

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS

Contratista	Lote	Enero 2006		Enero 2005		Var. %	Ene/Ene 2006		Ene/Ene 2005		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.		94,16	592,25	93,32	586,95	0,9	94,16	592,25	93,32	586,95	0,9
GMP S.A.	I	3,90	24,50	3,61	22,73	7,8	3,90	24,50	3,61	22,73	7,8
Pet. Monterrico	II	2,96	18,60	2,72	17,11	8,7	2,96	18,60	2,72	17,11	8,7
Mercantile	III	4,42	27,78	4,47	28,10	-1,1	4,42	27,78	4,47	28,10	-1,1
Rio Bravo	IV	3,80	23,91	4,32	27,20	-12,1	3,80	23,91	4,32	27,20	-12,1
GMP S.A.	V	0,64	4,06	0,69	4,33	-6,4	0,64	4,06	0,69	4,33	-6,4
Sapet	VI/VII	15,59	98,06	16,83	105,83	-7,3	15,59	98,06	16,83	105,83	-7,3
Unipetro	IX	1,40	8,79	1,48	9,31	-5,5	1,40	8,79	1,48	9,31	-5,5
Petrobras	X	61,36	385,91	59,10	371,70	3,8	61,36	385,91	59,10	371,70	3,8
Olympic	XIII	0,01	0,04	0,00	0,00	0,0	0,01	0,04	0,00	0,00	0,0
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	0,60	0,10	0,63	-5,4	0,10	0,60	0,10	0,63	-5,4
Noroeste: Zocalo		55,51	349,13	50,81	319,56	9,3	55,51	349,13	50,81	319,56	9,3
Petrotech	Z-2B	55,51	349,13	50,81	319,56	9,3	55,51	349,13	50,81	319,56	9,3
Selva Norte		212,46	1 336,33	220,23	1 385,21	-3,5	212,46	1 336,33	220,23	1 385,21	-3,5
Pluspetrol Norte	8	78,64	494,64	90,17	567,18	-12,8	78,64	494,64	90,17	567,18	-12,8
Pluspetrol Norte	1-AB	133,82	841,69	130,06	818,03	2,9	133,82	841,69	130,06	818,03	2,9
Selva Central		20,03	126,01	20,44	128,57	-2,0	20,03	126,01	20,44	128,57	-2,0
Maple Produc.	31 E	2,68	16,85	1,50	9,42	78,9	2,68	16,85	1,50	9,42	78,9
Maple	31 B, D	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Aguaytia	31C	17,36	109,16	18,94	119,15	-8,4	17,36	109,16	18,94	119,15	-8,4
Selva Sur		174,44	1 097,19	149,30	939,04	16,8	174,44	1 097,19	149,30	939,04	16,8
Pluspetrol	88	174,44	1 097,19	149,30	939,04	16,8	174,44	1 097,19	149,30	939,04	16,8
Total		556,60	3 500,90	534,09	3 359,32	4,2	382,16	3 500,90	534,09	3 359,32	4,2
Promedio Diario		17,95	112,93	17,23	108,37	4,2	12,33	112,93	17,23	108,37	4,2

FUENTE : PETROPERU



PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en enero del 2006 fue de 110,99 millones de metros cúbicos (3 919,56 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 3,58 millones de metros cúbicos (126,44 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es superior en 26,2% a la de enero del 2005 (2,84 millones de metros cúbicos). La mayor producción 58,92 millones de metros cúbicos (2 080,85 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol.

El resultado es menor a lo esperado, por la disminución de las nominaciones de gas natural de Transportadora de Gas del Perú en vista del mayor tiempo de operación de las centrales hidráulicas para la generación de energía eléctrica.

