



SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en febrero del 2005 alcanzó un total de 510,03 miles de metros cúbicos (3 207,98 miles de bls.), con un promedio de 18,22 miles de m³/día (114,57 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 35,4%, respecto de la producción del mismo mes del año anterior (13,45 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	Febrero 2005		Febrero 2004		Var. %	Ene/Febrero 2005		Ene/Febrero 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		84,70	532,73	80,63	507,11	5,1	178,02	1 119,68	168,05	1 056,97	5,9
GMP S.A.	I	3,46	21,74	2,82	17,73	22,6	7,07	44,47	5,88	37,01	20,2
Pet. Monterrico	II	2,44	15,37	2,36	14,84	3,6	5,16	32,48	4,97	31,27	3,9
Mercantile	III	3,98	25,01	2,65	16,68	49,9	8,44	53,11	5,42	34,12	55,7
Rio Bravo	IV	3,76	23,65	2,42	15,25	55,1	8,09	50,86	5,23	32,87	54,7
GMP S.A.	V	0,64	4,04	0,68	4,30	-6,1	1,33	8,37	1,39	8,73	-4,1
Sapet	VI/VII	14,94	93,99	16,62	104,52	-10,1	31,77	199,82	34,47	216,81	-7,8
Unipetro	IX	1,31	8,27	1,51	9,49	-12,8	2,79	17,58	3,12	19,65	-10,6
Petrobras	X	54,08	340,16	51,46	323,70	5,1	113,18	711,86	107,35	675,23	5,4
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	0,08	0,51	0,10	0,61	-17,5	0,18	1,14	0,20	1,29	-11,4
Noroeste: Zocalo		44,61	280,59	51,18	321,90	-12,8	95,42	600,15	106,90	672,40	-10,7
Petrotech	Z-2B	44,61	280,59	51,18	321,90	-12,8	95,42	600,15	106,90	672,40	-10,7
Selva Norte		207,99	1 308,23	238,92	1 502,76	-12,9	428,22	2 693,44	504,95	3 176,00	-15,2
Pluspetrol Norte	8	84,14	529,25	89,73	564,37	-6,2	174,32	1 096,43	193,16	1 214,95	-9,8
Pluspetrol Norte	1-AB	123,85	778,98	149,19	938,39	-17,0	253,91	1 597,01	311,78	1 961,05	-18,6
Selva Central		18,90	118,87	19,45	122,33	-2,8	39,34	247,44	40,49	254,65	-2,8
Maple Produc.	31 E	1,46	9,17	1,64	10,31	-11,0	2,96	18,59	3,04	19,15	-2,9
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	17,44	109,70	17,81	112,03	-2,1	36,38	228,85	37,44	235,50	-2,8
Selva Sur		153,83	967,56	0,00	0,00	0,0	303,13	1 906,60	0,00	0,00	0,0
Pluspetrol	88	153,83	967,56	0,00	0,00	0,0	303,13	1 906,60	0,00	0,00	0,0
Total		510,03	3 207,98	390,17	2 454,11		741,00	6 567,31	820,38	5 160,02	
Promedio Diario		18,22	114,57	13,45	84,62	35,4	12,56	111,31	13,67	86,00	29,4

FUENTE : PERUPETRO

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en febrero del 2005 fue de 69,95 millones de metros cúbicos (2 470,23 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 2,50 millones de metros cúbicos (88,22 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es superior en 158,8% a la de febrero del 2004 (0,97 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	Febrero 2005		Febrero 2004		Var. %	Ene/Feb 2005		Ene/Feb 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		6,59	232,59	9,85	347,76	-33,1	16,33	576,65	22,31	787,93	-26,8
Petrobras	X	5,99	211,38	5,81	205,16	3,0	12,19	430,39	12,09	427,07	0,8
GMP S.A.	I	0,00	0,00	0,86	30,26	-100,0	2,36	83,25	1,71	60,50	37,6
OLYMPIC	XIII	0,19	6,86	0,16	5,79	18,4	0,66	23,38	0,69	24,50	-4,6
Sapet	VI	0,41	14,35	3,02	106,55	-86,5	1,12	39,63	7,81	275,86	-85,6
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	0,00	0,00	5,86	206,86	-100,0	0,06	2,18	15,25	538,56	-99,6
Selva Central											
Aguaytia	31 C	28,45	1 004,77	12,29	433,94	131,5	59,63	2 105,70	29,26	1 033,14	103,8
Selva Sur											
Pluspetrol	88	34,91	1 232,88	0,00	0,00	0,0	80,02	2 825,84	0,00	0,00	0,0
Total		69,95	2 470,23	27,99	988,55	149,9	156,04	5 510,37	66,82	2 359,62	133,5
Promedio Diario		2,50	88,22	0,97	34,09	158,8	2,64	93,40	1,11	39,33	137,5

