



SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en abril del 2005 alcanzó un total de 551,08 miles de metros cúbicos (3 466,17 miles de bls.), con un promedio de 18,37 miles de m³/día (115,54 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 37,1%, respecto de la producción del mismo mes del año anterior (13,40 miles de m³/día), debido básicamente al incremento de la producción de líquidos de gas natural, por la puesta en marcha de la explotación comercial del gas de Camisea (Lote 88).

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Abril 2005		Abril 2004		Var. %	Ene/Abr 2005		Ene/Abr 2004		Var. %
		Miles de m ³	Miles de bls	Miles de m ³	Miles de bls		Miles de m ³	Miles de bls	Miles de m ³	Miles de bls	
Noroeste:Contin		91,62	576,24	82,90	521,45	10,5	364,19	2 290,65	337,41	2 122,21	7,9
GMP S.A.	I	3,16	19,86	3,04	19,09	4,0	13,85	87,13	11,92	74,96	16,2
Pet. Monterrico	II	2,53	15,91	2,42	15,25	4,3	10,38	65,31	9,92	62,39	4,7
Mercantile	III	4,34	27,32	2,61	16,39	66,7	17,19	108,13	10,85	68,27	58,4
Rio Bravo	IV	4,31	27,12	2,53	15,92	70,4	16,00	100,66	10,38	65,30	54,1
GMP S.A.	V	0,64	4,02	0,69	4,35	-7,7	2,54	15,99	2,77	17,43	-8,2
Sapet	VI/VII	16,04	100,88	17,19	108,14	-6,7	64,73	407,17	69,63	437,94	-7,0
Unipetro	IX	1,39	8,72	1,49	9,37	-6,9	5,62	35,33	6,18	38,88	-9,1
Petrobras	X	59,11	371,81	52,84	332,33	11,9	233,49	1 468,60	215,35	1 354,48	8,4
GMP S.A.	XIV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Pet. Monterrico	XV	0,10	0,61	0,10	0,61	-0,2	0,37	2,35	0,41	2,57	-8,6
Noroeste: Zocalo		48,99	308,13	52,03	327,29	-5,9	194,45	1 223,07	212,16	1 334,44	-8,3
Petrotech	Z-2B	48,99	308,13	52,03	327,29	-5,9	194,45	1 223,07	212,16	1 334,44	-8,3
Selva Norte		220,02	1 383,88	246,19	1 548,48	-10,6	864,18	5 435,50	1 005,76	6 326,01	-14,1
Pluspetrol Norte	8	92,16	579,65	95,14	598,42	-3,1	354,93	2 232,42	385,54	2 424,95	-7,9
Pluspetrol Norte	1-AB	127,86	804,23	151,05	950,06	-15,3	509,25	3 203,09	620,22	3 901,06	-17,9
Selva Central		19,82	124,67	20,86	131,23	-5,0	80,24	504,68	82,56	519,28	-2,8
Maple Produc.	31 E	1,90	11,93	1,41	8,87	34,4	7,08	44,54	6,12	38,48	15,7
Maple	31 B y D	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Aguaytia	31C	17,92	112,74	19,45	122,36	-7,9	73,16	460,14	76,44	480,80	-4,3
Selva Sur		170,63	1 073,26	0,00	0,00	0,0	635,64	3 998,03	0,00	0,00	0,0
Pluspetrol	88	170,63	1 073,26	0,00	0,00	0,0	635,64	3 998,03	0,00	0,00	0,0
Total		551,08	3 466,17	401,99	2 528,44	37,1	2 138,70	13 451,93	1 637,88	10 301,94	30,6
Promedio Diario		18,37	115,54	13,40	84,28	37,1	17,82	112,10	13,54	85,14	31,7

FUENTE : PERUPETRO

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en abril del 2005 fue de 86,55 millones de metros cúbicos (3 056,42 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 2,88 millones de metros cúbicos (101,88 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es superior en 63,2% a la de abril del 2004 (1,77 millones de metros cúbicos).

El ascenso es atribuible a la puesta en marcha de la explotación comercial del gas de camisea (Lote 88) y a los mayores requerimientos de energía térmica efectuados por el COES, en razón de lo cual aumentó el consumo de gas en la planta termoeléctrica de Aguaytía en la Selva Central.

PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

Contratista	Lote	abril 2005		Abril 2004		Var. %	Ene/Abr 2005		Ene/Abr 2004		Var. %
		Millones de m ³	Millones de p3	Millones de m ³	Millones de p3		Millones de m ³	Millones de p3	Millones de m ³	Millones de p3	
Costa		9,03	318,79	14,08	497,25	-35,9	33,45	1 181,12	45,16	1 594,77	-25,9
Petrobras	X	4,84	170,96	6,22	219,83	-22,2	22,70	801,76	23,55	831,59	-3,6
GMP S.A.	I	2,05	72,49	1,45	51,09	41,9	5,85	206,53	4,03	142,41	45,0
OLYMPIC	XIII	1,27	44,91	4,08	143,95	-68,8	2,16	76,38	4,94	174,48	-56,2
Sapet	VI	0,86	30,43	2,33	82,37	-63,1	2,73	96,45	12,64	446,28	-78,4
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	0,00	0,00	6,79	239,78	-100,0	0,06	2,18	26,51	936,10	-99,8
Selva Central											
Aguaytia	31 C	33,23	1 173,42	32,16	1 135,86	3,3	126,51	4 467,60	86,15	3 042,40	46,8
Selva Sur											
Pluspetrol	88	44,29	1 564,21	0,00	0,00	0,0	169,29	5 978,56	0,00	0,00	0,0
Total		86,55	3 056,42	53,03	1 872,89	63,2	329,31	11 629,47	157,82	5 573,27	108,7
Promedio Diario		2,88	101,88	1,77	62,43	63,2	2,74	96,91	1,30	46,06	110,4

FUENTE : PERUPETRO

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de marzo del 2005 fue de 1001,69 miles de metros cúbicos, (6 300,43 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 32,31 miles de metros cúbicos (203,24 miles de bls/día). El 36,5% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 32,0% a Refinería Talara (Petroperú); y 31,5% a otras refinerías menores, tales como: El Milagro, Iquitos y Conchán (Petroperú), la Refinería Pucallpa (Maple Gas Co.) y las Plantas Pisco (Pluspetrol), Verdún (EEPSA) y Aguaytía (Aguaytía).

La mayor producción corresponde al diesel 2: 226,35 miles de metros cúbicos, seguida por los petróleos industriales (residuales): 215,58 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 123,98 miles de metros cúbicos, Propano: 55,11 miles de metros cúbicos, del GLP: 44,06 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1 : 41,19 miles de metros cúbicos, kerosene: 24,91 miles de metros cúbicos, del butano 21,42 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 15,57 miles de metros cúbicos, y otros productos con 233,52 miles de metros cúbicos.

PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2005 (Miles de m³)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Marzo	Ene/Mar	Marzo	Ene/Mar	Marzo	Ene/Mar	Marzo	Ene/Mar
Productos Terminados								
GLP	11,91	31,58	25,64	72,60	6,51	19,42	44,06	123,60
Propano	-	-	-	-	55,11	155,73	55,11	155,73
Butano	-	-	-	-	21,42	59,91	21,42	59,91
Gasolina 97	3,55	9,90	0,39	4,56	-	-	3,94	14,46
Gasolina 95	2,52	5,58	0,43	5,26	2,91	5,83	5,85	16,68
Gasolina 90	17,46	46,75	12,71	27,90	10,82	31,70	40,99	106,35
Gasolina 84	15,05	48,57	17,90	54,36	13,00	41,96	45,95	144,89
Gasolina 86 – Exportación	27,25	27,25	-	-	-	-	27,25	27,25
Turbo A1	33,32	101,39	4,88	20,49	2,99	8,42	41,19	130,30
Turbo JP-5	-	10,62	-	-	-	-	-	10,62
Kerosene	8,86	23,07	13,52	39,98	2,53	6,35	24,91	69,40
Petróleo Diesel 2	89,22	287,92	96,86	249,76	40,26	116,12	226,35	653,81
Marine Gas Oil D2 – MGO	-	-	-	-	-	-	-	-
Marine Fuel Oil – MFO	-	-	3,76	8,35	-	-	3,76	8,35
Intermed. Fuel Oil - -IFO	12,82	35,91	0,95	2,14	1,80	5,69	15,57	43,75
Petróleo Industrial N° 5	-	-	-	-	0,48	1,99	0,48	1,99
Petróleo Industrial N° 6	12,96	36,76	58,53	194,89	18,32	44,31	89,81	275,96
Pet. Industrial 500	87,92	265,19	26,81	90,11	10,56	31,93	125,29	387,22
Asfalto Líquido RC/MC	0,03	0,23	2,06	5,10	-	4,04	2,08	9,38
Asfalto Sólido	2,11	5,83	-	1,41	1,62	8,79	3,73	16,04
Solvente Light EEPSA	-	-	-	-	0,49	1,43	0,49	1,43
Solvente 1	-	-	0,07	1,03	4,93	14,45	4,99	15,49
Solvente 3	-	-0,55	1,81	5,91	1,85	5,27	3,66	10,62
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	1,83	5,64	1,83	5,64
Gasolina Natural Maple	-	-	-	-	-	-	-	-
Sub – Total	324,98	936,01	266,31	783,87	197,42	568,99	788,71	2 288,87
Productos en Proceso	42,21	133,82	68,37	199,23	117,49	340,44	228,06	673,49
Recuperación de productos	-	-	-2,99	-6,86	0,18	0,88	-2,81	-5,99
Mermas	-	-	-0,21	-0,33	0,15	-0,09	-0,06	-0,42
Perdidas y Ganancias	-1,29	-2,53	-11,22	-25,91	0,31	5,37	-12,21	-23,07
Total	365,89	1 067,30	320,25	950,00	315,55	915,59	1 001,66	2 932,89

