



SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en mayo del 2007 alcanzó un total de 586,43 miles de metros cúbicos (3 688,50 miles de bls.), con un promedio de 18,92 miles de m³/día (118,98 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 8,9%, respecto del mes anterior. Asimismo, la producción refleja incremento de 2,8%, respecto de la del mismo mes del año anterior (18,41 miles de m³/día).

El mayor aporte corresponde al Lote 88 (Camisea) con 182,18 miles de metros cúbicos (1 145,86 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB Y 8 con 134,33 y 78,42 miles de metros cúbicos (844,89 y 493,27 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 74,62 miles de metros cúbicos (469,35 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 62,84 miles de metros cúbicos (395,26 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-mayo, ésta fue de 2 713,27 miles de metros cúbicos (17 065,91 miles de bls.), lo que representa un aumento de 1,0%. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 773,77 miles de metros cúbicos (4 866,84 miles de bls.).

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Mayo 2007		Mayo 2006		Var. %	Ene/May 2007		Ene/May 2006		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.		111,49	701,24	98,50	619,55	13,2	478,94	3 012,44	470,73	2 960,79	1,7
GMP S.A.	I	4,42	27,81	3,92	24,68	12,7	18,51	116,46	19,25	121,08	-3,8
Pet. Monterrico	II	2,55	16,07	2,76	17,35	-7,4	12,95	81,44	13,74	86,40	-5,7
Mercantile	III	5,27	33,15	4,10	25,77	28,7	21,11	132,75	22,39	140,83	-5,7
Río Bravo	IV	7,12	44,76	6,61	41,55	7,7	32,06	201,68	25,04	157,51	28,0
GMP S.A.	V	1,07	6,75	0,62	3,93	72,1	3,61	22,69	3,11	19,55	16,1
Sapet	VI/VII	14,62	91,94	15,51	97,54	-5,7	69,65	438,11	76,12	478,81	-8,5
Unipetro	IX	1,31	8,27	1,16	7,31	13,1	6,53	41,09	6,48	40,75	0,8
Petrobrás	X	74,62	469,35	63,73	400,83	17,1	313,20	1 969,94	304,10	1 912,73	3,0
Olympic	XIII	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,04	0,24	-100,0
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	0,12	0,75	0,09	0,60	26,0	0,41	2,57	0,46	2,91	-11,4
Pet. Monterrico	XX	0,38	2,39	0,00	0,00	0,0	0,91	5,73	0,00	0,00	0,0
Noroeste: Zocalo		62,84	395,26	57,59	362,20	9,1	292,70	1 840,99	277,17	1 743,33	5,6
Petrotech	Z-2B	62,84	395,26	57,59	362,20	9,1	292,70	1 840,99	277,17	1 743,33	5,6
Selva Norte		212,75	1 338,16	220,60	1 387,56	-3,6	1 084,99	6 824,32	1 063,04	6 686,27	2,1
Pluspetrol Norte	8	78,42	493,27	84,50	531,50	-7,2	410,94	2 584,70	406,40	2 556,15	1,1
Pluspetrol Norte	1-AB	134,33	844,89	136,10	856,06	-1,3	674,05	4 239,63	656,64	4 130,12	2,7
Selva Central		17,17	107,97	19,59	123,23	-12,4	82,88	521,32	93,51	588,13	-11,4
Maple Produc.	31 E	1,78	11,22	2,78	17,47	-35,8	10,73	67,48	11,60	72,95	-7,5
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	15,38	96,76	16,81	105,76	-8,5	72,15	453,84	81,91	515,18	-11,9
Selva Sur		182,18	1 145,86	174,40	1 096,92	4,5	773,77	4 866,84	780,73	4 910,64	-0,9
Pluspetrol	88	182,18	1 145,86	174,40	1 096,92	4,5	773,77	4 866,84	780,73	4 910,64	-0,9
Total		586,43	3 688,50	570,68	3 589,47	2,8	2 713,27	17 065,91	2 685,17	16 889,16	1,0
Promedio Diario		18,92	118,98	18,41	115,79	2,8	17,97	113,02	17,78	111,85	1,0

FUENTE: PERUPETRO

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en mayo del 2007 fue de 192,39 millones de metros cúbicos (6 794,19 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 6,21 millones de metros cúbicos (219,17 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es mayor a la del mes precedente en 9,3%, esto, es debido a un mayor consumo de gas en generación de energía eléctrica por parte de las Centrales Térmicas a gas natural. Por otro lado, la producción de gas natural es superior en 51,5% a la de mayo del 2006 (4,10 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 140,62 millones de metros cúbicos (4 965,88 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 36,05 millones de metros cúbicos (1 273,12 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-mayo, ésta fue de 863,68 millones de metros cúbicos (30 500,50 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 74,3%, en comparación a similar período del 2006. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 618,88 millones de metros cúbicos (21 855,51 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 140,49 millones de metros cúbicos (4 961,31 millones de pies cúbicos), lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

