



## SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en junio del 2007 alcanzó un total de 558,58 miles de metros cúbicos (3 513,33 miles de bls.), con un promedio de 18,62 miles de m<sup>3</sup>/día (117,11 miles de bls/día). Las cifras reflejan una disminución de 1,6%, respecto del mes anterior (18,92 miles de m<sup>3</sup>/día). Asimismo, la producción refleja una caída de 2,2%, respecto de la del mismo mes del año anterior (19,03 miles de m<sup>3</sup>/día).

El mayor aporte corresponde al Lote 88 (Camisea) con 174,34 miles de metros cúbicos (1 096,59 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB Y 8 con 129,57 y 78,93 miles de metros cúbicos (814,95 y 496,46 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 63,78 miles de metros cúbicos (401,19 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 61,18 miles de metros cúbicos (384,80 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-junio, ésta fue de 3 271,85 miles de metros cúbicos (20 579,23 miles de bls.), lo que representa un aumento de 0,5%. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 948,11 miles de metros cúbicos (5 963,43 miles de bls.).

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

Contratista	Lote	Junio 2007		Junio 2006		Var. %	Ene/Jun 2007		Ene/Jun 2006		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	
<b>Noroeste:Contin.</b>		<b>98,04</b>	<b>616,67</b>	<b>96,46</b>	<b>606,71</b>	<b>1,6</b>	<b>576,98</b>	<b>3 629,11</b>	<b>567,19</b>	<b>3 567,50</b>	<b>1,7</b>
GMP S.A.	I	4,08	25,67	3,70	23,25	10,4	22,60	142,12	22,95	144,33	-1,5
Pet. Monterrico	II	2,44	15,36	2,65	16,70	-8,0	15,39	96,81	16,39	103,10	-6,1
Mercantile	III	4,40	27,66	4,95	31,13	-11,2	25,50	160,41	27,34	171,96	-6,7
Rio Bravo	IV	6,92	43,52	6,03	37,92	14,8	38,98	245,20	31,07	195,42	25,5
GMP S.A.	V	0,81	5,09	0,61	3,86	31,9	4,42	27,78	3,72	23,41	18,7
Sapet	VI/VII	13,88	87,31	14,80	93,10	-6,2	83,53	525,41	90,93	571,91	-8,1
Unipetro	IX	1,30	8,16	1,30	8,16	0,1	7,83	49,25	7,78	48,91	0,7
Petrobrás	X	63,78	401,19	62,32	391,98	2,4	376,98	2 371,13	366,42	2 304,71	2,9
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	0,09	0,58	0,10	0,61	-4,8	0,50	3,16	0,56	3,52	-10,3
Pet. Monterrico	XX	0,34	2,13	0,00	0,00	0,0	1,25	7,85	0,00	0,00	0,0
<b>Noroeste: Zocalo</b>		<b>61,18</b>	<b>384,80</b>	<b>62,16</b>	<b>390,95</b>	<b>-1,6</b>	<b>353,87</b>	<b>2 225,79</b>	<b>339,32</b>	<b>2 134,28</b>	<b>4,3</b>
<b>Petrotech</b>	<b>Z-2B</b>	<b>61,18</b>	<b>384,80</b>	<b>62,16</b>	<b>390,95</b>	<b>-1,6</b>	<b>353,87</b>	<b>2 225,79</b>	<b>339,32</b>	<b>2 134,28</b>	<b>4,3</b>
<b>Selva Norte</b>		<b>208,50</b>	<b>1 311,41</b>	<b>225,13</b>	<b>1 416,02</b>	<b>-7,4</b>	<b>1 293,48</b>	<b>8 135,73</b>	<b>1 288,17</b>	<b>8 102,30</b>	<b>0,4</b>
<b>Pluspetrol Norte</b>	<b>8</b>	<b>78,93</b>	<b>496,46</b>	<b>80,91</b>	<b>508,92</b>	<b>-2,4</b>	<b>489,87</b>	<b>3 081,16</b>	<b>487,31</b>	<b>3 065,08</b>	<b>0,5</b>
<b>Pluspetrol Norte</b>	<b>1-AB</b>	<b>129,57</b>	<b>814,95</b>	<b>144,22</b>	<b>907,10</b>	<b>-10,2</b>	<b>803,62</b>	<b>5 054,57</b>	<b>800,86</b>	<b>5 037,22</b>	<b>0,3</b>
<b>Selva Central</b>		<b>16,51</b>	<b>103,86</b>	<b>18,39</b>	<b>115,68</b>	<b>-10,2</b>	<b>99,40</b>	<b>625,17</b>	<b>111,90</b>	<b>703,81</b>	<b>-11,2</b>
<b>Maple Produc.</b>	<b>31 E</b>	<b>1,61</b>	<b>10,14</b>	<b>2,26</b>	<b>14,22</b>	<b>-28,7</b>	<b>12,34</b>	<b>77,62</b>	<b>13,86</b>	<b>87,17</b>	<b>-11,0</b>
<b>Maple</b>	<b>31 B, D</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,0</b>
<b>Aguaytia</b>	<b>31C</b>	<b>14,90</b>	<b>93,72</b>	<b>16,13</b>	<b>101,46</b>	<b>-7,6</b>	<b>87,05</b>	<b>547,56</b>	<b>98,04</b>	<b>616,63</b>	<b>-11,2</b>
<b>Selva Sur</b>		<b>174,34</b>	<b>1 096,59</b>	<b>168,77</b>	<b>1 061,50</b>	<b>3,3</b>	<b>948,11</b>	<b>5 963,43</b>	<b>949,50</b>	<b>5 972,14</b>	<b>-0,1</b>
<b>Pluspetrol</b>	<b>88</b>	<b>174,34</b>	<b>1 096,59</b>	<b>168,77</b>	<b>1 061,50</b>	<b>3,3</b>	<b>948,11</b>	<b>5 963,43</b>	<b>949,50</b>	<b>5 972,14</b>	<b>-0,1</b>
<b>Total</b>		<b>558,58</b>	<b>3 513,33</b>	<b>570,90</b>	<b>3 590,85</b>	<b>-2,2</b>	<b>3 271,85</b>	<b>20 579,23</b>	<b>3 256,08</b>	<b>20 480,01</b>	<b>0,5</b>
<b>Promedio Diario</b>		<b>18,62</b>	<b>117,11</b>	<b>19,03</b>	<b>119,70</b>	<b>-2,2</b>	<b>18,08</b>	<b>113,70</b>	<b>17,99</b>	<b>113,15</b>	<b>0,5</b>

