



## SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en julio del 2007 alcanzó un total de 571,84 miles de metros cúbicos (3 596,74 miles de bls.), con un promedio de 18,45 miles de m<sup>3</sup>/día (116,02 miles de bls/día). Las cifras reflejan una disminución de 0,9%, respecto del mes anterior (18,62 miles de m<sup>3</sup>/día). Asimismo, la producción refleja una caída de 4,7%, respecto de la del mismo mes del año anterior (19,35 miles de m<sup>3</sup>/día).

El mayor aporte corresponde al Lote 88 (Camisea) con 180,28 miles de metros cúbicos (1 133,92 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB Y 8 con 133,13 y 85,13 miles de metros cúbicos (837,39 y 535,44 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 66,23 miles de metros cúbicos (416,58 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 55,04 miles de metros cúbicos (346,16 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-julio, ésta fue de 3 843,69 miles de metros cúbicos (24 175,98 miles de bls.), lo que representa una disminución de 0,3%. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 128,39 miles de metros cúbicos (7 097,35 miles de bls.).

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

Contratista	Lote	Julio 2007		Julio 2006		Var. %	Ene/Jul 2007		Ene/Jul 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	
Noroeste:Contin.		101,67	639,48	98,13	617,21	3,6	678,65	4 268,59	665,32	4 184,71	2,0
GMP S.A.	I	4,39	27,64	3,81	23,96	15,4	26,99	169,76	26,76	168,29	0,9
Pet. Monterrico	II	2,76	17,36	2,83	17,82	-2,6	18,15	114,17	19,23	120,92	-5,6
Mercantile	III	4,48	28,16	4,55	28,60	-1,6	29,98	188,56	31,89	200,56	-6,0
Rio Bravo	IV	7,03	44,20	5,98	37,64	17,4	46,01	289,40	37,05	233,06	24,2
GMP S.A.	V	0,71	4,45	0,65	4,07	9,5	5,12	32,23	4,37	27,47	17,3
Sapet	VI/VII	14,31	90,02	15,08	94,85	-5,1	97,85	615,43	106,01	666,76	-7,7
Unipetro	IX	1,33	8,36	1,42	8,94	-6,5	9,16	57,61	9,20	57,85	-0,4
Petrobrás	X	66,23	416,58	63,71	400,75	4,0	443,21	2 787,71	430,13	2 705,46	3,0
Olympic	XIII	0,03	0,18	0,00	0,00	0,0	0,03	0,18	0,04	0,24	-24,5
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	0,59	0,09	0,59	-0,7	0,59	3,74	0,65	4,11	-8,9
Pet. Monterrico	XX	0,31	1,95	0,00	0,00	0,0	1,56	9,81	0,00	0,00	0,0
Noroeste: Zocalo		55,04	346,16	69,27	435,72	-20,6	408,91	2 571,95	408,60	2 569,99	0,1
Petrotech	Z-2B	55,04	346,16	69,27	435,72	-20,6	408,91	2 571,95	408,60	2 569,99	0,1
Selva Norte		218,26	1 372,83	230,13	1 447,46	-5,2	1 511,75	9 508,56	1 518,30	9 549,75	-0,4
Pluspetrol Norte	8	85,13	535,44	80,10	503,80	6,3	575,00	3 616,60	567,41	3 568,88	1,3
Pluspetrol Norte	1-AB	133,13	837,39	150,03	943,65	-11,3	936,75	5 891,96	950,89	5 980,87	-1,5
Selva Central		16,59	104,35	18,62	117,11	-10,9	115,99	729,52	130,52	820,92	-11,1
Maple Produc.	31 E	1,59	10,03	2,12	13,31	-24,6	13,93	87,65	15,98	100,48	-12,8
Maple	31 B, D	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Aguaytia	31C	15,00	94,32	16,50	103,80	-9,1	102,05	641,88	114,54	720,43	-10,9
Selva Sur		180,28	1 133,92	183,68	1 155,34	-1,9	1 128,39	7 097,35	1 133,18	7 127,47	-0,4
Pluspetrol	88	180,28	1 133,92	183,68	1 155,34	-1,9	1 128,39	7 097,35	1 133,18	7 127,47	-0,4
Total		571,84	3 596,74	599,83	3 772,83	-4,7	3 843,69	24 175,98	3 855,91	24 252,84	-0,3
Promedio Diario		18,45	116,02	19,35	121,70	-4,7	18,13	114,04	18,19	114,40	-0,3

