividades de comercialización de GLP envasado en cilindros, deberán contar con el contrato de distribución suscrito con la comercializadora.
437 07-01-15	Acdo.096 06-12-28	Delégase al ingeniero Ernesto Salvador Encalada Sotomayor, Asesor del Ministro integre y presida la Comisión Técnica de Consultoría que llevará a cabo la selección, negociación y adjudicación de una consultoría para la elaboración de la matriz energética del Ecuador y perspectiva al 2020.
8 07-01-25	Dcto.1 07-01-25	Asume la Presidencia de la República del Ecuador el economista Rafael Correa Delgado.
8 07-01-25	Dcto.10 07-01-25	Nombrase al doctor Fander Falconí Benitez, para desempeñar las funciones de Secretario Nacional de Planificación y Desarrollo.
10 07-01-29	Dcto. 2262 07-01-09	Confiérase la condecoración de la Orden Nacional “Al Mérito” en el grado de Gran Cruz, al doctor Galo Chiriboga, Presidente Ejecutivo de Petroecuador.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
15 07-02-05	Dcto.43-B 07-01-17	Nombrase al doctor Francisco Vergara Ortiz, delegado permanente del Presidente de la República ante el Directorio de la Corporación Centro Nacional de Control de Energía -CENACE-
16 07-02-06	Dcto.2373 07-01-12	Expídase el Reglamento para el control de la elaboración y comercialización de grasas y aceites lubricantes de uso de automotores de diesel y gasolina.
18 07-02-18	RR.EE 07-01-16	Acuerdo de Creación de la Comisión Mixta de Alto Nivel Ecuador – Venezuela.
24 07-02-16	Res.184-06- 06-07-19	Compañía Graiman Cía. Ltda. en contra de PETROECUADOR.
24 07-02-16	Dcto.90 07-02-02	Designase al economista Fausto Ortiz de la Cadena, Viceministro de Economía y Finanzas, delegado ante la Comisión del Fondo Ecuatoriano de Inversión en los Sectores Energético e Hidrocarburífero –COFEISEH -
26 07-02-22	Dcto.99 07-02-07	Nombrase al economista Francisco Vásconez Espinoza, miembro del Directorio de la Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador, PETROECUADOR
26 07-02-22	Dcto.103 07-02-08	Fusionase el Consejo Nacional de Modernización –CONAM-, y la Secretaría Nacional de los Objetivos de Desarrollo del Milenio-SODEM- a la Secretaría Nacional de Planificación y Desarrollo – SENPLADES.
35 07-03-07	Res. R- 28-044 07-02-27	Apruébase la pro forma del Presupuesto General del Estado para el ejercicio económico del 2007, de conformidad con el artículo 258 de la Constitución Política de la República.
37 07-03-09	Res. MNAC- 07-002 07-01-30	Otorgase la acreditación al laboratorio FIGEMPA, perteneciente a la Facultad de Ingeniería en Geología, Minas, Petróleos y Ambiental de la Universidad Central del Ecuador.
39 07-03-12	Res. 001- 2005-AA. Spto. 07-02-13	Desechase la demanda de inconstitucionalidad planteada por el ingeniero Mariano Santos Narváez, Presidente del comité de empresa de los trabajadores de PETROPRODUCCIÓN -CENAPRO
40 07-03-13	Acdo.005 07-02-22	Designase al doctor Jorge Albán Gómez, ingeniero Alecksey Mosquera Rodríguez y economista Rubén Flores Agreda, subsecretario de Hidrocarburos, Electrificación y Desarrollo Organizacional, respectivamente, como miembros del Comité Técnico del FEISEH.
41 07-03-14	Acdo.046 MEF-07 07-03-01	Delegase al doctor Hugo Jácome Estrella, Subsecretario General de Economía, represente al señor Ministro en la sesión ordinaria del Comité Especial de Licitación de PETROECUADOR, CEL.
46 07-03-20	Res. 359- 2004 Spto.06-10-06	César Marcelo Hidalgo Garzón en contra de PETROECUADOR.
46 07-03-20	Res. 002- 2007 07-02-22	Expídase el Reglamento Orgánico Provisional por Procesos de la SEMPLADES.
46 07-03-20	Acdo.038 07-03-07	Designase al señor Jorge Albán Gómez, Subsecretario de Hidrocarburos, delegado de esta Secretaría de Estado, para que participe en las reuniones de la comisión de vecindad e Integración Ecuatoriana – Colombiana.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
46 07-03-20	Acdo.39 07-03-06	Conformase la Comisión Técnica de Consultoría que llevará a cabo el proceso de calificación, selección, negociación y adjudicación para la contratación de la firma de Auditoría que realizará los trabajos de auditoría con un propósito especial a los costos de operación del oleoducto de crudos pesados por los años 2005 y 2006.
48 07-03-22	Acdo. 042 07-03-12	Encargase esta Cartera de Estado al doctor Jorge Albán Gómez, Subsecretario de Hidrocarburos.
55 07-04-02	Res. 375-2004 06-07-26	Ana María Sierra Vargas en contra de PETROCOMERCIAL.
63 07-04-13	Dcto.254 Spto 63 07-04-03	Declarase la emergencia en el sistema de abastecimiento, transporte, distribución y comercialización de combustibles de derivados de hidrocarburos y gas licuado de petróleo, en todo el territorio nacional.
60 07-04-10	Dcto.211 07-03-26	Expídase el Reglamento a la Ley Orgánica de Creación del Fondo Ecuatoriano de Inversión en los sectores energético e hidrocarburífero "FEISEH", en lo posterior la Ley FEISEH.
61 07-04-11	Acdo.30 07-03-26	Autorizase el viaje y declárase en comisión de servicios en el exterior al economista Alberto Acosta, Ministro de Energía y Minas.
