



SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en marzo del 2008 alcanzó un total de 471,94 miles de metros cúbicos (2 968,40 miles de bls.), con un promedio de 15,22 miles de m³/día (95,75 miles de bls/día). Las cifras reflejan una disminución de 16,1%, respecto del mes anterior (18,14 miles de m³/día), debido a problemas mecánicos de la Planta de Separación de Malvinas en el Lote 88 y la paralización parcial de la producción en el Lote 1-AB de Andoas. Asimismo, la producción refleja una caída de 7,0%, respecto de la del mismo mes del año anterior (16,36 miles de m³/día).

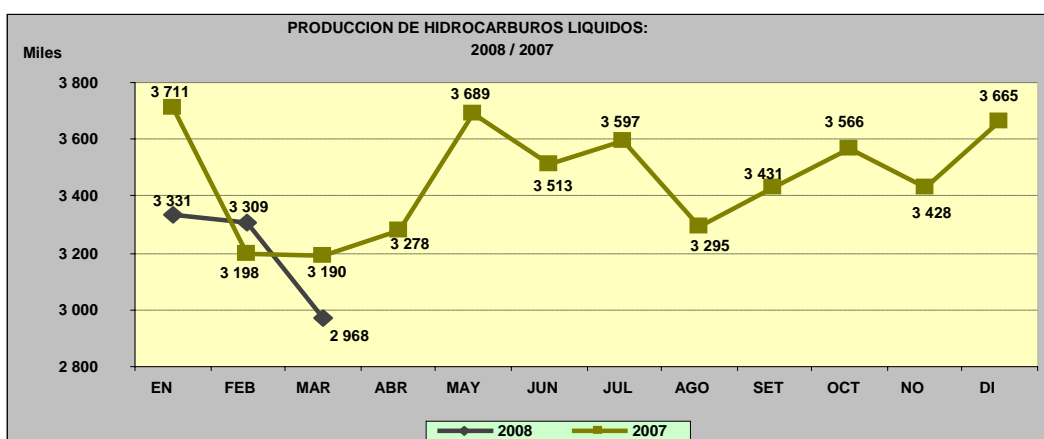
El mayor aporte en la producción corresponde al Lote 88 (Camisea) con 122,43 miles de metros cúbicos (770,05 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB y 8 con 87,19 y 74,99 miles de metros cúbicos (548,39 y 471,65 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 70,23 miles de metros cúbicos (441,73 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 55,90 miles de metros cúbicos (351,58 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-marzo, ésta fue de 1 527,71 miles de metros cúbicos (9 608,98 miles de bls.), lo que representa una disminución de 5,9% en relación al mismo período del año anterior. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 417,79 miles de metros cúbicos (2 627,78 miles de bls.).

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Marzo 2008		Marzo 2007		Var. %	Ene/Mar 2008		Ene/Mar 2007		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.		115,84	728,62	85,68	538,91	35,2	337,02	2 119,81	270,23	1 699,68	24,7
GMP S.A.	I	4,65	29,22	3,30	20,78	40,6	12,98	81,62	10,22	64,26	27,0
Pet. Monterrico	II	3,18	20,00	2,70	16,98	17,8	9,13	57,40	7,85	49,36	16,3
Mercantile	III	5,55	34,90	4,16	26,19	33,3	16,50	103,76	11,70	73,58	41,0
Rio Bravo	IV	8,24	51,82	5,79	36,44	42,2	27,18	170,97	18,71	117,66	45,3
GMP S.A.	V	0,78	4,93	0,53	3,33	48,3	2,53	15,92	1,77	11,14	42,9
Sapet	VI/VII	13,61	85,58	13,86	87,16	-1,8	39,20	246,59	40,69	255,90	-3,6
Unipetro	IX	1,25	7,86	1,33	8,37	-6,0	3,67	23,11	3,93	24,72	-6,5
Petrobrás	X	70,23	441,73	53,80	338,39	30,5	203,78	1 281,72	174,99	1 100,66	16,5
Olympic	XIII	8,09	50,87	0,00	0,00	0,0	21,20	133,31	0,00	0,00	0,0
Pet. Monterrico	XV	0,09	0,58	0,04	0,28	107,1	0,28	1,78	0,22	1,40	26,7
Pet. Monterrico	XX	0,18	1,12	0,16	1,00	11,8	0,58	3,65	0,16	1,00	264,7
Noroeste: Zocalo		55,90	351,58	50,14	315,34	11,5	172,76	1 086,63	169,20	1 064,20	2,1
BPZ	Z-1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	9,06	56,98	0,00	0,00	0,0
Petrotech	Z-2B	55,90	351,58	50,14	315,34	11,5	163,70	1 029,65	169,20	1 064,20	-3,2
Selva Norte		162,17	1 020,04	219,64	1 381,49	-26,2	554,73	3 489,11	657,57	4 135,96	-15,6
Pluspetrol Norte	8	74,99	471,65	85,21	535,98	-12,0	232,34	1 461,34	251,74	1 583,41	-7,7
Pluspetrol Norte	1-AB	87,19	548,39	134,43	845,52	-35,1	322,39	2 027,77	405,83	2 552,55	-20,6
Selva Central		15,60	98,11	16,60	104,40	-6,0	45,41	285,64	48,38	304,29	-6,1
Maple Produc.	31 E	1,88	11,80	2,66	16,74	-29,5	5,36	33,71	6,61	41,56	-18,9
Maple	31 B, D	0,16	1,01	0,00	0,00	0,0	0,16	1,01	0,00	0,00	0,0
Aguytia	31C	13,56	85,30	13,94	87,66	-2,7	39,89	250,92	41,77	262,73	-4,5
Selva Sur		122,43	770,05	135,18	850,28	-9,4	417,79	2 627,78	460,33	2 895,39	-9,2
Pluspetrol	88	122,43	770,05	135,18	850,28	-9,4	417,79	2 627,78	460,33	2 895,39	-9,2
Total		471,94	2 968,40	507,24	3 190,42		1 527,71	9 608,98	1 605,70	10 099,52	
Promedio Diario		15,22	95,75	16,36	102,92	-7,0	16,79	105,59	17,84	112,22	-5,9

