



## SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en junio del 2008 alcanzó un total de 540,54 miles de metros cúbicos (3 399,89 miles de bls.), con un promedio de 18,02 miles de m<sup>3</sup>/día (113,33 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 8,1%, respecto del mes anterior (16,67 miles de m<sup>3</sup>/día), debido básicamente a la normalización de la producción después del mantenimiento programado por la Planta de Separación de Malvinas en el Lote 88 de Pluspetrol. Asimismo, la producción refleja una caída de 3,2%, respecto de la del mismo mes del año anterior (18,62 miles de m<sup>3</sup>/día).

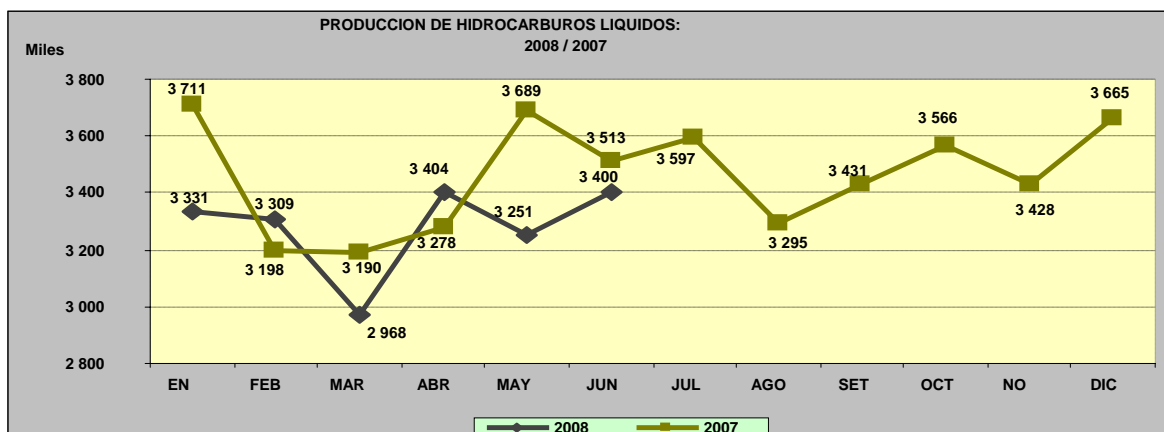
El mayor aporte en la producción corresponde al Lote 88 (Camisea) con 170,47 miles de metros cúbicos (1 072,20 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB y 8 con 111,57 y 72,98 miles de metros cúbicos (701,73 y 459,01 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 67,60 miles de metros cúbicos (425,21 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 49,29 miles de metros cúbicos (310,05 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-junio, ésta fue de 3 126,29 miles de metros cúbicos (19 663,69 miles de bls.), lo que representa una disminución de 5,0% en relación al mismo período del año anterior. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 901,55 miles de metros cúbicos (5 670,57 miles de bls.).

### PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Junio 2008		Junio 2007		Var. %	Ene/Jun 2008		Ene/Jun 2007		Var. %
		Miles de m <sup>3</sup>	Miles de bls	Miles de m <sup>3</sup>	Miles de bls		Miles de m <sup>3</sup>	Miles de bls	Miles de m <sup>3</sup>	Miles de bls	
Noroeste:Contin.		116,91	735,37	98,04	616,67	19,2	680,00	4 277,04	576,98	3 629,11	17,9
GMP S.A.	I	4,54	28,54	4,08	25,67	11,2	26,96	169,59	22,60	142,12	19,3
Pet. Monterrico	II	3,53	22,19	2,44	15,36	44,4	19,76	124,30	15,39	96,81	28,4
Mercantile	III	5,54	34,86	4,40	27,66	26,0	32,65	205,36	25,50	160,41	28,0
Rio Bravo	IV	9,15	57,56	6,92	43,52	32,3	51,86	326,20	38,98	245,20	33,0
GMP S.A.	V	1,23	7,72	0,81	5,09	51,6	5,69	35,77	4,42	27,78	28,8
Sapet	VI/VII	13,92	87,56	13,88	87,31	0,3	79,93	502,76	83,53	525,41	-4,3
Unipetro	IX	1,19	7,46	1,30	8,16	-8,6	7,30	45,91	7,83	49,25	-6,8
Petrobrás	X	67,60	425,21	63,78	401,19	6,0	407,48	2 562,94	376,98	2 371,13	8,1
Olympic	XIII	9,97	62,70	0,00	0,00	0,0	46,71	293,77	0,00	0,00	0,0
Pet. Monterrico	XV	0,09	0,55	0,09	0,58	-6,2	0,55	3,45	0,50	3,16	9,4
Pet. Monterrico	XX	0,16	1,03	0,34	2,13	-51,3	1,11	7,00	1,25	7,85	-10,8
Noroeste: Zocalo		53,96	339,39	61,18	384,80	-11,8	335,17	2 108,14	353,87	2 225,79	-5,3
BPZ	Z-1	4,66	29,34	0,00	0,00	0,0	13,72	86,32	0,00	0,00	0,0
Petrotech	Z-2B	49,29	310,05	61,18	384,80	-19,4	321,44	2 021,82	353,87	2 225,79	-9,2
Selva Norte		184,54	1 160,74	208,50	1 311,41	-11,5	1 117,97	7 031,79	1 293,48	8 135,73	-13,6
Pluspetrol Norte	8	72,98	459,01	78,93	496,46	-7,5	449,28	2 825,85	489,87	3 081,16	-8,3
Pluspetrol Norte	1-AB	111,57	701,73	129,57	814,95	-13,9	668,69	4 205,95	803,62	5 054,57	-16,8
Selva Central		14,66	92,19	16,51	103,86	-11,2	91,60	576,16	99,40	625,17	-7,8
Maple Produc.	31 E	1,92	12,09	1,61	10,14	19,2	11,36	71,48	12,34	77,62	-7,9
Maple	31 B, D	0,69	4,36	0,00	0,00	0,0	1,80	11,32	0,00	0,00	0,0
Aguaytia	31C	12,04	75,74	14,90	93,72	-19,2	78,44	493,36	87,05	547,56	-9,9
Selva Sur		170,47	1 072,20	174,34	1 096,59	-2,2	901,55	5 670,57	948,11	5 963,43	-4,9
Pluspetrol	88	170,47	1 072,20	174,34	1 096,59	-2,2	901,55	5 670,57	948,11	5 963,43	-4,9
Total		540,54	3 399,89	558,58	3 513,33		3 126,29	19 663,69	3 271,85	20 579,23	
Promedio Diario		18,02	113,33	18,62	117,11	-3,2	17,18	108,04	18,08	113,70	-5,0

FUENTE: PERUPETRO



### PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR REGIONES:

REGION	JUNIO 2008		JUNIO 2007		VAR %	ENE/JUN 2008		ENE/JUN 2007		VAR %
	Miles de m <sup>3</sup>	Miles de Bls.	Miles de m <sup>3</sup>	Miles de Bls.		Miles de M <sup>3</sup>	Miles de Bls.	Miles de m <sup>3</sup>	Miles de Bls.	
CUSCO	170,47	1 072,20	174,34	1 096,59	-2,2	901,55	5 670,57	948,11	5 963,43	-4,9
LORETO	187,16	1 177,19	210,11	1 321,55	-10,9	1 131,13	7 114,59	1 305,82	8 213,35	-13,4
PIURA	166,05	1 044,39	158,88	999,35	4,5	1 000,33	6 291,85	929,61	5 847,05	7,6
TUMBES	4,83	30,38	0,34	2,13	0,0	14,84	93,32	1,25	7,85	0,0
UCAYALI	12,04	75,74	14,90	93,72	-19,2	78,44	493,36	87,05	547,56	-9,9
<b>TOTAL</b>	<b>540,54</b>	<b>3 399,89</b>	<b>558,58</b>	<b>3 513,33</b>		<b>3 126,29</b>	<b>19 663,69</b>	<b>3 271,85</b>	<b>20 579,23</b>	
<b>PROM.DIA.</b>	<b>18,02</b>	<b>113,33</b>	<b>18,62</b>	<b>117,11</b>	<b>-3,2</b>	<b>17,18</b>	<b>108,04</b>	<b>18,08</b>	<b>113,70</b>	<b>-5,0</b>

### PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en junio del 2008 fue de 313,58 millones de metros cúbicos (11 073,97 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 10,45 millones de metros cúbicos (369,13 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es mayor a la del mes precedente en 8,9%, 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. Por otro lado, la producción es superior en 32,9% a la de junio del 2007 (7,86 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 240,82 millones de metros cúbicos (8 504,58 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 38,80 millones de metros cúbicos (1 370,16 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-junio, ésta fue de 1 521,79 millones de metros cúbicos (53 741,67 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 37,6%, en comparación a similar período del 2007. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 171,06 millones de metros cúbicos (41 355,66 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 192,40 millones de metros cúbicos (6 794,38 millones de pies cúbicos), lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