67 07-04-19	Acdo.047 07-04-05	Establécense las condiciones para el licenciamiento ambiental de proyectos hidrocarburíferos y mineros.
70 07-04-24	Acdo.38 07-04-05	Autorizase el viaje y declárase en comisión de servicios en el exterior al economista Alberto Acosta, Ministro de Energía y Minas.
74 07-04-30	Acdo. 048 07-04-12	Dictase el Reglamento para la construcción y operación de gasoductos secundarios privados y la prestación del correspondiente servicio de transporte de gas natural.
80 07-05-09	Acdo.38 07-04-05	Acuerdo Complementario al Acuerdo Básico de Cooperación Técnica entre el Gobierno de la República del Ecuador y el Gobierno de la República Federativa del Brasil para implementación del Proyecto "Desarrollo de Procesos Agroproductivos para Biocombustibles".
83 07-05-14	Res. 0209 07-04-26	Delegase funciones al Coordinador de Trámites de Infracciones Hidrocarburíferas de la Dirección Nacional de Hidrocarburos.
83 07-05-14	Acdo.38 07-04-05.	Acuerdo entre el Ministerio de Energía y Minas de la República del Ecuador y el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios de la República Argentina sobre cooperación en el campo de los Hidrocarburos y Energía.
90 07-05-23	Dcto.316 07-05-10	Créase el Centro de Información, Investigación y Capacitación Energética, adscrito al Ministerio de Energía y Minas.
98 07-06-05	Acdo. 59 07-05-14	Conformase un grupo interdisciplinario con el propósito de indagar sobre el cumplimiento de los distintos contratos petroleros vigentes en el país.
102 07-06-11	Acdo. 69 07-05-11	Expídese el Instructivo metodológico para la formulación de los planes operativos institucionales.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	D E S C R I P C I Ó N
103 07-06-12	Acdo. 70 07-05-11	Expídese el Instructivo metodológico para la formulación de los planes operativos anuales.
106 207-06-15	Acdo.68 07-03-21	Fijase para las elaboradoras y comercializadoras de grasas y aceites lubricantes de uso de automotores de diesel y gasolina, el monto mínimo de las pólizas de seguros de responsabilidad civil contractual, que cubra los daños a terceros.
106 07-06-15	Acdo. 69 07-03-21	Expídese las disposiciones para la comercialización de gas licuado de petróleo a través de instalaciones centralizadas.
107 07-06-17	Res. 050/07 07-06-01	Apruébese los Niveles tarifarios de cabotaje para la Superintendencia del Terminal Petrolero de la Libertad.
113 07-06-26	Acdo. 70 07-06-11	Autorizase … la contratación de la auditoria a los costos de operación del Oleoducto de Crudos Pesados (OCP)
113 07-06-26	Acdo. 71 07-06-12	Conformase la Comisión de Veeduría Ciudadana en la Refinería Esmeraldas.
115 07-06-28.	Dcto. 410 07-06-13	Créase la Dirección Nacional de Protección Ambiental Minera, DINAPAM, como una unidad dependiente orgánica y operativamente de la Subsecretaría de Protección Ambiental del Ministerio de Energía y Minas y reformase el Decreto Ejecutivo No. 1415, publicado en el Registro Oficial No.307 del 17 de abril del 2001.
116 07-06-29	Dcto.411 07-06-15	Aceptase la renuncia del economista Alberto Acosta Espinoza y encárgase la Cartera de Energía y Minas al doctor Jorge Albán Gómez, Viceministro de dicho portafolio.
117 07-07-02	Res. DE-07-021. 07-06-19	Otórgase la licencia Ambiental No.003/07, para la construcción y operación del Proyecto Hidroeléctrico Apaqui de 36 MW de capacidad, que incluye la L/T asociada entre la Central Atacapi …
119 07-07-04	Acdo.79 07-06-19	Autorízase que la Comisión Técnica de Consultoría llame a un concurso privado de consultoría, para contratar la auditoria a los costos de operación del Oleoducto de Crudos Pesados (OCP) para los años 2005-2006.
129 07-07-18	Res.2007-15 07-06-25	Registrase la calificación de la Empresa CPTDC China Petroleum Technology &Development Corporation Ecuador S.A:, como usuaria de la zona franca…
130 07-07-19	Res.170 07-07-04	Otórgase la Licencia Ambiental a la Compañía de Generación Hidroeléctrica Paute para el Proyecto Hidroeléctrico Mazar, ubicados en las provincias de Azuay y Cañar.
132 07-07-23	Dcto. 475 07-07-09	Escíndase el Ministerio de Energía y Minas en los Ministerios de Minas y Petróleos y de Electricidad y Energía Renovable.
132 07-07-23	Dcto.476 07-07-09	Mientras se designa al titular, encárgase el Ministerio de Minas y Petróleos al señor Jorge Albán Gómez.
133 07-07-24	Dcto.484 07-07-13	Nombrase al ingeniero Alecksey Mosquera Rodríguez, Ministro de Electricidad y Energía Renovable, integre la Comisión del Fondo Ecuatoriano de Inversión en los sectores Energético e Hidrocarburífero –COFEISEH-.
134 07-07-25	Dcto.479 07-07-09	Nómbrase al ingeniero Alecksey Mosquera Rodríguez, Ministro de Electricidad y Energía Renovable.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
135 07-07-26	Acdo.082 06-11-09	Apruébase la tercera reforma del Plan de desarrollo para el período de explotación del Bloque 11 de la región Amazónica.
136 07-07-27	Acdo.93 07-07-13	Concédase un plazo de 90 días contados a partir de la fecha de publicación de este instrumento normativo, a fin de que los usuarios finales puedan adquirir a precio industrial cilindros de 15 kg., con válvula industrial.