Contratista	Lote	Mayo 2007		Mayo 2006		Var. %	Ene/May 2007		Ene/May 2006		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		9,51	335,92	16,60	586,10	-42,7	61,20	2 161,14	59,67	2 107,23	2,6
Petrobrás	X	5,48	193,64	9,86	348,13	-44,4	33,99	1 200,35	36,72	1 296,82	-7,4
GMP S.A.	I	1,91	67,53	2,68	94,69	-28,7	12,64	446,44	11,10	392,02	13,9
OLYMPIC	XIII	2,01	71,14	0,99	35,10	102,7	6,02	212,60	4,42	155,99	36,3
Sapet	VI	0,10	3,62	3,06	108,19	-96,7	8,54	301,74	7,43	262,40	15,0
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	6,21	219,27	15,79	557,46	-60,7	43,11	1 522,54	43,55	1 537,88	-1,0
Selva Central											
Aguaytía	31 C	36,05	1 273,12	23,73	838,05	51,9	140,49	4 961,31	119,27	4 212,09	17,8
Selva Sur											
Pluspetrol	88	140,62	4 965,88	70,90	2 503,66	98,3	618,88	21 855,51	273,16	9 646,54	126,6
Total		192,39	6 794,19	127,01	4 485,28	51,5	863,68	30 500,50	495,65	17 503,75	74,3
Promedio Diario		6,21	219,17	4,10	144,69	51,5	5,72	201,99	3,28	115,92	74,3

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 227,17 millones de Nuevos Soles en mayo, lo que hace un acumulado de 916,69 millones de Nuevos Soles para el período enero-mayo del presente año, de los cuales se han transferido a las regiones beneficiarias los montos que les corresponden por Canon y Sobrecanon Petrolero, así como, por Canon Gasífero. La diferencia del ingreso total se ha distribuido entre el Fondo de Desarrollo Socioeconómico de Camisea (FOCAM), el Fondo para las Fuerzas Armadas y Policía Nacional (Fondo de Defensa Nacional) y el Tesoro Público.

Los mayores aportes en el acumulado enero-mayo corresponden a Pluspetrol con 639,38 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 99,11 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 60,55 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 43,44 millones de Nuevos Soles; la diferencia - 73,99 millones de Nuevos Soles- la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de abril del 2007 fue de 966,99 miles de metros cúbicos, (6 082,18 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 32,23 miles de metros cúbicos (202,74 miles de bls/día). El 41,9% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 29,6% a Refinería Talara (Petroperú); y 28,5% 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: 257,12 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 170,33 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 112,90 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1: 56,11 miles de metros cúbicos, del Propano: 47,26 miles de metros cúbicos, del GLP: 38,48 miles de metros cúbicos, Butano: 23,52 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 21,03 miles de metros cúbicos, del kerosene: 13,45 miles de metros cúbicos, de los asfaltos 7,64 miles de metros cúbicos, de los solventes 6,68 miles de metros cúbicos y otros productos con 212,47 miles de metros cúbicos.

PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2007
(Miles de m³)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Abril	Ene/Abr	Abril	Ene/Abr	Abril	Ene/Abr	Abril	Ene/Abr
Productos Terminados								
GLP	7,13	29,86	25,26	90,79	6,10	25,32	38,48	145,97
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	47,26	209,82	47,26	209,82
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	23,52	99,93	23,52	99,93
Gasolina 98 BA	3,11	10,94	0,00	0,00	0,00	0,00	3,11	10,94
Gasolina 97	-1,45	5,28	0,96	1,91	0,00	0,00	-0,49	7,19
Gasolina 95	2,89	12,85	0,84	9,91	0,01	0,01	3,74	22,77
Gasolina 90	17,90	76,67	15,53	42,52	6,88	28,16	40,31	147,36
Gasolina 84	21,99	81,64	28,87	95,51	14,94	49,84	65,80	226,99
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,43	0,43	0,00	0,00	0,43	0,43
Turbo A1	36,78	143,48	17,06	36,13	2,27	9,55	56,11	189,16
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kerosene	2,23	10,49	10,79	30,23	0,43	2,71	13,45	43,44
Petróleo Diesel 2	125,75	498,30	91,98	323,17	39,39	164,17	257,12	985,65
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Marine Gas Oil D2 – MGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	3,37	8,44	0,00	0,00	3,37	8,44
Intermed. Fuel Oil - -IFO	20,35	68,20	0,00	1,34	0,68	0,68	21,03	70,23
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,32	0,00	0,32
Petróleo Industrial N° 6	-0,87	21,24	9,93	86,98	14,47	58,60	23,53	166,82
Pet. Industrial 500	100,23	330,35	32,91	109,77	13,67	41,16	146,80	481,28
Asfalto Líquido RC/MC	0,00	0,50	1,56	3,93	0,14	1,94	1,70	6,36
Asfalto Sólido	1,95	10,79	1,07	4,12	2,92	14,65	5,94	29,56
Brea	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,78	4,76	0,78	4,76
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	0,38	2,31	9,09	2,31	9,47
Solvente 3	0,00	0,00	1,63	5,10	1,95	6,91	3,59	12,01
Solvente Premium Odorless	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Acido Nafténico	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	1,49	6,75	1,49	6,75
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94	3,18	0,94	3,18
Sub – Total	337,97	1 300,61	242,20	850,67	180,16	737,54	760,33	2 888,81
Productos en Proceso	68,05	238,09	50,25	189,22	95,20	423,14	213,50	850,45
Recuperación de productos	0,00	0,00	-1,76	-8,47	-0,41	-1,39	-2,16	-9,87
Mermas	0,00	0,00	1,25	1,00	-0,60	-1,03	0,65	-0,04
Perdidas y Ganancias	-0,91	-3,65	-6,04	-14,30	1,63	4,75	-5,32	-13,20
Total	405,11	1 535,05	285,91	1 018,11	275,97	1 163,00	966,99	3 716,16

FUENTE: MEM-DGH.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en abril del 2007 fue de 659,50 miles de metros cúbicos, (4 148,10 miles de bls.), con un promedio diario de 21,98 miles de metros cúbicos (138,27 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 10,0% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 307,80 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 125,72 miles de metros cúbicos, de las gasolinas con 100,58 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales: 85,92 miles de metros cúbicos, entre otros productos.

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

Producto	2007		2006		Variación %	
	Abril	Ene/Abr	Abril	Ene/Abr	Abril	Ene/Abr
Total	659,50	2 524,40	599,48	2 408,53	10,0	4,8
GLP	125,72	494,76	111,20	421,58	13,1	17,4
Gasolina 84	55,34	218,85	51,85	205,13	6,7	6,7
Gasolina 90	34,16	138,28	32,91	133,07	3,8	3,9
Gasolina 95	5,82	23,50	5,04	20,72	15,4	13,4
Gasolina 97	5,26	22,19	7,86	23,50	-33,1	-5,6
Turbo A-1	15,84	68,44	20,12	73,28	-21,3	-6,6
Kerosene	6,64	26,37	9,99	38,53	-33,5	-31,6
Diesel 2	307,80	1 164,18	257,45	1 087,72	19,6	7,0
Residual 5 y 6	29,49	99,53	23,86	111,37	23,6	-10,6
Residual 500	56,43	192,33	59,84	220,56	-5,7	-12,8
Otros	17,00	75,97	19,35	73,06	-12,1	4,0

FUENTE: MEM-DGH

SÍSMICA

Para el año 2007 se han programado registrar 1 500 km² de líneas sísmicas 3D. y 7 800 km líneas sísmicas 2D.

A fines de mayo se han registrado 627,2 kilómetros de líneas sísmicas 2D, de los cuales 65,3 se efectuaron en el Lote 57, por Repsol, 561,9 se efectuaron en el Lote Z-6 por Petrotech; asimismo, se registraron 254,2 kilómetros cuadrados de líneas sísmica 3D, los mismos que se efectuaron en el Lote Z-33 por Petrotech.

SISMICA REGISTRADA

COMPañÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2007	EJECUTADO A MAYO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
REPSOL	57	2D	284	65,3	23,0	Licencia
PETROTECH	Z - 6	2D		561,9		Licencia
PETROTECH	Z-33	3D		254,2		Licencia
OXY	103	3D				Licencia
		2D				
TOTAL		2D	7 800,0	627,2	8,0	
		3D	1 500,0	254,2	17,0	

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

PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en mayo se perforaron dos (02) pozos: SP2-2XD en el Lote Z-2B, por Petrotech ubicado en el Zócalo, el cual se encuentra

productivo-productor y el Huaya 2XC en el Lote 100, por Consultora ubicado en la Selva Central, el cual se encuentra en completación.

POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN EL MES DE MAYO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. FINAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	ESTADO
PETROTECH	Z-2B	SP2-2XD	7 825	Paleozoico – Lower -Talara	Productivo – productor
CONSULTORA	100	HUAYA 2XC	1 001	Vivian – Casablanca	En completación

En relación a pozos de desarrollo, en mayo se perforaron doce (12) pozos: el 122311 Huaco en el Lote I por GMP, ubicado en el Noroeste, el cual se encuentra en evaluación, además, el 8124 ballena, el 8333 ballena, el 8348 Taiman, el 8342 Taiman, el 8346 Somatito, el 8343 Taiman, el 8347 Somatito, el 8314 Central, el 8349 Taiman, el 8344 Taiman y el 8353 Ballena todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste, los cuales se encuentran en estado productivo - productor.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE MAYO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
GMP	I	12231 HUACO	7 127	Mesa – Mogollón	Evaluación
PETROBRAS	X	8124 BALLENA	7 544	Echino-Ostrea–Mogollón Sup.-Mogollón In.-San Cristóbal	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8333 BALLENA	8 915	Echino Insitu – Mogollón	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8348 TAIMAN	4 372	Echino Repetido – Echino – Ostrea PN – Ostrea C	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8342 TAIMAN	4 496	Echino Repetido – Terebrátula - Echino – Ostrea	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8346 SOMATITO	3 520	Arenas Talara – Brechas Talara – Ostrea	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8343 TAIMAN	4 163	Ech.Rep.IV–Ech.Rep.II–Ech.Rep.I–Terebrátula–Ech.-Ostrea	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8347 SOMATITO	3 205	Brechas Talara – Echino	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8314 CENTRAL	3 780	Lutitas Talara MBRO Hélico – Echino – Ostrea PN	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8349 TAIMAN	2 788	Terebrátula Echino	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8344 TAIMAN	4 033	Echino Rep.II – Ech.Rep.I – Ech. Ins – Ostrea PN - Ostrea C	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8353 BALLENA	4 700	Echino – Ostrea PN – Ostrea C	Productivo-Productor

Adicionalmente, se están perforando cinco (05) pozos: el Pagoreni 1004D en el Lote 56 y el Carmen 1507D en el Lote 1-AB por Pluspetrol, ubicados en la Selva Sur y Selva Norte respectivamente, también, el PN1 en el Lote XIII por Olympic, ubicado en el Noroeste, además, el 8352 Taiman y el 8354 Taiman, en el Lote X por Petrobrás, ubicados en el Noroeste.

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PLUSPETROL	56	PAGORENI 1004D				
OLYMPIC	XIII	PN1		5 613	Redondo cretáceo	
PLUSPETROL	1-AB	CARMEN 1507D	11 529	8 825	Vivian – Chonta	
PETROBRAS	X	8352 TAIMAN				
PETROBRAS	X	8354 TAIMAN				

CONTRATOS

En el mes de mayo, en el sector Energía y Minas mediante Decreto Supremo N° 023-2007-EM, del 24 de abril del 2007, se suscribió un contrato de exploración/explotación de hidrocarburos en el Lote 129, ubicado en la Selva Norte, entre Burlington Resources Perú LTD- Suc. Peruana y Perupetro S.A. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 64 contratos, de los cuales 19 son de explotación y 45 de exploración/explotación.

CONTRATOS DE EXPLOTACION – MAYO

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
	XX	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	19/01/2006
	ZOCALO NORTE	Z-2B	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	OPER.(Espec.)
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	67	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	09/08/2004
	31 C	AGUAYTIA ENERGYDEL PERU S.R. Ltda..... (100%)	LICENCIA	30/03/1994
SELVA SUR	31B y 31D	THE MAPLE GAS CO. DEL PERU (100%)	LICENCIA	30/03/1994
	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 – MAYO

ZONA	LOTE	COMPAÑIAS	MODALIDAD	FECHA DE SUSCRIP.
COSTA NORTE	XIX	BPZ ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2003
	XXI	GOLD OIL PERU S.A. (100%)	LICENCIA	04/05/2006
ZOCALO	Z – 1	BPZ ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	03/02/2005
	Z – 6	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/03/2002
	Z – 33	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	01/09/2004
	Z - 34	GOLD OIL PERU S.A.C. (50%), PLECTRUM PLC SUCURSAL DEL PERU (50%)	LICENCIA	08/03/2007
	Z – 35	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/09/2005