FUENTE: PERUPETRO

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en junio del 2007 fue de 235,94 millones de metros cúbicos (8 332,17 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 7,86 millones de metros cúbicos (277,74 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es mayor a la del mes precedente en 26,7%, 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 27,5% a la de junio del 2006 (6,17 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 164,20 millones de metros cúbicos (5 798,64 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 39,84 millones de metros cúbicos (1 406,81 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 1 099,62 millones de metros cúbicos (38 832,67 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 61,6%, en comparación a similar período del 2006. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 783,08 millones de metros cúbicos (27 654,15 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 180,32 millones de metros cúbicos (6 368,12 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 2007		Junio 2006		Var. %	Ene/Jun 2007		Ene/Jun 2006		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>		17,47	617,10	19,11	674,85	-8,6	78,67	2 778,24	78,78	2 782,08	-0,1
<b>Petrobrás</b>	<b>X</b>	9,19	324,44	9,37	330,99	-2,0	43,18	1 524,79	46,09	1 627,81	-6,3
<b>GMP S.A.</b>	<b>I</b>	3,73	131,62	2,48	87,57	50,3	16,37	578,06	13,58	479,60	20,5
<b>OLYMPIC</b>	<b>XIII</b>	3,61	127,63	4,17	147,10	-13,2	9,63	340,24	8,58	303,09	12,3
<b>Sapet</b>	<b>VI</b>	0,95	33,40	3,09	109,19	-69,4	9,49	335,15	10,52	371,58	-9,8
<b>Zocalo</b>											
<b>Petrotech</b>	<b>Z-2B</b>	14,43	509,63	16,28	574,90	-11,4	57,54	2 032,17	59,83	2 112,78	-3,8
<b>Selva Central</b>											
<b>Aguaytía</b>	<b>31 C</b>	39,84	1 406,81	40,12	1 416,92	-0,7	180,32	6 368,12	159,40	5 629,01	13,1
<b>Selva Sur</b>											
<b>Pluspetrol</b>	<b>88</b>	164,20	5 798,64	109,48	3 866,34	50,0	783,08	27 654,15	382,64	13 512,88	104,7
<b>Total</b>		<b>235,94</b>	<b>8 332,17</b>	<b>184,99</b>	<b>6 533,00</b>	<b>27,5</b>	<b>1 099,62</b>	<b>38 832,67</b>	<b>680,64</b>	<b>24 036,76</b>	<b>61,6</b>
<b>Promedio Diario</b>		<b>7,86</b>	<b>277,74</b>	<b>6,17</b>	<b>217,77</b>	<b>27,5</b>	<b>6,08</b>	<b>214,55</b>	<b>3,76</b>	<b>132,80</b>	<b>61,6</b>