136 07-07-27	Acdo.94 07-07-11	Dispónese que esta Cartera de Estado siga cumpliendo la gestión y facultades que venía desempeñando, hasta que el Ministerio de Economía y Finanzas y la SENRES aprueben el reglamento orgánico funcional y su presupuesto.
135 07-07-26	Acdo.98 07-07-13	Créase el Comité Consultivo de Calidad de Combustibles Derivados de Hidrocarburos de Uso Automotriz. (MMP).
137 207-07-30	Res.054/07. Spto 07-06-06	Expídense disposiciones para la implantación de un sistema de monitoreo satelital de naves- SMS.
141 07-08-03	Dcto.491 07-07-23	Nómbrase al Dr. Galo Chiriboga Zambrano, Ministro de Minas y Petróleos.
151 07-08-20	Dcto.524 07-10-01	Refórmase el Reglamento a la Ley Orgánica de Creación del Fondo Ecuatoriano de inversión en los Sectores Energético e Hidrocarburíferos “FEISEH”.
152 07-08-21	Res. 0179 07-07-05	Apruébase y confiérese al Ministerio de Minas y Petróleos, por intermedio de la Subsecretaría de Protección Ambiental la renovación de la acreditación y el derecho a utilizar el Sello del Sistema Único de manejo Ambiental.
152 07-08-21	Dcto.532 07-10-08	Modifícase el Reglamento a la Ley Orgánica de Creación del Fondo Ecuatoriano de Inversión en los Sectores Energético e Hidrocarburífero “FEISEH”.
152 07-08-21	Dcto.533 07-10-08	Nómbrase delegado … al Ing. Alecksey Mosquera Rodríguez, Ministro de Electricidad y Energía Renovable.
156 07-08-27	Acdo.004 07-10-02	Desígnase al asesor del despacho Ministerial y otros.., miembros del Comité Técnico del FEISEH.
166 07-09-10	Dcto.590 07-08-30	Dispónese al Fiduciario del Fideicomiso “Fondo de Ahorro y Contingencias”, transfiera a la Policía Nacional la suma de US$ 556.381,70 para financiar exclusivamente la ejecución del Plan de Soberanía Energética.
167 07-09-11	Acdo.006 07-08-28	Delegase al Asesor del Despacho Ministerial, presida el Comité de Implementación del Plan de Soberanía Energética a nombre del Ministro de Minas y Petróleo.
170 07-09-14	Ley No. 2007-85. Spto. 07-09-06	Ley Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos y al Código Penal. El art.1.-El Cap. IX de la ley de Hidrocarburos en adelante dirá: “ Caducidad de los contratos de exploración y explotación”
174 07-09-20	Acdo.14 07-09-10	Designase a los asesores del Despacho Ministerial, participen en la Ronda de Negociación entre la Comunidad Andina, CAN y la Unión Europea - EU.
179 07-09-27	Acdo.297 MEF-07 07-09-17	Delegase al señor Subsecretario de Tesorería de la Nación, represente al señor Ministro en la sesión ordinaria del Comité Especial de Licitaciones de PETROECUADOR (CEL).

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
179 07-09-27	Acdo.007 07-09-03	Conformase la Comisión Técnica de Consultoría para: Los trabajos de auditoría a los Costos de Operación del Oleoducto de Crudos Pesados (OCP) por los años 2005 y 2006.
179 07-09-27	Acdo.008 07-09-04	Conformase la Comisión Técnica de Consultoría para: El trabajo de auditoría con un propósito especial a las inversiones, ingresos operativos, ingresos no operativos, costos y gastos de la Empresa Estatal de Petróleos del Ecuador y sus empresas filiales, correspondientes al segundo semestre del año 2002; y los años 2003, 2004, 2005 y 2006.
179 07-09-27	Acdo.009 07-09-10	Conformase la Comisión Técnica de Consultoría para: Los trabajos de auditoría con un propósito especial a las inversiones, ingresos, costos y gastos de las compañías Petrobrás Energía Ecuador, Bloque 31, Ecuador TLC S.A., Bloque 18 y Campo Unificado Palo Azul, EDC Ecuador Ltd., Bloque 3 correspondiente a los años 2005 y 2006, AGIP GAS –ESAIN, Congas, Ecogas y Gasguayas, correspondientes a los años 2005 y 2006.
183 07-10-03	Acdo.019 07-09-13	Conformase el equipo de trabajo para retiro de la pentolita, con dos representantes del pueblo de Sarayacu y dos delegados del Ministerio de Minas y Petróleos.
190 07-10-15	Acdo.314 MEF-07 07-09-27	Delegase al Subsecretario de Política Económica, represente al señor Ministro en la sesión ordinaria del Comité Especial de Licitación de PETROECUADOR (CEL).
193 07-10-18	Dcto.662 07-10-04	Expídase la Reforma al Reglamento de Aplicación de la Ley No.42-2006 Reformatoria a la Ley de Hidrocarburos. Art.1.- En el artículo 2 en lugar de decir “50%” deberá decir “99%”.
194 07-10-19	Acdo.033 II Spto 07-10-08	Créase la estructura institucional que permita establecer las medidas cautelares que protejan la vida e integridad de los pueblos Tagaeri y Taromenane (Ministerio del Ambiente, Ministerio Coordinador de Patrimonio Natural y Cultural).
194 07-10-19	Dcto.652 07-10-07	Expídase el Reglamento de contratación para obras, bienes y servicios específicos de la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador y sus Empresas filiales. Este reglamente tiene por objeto regular el sistema de contratación de Petroecuador y sus empresas filiales.
195 07-10-22A	Dcto.663 07-10-04	Reformase el Reglamento sustitutivo para la regulación de los precios de los derivados de los hidrocarburos.