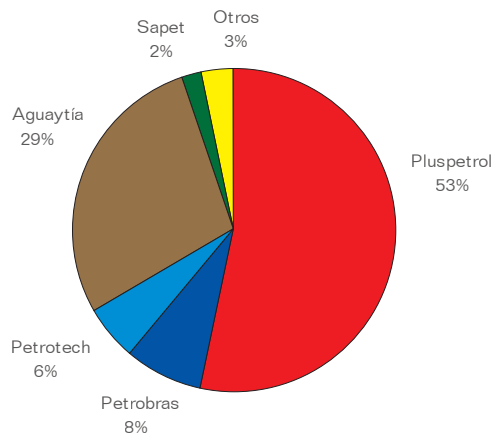
El mayor aporte corresponde al Lote 88 – Camisea con 58,92 millones de metros cúbicos (67,12 millones de pies cúbicos por día), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por el Lote 31-C con 32,34 millones de metros cúbicos (36,84 millones de pies cúbicos por día), lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.; y el Lote X con 8,56 millones de metros cúbicos (9.75 millones de pies cúbicos por día), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.

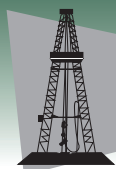
PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

Contratista	Lote	Enero 2006		Enero 2005		Var. %	Ene/Ene 2006		Ene/Ene 2005		Var. %
		Millones de m ³	Millones de p ³	Millones de m ³	Millones de p ³		Millones de m ³	Millones de p ³	Millones de m ³	Millones de p ³	
COSTA		13,59	479,83	9,74	344,07	39,5	13,59	479,83	9,74	344,07	39,5
Petrobrás	X	8,56	302,19	6,20	219,02	38,0	8,56	302,19	6,20	219,02	38,0
GMP S.A.	I	2,47	87,23	2,36	83,25	4,8	2,47	87,23	2,36	83,25	4,8
OLYMPIC	XIII	0,82	29,01	0,47	16,52	75,5	0,82	29,01	0,47	16,52	75,5
Sapet	VI	1,74	61,40	0,72	25,28	142,9	1,74	61,40	0,72	25,28	142,9
ZOCALO											
Petrotech	Z-2B	6,14	216,71	0,06	2,18	9 822,7	6,14	216,71	0,06	2,18	9 822,7
SELVA CENTRAL											
Aguaytía	31 C	32,34	1 142,18	31,17	1 100,93	3,7	32,34	1 142,18	31,17	1 100,93	3,7
SELVA SUR											
Pluspetrol	88	58,92	2 080,85	46,97	1 658,79	25,4	58,92	2 080,85	46,97	1 658,79	25,4
TOTAL		110,99	3 919,56	87,95	3 105,98	26,2	110,99	3 919,56	87,95	3 105,98	26,2
Promedio Diario		3,58	126,44	2,84	100,19	26,2	3,58	126,44	2,84	100,19	26,2