FUENTE: PERUPETRO

## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en julio del 2007 fue de 259,42 millones de metros cúbicos (9 161,33 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 8,37 millones de metros cúbicos (295,53 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es mayor a la del mes precedente en 6,4%, 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 34,1% a la de julio del 2006 (6,24 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 191,38 millones de metros cúbicos (6 758,55 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 35,64 millones de metros cúbicos (1 258,57 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-julio, ésta fue de 1 359,04 millones de metros cúbicos (47 994,01 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 55,5%, en comparación a similar período del 2006. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 974,46 millones de metros cúbicos (34 412,70 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 215,96 millones de metros cúbicos (7 626,68 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	Julio 2007		Julio 2006		Var. %	Ene/Jul 2007		Ene/Jul 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>		15,89	561,12	17,19	607,16	-7,6	94,56	3 339,36	95,97	3 389,24	-1,5
<b>Petrobrás</b>	<b>X</b>	10,21	360,45	10,71	378,38	-4,7	53,38	1 885,24	56,81	2 006,19	-6,0
<b>GMP S.A.</b>	<b>I</b>	4,21	148,65	2,49	88,08	68,8	20,58	726,71	16,07	567,67	28,0
<b>OLYMPIC</b>	<b>XIII</b>	0,25	8,99	0,87	30,85	-70,9	9,89	349,23	9,46	333,95	4,6
<b>Sapet</b>	<b>VI</b>	1,22	43,03	3,11	109,85	-60,8	10,71	378,18	13,63	481,44	-21,4
<b>Zocalo</b>											
<b>Petrotech</b>	<b>Z-2B</b>	16,51	583,10	16,68	589,00	-1,0	74,06	2 615,27	76,51	2 701,78	-3,2
<b>Selva Central</b>											
<b>Aguaytía</b>	<b>31 C</b>	35,64	1 258,57	42,11	1 486,98	-15,4	215,96	7 626,68	201,50	7 115,99	7,2
<b>Selva Sur</b>											
<b>Pluspetrol</b>	<b>88</b>	191,38	6 758,55	117,53	4 150,59	62,8	974,46	34 412,70	500,17	17 663,48	94,8
<b>Total</b>		<b>259,42</b>	<b>9 161,33</b>	<b>193,51</b>	<b>6 833,74</b>	<b>34,1</b>	<b>1 359,04</b>	<b>47 994,01</b>	<b>874,15</b>	<b>30 870,49</b>	<b>55,5</b>
<b>Promedio Diario</b>		<b>8,37</b>	<b>295,53</b>	<b>6,24</b>	<b>220,44</b>	<b>34,1</b>	<b>6,41</b>	<b>226,39</b>	<b>4,12</b>	<b>145,62</b>	<b>55,5</b>

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 243,95 millones de Nuevos Soles en julio, lo que hace un acumulado de 1 383,32 millones de Nuevos Soles para el período enero-julio 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-julio corresponden a Pluspetrol con 961,57 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 154,99 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 88,71 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 67,23 millones de Nuevos Soles; la diferencia 100,81 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 junio del 2007 fue de 1 090,27 miles de metros cúbicos, (6 857,56 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 36,34 miles de metros cúbicos (228,59 miles de bls./día). El 39,4% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 32,1% a Refinería Talara (Petroperú); y 28,5% a otras refinerías menores, tales como: El Milagro, Iquitos y Conchán (Petroperú), la Refinería Pucallpa (Maple Gas Co.) y las Plantas Pisco (Pluspetrol), Verdún (EEPSA) y Aguaytía (Aguaytía).