195 07-10-22	Dcto.665 07-10-08	Autorizase la utilización de los recursos de la cuenta especial (CEREPS), que se destinará a financiar exclusivamente el Proyecto “Desarrollo de tecnologías para el aprovechamiento del Piñón como fuente de biocombustible en tierras marginales secas del litoral ecuatoriano “que ejecutará el INIAP…
198 07-10-25	Acdo.28 07-10-04	Designase al señor Subsecretario de Hidrocarburos de esta Secretaria de Estado, como Coordinador Nacional del Ecuador ante la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE).
206 07-11-07	Dcto.691 07-10-25A	Dispónese la adhesión de la República del Ecuador al Protocolo de 1992 de Enmienda al Convenio Internacional sobre Responsabilidad Civil por daños Causados por la Contaminación de las aguas del Mar por Hidrocarburos.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
206 07-11-07	Acdo.344 Spto. 07-10-25	Expídase las directrices que servirán como guía para que las entidades del ámbito del sector público no financiero elaboren el cierre contable y presupuestario del ejercicio fiscal 2007 y apertura 2008.
208 07-11-09	Acdo.340 MEF-07 07-10-25	Delegase al economista Fausto Herrera, Subsecretario de Política Económica, represente al señor Ministro en la sesión ordinaria del Comité Especial de Licitaciones de PETROECUADOR (CEL).
209 07-11-12	Dcto.689-A 07-10-23	Autorizase la utilización de los recursos de la cuenta especial (CEREPS),.. que se destinará a financiar exclusivamente el Proyecto "Planta para la Producción de combustibles a partir de la biomasa residual".
210 07-11-13	Acdo. 039 07-10-16	Designase a los Asesores del Despacho Ministerial, para que participen en las rondas de Negociaciones entre la Comunidad Andina, CAN y la Unión Europea, EU.
210 07-11-13	Acdo.045 07-10-16	Designase a los ingenieros Guillermo Granja F. Subsecretario de Hidrocarburos y Alejandro Fuentes Díaz, Subsecretario de Desarrollo Organizacional, representantes principal y alterno para que participen en las reuniones del grupo de trabajo de Energía de la Comunidad Sudamericana de Naciones.
212 07-11-15	Acdo.056 07-10-26	Conformase la comisión técnica de consultoría...para la contratación de la firma auditora que realizará trabajos de auditoría a las compañías Petrobrás Energía Ecuador, Bloque 31, Ecuador TLC S.A.Bloque 18 y Campo Unificado Palo Azul, correspondiente a los años 2005, 2006.
213 07-11-16	Acdo.0172 07-10-26	Delegase funciones a la Coordinadora de Control y Fiscalización de la Comercialización de Derivados de la Dirección Nacional de Hidrocarburos...
214 07-11-19A	Acdo.0186 07-11-07	Delegase funciones a la Coordinadora de Trámites de infracciones hidrocarburíferas de la Dirección Nacional de Hidrocarburos…
214 07-11-19	Acdo.0186 07-11-07	Delegase funciones al Coordinador de Control y Fiscalización de Transporte y Almacenamiento de la Dirección Nacional de Hidrocarburos…
219 07-11-26	Res.225 07-11-07	Cóncedese Licencia de aprovechamiento Forestal Especial a la Compañía Petro Oriental S.A.., para la ejecución del Proyecto "Fase Exploratoria y de Avanzada Tangará Este y Tangará Oeste", en el bloque 14.
219 07-11-26	Res.226 07-11-08	Cóncedese Licencia de Aprovechamiento Forestal Especial a la Compañía Petrobrás Energía Ecuador, para la ejecución del Proyecto "Perforación Exploratoria del Pozo Pimare, en el bloque 31".
220 07-11-27	Acdo.14 07-11-03	Ratificase a los delegados ante el Comité Técnico del FEISEH (COTEFEISEH).
220 07-11-27	Dcto.755 07-11-15	Reformase el Reglamento a la Ley Orgánica de Creación del Fondo Ecuatoriano de Inversión en los Sectores Energético e Hidrocarburífero "FEISEH".
220 07-11-27	Dcto.747 07-11-14	Declarase como Política de Estado la integración del Ecuador a la Organización de Países Exportadores de Petróleo, OPEP.

Reg. Oficial No.	Disposición Legal	DESCRIPCIÓN
223 07-11-30	Dcto762 Spto. 07-11-26A	Declarase la emergencia en el sistema de abastecimiento, transporte, distribución y comercialización de combustibles derivados de hidrocarburos y gas licuado de petróleo, en todo el territorio nacional.
224 07-12-03	Acdo. 379 MEF-2007 07-11-21	Delegase al economista Fausto Herrera N., Subsecretario de Política Económica, represente al señor Ministro en la sesión ordinaria del Comité Especial de Licitaciones de PETROECUADOR (CEL).
226 07-12-05	Res. R- 28- 111 Sdo. Spto 07-11-26	Apruébase la Proforma del Presupuesto General del Estado para el Ejercicio Económico del 2008.
230 07-12-12	Res.0205 07-11-26	Delégase atribuciones a la Ing. Marianela Ordóñez B, Coordinadora de la Coordinación de Control y Fiscalización de la Comercialización de Derivados, Enc.
231 07-12-13	Dcto.766 07-11-29	Declárase la emergencia en la Empresa Estatal Petróleos del Ecuador y sus empresas filiales.
234 07-12-18	Acdo. 386 MEF-2007 07-11-26	Delegase al Subsecretario de Política Económica, represente al señor Ministro en la sesión del Comité Especial de Licitaciones de PETROECUADOR (CEL).
238 07-12-22	Acdo. 403 MEF-2007 07-12-10	Delegase a la Dra. Gely Sánchez R. Funcionaria de la Subsecretaria General Jurídica, represente al señor Ministro en la sesión del Comité Especial de Licitaciones de PETROECUADOR (CEL).