FUENTE: PERUPETRO



PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR REGIONES:

REGION	MARZO 2008		MARZO 2007		VAR %	ENE/MAR 2008		ENE/MAR 2007		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.	
CUSCO	122,43	770,05	135,18	850,28	-9,4	417,79	2 627,78	460,33	2 895,39	-9,2
LORETO	164,21	1 032,85	222,30	1 398,24	-26,1	560,25	3 523,84	664,18	4 177,53	-15,6
PIURA	171,56	1 079,08	135,66	853,25	26,5	500,15	3 145,82	439,26	2 762,88	13,9
TUMBES	0,18	1,12	0,16	1,00	11,8	9,64	60,63	0,16	1,00	0,0
UCAYALI	13,56	85,30	13,94	87,66	-2,7	39,89	250,92	41,77	262,73	-4,5
TOTAL	471,94	2 968,40	507,24	3 190,42		1 527,71	9 608,98	1 605,70	10 099,52	
PROM.DIA.	15,22	95,75	16,36	102,92	-7,0	16,79	105,59	17,84	112,22	-5,9

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en marzo del 2008 fue de 250,65 millones de metros cúbicos (8 851,69 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 8,09 millones de metros cúbicos (285,54 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es mayor a la del mes precedente en 5,5%, esto, es debido a la mayor entrega de gas natural del Lote 88 para consumo de gas en generación de energía eléctrica a las Centrales Térmicas a gas natural y el incremento del consumo de estas. Por otro lado, la producción es superior en 34,1% a la de marzo del 2007 (6,03 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 200,50 millones de metros cúbicos (7 080,69 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 26,42 millones de metros cúbicos (933,03 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-marzo, ésta fue de 673,36 millones de metros cúbicos (23 779,54 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 32,9%, en comparación a similar período del 2007. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 519,12 millones de metros cúbicos (18 332,71 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 81,88 millones de metros cúbicos (2 891,45 millones de pies cúbicos), lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

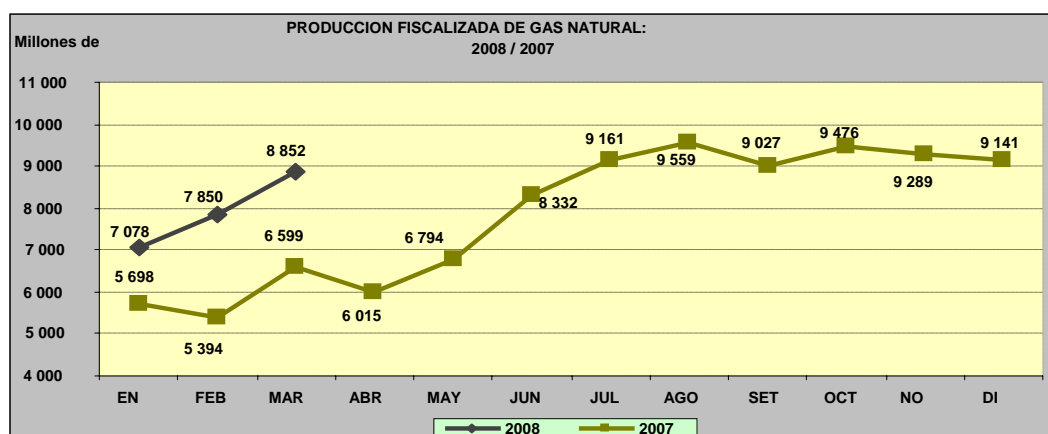
PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