FUENTE : PERUPETRO

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de enero del 2005 fue de 991,76 miles de metros cúbicos, (6 237,96 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 37,99 miles de metros cúbicos (207,22 miles de bls/día). El 36,7% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 32,7% a Refinería Talara (Petroperú); y 30,6% a otras refinerías menores, tales como: El Milagro, Iquitos y Conchán (Petroperú), la Refinería Pucallpa (Maple Gas Co.) y las Plantas Pisco (Pluspetrol), Verdún (EEPISA) y Aguaytía (Aguaytía).

La mayor producción corresponde al diesel 2: 225,27 miles de metros cúbicos, seguida por los petróleos industriales (residuales): 217,76 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 77,16 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1 : 50,72 miles de metros cúbicos, Propano: 49,10 miles de metros cúbicos, del GLP: 42,07 miles de metros cúbicos, kerosene: 32,55

miles de metros cúbicos, del butano 19,56 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 18,18 miles de metros cúbicos, y otros productos con 259,43 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	
	Enero	Ene/Ene	Enero	Ene/Ene	Enero	Ene/Ene	Enero	Ene/Ene
Productos Terminados								
GLP	8,80	8,80	26,17	26,17	7,11	7,11	42,07	42,07
Propano	-	-	-	-	49,10	49,10	49,10	49,10
Butano	-	-	-	-	19,56	19,56	19,56	19,56
Gasolina 97	3,70	3,70	-	-	-	-	3,70	3,70
Gasolina 95	1,57	1,57	2,48	2,48	2,05	2,05	6,10	6,10
Gasolina 90	13,72	13,72	8,19	8,19	10,48	10,48	32,39	32,39
Gasolina 84	7,09	7,09	14,84	14,84	13,05	13,05	34,97	34,97
Gasolina 86 – Exportación	-	-	-	-	-	-	-	-
Turbo A1	40,72	40,72	6,38	6,38	3,63	3,63	50,72	50,72
Turbo JP-5	-	-	-	-	-	-	-	-
Kerosene	14,21	14,21	15,75	15,75	2,55	2,55	32,51	32,51
Petróleo Diesel 2	101,24	101,24	86,41	86,41	37,62	37,62	225,27	225,27
Marine Gas Oil D2 – MGO	-	-	-	-	-	-	-	-
Marine Fuel Oil – MFO	-	-	1,90	1,90	-	-	1,90	1,90
Intermed. Fuel Oil - -IFO	14,68	14,68	-	-	3,50	3,50	18,18	18,18
Petróleo Industrial N° 5	-	-	-	-	0,77	0,77	0,77	0,77
Petróleo Industrial N° 6	5,07	5,07	29,81	29,81	13,68	13,68	48,55	48,55
Pet. Industrial 500	97,97	97,97	63,29	63,29	7,17	7,17	168,44	168,44
Asfalto Líquido RC/MC	0,22	0,22	2,09	2,09	3,50	3,50	5,81	5,81
Asfalto Sólido	2,45	2,45	0,31	0,31	3,22	3,22	5,99	5,99
Solvente Light EEPSA	-	-	-	-	0,73	0,73	0,73	0,73
Solvente 1	-	-	0,97	0,97	5,34	5,34	6,30	6,30
Solvente 3	-0,55	-0,55	2,35	2,35	1,80	1,80	3,59	3,59
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	2,03	2,03	2,03	2,03
Gasolina Natural Maple	-	-	-	-	-	-	-	-
Sub – Total	310,88	310,88	260,92	260,92	186,88	186,88	758,67	758,67
Productos en Proceso	54,65	54,65	74,47	74,47	112,48	112,48	241,60	241,60
Recuperación de productos	-	-	-2,16	-2,16	0,19	0,19	-1,98	-1,98
Mermas	-	-	-0,14	-0,14	0,15	0,15	0,00	0,00
Perdidas y Ganancias	-1,69	-1,69	-8,86	-8,86	4,01	4,01	-6,54	-6,54
Total	363,84	363,84	324,22	324,22	303,70	303,70	991,76	991,76