La mayor producción corresponde al diesel 2: 279,23 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 227,95 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 107,54 miles de metros cúbicos, del Propano: 63,48 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1: 50,46 miles de metros cúbicos, del GLP: 39,00 miles de metros cúbicos, Butano: 25,28 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 18,63 miles de metros cúbicos, del kerosene 14,45 miles de metros cúbicos, de los asfaltos 13,26 miles de metros cúbicos, de los solventes 5,79 miles de metros cúbicos y otros productos con 245,20 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	
	Junio	Ene/Jun	Junio	Ene/Jun	Junio	Ene/Jun	Junio	Ene/Jun
<b>Productos Terminados</b>								
GLP	8,13	46,08	23,42	139,59	7,45	38,94	<b>39,00</b>	<b>224,62</b>
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	63,48	338,10	<b>63,48</b>	<b>338,10</b>
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	25,28	156,14	<b>25,28</b>	<b>156,14</b>
Gasolina 98 BA	3,05	19,80	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>3,05</b>	<b>19,80</b>
Gasolina 97	2,16	8,52	0,00	3,87	0,03	0,03	<b>2,19</b>	<b>12,43</b>
Gasolina 95	3,74	19,36	1,92	17,12	0,01	0,60	<b>5,66</b>	<b>37,08</b>
Gasolina 90	14,02	109,96	10,88	63,07	7,67	41,62	<b>32,57</b>	<b>214,65</b>
Gasolina 84	18,64	119,97	37,39	164,31	8,04	70,91	<b>64,07</b>	<b>355,19</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	37,06	217,96	10,70	51,90	2,70	14,92	<b>50,46</b>	<b>284,78</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	4,37	13,22	9,32	43,80	0,76	3,96	<b>14,45</b>	<b>60,98</b>
Petróleo Diesel 2	120,29	746,35	115,57	570,81	43,37	257,99	<b>279,23</b>	<b>1 575,14</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	2,05	13,25	0,00	0,00	<b>2,05</b>	<b>13,25</b>
Intermed. Fuel Oil - -IFO	18,63	105,66	0,00	2,23	0,00	0,68	<b>18,63</b>	<b>108,58</b>
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,60	<b>0,01</b>	<b>0,60</b>
Petróleo Industrial N° 6	24,06	59,90	4,89	99,56	11,89	79,71	<b>40,84</b>	<b>239,17</b>
Pet. Industrial 500	95,56	537,97	82,25	235,57	9,29	67,11	<b>187,10</b>	<b>840,65</b>
Asfalto Líquido RC/MC	0,26	0,75	2,11	6,32	1,26	3,82	<b>3,62</b>	<b>10,89</b>
Asfalto Sólido	3,02	16,31	1,50	6,69	5,12	22,16	<b>9,64</b>	<b>45,16</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	1,47	6,86	<b>1,47</b>	<b>6,86</b>
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	0,38	1,99	14,01	<b>1,99</b>	<b>14,39</b>
Solvente 3	0,00	0,00	0,79	8,41	1,54	10,21	<b>2,33</b>	<b>18,62</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	1,30	9,51	<b>1,30</b>	<b>9,51</b>
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	1,30	6,12	<b>1,30</b>	<b>6,12</b>
<b>Sub – Total</b>	<b>352,99</b>	<b>2 021,82</b>	<b>302,78</b>	<b>1 427,31</b>	<b>193,94</b>	<b>1 144,01</b>	<b>849,72</b>	<b>4 593,14</b>
Productos en Proceso	78,37	396,64	52,82	305,18	115,97	660,95	<b>247,16</b>	<b>1 362,78</b>
Recuperación de productos	0,00	0,00	-2,04	-12,14	-0,62	-3,94	<b>-2,66</b>	<b>-16,08</b>
Mermas	0,00	0,00	-1,82	-0,37	0,00	-1,34	<b>-1,82</b>	<b>-1,70</b>
Perdidas y Ganancias	-1,57	-4,96	-1,96	-23,20	1,40	10,72	<b>-2,13</b>	<b>-17,44</b>
<b>Total</b>	<b>429,80</b>	<b>2 413,50</b>	<b>349,78</b>	<b>1 696,78</b>	<b>310,69</b>	<b>1 810,41</b>	<b>1 090,27</b>	<b>5 920,69</b>

FUENTE: MEM-DGH.

**VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO**

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en junio del 2007 fue de 709,49 miles de metros cúbicos, (4 462,54 miles de bls.), con un promedio diario de 23,65 miles de metros cúbicos (148,75 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 6,9% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 321,86 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 134,93 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales: 114,23 miles de metros cúbicos, de las gasolinas con 97,27 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 %	
	junio	Ene/Jun	Junio	Ene/Jun	Junio	Ene/Jun
<b>Total</b>	<b>709,49</b>	<b>3 930,06</b>	<b>663,48</b>	<b>3 758,32</b>	<b>6,9</b>	<b>4,6</b>
<b>GLP</b>	134,93	752,70	118,737	651,97	<b>13,6</b>	<b>15,4</b>
<b>Gasolina 84</b>	55,48	332,61	50,890	308,60	<b>9,0</b>	<b>7,8</b>
<b>Gasolina 90</b>	31,97	204,95	31,392	197,41	<b>1,8</b>	<b>3,8</b>
<b>Gasolina 95</b>	5,45	35,24	4,759	30,40	<b>14,6</b>	<b>15,9</b>
<b>Gasolina 97</b>	4,37	31,82	4,536	32,83	<b>-3,6</b>	<b>-3,1</b>
<b>Turbo A-1</b>	15,61	101,43	18,879	112,89	<b>-17,3</b>	<b>-10,2</b>
<b>Kerosene</b>	4,01	36,80	8,261	55,53	<b>-51,5</b>	<b>-33,7</b>
<b>Diesel 2</b>	321,86	1 797,04	285,069	1 670,04	<b>12,9</b>	<b>7,6</b>
<b>Residual 5 y 6</b>	36,73	167,20	38,790	193,06	<b>-5,3</b>	<b>-13,4</b>
<b>Residual 500</b>	77,50	352,25	82,219	391,64	<b>-5,7</b>	<b>-10,1</b>
<b>Otros</b>	21,58	118,05	19,947	113,95	<b>8,2</b>	<b>3,6</b>

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 julio se han registrado 2 205,7 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 y 907,0 en el Lote Z-35 ambos por Petrotech, 221,0 en el Lote 102 por Ramshorn, 138,3 en el Lote 111 y 28,2 en el Lote 113 los dos por Sapet; asimismo, se registraron 706,3 kilómetros cuadrados de líneas sísmica 3D, de los cuales, 83,5 se efectuaron en el Lote Z-2B, 217,6 en el Lote Z-6 y 254,2 en el Lote Z-33 todos por Petrotech, 151,0 en el Lote 64 por OXY y 141,0 en el Lote XIX por BPZ.

**SISMICA REGISTRADA**

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2007	EJECUTADO A JULIO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
REPSOL	57	2D	284	65,3	23,0	Licencia
PETROTECH	Z - 6	2D		704,9		Licencia
		3D		217,6		Licencia
PETROTECH	Z - 2B	3D		83,5		Licencia
PETROTECH	Z-33	3D		254,2		Licencia
RAMSHORN	102	2D		221,0		Licencia
SAPET	111	2D		138,3		Licencia
SAPET	113	2D		28,2		Licencia
OXI	64	3D		151,0		Licencia
BPZ	XIX	2D		141,0		Licencia
<b>TOTAL</b>		2D	7 800,0	2 205,7	28,3	
		3D	1 500,0	706,3	47,0	

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

**PERFORACIÓN**

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en julio se está perforando un (01) pozo: el RC1-6XD en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el cual se encuentra armando equipo.

#### POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACIÓN

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
					OBJETIVO	
PETROTECH	Z-2B	RC1-6XD	7 676		Paleozoico-Redondo Superior-Redondo Inferior	Productivo-Productor

En relación a pozos de desarrollo, en julio se perforaron veinticuatro (24) pozos: el Carmen 1507 D en el Lote 1-AB, ubicado en el Zócalo, el 1015 HR Corrientes en el Lote 8, ubicado en la selva Norte y el 1004 D Pagoreni en el Lote 56, ubicado en la Selva Sur, todos ellos por Pluspetrol; además, el 13036 D Portachuelo y el 13037 Portachuelo ambos en el Lote III por Mercantile, ubicados en el Noroeste; También: La Isla – PN-01 y La Isla – PN-37 en el Lote XIII por Olympic, ubicados en el Noroeste; el 8312 Taiman, el 8282 Taiman, 8363 Taiman, 8267 Taiman, el 8357 Taiman, el 8358 Taiman y el 8297 Taiman en el Lote X todos por petrobrás, ubicados en el Noroeste, siguen: el 122674 Bronco, el 12638 Bronco, el 12673 Bronco, el 12667 Bronco, el 12664 bronco, el 12656 Bronco, el 12659 Bronco, el 12641 Bronco, el 12642 Bronco y el 12676 bronco, todos en el Lote IV por Río Bravo, ubicados en el Noroeste, los pozos se encuentran en estado productivo.

#### POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE JULIO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PLUSPETROL	1-AB	CARMEN 1507 D	11 502	Vivian – Chonta	Productivo
PLUSPETROL	8	1015 HR CORRIENTES	11 988	Cetico	Productivo
PLUSPETROL	56	1004 D PAGORENI	10 348	Upper – Middle and Lower Nia – Noi – Ene	Productivo
MERCANTILE	III	13036 PORTACHUELO	5 605	Salina – Mogollón – Amotape	Productivo
MERCANTILE	III	13037 PORTACHUELO	5 450	Salina – Mogollón – Balcones	Productivo
OLYMPIC	XIII	LA ISLA PN 01	7 501	Redondo – Salina	Productivo
OLYMPIC	XIII	LA ISLA PN 37	4 191	Salina – Mal Paso	Productivo
PETROBRAS	X	8312 TAIMAN	4 400	Echino Rep. I -Helico Echino – Ostrea PN – Ostra C	Productivo
PETROBRAS	X	8282 TAIMAN	4 487	Terebratula Rep. Echino Repetido – Ostrea	Productivo
PETROBRAS	X	8363 TAIMAN	3 393	Echino repetido - Helico – Ostrea C D y E	Productivo
PETROBRAS	X	8267 TAIMAN	4 306	Echino repetido - Helico – Ostrea PN – Ostrea C	Productivo
PETROBRAS	X	8357 TAIMAN	4 755	Echino repetido - Echino – Ostrea	Productivo
PETROBRAS	X	8358 TAIMAN	4 077	Echino repetido - Echino – Ostrea	Productivo
PETROBRAS	X	8297 TAIMAN	3 768	Echino repetido - Echino – Ostrea	Productivo
RIO BRAVO	IV	12674 BRONCO	2 105	Pelegreda Repetida	Productivo
RIO BRAVO	IV	12638 BRONCO	3 083	Pariñas Inferior Insitu – Palegreda Repetida	Productivo
RIO BRAVO	IV	12673 BRONCO	1 890	Pelegreda Repetida	Productivo
RIO BRAVO	IV	12667 BRONCO	1 795	Pelegreda Repetida	Productivo
RIO BRAVO	IV	12664 BRONCO	2 640	Pariñas Inferior Repetido – Palegreda Repetida	Productivo
RIO BRAVO	IV	12656 BRONCO	1 766	Palegreda Repetida - Pariñas Inferior Repetida	Productivo
RIO BRAVO	IV	12659 BRONCO	1 740	Pariñas Inferior Repetido – Palegreda Repetida	Productivo
RIO BRAVO	IV	12641 BRONCO	1 911	Pariñas Inferior Repetido – Palegreda Repetida	Productivo
RIO BRAVO	IV	12624 BRONCO	1 696	Palegreda Repetida - Pariñas Inferior Repetida	Productivo
RIO BRAVO	IV	12676 BRONCO	2 000	Palegreda Repetida	Productivo

Adicionalmente, se están perforando seis (06) pozos: el 13038 Portachuelo 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 1025H Corrientes en el Lote 8 por

Pluspetrol, ubicado en la Selva Norte, el 8361 Taiman y el 8376 Ballena ambos en el Lote X por Petrobrás, ubicados en el Noroeste.

#### POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
MERCANTILE BPZ PETROTECH PLUSPETROL PETROBRAS PETROBRAS	III Z-1 Z-2B 8 X X	13038 PORTACHUELO CX11-14D SP1-8D 1025H CORRIENTES 8361 TAIMAN 8376 TAIMAN	7 575	2 061 7 366	Zorritos Superior – Cordalitos Paleozoico	Perforando Perforando Armando Equipo

#### CONTRATOS

En el mes de julio, en el sector Energía y Minas mediante Decreto Supremo N° 032-2007-EM, del 30 de junio del 2007, se suscribió un contrato de exploración/explotación de hidrocarburos en el Lote XXIV, ubicado en el Noroeste, entre Upland oil And gas LLC. Sucursal del Perú, East Cameron Paryners del Perú y Endevco Eureka de Perú con Perupetro S.A. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 65 contratos, de los cuales 19 son de explotación y 46 de exploración/explotación

#### CONTRATOS DE EXPLOTACION – JULIO

ZONA	LOTE	COMPAÑÍAS	MODALIDAD	FECHA DE SUSCRIP.
COSTA NORTE	I	G. M. P. S.A. (100%)	SERVICIOS	27/12/1991
	II	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	05/01/1996
	III	MERCANTILE PERU OIL & GAS (100%)	LICENCIA	05/03/1993
	IV	COMPAÑÍA PETROLERA RIO BRAVO (100%)	LICENCIA	04/03/1993
	V	G. M. P. S.A. (100%)	SERVICIOS	08/10/1993
	VI/VII	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, (100%)	LICENCIA	01/05/2000
	IX	EMPRESA PETROLERA UNIPETRO ABC S.A. (100%)	SERVICIOS	17/06/1993
	X	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	17/12/1996
	XIII	OLYMPIC PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	
	XV	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	26/05/1998
	XX	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	19/01/2006
ZOCALO NORTE	Z-2B	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	OPER.(Espec.)	16/11/1993
SELVA NORTE	1 AB	PLUSPETROL NORTE S.A. (100%)	LICENCIA	08/05/2000
	8	PLUSPETROL NORTE S.A. (60%) KOREA NATIONAL OIL CORPORATION (20%) DAEWOO CORPORATION SUC. PERUANA (11 2/3%) SK CORPORATION (8 1/3%)	LICENCIA	22/07/1996
SELVA CENTRAL	67	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	09/08/2004
	31 C	AGUAYTIA 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	LICENCIA	07/09/2004

SUCURSAL PERUANA (17,6%); TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%);  
SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C. (10%)

**CONTRATOS DE EXPLORACION/EXPLORACION – JULIO**

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%) EAST CAMERON PARYNERS DEL PERU (10%) ENDEVCO EUREKA DE PERU (10%)	LICENCIA	23/07/2007
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%), PLECTRUM PLC SUCURSAL DEL PERU (50%)	LICENCIA	08/03/2007
	Z – 35	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/09/2005
	Z – 36	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	14/07/2006
Z – 38	VIETNAM AMERICAN EXPLORATION COMPANY L.L.C.	LICENCIA	12/04/2007	
SELVA NORTE	39	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (55%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (45%)	LICENCIA	09/09/1999
	64	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. (50%) AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (25%) TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (25%)	LICENCIA	07/12/1995
	95	HARKEN DEL PERU Ltd. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/04/2005
	101	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (44,44%) AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (27,78%) TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (27,78%)	LICENCIA	02/04/2004
	102	RAMSHORN INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75%) SHONA ENERGY INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75%) ANDEAN OIL AND GAS S.A.C.(12,50%)	LICENCIA	13/12/2005
	103	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (40%) PETROBRAS ENERGIA S.A. (30%) REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (30%)	LICENCIA	02/04/2004
	104	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	28/04/2005
	106	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	109	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	16/12/2005
	112	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	115	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	116	HOCOL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	12/12/2006
	117	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	118	AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	121	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	14/07/2006
	122	GRAN TIERRA ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	03/11/2006
	123	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006
	124	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006
	125	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2006
128	GRAN TIERRA ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2006	
129	BURLINGTON RESOURCES PERU LTD. SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	24/05/2007	
SELVA CENTRAL	100	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%)	LICENCIA	10/12/2003