FUENTE : PERUPETRO

PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL (MMp³) - ENERO 2006





PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

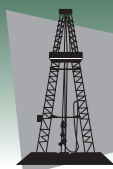
La producción total de derivados de petróleo en el mes de diciembre del 2005 fue de 1 038,06 miles de metros cúbicos, (6 529,19 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 33,49 miles de metros cúbicos (210,62 miles de bls/día). El 39,5% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 31,0% a Refinería Talara (Petroperú); y 29,5% 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: 259,39 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 224,98 miles de metros cúbicos, por el de las gasolinas: 107,45 miles de metros cúbicos, del Propano: 48,89 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1: 44,14 miles de metros cúbicos, GLP: 40,06 miles de metros cúbicos, butano: 22,69 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 15,13 miles de metros cúbicos, del kerosene 14,27 miles de metros cúbicos, y otros productos con 261,06 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	
	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic
Productos Terminados								
GLP	6,86	127,50	24,62	297,14	8,58	90,26	40,06	514,89
Propano	-	-	-	0,20	48,89	630,68	48,89	630,88
Butano	-	-	-	-	22,69	250,10	22,69	250,10
Gasolina 97	4,98	24,36	-	50,83	-	4,18	4,98	79,36
Gasolina 95	2,58	18,34	2,17	23,17	1,47	19,42	6,23	60,93
Gasolina 90	15,30	172,10	14,11	137,33	10,71	114,56	40,12	423,99
Gasolina 84	17,72	189,49	23,87	238,12	14,53	172,04	56,12	599,65
Gasolina 86 – Exportación	-	219,08	-	-	-	-	-	219,08
Turbo A1	30,77	415,79	11,58	112,24	1,79	29,86	44,14	557,88
Turbo JP-5	-	10,62	-	0,31	-	-	-	10,93
Kerosene	1,57	83,94	11,51	171,42	1,19	22,77	14,27	278,13
Petróleo Diesel 2	125,63	1 316,03	92,68	1 026,32	41,08	475,31	259,39	2 817,67
Marine Gas Oil D2 – MGO	-	-	-	1,75	-	-	-	1,75
Marine Fuel Oil – MFO	-	-	6,29	42,96	-	-	6,29	42,96
Intermed. Fuel Oil - -IFO	13,47	139,73	-	7,78	1,66	22,24	15,13	169,75
Petróleo Industrial N° 5	-	-	-	-	0,89	9,96	0,89	9,96
Petróleo Industrial N° 6	16,43	171,08	6,03	369,79	20,41	242,69	42,87	783,56
Pet. Industrial 500	95,22	1 180,11	77,50	728,27	8,50	122,75	181,22	2 031,13
Asfalto Líquido RC/MC	0,09	2,20	2,66	16,65	1,43	13,06	4,18	31,92
Asfalto Sólido	0,39	14,23	1,31	12,93	4,52	39,80	6,22	66,96
Solvente Light EEPSA	-	-	-	-	1,88	15,87	1,88	15,87
Solvente 1	-	-	1,02	6,51	3,39	45,59	4,41	52,10
Solvente 3	-	-0,55	1,32	18,58	1,89	21,77	3,21	39,80
Acido Nafénico	-	-	-	2,50	-	-	-	2,50
Naftoil Industrial Premium	-	-	-	-	1,97	21,63	1,97	21,63
Gasolina Natural Maple	-	-	-	-	-	2,05	-	2,05
Sub – Total	331,01	4 084,06	276,68	3 264,81	197,47	2 366,57	805,16	9 715,45
Productos en Proceso	78,16	663,32	56,63	784,18	107,59	1 390,87	242,37	2 838,37
Recuperación de productos	-	-	-2,38	-23,55	0,45	3,61	-1,93	-19,94
Mermas	-	-	0,31	3,24	-0,97	-2,67	-0,66	0,57
Perdidas y Ganancias	0,50	-11,43	-9,47	-139,59	2,10	13,26	-6,87	-137,76
TOTAL	409,67	4 735,95	321,75	3 889,10	306,64	3 771,64	1 038,06	12 396,69

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH



VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en diciembre del 2005 fue de 667,15 miles de metros cúbicos, (4 196,23 miles de bls.), con un promedio diario de 21,52 miles de metros cúbicos (135,36 miles de bls/día). Dicha cifra es inferior en 3,8% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 297,71 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 119,12 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 102,56 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales con 98,86 miles de metros cúbicos, entre otros productos.

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

Producto	2005		2004		Variación %	
	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic
Total	667,15	7 787,68	693,55	8 443,49	-3,8	-7,8
GLP	119,12	1 241,74	84,98	1 050,44	40,2	18,2
Gasolina 84	56,25	626,27	57,85	638,22	-2,8	-1,9
Gasolina 90	35,53	407,07	41,94	464,71	-15,3	-12,4
Gasolina 95	5,47	61,53	5,73	68,74	-4,5	-10,5
Gasolina 97	5,31	62,90	8,27	93,90	-35,8	-33,0
Turbo A-1	9,70	114,51	9,21	170,59	5,3	-32,9
Kerosene	11,90	262,73	31,57	403,64	-62,3	-34,9
Diesel 2	297,71	3 407,79	308,49	3 712,86	-3,5	-8,2
Residual 5 y 6	33,55	478,06	49,88	652,53	-32,7	-26,7
Residual 500	65,31	898,27	66,66	922,44	-2,0	-2,6
Otros	27,30	226,81	28,97	265,42	-5,8	-14,5

FUENTE : PETROPERU, MEM-DGH

SÍSMICA

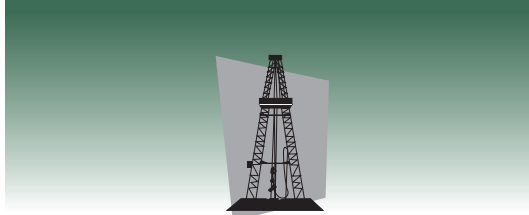
Para el año 2006 se han programado registrar 570 km² de líneas sísmicas 3D. y 1 600 km de líneas sísmicas 2D.