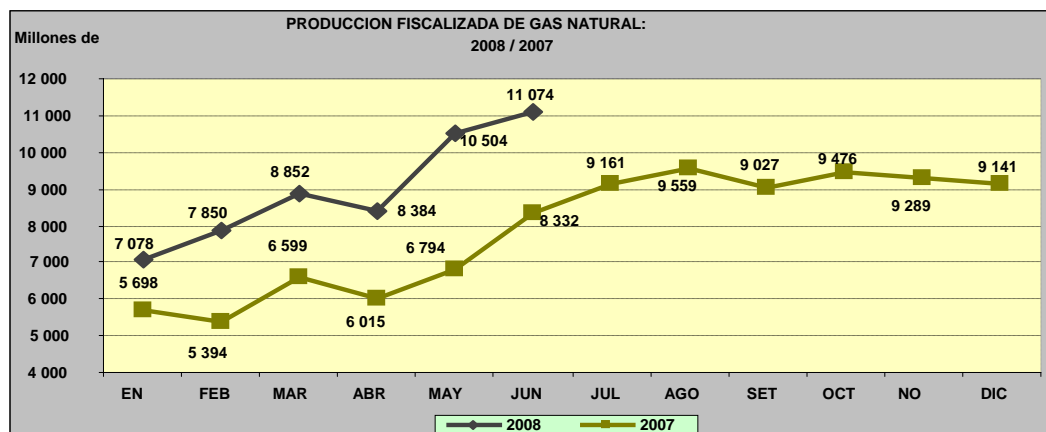
## PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

Contratista	Lote	Junio 2008		Junio 2007		Var. %	Ene/Jun 2008		Ene/Jun 2007		Var. %
		Millones de m <sup>3</sup>	Millones de p <sup>3</sup>	Millones de m <sup>3</sup>	Millones de p <sup>3</sup>		Millones de m <sup>3</sup>	Millones de p <sup>3</sup>	Millones de m <sup>3</sup>	Millones de p <sup>3</sup>	
<b>Costa</b>		20,09	709,51	17,47	617,10	15,0	91,15	3 218,95	78,67	2 778,24	15,9
<b>Petrobrás</b>	<b>X</b>	10,05	355,00	9,19	324,44	9,4	51,51	1 819,15	43,18	1 524,79	19,3
<b>GMP S.A.</b>	<b>I</b>	4,08	144,08	3,73	131,62	9,5	24,12	851,84	16,37	578,06	47,4
<b>OLYMPIC</b>	<b>XIII</b>	3,87	136,82	3,61	127,63	7,2	5,60	197,84	9,63	340,24	-41,9
<b>Sapet</b>	<b>VI</b>	2,08	73,61	0,95	33,40	120,4	9,91	350,12	9,49	335,15	4,5
<b>Zocalo</b>											
<b>Petrotech</b>	<b>Z-2B</b>	13,87	489,72	14,43	509,63	-3,9	67,19	2 372,69	57,54	2 032,17	16,8
<b>Selva Central</b>											
<b>Aguaytia</b>	<b>31 C</b>	38,80	1 370,16	39,84	1 406,81	-2,6	192,40	6 794,38	180,32	6 368,12	6,7
<b>Selva Sur</b>											
<b>Pluspetrol</b>	<b>88</b>	240,82	8 504,58	164,20	5 798,64	46,7	1 171,06	41 355,66	783,08	27 654,15	49,5
<b>Total</b>		<b>313,58</b>	<b>11 073,97</b>	<b>235,94</b>	<b>8 332,17</b>		<b>1 521,79</b>	<b>53 741,67</b>	<b>1 099,62</b>	<b>38 832,67</b>	
<b>Promedio Diario</b>		<b>10,45</b>	<b>369,13</b>	<b>7,86</b>	<b>277,74</b>	<b>32,9</b>	<b>8,36</b>	<b>295,28</b>	<b>6,08</b>	<b>214,55</b>	<b>37,6</b>

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 411,49 millones de Nuevos Soles en junio, lo que hace un acumulado de 1 850,97 millones de Nuevos Soles para el período enero-junio 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 junio corresponden a Pluspetrol con 1 102,26 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 342,94 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 107,12 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 101,25 millones de Nuevos Soles; la diferencia 197,40 millones de Nuevos Soles, la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.



## PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR REGIONES:

REGION	JUNIO 2008		JUNIO 2007		VAR %	ENE/JUN 2008		ENE/JUN 2007		VAR %
	Miles de M <sup>3</sup>	Miles de Bs.	Miles de M <sup>3</sup>	Miles de Bs.		Miles de M <sup>3</sup>	Miles de Bs.	Miles de m <sup>3</sup>	Miles de Bs.	
<b>CUSCO</b>	240,82	8 504,58	164,20	5 798,64	46,7	1 171,06	41 355,66	783,08	27 654,15	49,5
<b>PIURA</b>	33,96	1 199,23	31,91	1 126,73	6,4	158,34	5 591,63	136,22	4 810,41	16,2
<b>UCAYALI</b>	38,80	1 370,16	39,84	1 406,81	-2,6	192,40	6 794,38	180,32	6 368,12	6,7
<b>TOTAL</b>	<b>313,58</b>	<b>11 073,97</b>	<b>235,94</b>	<b>8 332,17</b>	<b>32,9</b>	<b>1 521,79</b>	<b>53 741,67</b>	<b>1 099,62</b>	<b>38 832,67</b>	<b>38,4</b>
<b>PR.DIARIO</b>	<b>10,45</b>	<b>369,13</b>	<b>7,86</b>	<b>277,74</b>	<b>32,9</b>	<b>8,36</b>	<b>295,28</b>	<b>6,08</b>	<b>214,55</b>	<b>37,6</b>

## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de mayo del 2008 fue de 1 068,08 miles de metros cúbicos, (6 717,97 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 34,45 miles de metros cúbicos (216,71 miles de bls/día). El 41,6% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 31,7% a Refinería Talara (Petroperú); y 26,7% 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: 246,38 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 205,07 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 114,06 miles de metros cúbicos, del turbo A-1: 63,71 miles de metros cúbicos, del propano: 51,21 miles de metros cúbicos, del GLP: 41,52 miles de metros cúbicos, del intermediate fuel oil: 31,87 miles de metros cúbicos, del butano: 24,11 miles de metros cúbicos, del marine fuel oil: 16,29, de los asfaltos: 12,22 miles de metros cúbicos, del kerosene 8,24 miles de metros cúbicos, de los solventes: 6,46 miles de metros cúbicos, de la gasolina natural Maple: 1,93 miles de metros cúbicos, y otros productos con 245,01 miles de metros cúbicos.

### PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2008 (Miles de m<sup>3</sup>)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Mayo	Ene/May	Mayo	Ene/May	Mayo	Ene/May	Mayo	Ene/May
<b>Productos Terminados</b>								
GLP	8,24	36,10	26,83	128,46	6,45	31,27	41,52	195,83
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	51,21	264,72	51,21	264,72
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	24,11	120,89	24,11	120,89
Gasolina 98 BA	1,75	14,91	0,00	0,00	0,00	0,00	1,75	14,91
Gasolina 97	1,29	6,14	0,00	0,00	1,17	5,78	2,46	11,92
Gasolina 95	2,21	14,76	4,80	18,81	0,00	0,79	7,02	34,36
Gasolina 90	17,78	77,92	12,89	43,66	8,86	37,42	39,53	159,00
Gasolina 84	16,75	81,95	33,25	127,29	13,30	64,00	63,30	273,24
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	49,63	219,60	12,40	66,00	1,69	12,81	63,71	298,42
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kerosene	1,21	11,34	6,15	26,86	0,88	3,66	8,24	41,86
Petróleo Diesel 2	115,73	564,94	96,25	484,79	34,41	182,34	246,38	1 232,07
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	5,52	8,54	0,00	0,00	5,52	8,54
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	16,29	24,63	0,00	0,00	16,29	24,63
Intermed. Fuel Oil - -IFO	31,87	88,23	0,00	9,88	0,00	0,00	31,87	98,10
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,66	0,14	0,66
Petróleo Industrial N° 6	20,01	70,23	38,53	235,43	13,18	78,22	71,72	383,88
Pet. Industrial 500	84,91	473,18	31,10	123,96	17,20	54,23	133,21	651,37
Asfalto Líquido RC/MC	0,48	2,17	1,18	4,88	0,83	3,68	2,49	10,74
Asfalto Sólido	3,25	17,80	2,26	8,06	4,22	22,38	9,73	48,24
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	0,00	0,40	2,08	9,70	2,08	10,11
Solvente 3	0,00	0,00	3,33	9,34	1,05	6,70	4,38	16,04
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	1,50	6,81	1,50	6,81
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	1,93	12,38	1,93	12,38
<b>Sub – Total</b>	<b>355,11</b>	<b>1 679,26</b>	<b>290,78</b>	<b>1 320,99</b>	<b>184,22</b>	<b>918,45</b>	<b>830,11</b>	<b>3 918,71</b>
Productos en Proceso	92,32	361,33	56,56	304,19	98,74	504,94	247,61	1 170,46
Recuperación de productos	0,00	0,00	-1,52	-38,02	-0,15	-5,93	-1,68	-43,95
Mermas	0,00	0,00	0,51	2,20	0,09	0,96	0,60	3,16
Perdidas y Ganancias	-2,52	1,32	-8,14	-2,11	2,09	11,46	-8,56	10,67
<b>Total</b>	<b>444,91</b>	<b>2 041,92</b>	<b>338,18</b>	<b>1 587,25</b>	<b>284,99</b>	<b>1 429,88</b>	<b>1 068,08</b>	<b>5 059,05</b>