Organigramas

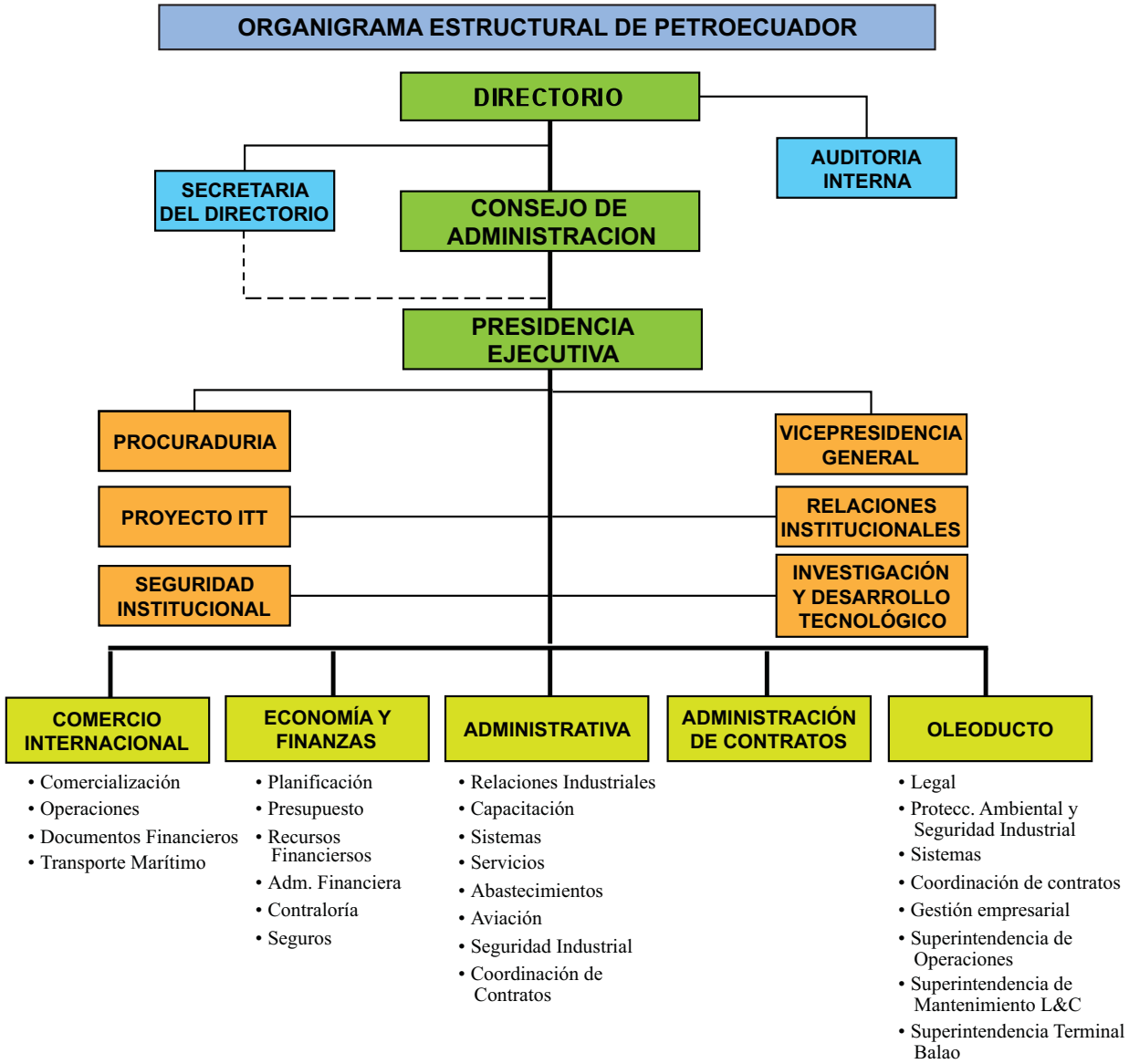
Petroecuador

Petroproducción

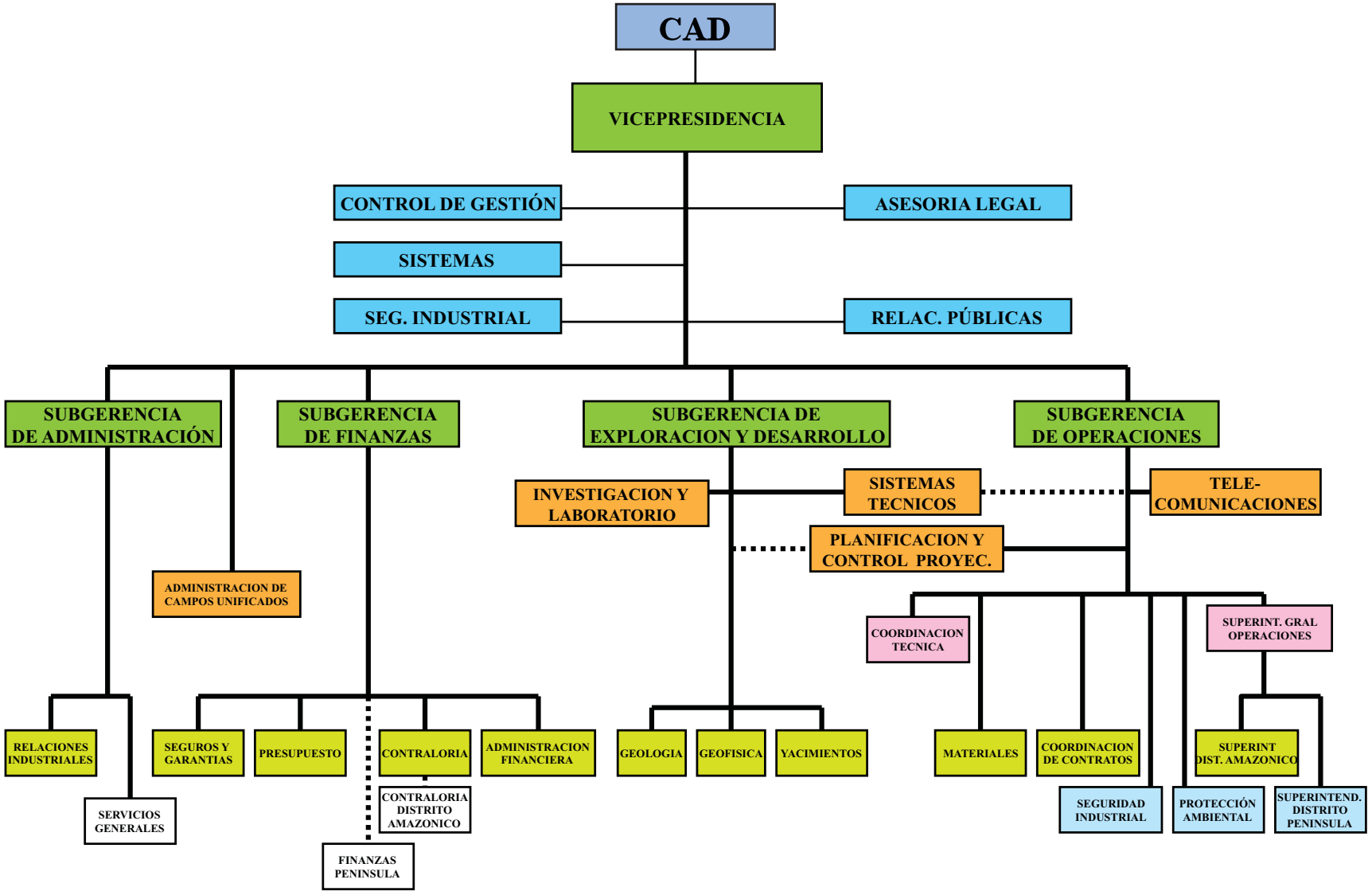
Petrocomercial

Petroindustrial

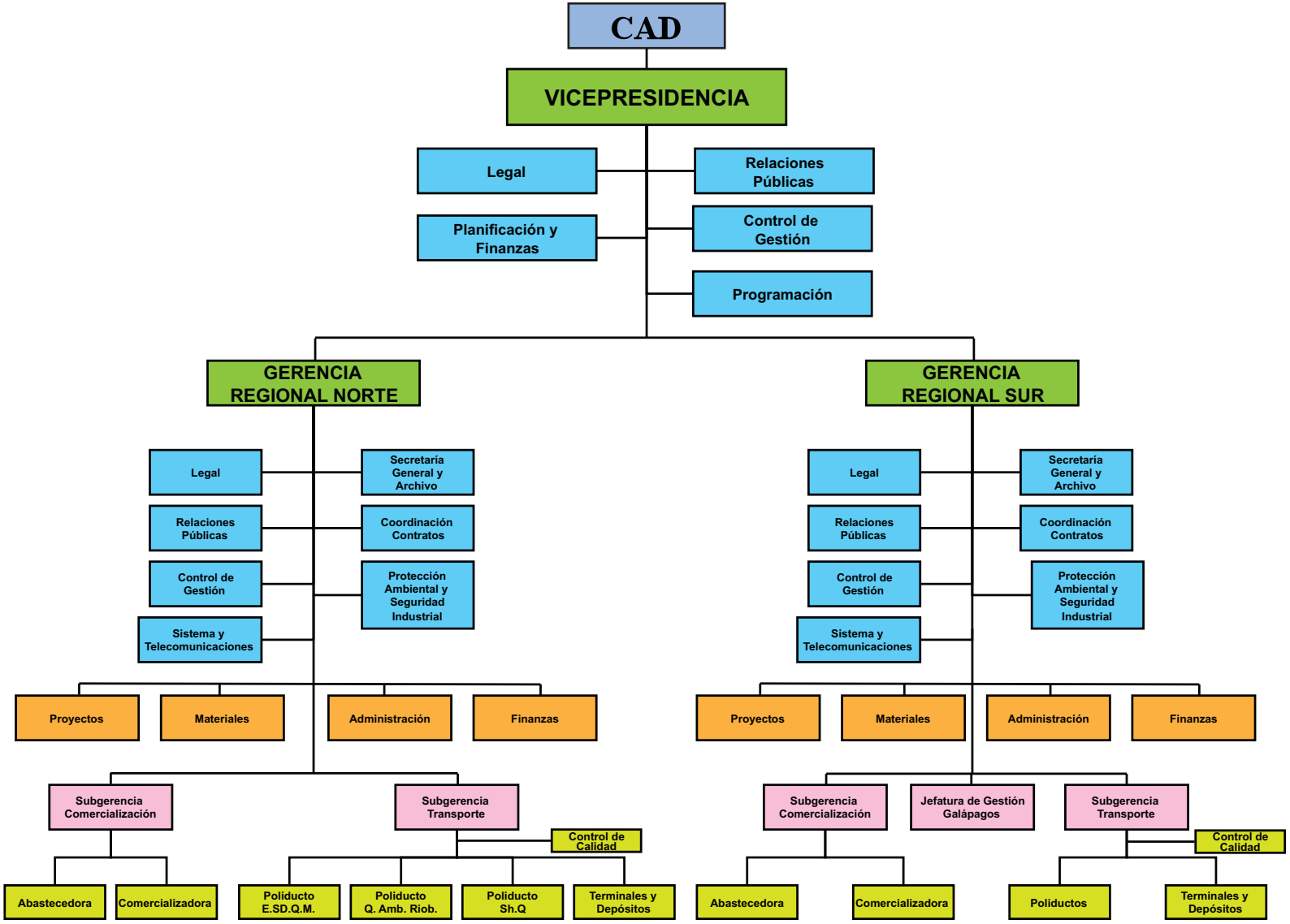
Vicepresidencia Corporativa Ambiental


ORGANIGRAMA ESTRUCTURAL DE PETROECUADOR
DIRECTORIO
AUDITORIA INTERNA
SECRETARIA DEL DIRECTORIO
CONSEJO DE ADMINISTRACION
PRESIDENCIA EJECUTIVA
PROCURADURIA
VICEPRESIDENCIA GENERAL
PROYECTO ITT
RELACIONES INSTITUCIONALES
SEGURIDAD INSTITUCIONAL
INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO TECNOLÓGICO
COMERCIO INTERNACIONAL
• Comercialización