A fines de enero se han registrado 157,5 kilómetros de líneas sísmicas 3D, ejecutados por Petrotech en el Lote Z-6.

SISMICA REGISTRADA

COMPañÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2006	EJECUTADO ENERO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
PETROTECH	Z - 6	3D		157,5	28,0	Licencia
TOTAL		3D	570,0	157,5	28,0	
		2D	1 600,0	0	0	

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



PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en enero no hubo actividad exploratoria.

En relación a pozos de desarrollo, en enero se perforaron cinco (05) pozos: el 8223 Taiman, el 8227 Taiman, y el 8229 Taiman, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran en estado productivo-productor, además el 13006 Mirador en el Lote III por Mercantile y el 12617 Bronco en el Lote IV por Río Bravo, ambos ubicados en el Noroeste.

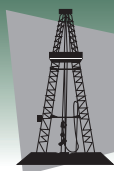
POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE ENERO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROBRAS	X	8223 TAIMAN	3 710	Ostrea C – Echino Insitu – Hélico	Productivo – Productor
PETROBRAS	X	8227 TAIMAN	3 570	Echino Repet.-Echino Ins.-Ostrea PN-C,D	Productivo – Productor
PETROBRAS	X	8229 TAIMAN	3 956	Echino Repet. – Echino Insitu – Ostrea	Productivo – Productor
MERCANTILE	III	13006 MIRADOR	4 431	Salina Mogollón	Completación
RIO BRAVO	IV	12617 BRONCO	3 124	Pariñas Inferior Rep-Ins-Palegreda Rep.	Productivo – Productor

Adicionalmente, se están perforando dos (02) pozos: el Shivyacu 1603 D por Pluspetrol en el Lote 1AB ubicado en la Selva Norte y el Zapotal 8231 por Petrobrás en el Lote X, ubicado en el Noroeste.

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PLUSPETROL	1-AB	SHIVYACU 1603D	3 293	2 927	Vivian Chonta	Perforando
PETROBRAS	X	ZAPOTAL 8231				

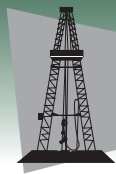


CONTRATOS

En el mes de enero se suscribió un contrato de explotación de hidrocarburos en el Lote XX ubicado en el Noroeste, entre Perupetro S.A. y Petrolera Monterrico S.A. No se suscribieron contratos de exploración/explotación de hidrocarburos. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 46 contratos, de los cuales 18 son de explotación y 28 de exploración/explotación.

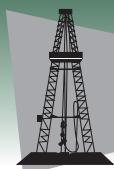
CONTRATOS DE EXPLOTACION – ENERO

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
	XX	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	19/01/2006
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%)	LICENCIA	22/07/1996
		KOREA NATIONAL OIL CORPORATION (20%)		
		DAEWOO CORPORATION SUC. PERUANA (11 2/3%)		
		SK CORPORATION (8 1/3%)		
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 – ENERO

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%)	LICENCIA	30/11/2001
		BPZ ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (5%)		
	Z – 6	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/03/2002
	Z - 33	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	01/09/2004
	Z - 35	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/09/2005
SELVA NORTE	39	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	09/09/1999
	64	OCCIDENTAL EXPLORADORA DEL PERU LTD. (50%)	LICENCIA	07/12/1995
		REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (25%)		
		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (25%)		
	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
	102	RAMSHORN INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75%)	LICENCIA	13/12/2005
		SHONA ENERGY INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75&)		
		ANDEAN OIL AND GAS S.A.C.(12,50%)		
	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
	106	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	109	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	16/12/2005
	112	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A.	LICENCIA	13/12/2005
	115	PLUSPETROL E&P S.A.	LICENCIA	13/12/2005
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
	107	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	01/09/2005
SELVA SUR	90	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%)	LICENCIA	10/12/2003
		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)		
	57	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%)	LICENCIA	27/01/2004
		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)		
	58	PETROBRAS ENERGÍA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	108	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	110	PETROBRAS ENERGÍA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
SIERRA SUR	105	SIBOIL DEL PERU S.A.	LICENCIA	13/12/2005
SELVA	111	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, (100%)	LICENCIA	07/12/2005
	113	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, (100%)	LICENCIA	07/12/2005