	Z - 36	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	14/07/2006
	Z - 38	VIETNAM AMERICAN EXPLORATION COMPANY L.L.C.	LICENCIA	12/04/2007
SELVA NORTE	39	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (55%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (45%)	LICENCIA	09/09/1999
	64	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. (50%) AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (25%) TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (25%)	LICENCIA	07/12/1995
	95	HARKEN DEL PERU Ltd. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/04/2005
	101	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (44,44%) AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (27,78%) TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (27,78%)	LICENCIA	02/04/2004
	102	RAMSHORN INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75%) SHONA ENERGY INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75%) ANDEAN OIL AND GAS S.A.C.(12,50%)	LICENCIA	13/12/2005
	103	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (40%) PETROBRAS ENERGIA S.A. (30%) REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (30%)	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. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	115	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	116	HOCOL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	12/12/2006
	117	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	118	AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	121	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	14/07/2006
	122	GRAN TIERRA ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	03/11/2006
	123	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006
	124	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006
	125	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2006
128	GRAN TIERRA ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2006	
129	BURLINGTON RESOURCES PERU LTD. SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	24/05/2007	
SELVA CENTRAL	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
	114	PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERU) SUCURSAL DEL PERU (90%), COMPAÑÍA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (10%)	LICENCIA	14/07/2006
	119	AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	120	AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	31 - E	MAPLE PRODUCTION PERU SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	09/08/2004
SELVA SUR	57	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	27/01/2004
	58	PETROBRAS ENERGÍA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	76	HUNT OIL COMPANY (BLOCK 76) OF PERU LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	90	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	10/12/2003
	108	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	110	PETROBRAS ENERGÍA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	111	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/12/2005
	113	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/12/2005
SIERRA SUR	105	SIBOIL DEL PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005

BALANZA COMERCIAL

En abril del 2007 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 177,88 millones, cifra que representa un importante aumento respecto del déficit registrado en marzo (US\$ 75,22 millones), El déficit, se explica principalmente por el elevado volumen de petróleo crudo importado, con un precio por barril mayor a los 57 US\$), asimismo, se registró un elevado volumen de diesel 2 importado, cuyo precio también permanece alto.

COMERCIO INTERNACIONAL DE PETROLEO CRUDO Y DERIVADOS SEGÚN PRODUCTO: AÑO 2007

	ABRIL			ENE/ABR		
	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	183,2	1 152,6	59 151,9	183,2	1 152,6	202 801,0
GASES						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3
BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINAS						
NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL	85,1	535,3	40 886,5	85,1	535,3	175 394,0
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	35,9	225,5	20 733,2	35,9	225,5	73 545,5
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7 794,9
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	5,5	34,6	3 209,9	5,5	34,6	8 694,9
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	247,8
RESIDUALES						
RESIDUAL 6	6,5	41,0	2 062,7	6,5	41,0	14 484,9
FUEL OIL	10,5	66,0	2 948,4	10,5	66,0	10 113,7
HEAVY FUEL OIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14 644,8
OTROS						
SOLVENTE 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	160,9
SOLVENTE 3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46,0
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,4	2,7	396,9	0,4	2,7	444,2
ACEITES LUBRICANTES	1,3	8,1	1 637,7	1,3	8,1	5 708,0
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	26,6	0,0	0,1	80,3
TOTAL	328,5	2 066,0	131 053,7	328,5	2 066,0	514 171,1
B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	667,6	4 199,0	241 311,6	667,6	4 199,0	755 381,9
GASES						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8
PROPANO	22,6	142,1	7 884,5	22,6	142,1	7 884,5
GASOLINAS						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2
GASOLINA DE MOTOR	1,2	7,9	845,5	1,2	7,9	15 476,4
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 022,7
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	0,1	0,6	102,5	0,1	0,6	339,5
DIESEL 2	97,7	614,6	48 936,3	97,7	614,6	164 041,8
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 680,8
RESIDUALES						
FUEL OILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OTROS						
SOLVENTES	0,0	0,3	36,5	0,0	0,3	90,4
BASES LUBRICANTES	8,6	54,0	7 194,5	8,6	54,0	28 147,2
ACEITES LUBRICANTES	1,4	8,5	1 929,1	1,4	8,5	6 535,1

GRASAS LUBRICANTES	0,2	1,5	696,0	0,2	1,5	3 439,7
TOTAL	799,4	5 028,4	308 936,5	799,4	5 028,4	985 065,9
C: SALDO (A-B)	-471,0	-2 962,4	-177 882,8	-471,0	-2 962,4	-470 894,9

FUENTE: MEM-DGH