• Operaciones
• Documentos Financieros
• Transporte Marítimo
ECONOMÍA Y FINANZAS
• Planificación
• Presupuesto
• Recursos Financiersos
• Adm. Financiera
• Contraloría
• Seguros
ADMINISTRATIVA
• Relaciones Industriales
• Capacitación
• Sistemas
• Servicios
• Abastecimientos
• Aviación
• Seguridad Industrial
• Coordinación de Contratos
ADMINISTRACIÓN DE CONTRATOS
OLEODUCTO
• Legal
• Protecc. Ambiental y Seguridad Industrial
• Sistemas
• Coordinación de contratos
• Gestión empresarial
• Superintendencia de Operaciones
• Superintendencia de Mantenimiento L&C
• Superintendencia Terminal Balao

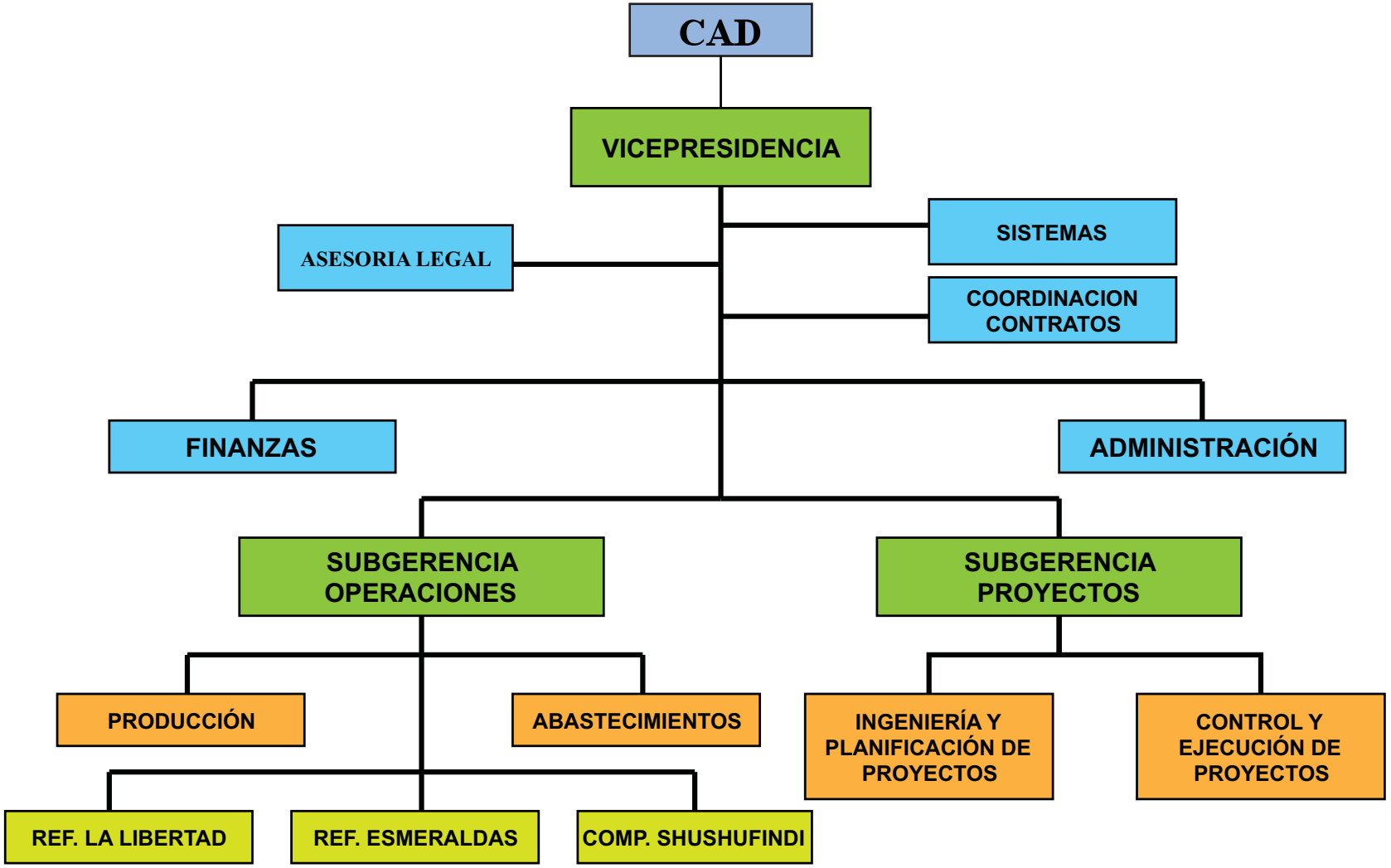
ORGANIGRAMA ESTRUCTURAL DE PETROPRODUCCION

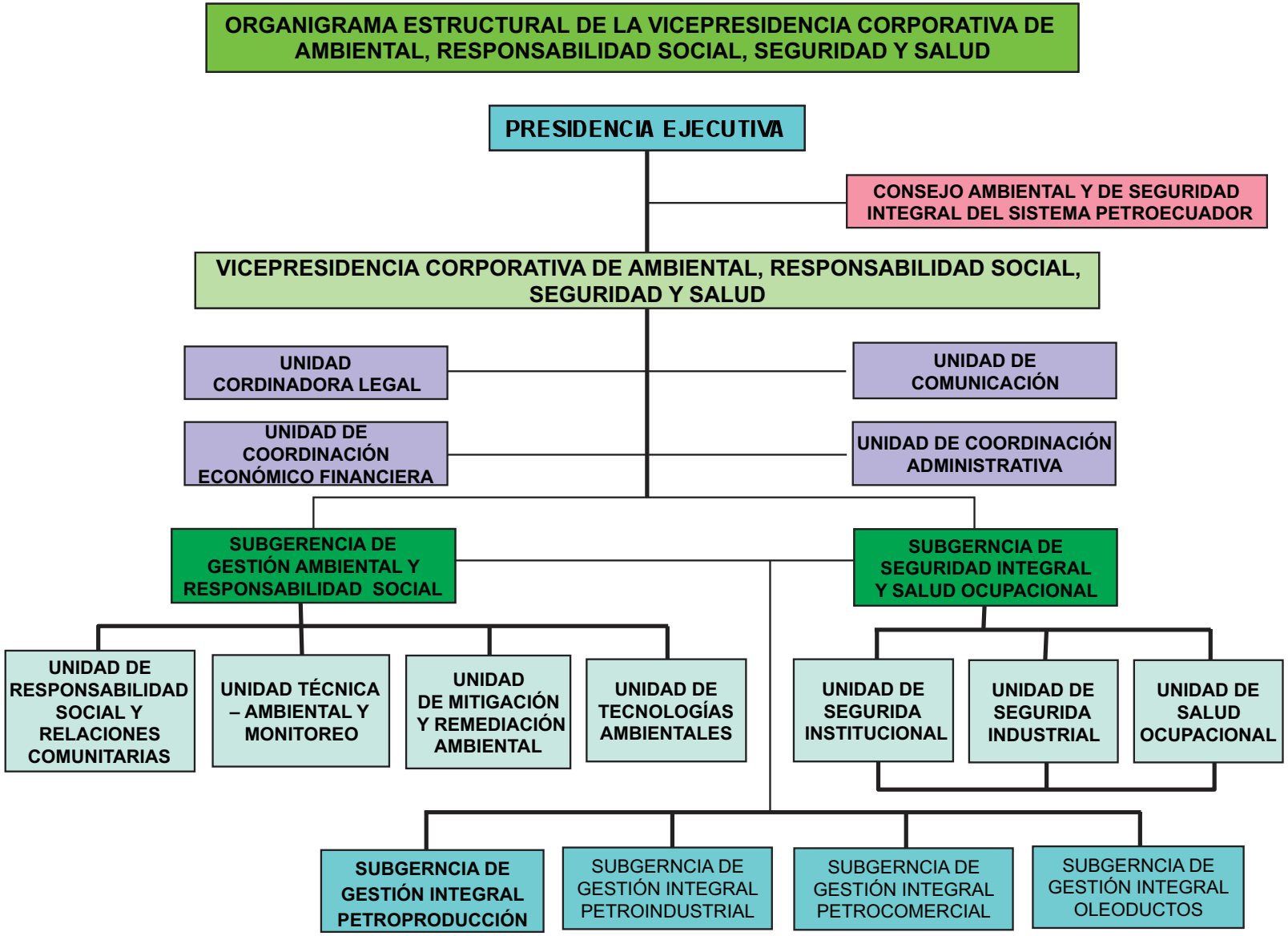


ORGANIGRAMA ESTRUCTURAL DE PETROCOMERCIAL



ORGANIGRAMA ESTRUCTURAL PETROINDUSTRIAL




ORGANIGRAMA ESTRUCTURAL DE LA VICEPRESIDENCIA CORPORATIVA DE AMBIENTAL, RESPONSABILIDAD SOCIAL, SEGURIDAD Y SALUD
PRESIDENCIA EJECUTIVA
CONSEJO AMBIENTAL Y DE SEGURIDAD INTEGRAL DEL SISTEMA PETROECUADOR
VICEPRESIDENCIA CORPORATIVA DE AMBIENTAL, RESPONSABILIDAD SOCIAL, SEGURIDAD Y SALUD
UNIDAD CORDINADORA LEGAL
UNIDAD DE COMUNICACIÓN
UNIDAD DE COORDINACIÓN ECONÓMICO FINANCIERA
UNIDAD DE COORDINACIÓN ADMINISTRATIVA
SUBGERENCIA DE GESTIÓN AMBIENTAL Y RESPONSABILIDAD SOCIAL
SUBGERNCIA DE SEGURIDAD INTEGRAL Y SALUD OCUPACIONAL
UNIDAD DE RESPONSABILIDAD SOCIAL Y RELACIONES COMUNITARIAS
UNIDAD TÉCNICA – AMBIENTAL Y MONITOREO
UNIDAD DE MITIGACIÓN Y REMEDIACIÓN AMBIENTAL
UNIDAD DE TECNOLOGÍAS AMBIENTALES
UNIDAD DE SEGURIDA INSTITUCIONAL
UNIDAD DE SEGURIDA INDUSTRIAL
UNIDAD DE SALUD OCUPACIONAL
SUBGERNCIA DE GESTIÓN INTEGRAL PETROPRODUCCIÓN
SUBGERNCIA DE GESTIÓN INTEGRAL PETROINDUSTRIAL
SUBGERNCIA DE GESTIÓN INTEGRAL PETROCOMERCIAL
SUBGERNCIA DE GESTIÓN INTEGRAL OLEODUCTOS