BALANZA COMERCIAL

En diciembre del 2005 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 92,90 millones, cifra que representa un aumento, respecto del déficit registrado en noviembre (US\$ 24,32 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: 2005

	DICIEMBRE			ENE/DIC		
	Miles m³.	Miles Bls	Miles US\$	Miles m³.	Miles Bls	Miles US\$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	109,5	689,0	33 799,3	748,8	4 709,9	186 898,3
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	22,7
BUTANO	0,4	2,5	229,7	54,2	340,8	23 592,3
PROPANO	1,0	6,5	543,1	154,8	973,4	61 388,3
GASOLINAS						
NAFTA VIRGEN / NAFTA ALTO OCT.	96,8	609,1	37 136,7	1 208,6	7 601,6	514 788,9
GASOLINA NATURAL	0,0	0,0	0,0	265,6	1 670,4	82 839,2
GASOLINA MOTOR / REGULAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A - 1	37,2	234,1	19 554,3	377,6	2 375,1	206 667,3
TURBO JP - 5	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	126,3
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	2,8	17,3	1 642,4	79,1	497,3	35 189,1
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	26,8	168,5	7 750,2	89,7	564,4	31 980,9
RESIDUALES						
RESIDUAL 6	0,6	3,5	175,7	295,4	1 858,3	57 329,6
RESIDUAL 500 / HEAVY FUEL OIL	11,8	73,9	3 132,0	401,7	2 526,7	84 440,5
INTERMEDIATE FUEL OIL IFO	0,0	0,0	0,0	663,7	4 174,3	149 627,3
OTROS						
SOLVENTE 1	0,4	2,7	223,9	2,9	18,5	1 311,1
SOLVENTE 3	0,1	0,7	59,1	0,4	2,3	219,0
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	0,3	1,7	180,1
ACEITES LUBRICANTES	0,5	3,2	540,3	130,6	821,4	9 903,4
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	11,0	0,2	1,4	252,4
TOTAL	287,9	1 811,0	104 797,5	4 473,8	28 139,1	1 446 756,6
B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	458,8	2 885,6	145 630,9	5 306,0	33 373,4	1 629 215,0
GASOLINAS						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	1,9	11,8	785,9	13,1	82,4	5 162,7
GASOLINA DE MOTOR / REGULAR	5,7	35,9	2 102,7	98,8	621,1	42 756,2
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	1,6	10,3	1 174,0
DESTILADOS MEDIOS						
KEROTURBO	0,0	0,0	0,0	21,4	134,6	10 891,9
DIESEL 2	89,2	561,1	39 838,5	885,8	5 571,7	396 113,7
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	37,6	236,7	13 256,0
GLP	0,0	0,0	0,0	4,4	27,4	349,2
BUTANO	3,0	19,0	1 022,1	37,4	235,3	10 976,7
PROPANO	3,5	21,7	929,3	66,5	418,1	16 830,1
RESIDUALES						
FUEL OILS	0,0	0,0	0,0	1,0	6,4	369,2
OTROS						
SOLVENTES	0,0	0,0	3,1	30,1	189,5	675,8
COMBUSTIBLE INDUSTRIAL	0,0	0,0	0,0	2,8	17,6	1 083,9
BASES LUBRICANTES	9,8	61,4	6 670,6	89,5	563,2	52 341,6
ACEITES LUBRICANTES	0,4	2,2	348,8	13,6	85,7	4 851,4
GRASAS LUBRICANTES	0,2	1,5	370,4	2,7	16,8	2 944,5
TOTAL	572,4	3 600,3	197,702,1	6 612,3	41 590,2	2 188 991,9
C: SALDO (A-B)	-284,5	-1 789,3	-92 904,6	-2 138,6	-13 451,1	-742 235,3

FUENTE : MEM-DGH – ADUANAS