Contratista	Lote	Marzo 2008		Marzo 2007		Var. %	Ene/Mar 2008		Ene/Mar 2007		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		13,87	489,65	14,63	516,63	-5,2	41,90	1 479,77	40,35	1 425,03	3,8
Petrobrás	X	7,88	278,12	8,02	283,07	-1,7	23,90	844,03	22,06	779,22	8,3
GMP S.A.	I	4,42	156,18	3,15	111,29	40,3	12,51	441,86	8,38	295,86	49,3
OLYMPIC	XIII	0,19	6,67	1,04	36,75	-81,9	0,61	21,66	2,65	93,69	-76,9
Sapet	VI	1,38	48,68	2,42	85,52	-43,1	4,88	172,22	7,26	256,26	-32,8
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	9,86	348,32	10,49	370,36	-6,0	30,46	1 075,61	30,53	1 078,30	-0,2
Selva Central											
Aguaytia	31 C	26,42	933,03	34,45	1 216,58	-23,3	81,88	2 891,45	74,19	2 620,13	10,4
Selva Sur											
Pluspetrol	88	200,50	7 080,69	127,30	4 495,44	57,5	519,12	18 332,71	355,88	12 567,74	45,9
Total		250,65	8 851,69	186,86	6 599,01		673,36	23 779,54	500,96	17 691,20	
Promedio Diario		8,09	285,54	6,03	212,87	34,1	7,40	261,31	5,57	196,57	32,9

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 285,54 millones de Nuevos Soles en marzo, lo que hace un acumulado de 771,07 millones de Nuevos Soles para el período enero-marzo 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 a marzo corresponden a Pluspetrol con 464,77 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 132,66 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 48,27 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 41,28 millones de Nuevos Soles; la diferencia 84,09 millones de Nuevos Soles, la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.



PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR REGIONES:

REGION	MARZO 2008		MARZO 2007		VAR %	ENE/MAR 2008		ENE/MAR 2007		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.	
CUSCO	200,50	7 080,69	127,30	4 495,44	57,5	519,12	18 332,71	355,88	12 567,74	45,9
PIURA	23,73	837,97	25,12	886,99	-5,5	72,36	2 555,38	70,89	2 503,32	2,1
UCAYALI	26,42	933,03	34,45	1 216,58	-23,3	81,88	2 891,45	74,19	2 620,13	10,4
TOTAL	250,65	8 851,69	186,86	6 599,01		673,36	23 779,54	500,96	17 691,20	
PR.DIARIO	8,09	285,54	6,03	212,87	34,1	7,40	261,31	5,57	196,57	32,9

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de febrero del 2008 fue de 983,61 miles de metros cúbicos, (6 186,72 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 33,92 miles de metros cúbicos (213,34 miles de bls/día). El 40,6% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 29,3% a Refinería Talara (Petroperú); y 30,1% 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: 249,91 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 197,07 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 103,23 miles de metros cúbicos, del turbo A-1 61,93 miles de metros cúbicos, del propano 57,39 miles de metros cúbicos, del GLP: 36,16 miles de metros cúbicos, butano: 25,68 miles de metros cúbicos, de los asfaltos 13,86 miles de metros cúbicos, del intermediate fuel oil 11,90 miles de metros cúbicos, de los solventes 5,80 miles de metros cúbicos, del kerosene 4,51 miles de metros cúbicos, del marine fuel oil 2,23 miles de metros cúbicos, y otros productos con 213,94 miles de metros cúbicos.

PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2008
(Miles de m³)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb
Productos Terminados								
GLP	6,92	14,17	23,45	48,34	5,79	12,63	36,16	75,14
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	57,39	105,97	57,39	105,97
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	25,68	46,58	25,68	46,58
Gasolina 98 BA	3,12	6,59	0,00	0,00	0,00	0,00	3,12	6,59
Gasolina 97	0,62	1,77	0,00	0,00	0,97	2,75	1,59	4,52
Gasolina 95	2,92	5,14	3,10	7,41	0,00	0,01	6,02	12,57
Gasolina 90	15,60	29,94	13,66	17,18	8,81	15,39	38,07	62,51
Gasolina 84	13,23	32,25	29,21	59,06	11,99	25,55	54,43	116,85
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	44,50	92,74	14,58	23,08	2,85	5,77	61,93	121,59
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kerosene	2,41	5,56	1,17	8,48	0,92	1,49	4,51	15,53
Petróleo Diesel 2	117,37	235,45	92,91	197,66	39,63	74,47	249,91	507,59
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,82	1,55	0,00	0,00	0,82	1,55
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	2,23	4,82	0,00	0,00	2,23	4,82
Intermed. Fuel Oil - -IFO	10,74	25,07	1,16	1,86	0,00	0,00	11,90	26,92
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,19	0,13	0,19
Petróleo Industrial N° 6	0,48	26,42	36,69	101,11	13,89	30,01	51,06	157,53
Pet. Industrial 500	111,10	193,09	29,09	47,57	5,69	20,02	145,88	260,68
Asfalto Líquido RC/MC	0,31	0,74	1,29	1,33	1,27	1,43	2,87	3,50
Asfalto Sólido	4,09	7,69	1,76	3,97	5,15	9,30	10,99	20,96
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	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente 1	0,00	0,00	0,40	0,40	1,94	3,95	2,35	4,35
Solvente 3	0,00	0,00	1,78	2,65	1,67	2,83	3,45	5,48
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	1,20	2,58	1,20	2,58
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	1,97	4,81	1,97	4,81
Sub – Total	333,40	676,61	253,30	526,46	186,95	365,74	773,66	1 568,81
Productos en Proceso	64,54	145,70	41,44	99,66	107,82	203,65	213,80	449,00
Recuperación de productos	0,00	0,00	-11,24	-19,41	-1,03	-3,42	-12,27	-22,83
Mermas	0,00	0,00	0,33	0,24	0,26	0,47	0,58	0,71
Perdidas y Ganancias	1,22	1,06	4,69	4,00	1,93	5,35	7,84	10,42
Total	399,17	823,36	288,52	610,96	295,93	571,79	983,61	2 006,11

FUENTE: MEM-DGH.

PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2008
(Miles de Bls)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb	Febrero	Ene/Feb
Productos Terminados								
GLP	43,51	89,11	147,50	304,03	36,42	79,47	227,43	472,61
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	360,99	666,54	360,99	666,54
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	161,52	292,99	161,52	292,99
Gasolina 98 BA	19,61	41,46	0,00	0,00	0,00	0,00	19,61	41,46
Gasolina 97	3,90	11,15	0,00	0,00	6,12	17,27	10,02	28,42
Gasolina 95	18,38	32,34	19,49	46,63	0,00	0,07	37,87	79,04
Gasolina 90	98,11	188,29	85,91	108,08	55,43	96,82	239,45	393,19
Gasolina 84	83,19	202,83	183,75	371,45	75,39	160,68	342,32	734,96
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	279,92	583,32	91,71	145,15	17,91	36,31	389,54	764,78
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kerosene	15,17	34,98	7,38	53,32	5,80	9,40	28,36	97,70
Petróleo Diesel 2	738,26	1 480,94	584,37	1 243,24	249,27	468,43	1 571,90	3 192,62
Pet.Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	5,17	9,77	0,00	0,00	5,17	9,77
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	14,01	30,32	0,00	0,00	14,01	30,32
Intermed. Fuel Oil - -IFO	67,54	157,67	7,30	11,67	0,00	0,00	74,84	169,34
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,81	1,17	0,81	1,17
Petróleo Industrial N° 6	3,05	166,15	230,75	635,95	87,37	188,76	321,17	990,86
Pet. Industrial 500	698,77	1 214,46	182,97	299,21	35,80	125,92	917,54	1 639,59
Asfalto Líquido RC/MC	1,92	4,65	8,12	8,36	7,98	8,99	18,02	22,00
Asfalto Sólido	25,70	48,35	11,07	24,95	32,39	58,52	69,15	131,82
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	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente 1	0,00	0,00	2,53	2,53	12,23	24,82	14,76	27,35
Solvente 3	0,00	0,00	11,18	16,68	10,50	17,80	21,68	34,48
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	7,58	16,23	7,58	16,23
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	12,40	30,25	12,40	30,25
Sub – Total	2 097,03	4 255,71	1 593,21	3 311,34	1 175,89	2 300,44	4 866,13	9 867,48
Productos en Proceso	405,96	916,40	260,64	626,85	678,16	1 280,89	1 344,75	2 824,14
Recuperación de productos	0,00	0,00	-70,69	-122,06	-6,48	-21,54	-77,17	-143,60
Mermas	0,00	0,00	2,06	1,51	1,61	2,97	3,68	4,48
Perdidas y Ganancias	7,70	6,67	29,48	25,18	12,14	33,66	49,32	65,51
Total	2 510,69	5 178,78	1 814,70	3 842,82	1 861,33	3 596,42	6 186,72	12 618,01