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en marzo del 2005 fue de 628,06 miles de metros cúbicos, (3 950,37 miles de bls.), con un promedio diario de 20,26 miles de metros cúbicos (127,43 miles de bls/día). Dicha cifra es ligeramente inferior en 0,8% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 293,81 miles de metros cúbicos, seguido de las gasolinas: 102,65 miles de metros cúbicos, del GLP: 92,51 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales con 88,97 miles de metros cúbicos, entre otros productos.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETROLEO CRUDO SEGÚN TIPO DE PRODUCTO
(Miles de m³)

Producto	2005		2004		Variación %	
	Marzo	Ene/Mar	Marzo	Ene/Mar	Marzo	Ene/Mar
Total	628,06	1 801,54	633,43	1 861,11	-0,8	-3,2
GLP	92,51	258,99	89,21	250,15	3,7	3,5
Gasolina 84	52,71	152,81	50,90	155,77	3,6	-1,9
Gasolina 90	37,40	105,31	39,05	115,92	-4,2	-9,2
Gasolina 95	6,27	16,44	5,43	18,38	15,3	-10,5
Gasolina 97	6,27	18,12	8,07	25,41	-22,3	-28,7
Turbo A-1	10,83	27,23	19,72	58,24	-45,1	-53,2
Kerosene	28,40	82,20	23,72	89,94	19,7	-8,6
Diesel 2	293,81	839,75	281,08	810,89	4,5	3,6
Residual 5 y 6	33,87	94,25	43,46	126,08	-22,1	-25,2
Residual 500	55,10	159,03	56,64	161,49	-2,7	-1,5
Otros	10,90	47,40	16,15	48,84	-32,5	-2,9

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

SÍSMICA

Para el año 2005 se han programado registrar 3 150 km. y 210 km² de líneas sísmicas 2D y 3D respectivamente.

A fines de abril se han registrado 1 887 kilómetros de líneas sísmicas 2D, ejecutadas por Petrotech en el Lote Z-6 y 151,9 kilómetros cuadrados de líneas sísmicas 3D, ejecutadas por Pluspetrol Norte en el Lote 1-AB.

SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO	EJECUTADO	% DE	TIPO DE CONTRATO
			2005	ABRIL	AVANCE	
BPZ ENERGY PLUSPETROL NORTE PETROTECH PETROTECH	XIX	3D	110	0	0	Licencia
	1 – AB	3D	100	151,9	151,9	Licencia
	Z – 33	2D	1 500	0	0	Licencia
	Z – 6	2D	1 650	1 887,0	114,4	Licencia
TOTAL		3D	210	151,9	72,3	
		2D	3 150	1 887,0	59,9	

Unidades : Sísmica 2D (kms), Sísmica 3D (kms²)

PERFORACIÓN

En el mes de abril, se están perforando tres (03) pozos exploratorios: el Situche Central 1X, por Occidental en el Lote 64 ubicado en la Selva Norte, el Cashiboya 1X, por Maple en el Lote 31-E ubicado en la Selva Central y el Buena Vista 1X, por Repsol en el Lote 39 ubicado en la Selva.