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	
	Mayo	Ene/May	Mayo	Ene/May	Mayo	Ene/May	Mayo	Ene/May
<b>Productos Terminados</b>								
GLP	51,82	227,06	168,76	808,00	40,59	196,65	<b>261,17</b>	<b>1 231,71</b>
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	322,09	1 665,05	<b>322,09</b>	<b>1 665,05</b>
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	151,67	760,40	<b>151,67</b>	<b>760,40</b>
Gasolina 98 BA	11,01	93,81	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>11,01</b>	<b>93,81</b>
Gasolina 97	8,10	38,62	0,00	0,00	7,38	36,35	<b>15,48</b>	<b>74,97</b>
Gasolina 95	13,93	92,83	30,20	118,31	0,00	4,97	<b>44,13</b>	<b>216,11</b>
Gasolina 90	111,81	490,09	81,08	274,60	55,76	235,36	<b>248,64</b>	<b>1 000,05</b>
Gasolina 84	105,38	515,42	209,12	800,63	83,63	402,55	<b>398,13</b>	<b>1 718,60</b>
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Turbo A1	312,16	1 381,25	77,98	415,12	10,60	80,60	<b>400,75</b>	<b>1 876,98</b>
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Kerosene	7,63	71,35	38,67	168,94	5,55	23,01	<b>51,85</b>	<b>263,29</b>
Petróleo Diesel 2	727,93	3 553,32	605,37	3 049,22	216,41	1 146,91	<b>1 549,70</b>	<b>7 749,46</b>
Pet.Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	34,74	53,69	0,00	0,00	<b>34,74</b>	<b>53,69</b>
Marine Gas Oil D2 – MGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	102,46	154,91	0,00	0,00	<b>102,46</b>	<b>154,91</b>
Intermed. Fuel Oil - -IFO	200,44	554,92	0,00	62,13	0,00	0,00	<b>200,44</b>	<b>617,05</b>
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,91	4,13	<b>0,91</b>	<b>4,13</b>
Petróleo Industrial N° 6	125,85	441,72	242,38	1 480,79	82,87	492,02	<b>451,10</b>	<b>2 414,52</b>
Pet. Industrial 500	534,08	2 976,17	195,60	779,71	108,18	341,09	<b>837,86</b>	<b>4 096,97</b>
Asfalto Líquido RC/MC	2,99	13,68	7,44	30,69	5,21	23,16	<b>15,64</b>	<b>67,52</b>
Asfalto Sólido	20,43	111,95	14,22	50,72	26,56	140,76	<b>61,22</b>	<b>303,42</b>
Brea	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	2,53	13,09	61,03	<b>13,09</b>	<b>63,56</b>
Solvente 3	0,00	0,00	20,95	58,77	6,61	42,13	<b>27,56</b>	<b>100,90</b>
Solvente Premium Odorless	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Acido Nafténico	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	9,44	42,83	<b>9,44</b>	<b>42,83</b>
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	12,15	77,88	<b>12,15</b>	<b>77,88</b>
<b>Sub – Total</b>	<b>2 233,56</b>	<b>10 562,20</b>	<b>1 828,96</b>	<b>8 308,74</b>	<b>1 158,69</b>	<b>5 776,88</b>	<b>5 221,21</b>	<b>24 647,81</b>
Productos en Proceso	580,65	2 272,70	355,73	1 913,30	621,03	3 175,93	<b>1 557,41</b>	<b>7 361,93</b>
Recuperación de productos	0,00	0,00	-9,59	-239,15	-0,95	-37,29	<b>-10,54</b>	<b>-276,44</b>
Mermas	0,00	0,00	3,19	13,87	0,57	6,04	<b>3,76</b>	<b>19,91</b>
Perdidas y Ganancias	-15,82	8,33	-51,22	-13,27	13,17	72,05	<b>-53,87</b>	<b>67,11</b>
<b>Total</b>	<b>2 798,39</b>	<b>12 843,23</b>	<b>2 127,08</b>	<b>9 983,47</b>	<b>1 792,50</b>	<b>8 993,62</b>	<b>6 717,97</b>	<b>31 820,32</b>

FUENTE: MEM-DGH.

### VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en mayo del 2008 fue de 755,98 miles de metros cúbicos, (4 754,96 miles de bls.), con un promedio diario de 24,39 miles de metros cúbicos (153,39 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 8,6% a la del mismo mes del año pasado. Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 382,46 miles de metros cúbicos (2 405,60 miles de barriles), seguido del GLP: 119,75 miles de metros cúbicos (753,22 miles de barriles), de los petróleos residuales: 102,83 miles de metros cúbicos (646,77 miles de barriles), de las gasolinas con 107,58 miles de metros cúbicos (676,71 miles de barriles), entre otros productos.

## VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETROLEO CRUDO SEGÚN TIPO DE PRODUCTO

Producto	2008				2007				VAR - 2008/2007	
	MAYO	MAYO	ENE/MAY	ENE/MAY	MAYO	MAYO	ENE/MAY	ENE/MAY	MAYO	ENE/MAY
	Miles de m <sup>3</sup>	Miles de Bls	Miles de m <sup>3</sup>	Miles de Bls	Miles de m <sup>3</sup>	Miles de Bls	Miles de m <sup>3</sup>	Miles de Bls	%	%
<b>TOTAL</b>	755,98	4 754,96	3 450,34	21 701,92	696,18	4 378,81	3 220,57	20 256,71	8,6	7,1
GLP	119,75	753,22	615,34	3 870,34	123,01	773,68	617,76	3 885,59	-2,6	-0,4
GASOLINA 84	60,95	383,39	293,41	1 845,49	58,29	366,61	277,13	1 743,11	4,6	5,9
GASOLINA 90	34,48	216,84	168,65	1 060,78	34,70	218,26	172,98	1 088,00	-0,6	-2,5
GASOLINA 95	6,93	43,61	33,83	212,79	6,29	39,53	29,78	187,33	10,3	13,6
GASOLINA 97	2,52	15,87	12,80	80,49	5,26	33,07	27,45	172,63	-52,0	-53,4
GASOLINA 98	2,70	17,00	13,74	86,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
TURBO A-1	18,98	119,39	86,58	544,59	17,37	109,28	85,82	539,78	9,3	0,9
KEROSENE	4,82	30,30	22,84	143,64	6,42	40,37	32,79	206,25	-24,9	-30,4
DIESEL 2	382,46	2 405,60	1 674,42	10 531,74	310,42	1 952,47	1 472,26	9 260,22	23,2	13,7
PET.IND.N°5y6	34,63	217,80	142,32	895,18	30,85	194,03	130,37	820,03	12,2	9,2
PET.IND.N°500	68,20	428,97	278,00	1 748,54	82,41	518,35	274,74	1 728,09	-17,2	1,2
ASFALTOS	7,89	49,63	50,07	314,91	8,89	55,89	39,44	248,04	-11,2	27,0
SOLVENTES	4,98	31,29	29,32	184,44	6,22	39,11	32,50	204,42	-20,0	-9,8
OTROS	6,68	42,04	29,03	182,59	6,06	38,15	27,54	173,23	10,2	5,4

FUENTE: MEM-DGH

### SÍSMICA

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

A fines de junio se han registrado 1 002,4 kilómetros de líneas sísmicas 2D, de los cuales 128,9 se efectuaron en el Lote 39, por Repsol, 689,8 se efectuaron en el Lote 107 por Petrolífera y 183,7 en el Lote 111 por Sapet; asimismo, se registraron 1 617,8 kilómetros cuadrados de líneas sísmica 3D, de los cuales 643,5 se efectuaron en el Lote Z-6 por Petrotech, 466,9 en el Lote 67 por Barrett, 435,0 en el Lote Z-35 y 72,4 en el Lote Z-36 los dos por Petrotech.

### SISMICA REGISTRADA

COMPañÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2008	EJECUTADO JUNIO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
REPSOL	39	2D	950,95	128,9	62,1	Licencia
PETROTECH	Z-6	3D		643,5		Licencia
PETROTECH	Z-2B	3D		Licencia		
		2D		Licencia		
PETROTECH	Z-33	3D		Licencia		
PETROTECH	Z-35	3D		435,0		Licencia
PETROTECH	Z-36	2D		72,4		Licencia
TALISMAN	101	3D		Licencia		
RAMSHORN	102	2D		Licencia		
PETROLIFERA	107	2D		689,8		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			
<b>TOTAL</b>		2D	1 925,0	1 002,4	344,2	
		3D	470,0	1 617,8		

Unidades: Sísmica 2D (kms), Sísmica 3D (kms<sup>2</sup>)

### PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en junio se perforó un pozo, el San Francisco 1X, en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo e cual se encuentra en evaluación.

**POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN EL MES DE JUNIO**

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND.	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
			FINAL (Pies)	OBJETIVO	
PETROTECH	Z-2B	SAN FRANCISCO 1X	6 151	Paleozoico – Grupo Amotape – Verdun	Evaluación

Adicionalmente, se está perforando un (01) pozo: el RC1-6XD, en el Lote Z-2B, por Petrotech ubicado 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

En relación a pozos de desarrollo, en junio se perforaron diez (10) pozos: el 13041D Mirador en el Lote III por Interoil, ubicado en el Noroeste, el 13284D Lobo, en el Lote VI-VII, por Sapet, ubicado en el Noroeste, los cuales están en estado productivo-productor y el PN –11-Isla, en el Lote XIII por Olympic, ubicado en el Noroeste, el cual está en completación, además: el 8852 Taiman, el 8891 Taiman, el 8847 Taiman, el 8753 Taiman, el 8513 Taiman, el 8844 Taiman y el 8842 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 JUNIO**

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND.	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
			ALCANZADA (Pies)	OBJETIVO	
INTEROIL	III	13041D MIRADOR	3 710	Salinas – Mogollón	Productivo-productor
SAPET	VI-VII	13284D LOBO	9 050	Bs Salina Mogollón	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8852 TAIMAN	4 040	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8891 TAIMAN	4 569	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8847 TAIMAN	3 787	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8753 TAIMAN	4 607	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8513 TAIMAN	3 650	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8844 TAIMAN	3 500	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8842 TAIMAN	4 446	-	Productivo-productor
OLYMPIC	XIII	PN - 11 – ISLA	3 615	Salina	En completación

Adicionalmente, se están perforando ocho (08) pozos: el 12251 Aeropuerto, en el Lote I por GMP, ubicado en el Noroeste, el 13047D Mirador, en el Lote III por Interoil, ubicado en el Noroeste, el Corvina CX11-20D, en el Lote Z-1 por BPZ ubicado en el Zócalo, el SP1-12D, en el Lote Z-2B por Petrotech ubicado en el Zócalo, el 8771 Central y el 8759 Taiman, ambos en el Lote X por Petrobras ubicados en el Noroeste, el Cashiriari 1 XR, en el Lote 88 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Sur y el PN-18, en el Lote XIII por Olympic, ubicado en el Noroeste.

**POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION**

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND.	PROFUND.	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
			ESTIMADA (Pies)	ACTUAL (Pies)	OBJETIVO	
GMP	I	12251 AEROPUERTO	7 250	7 060	Basal Salinas	Perforando
INTEROIL	III	13047D MIRADOR	3 800	2 492	Salina – Mogollón	Perforando
BPZ	Z-1	CORVINA CX11-20D	11 800	6 140	Zorritos Superior	-
PETROTECH	Z-2B	SP1.12D	8 385	8 369	Paleozoico	Perforando
PETROBRAS	X	8771 CENTRAL	-	-	-	Perforando
PETROBRAS	X	8759 TAIMAN	-	-	-	-
PLUSPETROL	88	CASHIRIARI 1XR	-	8 202	Copacabana	-
OLYMPIC	XIII	PN-18	-	6 164	Salina	Perforando

## CONTRATOS

En el mes de junio, 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 80 contratos, de los cuales 19 son de explotación y 61 de exploración/explotación

### CONTRATOS DE EXPLOTACION – JUNIO

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
	VII/VIII	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 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/EXPLORACION – JUNIO

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
<b>SELVA NORTE</b>	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
	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
	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%) ECOPETROL DEL PERU S.A. (45%)	LICENCIA	21/11/2007
	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%) HUNT OIL COMPANY (BLOCK 76)OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (98%)	LICENCIA	21/11/2007
<b>SELVA CENTRAL</b>	100	COMPAÑIA 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%), COMPAÑIA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (10%)	LICENCIA	14/07/2006
	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
<b>SELVA SUR</b>	57	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	27/01/2004
	58	PETROBRAS ENERGIA 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 ENERGIA 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
<b>SIERRA SUR</b>	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 mayo del 2008 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 406,33 millones, cifra que representa un aumento respecto del déficit registrado en abril (US\$ 109,82 millones), el déficit es debido principalmente a que el precio del crudo importado sigue en aumento llegando a un promedio de 117 US\$/bl y finalmente el déficit acumulado para lo que va del año es de US\$ 1 231,69 millones.