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 223,84 millones de Nuevos Soles en junio, lo que hace un acumulado de 1 139,49 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 enero-junio corresponden a Pluspetrol con 793,43 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 124,69 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 74,65 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 55,04 millones de Nuevos Soles; la diferencia - 91,66 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 mayo del 2007 fue de 1 114,26 miles de metros cúbicos, (7 008,44 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 37,14 miles de metros cúbicos (233,61 miles de bls/día). El 40,3% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 29,5% a Refinería Talara (Petroperú); y

30,2% 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: 310,26 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 204,07 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 116,35 miles de metros cúbicos, del Propano: 64,81 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1: 45,16 miles de metros cúbicos, del GLP: 39,64 miles de metros cúbicos, Butano: 30,93 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 19,72 miles de metros cúbicos, de los solventes 7,85 miles de metros cúbicos, de los asfaltos 6,85 miles de metros cúbicos y otros productos con 268,62 miles de metros cúbicos.

#### PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2007 (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	8,09	37,95	25,37	116,17	6,18	31,50	<b>39,64</b>	<b>185,62</b>
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	64,81	274,63	<b>64,81</b>	<b>274,63</b>
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	30,93	130,86	<b>30,93</b>	<b>130,86</b>
Gasolina 98 BA	5,81	16,75	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>5,81</b>	<b>16,75</b>
Gasolina 97	1,08	6,36	1,96	3,87	0,00	0,00	<b>3,04</b>	<b>10,23</b>
Gasolina 95	2,77	15,63	5,28	15,20	0,59	0,60	<b>8,64</b>	<b>31,42</b>
Gasolina 90	19,27	95,94	9,67	52,19	5,79	33,95	<b>34,73</b>	<b>182,09</b>
Gasolina 84	19,68	101,32	31,42	126,92	13,03	62,87	<b>64,13</b>	<b>291,11</b>
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,43</b>
Turbo A1	37,41	180,89	5,08	41,21	2,67	12,22	<b>45,16</b>	<b>234,32</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	-1,64	8,85	4,25	34,48	0,49	3,20	<b>3,10</b>	<b>46,53</b>
Petróleo Diesel 2	127,76	626,06	132,07	455,23	50,44	214,61	<b>310,26</b>	<b>1 295,91</b>
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</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	2,75	11,19	0,00	0,00	<b>2,75</b>	<b>11,19</b>
Intermed. Fuel Oil - -IFO	18,83	87,04	0,89	2,23	0,00	0,68	<b>19,72</b>	<b>89,95</b>
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,59	<b>0,28</b>	<b>0,59</b>
Petróleo Industrial N° 6	14,59	35,83	7,70	94,68	9,23	67,82	<b>31,52</b>	<b>198,33</b>
Pet. Industrial 500	112,07	442,41	43,54	153,32	16,66	57,82	<b>172,27</b>	<b>653,55</b>
Asfalto Líquido RC/MC	0,00	0,50	0,29	4,21	0,62	2,56	<b>0,90</b>	<b>7,27</b>