POZOS DE EXPLORACION EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACION
OCCIDENTAL	64	SITUCHE CENTRAL 1-X	18 000	7 732	Vivian, Chonta, Agua Caliente	En Perforación
MAPLE	31-E	CASHIBOYA 1X	3 783	1 579	Vivian, Casa Blanca, Cushabatay	En Perforación
REPSOL	39	BUENA VISTA 1X	7 200	7 043	Chonta (Cetico) Casa Blanca, Vivian	En Perforación

En cuanto a pozos de desarrollo, en abril se perforaron cinco (05) pozos: el 12227 en el Lote I por GMP ubicado en el Noroeste, el cual se encuentra en completación y los restantes cuatro: el 8168, el 8164, el 8176D y el 8171 en el lote X, por Petrobras ubicados en el Noroeste, todos ellos se encuentran en producción. Adicionalmente, se están perforando dos (02) pozos: el 8141 por Petrobras en el Lote X ubicado en el Noroeste y el Huayuri Norte 1402 por Pluspetrol, en el Lote 1- AB ubicado en la Selva Norte.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE ABRIL

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
GMP	I	12227	6 522	Mesa	En Completación
PETROBRAS	X	8168	4 200	Terebrátula, Echino Repetido Echino, Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8164	4 500	Terebrátula, Echino Repetido Echino, Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8176D	2 800	Terebrátula, Echino Repetido	Productor
PETROBRAS	X	8171	4 174	Terebrátula, Echino Repetido Echino Insitu	Productor

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPañÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROBRAS	X	8141	3 400	1 900	Ostrea, Peña Negra, Echino Repetido	En Perforación
PLUSPETROL	1-AB	HUAYURI NORTE 1402	11 270	8 573	Vivian, Chonta	Perforación

CONTRATOS

En el mes de abril se suscribieron dos (02) contratos de exploración/explotación de hidrocarburos, el primero por el Lote 95 ubicado en la Selva norte, entre Perupetro S.A. y Harken del Perú Ltd. Sucursal del Perú y el segundo por el Lote 104 ubicado también en la Selva Norte, entre Perupetro S.A. y Burlington Resources Perú Limited, Sucursal Peruana. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 32 contratos, de los cuales 17 son de explotación y 15 de exploración/explotación.

CONTRATOS DE EXPLOTACION – ABRIL 2005

ZONA	LOTE	COMPañÍAS	MODALIDAD	FECHA DE SUSCRIP.
COSTA NORTE	I	G. M. P. S.A. (100%)	SERVICIOS	27/12/1991
	II	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	05/01/1996
	III	MERCANTILE PERU OIL & GAS (100%)	LICENCIA	05/03/1993
	IV	COMPañÍA PETROLERA RIO BRAVO (100%)	LICENCIA	04/03/1993
	V	G. M. P. S.A. (100%)	SERVICIOS	08/10/1993
	VI/VII	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, (100%)	LICENCIA	01/05/2000
	IX	EMPRESA PETROLERA UNIPETRO ABC S.A. (100%)	SERVICIOS	17/06/1993
	X	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	17/12/1996
	XIII	OLYMPIC PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	
	XV	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	26/05/1998
ZOCALO NORTE	Z-2B	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	OPER.(Espec.)	16/11/1993
SELVA NORTE	1 AB	PLUSPETROL NORTE S.A. (100%)	LICENCIA	08/05/2000
	8	PLUSPETROL NORTE S.A. (60%) KOREA NATIONAL OIL CORPORATION (20%) DAEWOO CORPORATION SUC. PERUANA (11 2/3%) SK CORPORATION (8 1/3%)	LICENCIA	22/07/1996
SELVA CENTRAL	31 C	AGUAYTIA ENERGYDEL PERU S.R. Ltda.. (100%)	LICENCIA	30/03/1994
	31B y 31D	THE MAPLE GAS CO. DEL PERU (100%)	LICENCIA	30/03/1994
SELVA SUR	88	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (36%); HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (36%); SK CORPORATION SUCURSAL PERUANA (18%); TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%); SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C. (10%)	LICENCIA	09/12/2000
	56	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (27,2%); HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (35,2%); SK CORPORATION SUCURSAL PERUANA (17,6%); TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%); SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C. (10%)	LICENCIA	07/09/2004