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

	MAYO			ENE/MAY		
	Miles m <sup>3</sup> .	Miles Bls	Miles US\$	Miles m <sup>3</sup> .	Miles Bls	Miles US\$
<b>A : EXPORTACIONES</b>						
<b>PETROLEO CRUDO</b>	57,5	361,6	40 668,0	382,3	2 404,4	218 796,9
<b>GASES</b>						
<b>GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO</b>	0,3	2,1	114,8	2,2	14,0	761,7
<b>BUTANO</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>PROPANO</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>GASOLINAS</b>						
<b>NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL</b>	93,5	588,2	72 162,6	537,2	3 378,6	352 220,0
<b>GASOLINA MOTOR</b>	0,0	0,0	0,0	30,5	191,9	22 991,4
<b>GASOLINA AVIACION 100 LL</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
<b>TURBO JET A – 1 / KEROTURBO</b>	38,3	240,6	37 765,3	212,2	1 335,0	181 800,5
<b>MATERIAL DE CORTE / GASOILS</b>	0,0	0,0	0,0	47,0	295,4	29 053,7
<b>DIESEL 2 / MGO / BUNKERS</b>	3,0	18,6	2 780,6	12,6	79,5	10 482,8
<b>TURBO JP – 5</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>RESIDUALES</b>						
<b>RESIDUAL 6</b>	84,1	529,2	45 006,3	270,5	1 701,4	129 067,7
<b>FUEL OIL</b>	12,9	80,9	7 084,9	28,6	180,0	14 693,1
<b>HEAVY FUEL OIL</b>	54,4	342,1	29 549,2	286,0	1 798,9	131 966,0
<b>OTROS</b>						
<b>SOLVENTE 1</b>	0,0	0,0	0,0	0,3	2,0	220,0
<b>SOLVENTE 3</b>	0,3	1,9	300,7	0,8	4,9	737,6
<b>ACIDO NAFTENICO</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>BASES LUBRICANTES</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0
<b>ACEITES LUBRICANTES</b>	1,6	10,0	2 287,5	6,2	39,1	8 785,3
<b>GRASAS LUBRICANTES</b>	0,1	0,8	80,4	0,2	1,5	207,5
<b>TOTAL</b>	<b>345,9</b>	<b>2 175,9</b>	<b>237 800,2</b>	<b>1 816,7</b>	<b>11 426,6</b>	<b>1 101 790,2</b>
<b>B: IMPORTACIONES</b>						
<b>PETROLEO CRUDO</b>	603,7	3 796,9	444 865,3	2 639,9	16 604,4	1 631 234,7
<b>GASES</b>						
<b>GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>BUTANO</b>	11,0	68,9	6 395,2	59,3	372,9	32 616,9
<b>PROPANO</b>	12,5	78,5	6 217,5	65,5	412,3	30 287,7
<b>OTROS GASES</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>GASOLINAS</b>						
<b>NAFTA REFORMADA (HGOBS)</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>GASOLINA DE MOTOR</b>	21,3	134,1	18 006,9	68,9	433,1	49 539,1
<b>GASOLINA DE AVIACION</b>	0,0	0,0	0,0	1,4	8,8	1 318,7

<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
<b>TURBO JET A – 1 / KEROTURBO</b>	0,1	0,8	167,2	0,6	3,8	766,3
<b>DIESEL 2</b>	169,6	1 067,0	160 707,3	636,9	4 006,2	513 729,5
<b>MATERIAL DE CORTE / GASOILS</b>	0,0	0,0	0,0	25,1	157,7	20 122,6
<b>RESIDUALES</b>						
<b>FUEL OILS</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>OTROS</b>						
<b>SOLVENTES</b>	0,1	0,5	121,1	0,2	1,0	229,1
<b>BASES LUBRICANTES</b>	4,4	28,0	4 548,5	39,9	250,9	38 702,3
<b>ACEITES LUBRICANTES</b>	1,2	7,8	2 000,4	7,2	45,2	10 598,1
<b>GRASAS LUBRICANTES</b>	0,4	2,3	1 096,1	2,8	17,9	4 336,2
<b>TOTAL</b>	<b>824,3</b>	<b>5 184,9</b>	<b>644 125,5</b>	<b>3 547,7</b>	<b>22 314,0</b>	<b>2 333 481,2</b>
<b>C: SALDO (A-B)</b>	<b>-478,4</b>	<b>-3 009,0</b>	<b>-406 325,2</b>	<b>-1 731,0</b>	<b>-10 887,4</b>	<b>-1 231 691,0</b>

FUENTE: MEM-DGH

<b>RESERVAS DE PETRÓLEO 1996 – 2006</b>						
<b>(MILES DE BARRILES)</b>						
<b>AÑO</b>	<b>PROBADAS</b>		<b>TOTAL TOTAL PROBADAS</b>	<b>PROBABLES</b>	<b>POSIBLES</b>	<b>TOTAL</b>
	<b>DESARROLLADAS</b>	<b>NO DESARROLLADAS</b>				
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

<b>RESERVAS DE LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL 1996 – 2006</b>						
<b>(MILES DE BARRILES)</b>						
<b>AÑO</b>	<b>PROBADAS</b>		<b>TOTAL TOTAL PROBADAS</b>	<b>PROBABLES</b>	<b>POSIBLES</b>	<b>TOTAL</b>
	<b>DESARROLLADAS</b>	<b>NO DESARROLLADAS</b>				
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