FUENTE: MEM-DGH.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en febrero del 2008 fue de 666,35 miles de metros cúbicos, (4 191,18 miles de bls.), con un promedio diario de 22,98 miles de metros cúbicos (144,52 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 9,7% a la del mismo mes del año pasado. Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 320,19 miles de metros cúbicos (2 013,91 miles de barriles), seguido del GLP: 123,94 miles de metros cúbicos (779,56 miles de barriles), de las gasolinas con 100,43 miles de metros cúbicos (631,71 miles de barriles), de los petróleos residuales: 77,54 miles de metros cúbicos (487,70 miles de barriles), entre otros productos.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETROLEO CRUDO SEGÚN TIPO DE PRODUCTO

Producto	2008				2007				VAR - 2008/2007	
	FEBRERO	FEBRERO	ENE/FEB	ENE/FEB	FEBRERO	FEBRERO	ENE/FEB	ENE/FEB	FEBRERO	ENE/FEB
	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	%	%
TOTAL	666,35	4 191,18	1 335,11	8 397,56	607,32	3 819,94	1 220,21	7 674,86	9,7	9,4
GLP	123,94	779,56	237,28	1 492,42	120,11	755,47	245,11	1 541,66	3,2	-3,2
GASOLINA 84	55,45	348,77	114,53	720,39	51,44	323,53	104,55	657,58	7,8	9,6
GASOLINA 90	32,91	207,02	66,17	416,21	33,15	208,52	67,07	421,88	-0,7	-1,3
GASOLINA 95	6,72	42,26	13,53	85,09	5,45	34,31	11,18	70,30	23,2	21,0
GASOLINA 97	2,73	17,18	5,39	33,90	5,31	33,40	10,67	67,11	-48,6	-49,5
GASOLINA 98	2,62	16,50	5,31	33,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
TURBO A-1	17,20	108,18	33,65	211,65	15,03	94,51	35,41	222,70	14,5	-5,0
KEROSENE	4,09	25,72	9,09	57,15	6,40	40,26	13,26	83,41	-36,1	-31,5
DIESEL 2	320,19	2 013,91	660,09	4 151,84	284,40	1 788,79	558,67	3 513,90	12,6	18,2
PET.IND.N°5y6	22,68	142,64	49,99	314,43	22,51	141,59	46,11	290,00	0,7	8,4
PET.IND.N°500	54,86	345,06	94,23	592,70	40,74	256,26	87,30	549,13	34,7	7,9
ASFALTOS	9,94	62,52	22,15	139,32	9,07	57,05	16,45	103,47	9,6	34,7
SOLVENTES	5,23	32,87	11,58	72,85	6,78	42,67	12,81	80,55	-23,0	-9,6
OTROS	7,79	49,02	12,12	76,23	6,93	43,58	11,63	73,17	12,5	4,2

FUENTE: MEM-DGH

SÍSMICA

Para el año 2008 se han programado registrar 470 km² de líneas sísmicas 3D y 1 925 km de líneas sísmicas 2D.

A fines de marzo se han registrado 505,9 kilómetros de líneas sísmicas 2D, de los cuales 322,2 se efectuaron en el Lote 107 por Petrolífera y 183,7 en el Lote 111 por Sapet; asimismo, se registraron 1 110,4 kilómetros cuadrados de líneas sísmica 3D, de los cuales 643,5 se efectuaron en el Lote Z-6 por Petrotech y 466,9 en el Lote 67 por Barrett.

SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2008	EJECUTADO MARZO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
REPSOL	57	2D				Licencia
PETROTECH	Z-6	2D				Licencia
		3D		643,5		Licencia
PETROTECH	Z-2B	3D				Licencia
		2D				Licencia
PETROTECH	Z-33	3D				Licencia
PETROTECH	Z-35	2D				Licencia
PETROTECH	Z-36	2D				Licencia
TALISMAN	101	3D				Licencia
RAMSHORN	102	2D				Licencia
PETROLIFERA	107	2D		322,2		Licencia
SAPET	111	2D		183,7		Licencia
SAPET	113	2D				Licencia
OXI	64	3D				Licencia
BARRET	67	3D		466,9		Licencia
BPZ	XIX	2D				Licencia
PETROTECH	Z-6	3D				Licencia
PETROTECH	Z-6	3D				Licencia
TOTAL		2D	1 925,0	505,9	26,3	
		3D	470,0	1 110,4	236,3	

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

PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en marzo se perforó un (01) pozo: el Sipan 1X en el Lote 90, por Repsol, ubicado en la Selva Sur, el cual está en estado de abandono permanente.

POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN EL MES

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. FINAL (Pies)	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
				OBJETIVO	
EPSOL	90	SIPAN 1X	7 550	Ene – Noi – Green Sandstone – Tarma	Abandonado permanente

Adicionalmente, se están perforando tres (03) pozos: el RC1-6XD, en el Lote Z-2B, el cuál presenta plataforma inestable, el Esperanza 3XD, en el Lote Z-6 y el San Francisco 1X, en el Lote Z-2B, todos por Petrotech, y ubicados en el Zócalo

POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACIÓN

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND.	PROFUND.	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
			ESTIMADA (Pies)	ACTUAL (Pies)	OBJETIVO	
PETROTECH	Z-2B	RC1-6XD	7 676	-	Paleozoico–Redondo Sup.– Redondo Inf.	Plataforma inestable
PETROTECH	Z-6	ESPERANZA 3XD	7 570	5 050	Verdun	Perforando
PETROTECH	Z-2B	RC1-6XD	6 800	1 663	Chira	Perforando

En relación a pozos de desarrollo, en marzo se perforaron veinte (20) pozos: el 12229 Huaco y el 12819 Calamar, en los Lotes I y V respectivamente, por GMP, ubicados en el Noroeste, los cuales están en estado productivo-productor, el 12687 Bronco en el Lote IV, por Río Bravo, ubicado en el Noroeste, el cual está en estado productivo-productor, La Isla PN-22, en el Lote XIII por Olympic, ubicado en el Noroeste, el cuál está en evaluación, además: el 8781 Taiman, el 8682 Ballena, el 8836 Taiman, el 8788 Taiman, el 8723 Ballena, el 8464 Verde, el 8841 Taiman, el 8454 Taiman, el 8583 verde, el 8736 Taiman, el 8672 Verde, el 8773 central, el 8851 Taiman, el 8838 Verde, el 8808 Verde y el 8813 Taiman, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste; estos pozos se encuentran en estado productivo-productor.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE MARZO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND.	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
			ALCANZADA (Pies)	OBJETIVO	
GMP	I	12229 HUACO	6 820	Mesa	Productivo-productor
RIO BRAVO	IV	12687 BRONCO	1 850	Periñas Inferior Repetido – Palegreda Repetido	Productivo-productor
GMP	V	12819 CALAMAR	3 400	Verdun	Productivo-productor
OLYMPIC	XIII	LA ISLA PN -22	3 793	Salina – Verdun	Evaluación
PETROBRAS	X	8781 TAIMAN	4 340	Ostrea – Echino – Echino Repetido	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8682 BALLENA	4 820	Ostrea – Echino – Helico	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8836 TAIMAN	3 960	Ostrea – Helico – Echino Repetido	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8788 TAIMAN	4 228	Ostrea – Echino – Echino Repetido	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8723 BALLENA	4 608	Ostrea – Helico	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8464 VERDE	4 357	Ostrea – Echino – Echino Repetido	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8841 TAIMAN	3 385	Ostrea – Echino – Echino Repetido	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8454 TAIMAN	4 165	Ostrea – Echino – Echino Repetido	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8583 VERDE	4 200	Echino – Helico	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8736 TAIMAN	4 185	Ostrea – Echino Repetido – Helico Repetido	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8672 VERDE	4 700	Ostrea – Echino – Helico	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8773 CENTRAL	3 368	Ostrea – Echino – Helico	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8851 TAIMAN	3 540	Ostrea – Echino	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8838 VERDE	4 215	Echino – Helico	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8808 VERDE	4 040	Echino – Helico	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8813 TAIMAN	3 708	Echino – Helico	Productivo-productor

Adicionalmente, se están perforando cinco (05) pozos: el 12244 Huaco, en el Lote I por GMP, ubicado en el Noroeste, el 12691 Bronco, en el Lote IV por Río Bravo, ubicado en el Noroeste, el 8404 Taiman y el 8839 Peña Negra, ambos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste, además, el PN-08, en el Lote XIII por Olympic, ubicado en el Noroeste.