CONTRATOS DE EXPLORACION/EXPLORACION – ABRIL 2005

ZONA	LOTE	COMPAÑIAS	MODALIDAD	FECHA DE SUSCRIP.
COSTA NORTE	XIX	BPZ ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2003
ZOCALO NORTE	Z – 1	SYNTROLEUM PERU HOLDINGS LIMITED (95%) BPZ ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (5%)	LICENCIA	30/11/2001
	Z – 6	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/03/2002
	Z - 33	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	01/09/2004
SELVA NORTE	39	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	09/09/1999
	64	OCCIDENTAL EXPLORADORA DEL PERU LTD. (50%) REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (25%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (25%)	LICENCIA	07/12/1995
	67	BARRET RESOURCES (PERU) CORPOR. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	13/12/1995
	95	HARKEN DEL PERU Ltd. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/04/2005
	101	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	02/04/2004
	103	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	02/04/2004
	104	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	28/04/2005
SELVA CENTRAL	31 - E	MAPLE PRODUCTION PERU SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	09/08/2004
	100	COMPAÑÍA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (100%)	LICENCIA	26/03/2004
SELVA SUR	90	REPSOL EXPLORATION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	10/12/2003
	57	REPSOL EXPLORATION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	27/01/2004

BALANZA COMERCIAL

En marzo del 2004 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 50,09 millones, cifra que representa un aumento de 84%, respecto del déficit registrado en febrero (US\$ 27,24 millones). El déficit se explica principalmente por los altos volúmenes de compras al exterior del petróleo crudo y del diesel 2, ambos con precios que permanecen altos, entre otros productos.

COMERCIO INTERNACIONAL DE PETROLEO CRUDO Y DERIVADOS SEGÚN PRODUCTO: AÑO 2004

	MARZO			ENE/MAR		
	Miles m ³	Miles Bls	Miles US\$	Miles m ³	Miles Bls	Miles US\$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	57,4	361,0	11 979,1	175,5	1 103,9	23 194,7
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	11,6
BUTANO	9,9	62,1	4 504,8	17,9	112,4	6 676,0
PROPANO	22,8	143,6	10 201,7	61,6	387,3	18 603,0
GASOLINAS						
NAFTA VIRGEN / NAFTA ALTO OCTANO	99,5	625,6	42 308,4	209,8	1 319,9	76 818,1
GASOLINA NATURAL	0,0	0,0	0,0	146,0	918,1	42 069,4
GASOLINA MOTOR / REGULAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A – 1	30,8	193,8	14 748,8	83,4	524,9	37 860,0
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	126,3
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	4,7	29,5	2 162,3	10,2	64,4	4 286,6
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESIDUALES						
RESIDUAL 6	35,9	225,8	6 622,7	182,5	1 147,7	29 239,4
RESIDUAL 500 / HEAVY FUEL OIL	69,5	437,2	13 536,8	185,4	1 166,4	30 786,6
INTERMEDIATE FUEL OIL IFO	0,0	0,0	0,0	56,7	356,4	9 613,6
OTROS						
SOLVENTE 1	0,3	2,1	116,7	1,0	6,0	326,6
SOLVENTE 3	0,0	0,2	18,5	0,1	0,9	72,9
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ASFALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,0	0,1	15,3	0,0	0,3	30,6
ACEITES LUBRICANTES	1,2	7,4	955,3	3,0	19,2	2 402,3
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,2	38,4	0,1	0,5	73,3
TOTAL	332,1	2 088,8	107 208,7	1 133,5	7 129,7	282 190,9
B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	378,8	2 382,5	110 102,2	1 240,1	7 800,1	326 470,2
GASOLINAS						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	0,0	0,0	0,0	7,0	44,3	2 336,9
GASOLINA DE MOTOR / REGULAR	0,9	5,9	280,3	7,3	45,9	1 923,1
GASOLINA DE AVIACION	0,8	4,9	486,9	0,8	4,9	486,9
DESTILADOS MEDIOS						
KEROTURBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DIESEL 2	86,5	544,0	35 388,2	199,9	1 257,1	76 093,2
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GLP	0,3	2,0	61,8	4,4	27,4	349,2
BUTANO	3,3	21,0	1 007,8	10,0	63,0	2 715,3
PROPANO	8,2	51,6	2 187,5	18,6	117,1	4 456,9
OTROS						
SOLVENTES	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	75,9
COMBUSTIBLE INDUSTRIAL	0,4	2,2	146,2	1,2	7,8	476,0
BASES LUBRICANTES	14,3	89,9	7 394,0	24,1	151,8	12 528,8
ACEITES LUBRICANTES	0,0	0,2	16,2	0,8	5,0	1 390,4
GRASAS LUBRICANTES	0,9	5,5	229,3	1,1	7,1	631,5
TOTAL	494,4	3 109,6	157 300,4	1 515,5	9 532,0	429 934,2
C: SALDO (A-B)	-162,3	-1 020,8	-50 091,7	-381,9	-2 402,3	-147 743,3

FUENTE : MEM-DGH – ADUANAS