Asfalto Sólido	2,49	13,28	1,07	5,19	2,39	17,04	<b>5,95</b>	<b>35,52</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	0,63	5,38	<b>0,63</b>	<b>5,38</b>
Solvente 1	0,00	0,00	2,52	2,90	2,94	12,03	<b>5,45</b>	<b>14,92</b>
Solvente 3	0,00	0,00	0,00	5,10	1,77	8,67	<b>1,77</b>	<b>13,77</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	1,46	8,21	<b>1,46</b>	<b>8,21</b>
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	1,65	4,83	<b>1,65</b>	<b>4,83</b>
<b>Sub – Total</b>	<b>368,22</b>	<b>1 668,83</b>	<b>273,86</b>	<b>1 124,52</b>	<b>212,53</b>	<b>950,07</b>	<b>854,61</b>	<b>3 743,42</b>
Productos en Proceso	80,18	318,27	63,14	252,37	121,84	544,98	<b>265,16</b>	<b>1 115,61</b>
Recuperación de productos	0,00	0,00	-1,63	-10,10	-1,93	-3,32	<b>-3,55</b>	<b>-13,42</b>
Mermas	0,00	0,00	0,46	1,45	-0,30	-1,34	<b>0,15</b>	<b>0,12</b>
Perdidas y Ganancias	0,26	-3,40	-6,94	-21,24	4,57	9,32	<b>-2,11</b>	<b>-15,31</b>
<b>Total</b>	<b>448,65</b>	<b>1 983,70</b>	<b>328,89</b>	<b>1 347,00</b>	<b>336,72</b>	<b>1 499,72</b>	<b>1 114,26</b>	<b>4 830,42</b>

FUENTE: MEM-DGH.

#### VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en mayo del 2007 fue de 696,18 miles de metros cúbicos, (4 378,81 miles de bls.), con un promedio diario de 22,46 miles de metros cúbicos (141,25 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 1,4% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 311,00 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 123,01 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales: 113,35 miles de metros cúbicos, de las gasolinas con 104,54 miles de metros cúbicos, entre otros productos.

### VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETROLEO CRUDO SEGÚN TIPO DE PRODUCTO ( Miles de m<sup>3</sup>)

Producto	2007		2006		Variación %	
	Mayo	Ene/May	Mayo	Ene/May	Mayo	Ene/May
<b>Total</b>	<b>696,18</b>	<b>3 220,57</b>	<b>686,31</b>	<b>3 094,84</b>	<b>1,44</b>	<b>4,06</b>
GLP	123,01	617,76	111,65	533,23	10,17	15,85
Gasolina 84	58,29	277,13	52,58	257,71	10,86	7,54
Gasolina 90	34,70	172,98	32,95	166,02	5,33	4,19
Gasolina 95	6,29	29,78	4,92	25,64	27,78	16,18
Gasolina 97	5,26	27,45	4,79	28,29	9,78	-2,98
Turbo A-1	17,37	85,82	20,74	94,02	-16,21	-8,72
Kerosene	6,42	32,79	8,73	47,27	-26,52	-30,63
Diesel 2	311,00	1 475,18	297,25	1 384,97	4,63	6,51
Residual 5 y 6	30,94	130,46	42,90	154,27	-27,88	-15,43
Residual 500	82,41	274,74	88,86	309,42	-7,26	-11,21
Otros	20,50	96,47	20,94	94,01	-2,12	2,62

FUENTE: MEM-DGH

### SÍSMICA

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

A fines de junio se han registrado 876,3 kilómetros de líneas sísmicas 2D, de los cuales 65,3 se efectuaron en el Lote 57, por Repsol, 704,9 se efectuaron en el Lote Z-6 por Petrotech, 57,1 en el Lote 102 por Ramshorn, 20,8 en el Lote 111 y 28,2 en el Lote 113 los dos por Sapet; asimismo, se registraron 447,5 kilómetros cuadrados de líneas sísmica 3D, de los cuales, 193,3 y 254,2 se efectuaron en los Lotes Z-6 y Z-33 respectivamente, ambos por Petrotech.

### SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2007	EJECUTADO A JUNIO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
REPSOL	57	2D	284	65,3	23,0	Licencia
PETROTECH	Z - 6	2D		704,9		Licencia
		3D		193,3		
PETROTECH	Z-33	3D		254,2		Licencia
RAMSHORN	102	2D		57,1		Licencia
SAPET	111	2D		20,8		Licencia
SAPET	113	2D		28,2		Licencia
OXI	64	2D		0,0		Licencia
BPZ	XIX	2D		0,0		Licencia
<b>TOTAL</b>		2D	7 800,0	876,3	11,2	
		3D	1 500,0	447,5	29,8	

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

### PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en junio no se registraron perforaciones

En relación a pozos de desarrollo, en junio se perforaron diez (10) pozos: el 12009 Golondrina en el Lote II por Petrolera Monterrico, ubicado en el Noroeste, el cual se encuentra en estado productivo-productor, además, el 8352 Taiman, el 8354 Taiman, el 8359 Taiman, el 8364 Taiman, el 8368 Verde, el 8286 Peña Negra, el 8249 Peña Negra, el 8351 Peña Negra y el 8341 Taiman, 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 JUNIO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PET. MONTERICO	II	12009 GOLONDRINA	5 000	Ostrea – Arenas Perú	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8352 TAIMAN	4 848	Echino Repetido – Terebrátula – Echino – Ostrea	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8354 TAIMAN	4 050	Echino Repetido – Echino Ostrea	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8359 TAIMAN	4 723	Echino Repetido – Terebrátula- Ostrea	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8364 TAIMAN	3 260	Brechas Talara – Echino – Ostrea	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8368 VERDE	4 450	Helico – Echino – Ostrea	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8296 PEÑA NEGRA	4 010	Echino Repetido Echino Insitu – Ostrea	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8249 PEÑA NEGRA	4 350	Echino Repetido – Echino Ostrea	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8351 PEÑA NEGRA	3 835	Echino repetido - Echino – Ostrea (Mbros. PN y C)	Productivo-Productor
PETROBRAS	X	8341 TAIMAN	4 490	Echino Repetido – Terebrátula – Echino - Ostrea	En completación

Adicionalmente, se están perforando ocho (08) 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 Portachuelo 13036D en el Lote III por Mercantile, ubicado en el Noroeste, el Cx11-14D en el Lote Z-1 por BPZ, ubicado en el Zócalo, el SP1-8D en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el Corrientes 1015HR en el Lote 8 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Norte, el Taiman 8312 en el Lote X por Petrobras, ubicado en el Noroeste y el Bronco 12674, en el Lote IV por Río Bravo, ubicado 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	10 597	6 900	Upper Nia – Lower Nia – Noi Ene	Perforando
PLUSPETROL	1-AB	CARMEN 1507D	11 529	11 512	Vivian – Chonta	Perforando
MERCANTIKE	III	PORTACHUELO 13036D	0	5 416	Amotape	Perforando
BPZ	Z-1	CX11-14D	0	0	Zorritos Superior – Cardalitos	-
PETROTECH	Z-2B	SP1-8D	7 575	1 400	Paleozoico	Bajando Casing
PLUSPETROL	8	CORRIENTES 1015HR	11647	9 803	Chonta – Cetico 2	Perforando
PETROBRAS	X	TAIMAN 8312	-	-		-
RIO BRAVO	IV	BRONCO 12674	-	-		Perforando

## CONTRATOS

En el mes de junio, en el sector Energía y Minas no se suscribió ningún contrato de exploración/explotación de hidrocarburos. 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 – 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
	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 – 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
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%)	LICENCIA	02/04/2004
	104	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (30%) 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	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
	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 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
SIERRA SUR	105	SIBOIL DEL PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005

## BALANZA COMERCIAL

En mayo del 2007 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 33,15 millones, cifra que representa una disminución respecto del déficit registrado en abril (US\$ 177,88 millones), Esto, se explica principalmente por el bajo volumen de petróleo crudo importado, con un precio por barril mayor a los 58 US\$).