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
GMP	I	12244 HUACO	6 450	3 196	Mesa	Perforando
RIO BRAVO	IV	12691 BRONCO	-	-	-	-
PETROBRAS	X	8404 TAIMAN	-	-	-	-
PETROBRAS	X	8839 PEÑA NEGRA	-	-	-	-
OLYMPIC	XIII	PN-08	3 902	2 740	Salina	Perforando

CONTRATOS

En el mes de marzo, en el sector Energía y Minas, no se suscribieron nuevos Contratos de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos.

En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 83 contratos, de los cuales 19 son de explotación y 64 de exploración/explotación

CONTRATOS DE EXPLOTACION – MARZO

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.)	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
	67	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	09/08/2004
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/EXPLOTACION – MARZO

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
	XXIV	UPLAND OIL AND GAS LLC. SUCURSAL DEL PERU (80%)	LICENCIA	23/07/2007
		EAST CAMERON PARYNERS DEL PERU (10%)		
		ENDEVCO EUREKA DE PERU (10%)		
	XXII	BPZ EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	XXIII	BPZ EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
XXV	VETRA PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	21/11/2007	
XXVI	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007	
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%),	LICENCIA	08/03/2007
		PLECTRUM PLC SUCURSAL DEL PERU (50%)		
	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
	Z – 45	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z – 46	SK ENERGY, SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z – 47	PVEP PERU, SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z – 48	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z – 49	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
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%)	LICENCIA	07/12/1995
		AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (25%)		
		TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (25%)		
	95	HARKEN DEL PERU Ltd. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/04/2005
	101	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (44,44%)	LICENCIA	02/04/2004
		AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (27,78%)		
		TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (27,78%)		
	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 LLC. SUCURSAL DEL PERU (40%)	LICENCIA	02/04/2004
		PETROBRAS ENERGIA S.A. (30%)		
	104	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (30%)		
	106	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	28/04/2005
	109	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	109	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	16/12/2005
	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	
127	LOON PERU LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	29/08/2007	
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	
134	TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUAN (55%)	LICENCIA	21/11/2007	
	ECOPETROL DEL PERU S.A. (45%)			
135	PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007	
137	PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007	
142	OCCIDENTAL OIL AND GAS OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007	
143	HUNT OIL COMPANY OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (98%)	LICENCIA	21/11/2007	
	HUNT OIL COMPANY (BLOCK 76)OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (98%)			

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 (PERÚ) 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
	126	TRUE ENERGY PERU SAC (10%) NORTH AMERICAN VANADIUM PERU S.A.C. (90%)	LICENCIA	23/10/2007
	131	PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERU) SUCURSAL PERU (90%)	LICENCIA	21/11/2007
	138	PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	SELVA SUR	57	REPSOL EXPLORATION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA
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 EXPLORATION 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
	141	PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERU) SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007

BALANZA COMERCIAL

En febrero del 2008 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 119,21 millones, cifra que representa un importante disminución respecto del déficit registrado en enero (US\$ 313,33 millones), debido principalmente a que se importó menos petróleo crudo y diesel 2, el precio por barril del crudo importado superó los 86 y finalmente el déficit acumulado para lo que va del año es de US\$ 432,54 millones.

COMERCIO INTERNACIONAL DE PETROLEO CRUDO Y DERIVADOS SEGÚN PRODUCTO: AÑO 2008

	FEBRERO			ENE/FEB		
	Miles m ³	Miles Bls	Miles US\$	Miles m ³	Miles Bls	Miles US\$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	119,7	753,1	61 596,1	176,8	1 111,8	90 453,0
GASES						
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,6	3,6	193,0	1,1	6,6	355,1
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	83,9	527,7	49 415,9	196,5	1 235,8	113 250,8
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINA AVIACION 100 LL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	38,9	244,4	29 314,5	82,0	515,9	62 704,4
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	19,2	120,6	11 335,5
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	1,3	8,1	932,5	3,0	18,7	2 083,0
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESIDUALES						
RESIDUAL 6	43,9	276,0	18 299,1	89,8	565,1	38 633,8
FUEL OIL	2,5	15,9	1 168,7	2,5	15,9	1 168,7
HEAVY FUEL OIL	53,2	334,5	22 226,7	92,6	582,3	39 459,9