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en enero del 2005 fue de 592,13 miles de metros cúbicos, (3 724,37 miles de bls.), con un promedio diario de 19,10 miles de metros cúbicos (120,14 miles de bls/día). Dicha cifra es inferior en 7,3% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 277,00 miles de metros cúbicos, seguido de las gasolinas: 102,08 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales con 82,03 miles de metros cúbicos, del GLP: 76,20 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 %	
	Enero	Ene/Ene	Enero	Ene/Ene	Enero	Ene/Ene
Total	592,13	592,13	638,47	638,47	-7,3	-7,3
GLP	76,20	76,20	84,05	84,05	-9,3	-9,3
Gasolina 84	52,89	52,89	53,81	53,81	-1,7	-1,7
Gasolina 90	37,36	37,36	38,75	38,75	-3,6	-3,6
Gasolina 95	5,30	5,30	6,02	6,02	-12,0	-12,0
Gasolina 97	6,53	6,53	8,79	8,79	-25,7	-25,7
Turbo A-1	8,41	8,41	20,01	20,01	-58,0	-58,0
Kerosene	27,62	27,62	36,34	36,34	-24,0	-24,0
Diesel 2	277,00	277,00	284,36	284,36	-2,6	-2,6
Residual 5 y 6	31,69	31,69	42,89	42,89	-26,1	-26,1
Residual 500	50,34	50,34	47,59	47,59	5,8	5,8
Otros	18,80	18,80	15,87	15,87	18,4	18,4

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 febrero se han registrado 1 887 kilómetros de líneas sísmicas 2D, ejecutadas por Petrotech en el Lote Z-6 .

SISMICA REGISTRADA

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

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

PERFORACIÓN

En el mes de febrero, se está perforando un (01) pozo exploratorio: el Situche Central 1-X, por Occidental en el Lote 64 ubicado en la Selva Norte.

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	Perforación

En cuanto a pozos de desarrollo, en febrero se perforaron tres (03) pozos: el 8126, el 8131 y el 8143D en el lote X, por Petrobras ubicado en el Noroeste, los dos primeros se encuentran en producción y el tercero en evaluación. Adicionalmente, se están perforando tres (03) pozos: el Huayuri Norte 1401 por Pluspetrol Norte, en el Lote 1- AB ubicado en la Selva Norte, el 8163 por Petrobras, en el Lote X ubicado en el Noroeste y el Corrientes 1021D por Pluspetrol Norte, en el Lote 8 ubicado en la Selva Norte.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE FEBRERO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROBRAS	X	8126	3 290	Terebrátula, Echino, Mogollón, Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8131	4 600	Ostrea In Situ, Ostrea Repetido, Echino	Productor
PETROBRAS	X	8143D	4 164	Echino, Arenas Talara Brechas Talara	Evaluación

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PLUSPETROL NORTE	1-AB	HUAYURI NORTE 1401	11 581	8 812	Vivian, Chonta	Perforación
PETROBRAS	X	8163	4 500	3 820	Terebratula, Echino Repetido, Echino Ostrea	Perforación
PLUSPETROL NORTE	8	CORRIENTES 1021D	10121	8 839	Vivian Chonta	Perforación

CONTRATOS

En el mes de febrero no se suscribió ningún contrato de exploración/explotación de hidrocarburos. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 31 contratos, de los cuales 17 son de explotación y 14 de exploración/explotación.