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

	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>	123,1	774,2	41 928,3	782,7	4 923,2	244 729,3
<b>GASES</b>						
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,2	10,9	0,1	0,5	21,2
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
<b>GASOLINAS</b>						
NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL	83,2	523,0	42 853,2	514,1	3 233,4	218 247,1
GASOLINA MOTOR	6,4	40,1	3 811,5	6,4	40,1	3 811,5
GASOLINA AVIACION 100 LL	0,0	0,2	43,5	0,0	0,2	43,5
<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	37,1	233,4	22 700,0	172,1	1 082,5	96 245,4
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	29,7	186,9	13 387,3	55,1	346,5	21 182,2
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	3,9	24,7	2 425,6	18,7	117,8	11 120,5
TURBO JP - 5	0,0	0,0	0,0	0,5	2,9	247,8
<b>RESIDUALES</b>						
RESIDUAL 6	6,9	43,6	2 424,4	62,7	394,2	16 909,3
FUEL OIL	11,3	71,3	3 632,6	50,2	316,0	13 746,3
HEAVY FUEL OIL	78,6	494,6	23 878,9	141,4	889,5	38 523,8
<b>OTROS</b>						
SOLVENTE 1	0,1	0,5	50,3	0,4	2,7	211,2
SOLVENTE 3	0,0	0,2	24,0	0,1	0,7	69,9
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,1	0,4	67,5	0,5	3,3	511,7
ACEITES LUBRICANTES	0,9	5,9	1 274,2	5,3	33,4	6 982,2
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	21,0	0,1	0,6	101,3
<b>TOTAL</b>	<b>381,5</b>	<b>2 399,4</b>	<b>158 533,1</b>	<b>1 810,5</b>	<b>11 387,5</b>	<b>672 704,1</b>
<b>B: IMPORTACIONES</b>						
<b>PETROLEO CRUDO</b>	368,5	2 317,6	136 442,3	2 597,5	16 337,6	891 824,2
<b>GASES</b>						
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BUTANO	6,5	41,2	3 687,8	6,6	41,3	3 688,6
PROPANO	9,1	57,2	4 678,5	31,7	199,3	12 563,0
OTROS GASES	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,2
<b>GASOLINAS</b>						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	25,2
GASOLINA DE MOTOR	19,0	119,7	10 803,6	53,8	338,6	26 280,0
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	1,3	8,5	1 022,7



<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
<b>TURBO JET A - 1 / KEROTURBO</b>	0,1	0,4	66,5	0,4	2,5	405,9
<b>DIESEL 2</b>	58,3	366,5	30 168,1	412,8	2 596,1	194 209,9
<b>MATERIAL DE CORTE / GASOILS</b>	0,0	0,0	0,0	6,3	39,4	2 680,8
<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	57,4	0,2	1,1	147,8
<b>BASES LUBRICANTES</b>	3,7	23,4	3 179,3	39,8	250,2	31 326,5
<b>ACEITES LUBRICANTES</b>	2,5	15,9	1 916,9	7,0	44,3	8 452,0
<b>GRASAS LUBRICANTES</b>	0,4	2,6	680,2	2,1	13,2	4 119,9
<b>TOTAL</b>	<b>468,2</b>	<b>2 945,1</b>	<b>191 680,8</b>	<b>3 159,4</b>	<b>19 872,1</b>	<b>1 176 746,7</b>
<b>C: SALDO (A-B)</b>	<b>-86,8</b>	<b>-545,7</b>	<b>-33 147,7</b>	<b>-1 349,0</b>	<b>-8 484,6</b>	<b>-504 042,6</b>

FUENTE: MEM-DGH