OTROS						
SOLVENTE 1	0,1	0,5	52,7	0,2	1,3	130,8
SOLVENTE 3	0,1	0,5	60,7	0,2	1,2	154,1
ACIDO NAFTENICO	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	1,0	6,5	1 449,2	2,2	13,7	3 051,6
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	21,4	0,0	0,2	38,7
TOTAL	345,1	2 170,8	184 730,5	666,0	4 189,1	362 819,5
B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	434,9	2 735,3	236 961,1	1 071,8	6 741,1	582 597,3
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	9,9	62,3	5 508,6
PROPANO	0,0	0,0	0,0	14,8	93,1	6 758,3
OTROS GASES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINAS						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINA DE MOTOR	12,7	80,1	7 930,0	20,0	126,0	12 381,2
GASOLINA DE AVIACION	1,4	8,8	1 318,7	1,4	8,8	1 318,7
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	0,1	0,7	136,3	0,2	1,3	262,9
DIESEL 2	70,0	440,1	47 887,2	233,9	1 471,1	164 793,7
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESIDUALES						
FUEL OILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OTROS						
SOLVENTES	0,0	0,2	47,2	0,0	0,2	47,2
BASES LUBRICANTES	7,6	47,8	7 288,6	17,1	107,5	16 066,6
ACEITES LUBRICANTES	1,2	7,3	1 732,9	2,5	15,6	3 703,6
GRASAS LUBRICANTES	0,3	1,7	636,5	0,8	5,0	1 918,0
TOTAL	528,2	3 322,1	303 938,5	1 372,4	8 632,0	795 356,1
C: SALDO (A-B)	-183,0	-1 151,3	-119 208,0	-706,4	-4 443,0	-432 536,6

FUENTE: MEM-DGH

RESERVAS DE PETRÓLEO 1996 – 2006						
(MILES DE BARRILES)						
AÑO	PROBADAS		TOTAL TOTAL PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	TOTAL
	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS				
1996	242,788	97,478	340,266	399,607	3,314,770	4,054,643
1997	238,128	85,393	323,521	352,190	3,756,968	4,432,679
1998	263,794	91,951	355,745	339,782	4,288,138	4,983,665
1999	236,480	73,284	309,764	480,590	4,264,312	5,054,666
2000	231,797	91,596	323,393	428,004	4,318,674	5,070,071
2001	271,962	127,598	399,560	408,930	4,848,071	5,656,561
2002	263,441	110,611	374,052	360,280	5,120,476	5,854,808
2003	252,212	100,320	352,532	349,493	5,123,708	5,825,733
2004	268,470	110,846	379,316	353,774	5,113,543	5,846,633
2005	261,363	121,503	382,866	411,635	5,073,192	5,867,693
2006	304,136	111,633	415,769	438,112	5,418,088	6,271,969

RESERVAS DE LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL 1996 - 2006						
(MILES DE BARRILES)						
AÑO	PROBADAS		TOTAL TOTAL PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	TOTAL
	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS				
1996	1 710	431,545	433,255	395,341	745,17	2,007,021
1997	17 889	417	434,889	394,833	670,984	1,935,595
1998	15 118	566,52	581,638	304,982	413,195	1,881,453
1999	14 315	566,521	580,836	344,618	470,977	1,977,267
2000	15 706	566,521	582,227	345,627	470,258	1,980,339
2001	13 295	566,521	579,816	346,274	455,642	1,961,548
2002	12 318	566,521	578,839	348,709	454,386	1,960,773
2003	10 500	566,521	577,021	348,637	454,499	1,957,178
2004	256 414	461,572	717,986	217,85	476,673	2,130,495
2005	221 302	474,09	695,392	294,308	384,06	2,069,152
2006	272 429	409,09	681,519	294,308	384,059	1,359,886

RESERVAS DE GAS NATURAL 1996 – 2006						
(MILES DE MILLONES DE PIES CUBICOS)						
AÑO	PROBADAS		TOTAL TOTAL PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	TOTAL
	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS				
1996	111	6,817	6,928	6,607	15,026	28,561
1997	420	6,579	6,999	6,638	13,506	27,143
1998	542	8,278	8,819	5,833	8,67	23,323
1999	526	8,168	8,694	7,121	10,635	26,449
2000	482	8,173	8,655	7,429	12,742	28,826
2001	533	8,191	8,725	7,367	12,527	28,618
2002	531	8,184	8,715	7,318	12,598	28,631
2003	564	8,159	8,723	7,333	12,606	28,662
2004	3,42	8,069	11,489	5,166	13,169	29,824
2005	3,392	8,536	11,928	6,817	11,612	30,357
2006	4,284	7,558	11,842	6,83	11,57	30,242