CONTRATOS DE EXPLOTACION – FEBRERO 2005

ZONA	LOTE	COMPAÑIAS	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 ENERGY DEL 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/EXPLOTACION – FEBRERO 2005

ZONA	LOTE	COMPAÑIAS	MODALIDAD	FECHA DE SUSCRIP.
COSTA NORTE	XIX	BPZ ENERGY INC. Sucursal del Perú (100%)	LICENCIA	12/12/2003
ZOCALO NORTE	Z – 1	SYNTROLEUM PERU HOLDINGS LIMITED (95%) BPZ ENERGY INC. Sucursal del Perú (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 Perú (100%)	LICENCIA	09/09/1999
	64	OCCIDENTAL EXPLORADORA DEL PERU LTD. (50%) REPSOL EXPLORACION PERU Sucursal del Perú (25%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED Suc. Perú (25%)	LICENCIA	07/12/1995
	67	BARRET RESOURCES (PERU) CORPOR. Suc. Perú (100%)	LICENCIA	13/12/1995
	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
SELVA CENTRAL	31 - E	MAPLE PRODUCTION PERU Sucursal peruana (100%)	LICENCIA	09/08/2004
SELVA SUR	90	REPSOL EXPLORATION PERU Sucursal del Perú (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED Sucursal peruana (23,85%)	LICENCIA	10/12/2003
	57	REPSOL EXPLORATION PERU Sucursal del Perú (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED Sucursal peruana (23,85%)	LICENCIA	27/01/2004
	100	COMPAÑÍA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (100%)	LICENCIA	26/03/2004

BALANZA COMERCIAL

En enero del 2004 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 70,42 millones, cifra que representa una disminución respecto del déficit registrado en diciembre (US\$ 109,28 millones). El déficit se explica principalmente por los altos volúmenes de compras al exterior del petróleo crudo y del diesel 2, entre otros productos.

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

	ENERO			ENE/ENE		
	Miles m ³	Miles Bls	Miles US\$	Miles m ³	Miles Bls	Miles US\$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	57,6	362,5	2 445,4	57,6	362,5	2 445,4
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,2	11,6	0,0	0,2	11,6
BUTANO	1,5	9,3	600,5	1,5	9,3	600,5
PROPANO	4,7	29,3	1 728,9	4,7	29,3	1 728,9
GASOLINAS						
NAFTA VIRGEN / NAFTA ALTO OCTANO	50,2	315,6	15 204,5	50,2	315,6	15 204,5
GASOLINA NATURAL	46,6	293,3	13 252,1	46,6	293,3	13 252,1
GASOLINA MOTOR / REGULAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A – 1	26,8	168,6	11 480,9	26,8	168,6	11 480,9
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	5,5	34,9	2 124,3	5,5	34,9	2 124,3
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESIDUALES						
RESIDUAL 6	69,5	437,1	11 086,2	69,5	437,1	11 086,2
RESIDUAL 500 / HEAVY FUEL OIL	115,9	729,2	17 249,7	115,9	729,2	17 249,7
INTERMEDIATE FUEL OIL IFO	4,5	28,0	807,4	4,5	28,0	807,4
OTROS						
SOLVENTE 1	0,3	1,9	105,1	0,3	1,9	105,1
SOLVENTE 3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ACEITES LUBRICANTES	0,8	5,2	579,7	0,8	5,2	579,7
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	16,5	0,0	0,1	16,5
TOTAL	384,0	2 415,3	76 692,8	384,0	2 415,3	76 692,8
B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	465,9	2 930,5	112 814,8	465,9	2 930,5	112 814,8
GASOLINAS						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINA DE MOTOR / REGULAR	3,4	21,4	889,6	3,4	21,4	889,6
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
KEROTURBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DIESEL 2	76,1	478,8	26 681,2	76,1	478,8	26 681,2
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GLP	2,7	17,1	0,0	2,7	17,1	0,0
BUTANO	4,5	28,3	1 100,4	4,5	28,3	1 100,4

PROPANO	4,5	28,6	975,4	4,5	28,6	975,4
OTROS						
SOLVENTES	0,1	0,5	63,0	0,1	0,5	63,0
COMBUSTIBLE INDUSTRIAL	0,4	2,6	147,8	0,4	2,6	147,8
BASES LUBRICANTES	7,4	46,8	3 866,4	7,4	46,8	3 866,4
ACEITES LUBRICANTES	0,5	3,3	451,4	0,5	3,3	451,4
GRASAS LUBRICANTES	0,1	0,4	118,8	0,1	0,4	118,8
TOTAL	565,7	3 558,2	147 108,7	565,7	3 558,2	147 108,7
C: SALDO (A-B)	-181,7	-1 143,0	-70 416,0	-181,7	-1 143,0	-70 416,0

FUENTE : MEM-DGH – ADUANAS