		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)		
	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
<b>SIERRA SUR</b>	<b>105</b>	<b>SIBOIL DEL PERU S.A. (100%)</b>	<b>LICENCIA</b>	<b>13/12/2005</b>

## BALANZA COMERCIAL

En junio del 2007 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 135,87 millones, cifra que representa un aumento respecto del déficit registrado en abril (US\$ 33,15 millones), Esto, se explica principalmente por el elevado volumen de petróleo crudo importado, con un precio por barril mayor a los 63 US\$). Adicionalmente, se registró un elevado volumen de diesel 2 importado.

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

	JUNIO			ENE/JUN		
	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>	104,9	660,1	38 492,1	887,7	5 583,3	283 221,4
<b>GASES</b>						
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	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	129,7	815,5	60 799,3	643,7	4 048,9	279 046,5
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	6,4	40,1	3 811,5
GASOLINA AVIACION 100 LL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	43,5
<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	36,4	228,7	22 608,5	208,5	1 311,1	118 853,9
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	55,1	346,5	21 182,2
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	1,6	10,3	1 042,2	20,4	128,1	12 162,7
TURBO JP - 5	0,1	0,4	48,3	0,5	3,3	296,1
<b>RESIDUALES</b>						
RESIDUAL 6	11,4	71,5	4 198,6	74,0	465,7	21 107,9
FUEL OIL	8,3	52,4	2 808,1	58,6	368,3	16 554,4
HEAVY FUEL OIL	76,8	483,1	25 219,5	218,2	1 372,6	63 743,3
<b>OTROS</b>						
SOLVENTE 1	0,1	0,8	80,9	0,5	3,5	292,2
SOLVENTE 3	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	69,9
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,0	0,3	58,3	0,6	3,6	570,0
ACEITES LUBRICANTES	1,0	6,3	1 271,3	6,3	39,7	8 253,5
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	9,8	0,1	0,7	111,1
<b>TOTAL</b>	<b>370,3</b>	<b>2 329,2</b>	<b>156 637,0</b>	<b>2 180,8</b>	<b>13 716,7</b>	<b>829 341,1</b>
<b>B: IMPORTACIONES</b>						
<b>PETROLEO CRUDO</b>	539,0	3 390,4	214 576,1	3 136,5	19 728,0	1 106 400,3
<b>GASES</b>						
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,9

<b>BUTANO</b>	0,0	0,0	1,1	6,6	41,3	3 689,7
<b>PROPANO</b>	7,2	45,0	2 373,0	38,8	244,3	14 936,0
<b>OTROS GASES</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2
<b>GASOLINAS</b>						
<b>NAFTA REFORMADA (HGOBS)</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	25,2
<b>GASOLINA DE MOTOR</b>	4,7	29,6	2 901,2	58,5	368,1	29 181,1
<b>GASOLINA DE AVIACION</b>	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	0,7	111,2	0,5	3,1	517,1
<b>DIESEL 2</b>	78,2	492,1	42 895,3	491,0	3 088,3	237 105,2
<b>MATERIAL DE CORTE / GASOILS</b>	28,4	178,6	14 339,6	34,7	218,0	17 020,4
<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>	0,0	0,2	57,6	0,2	1,3	205,4
<b>BASES LUBRICANTES</b>	15,9	99,9	13 414,6	55,7	350,1	44 741,1
<b>ACEITES LUBRICANTES</b>	1,0	6,1	1 340,1	8,0	50,4	9 792,1
<b>GRASAS LUBRICANTES</b>	0,2	1,4	499,8	2,3	14,5	4 619,6
<b>TOTAL</b>	<b>674,7</b>	<b>4 243,9</b>	<b>292 510,4</b>	<b>3 834,2</b>	<b>24 116,0</b>	<b>1 469 257,1</b>
<b>C: SALDO (A-B)</b>	<b>-304,4</b>	<b>-1 914,7</b>	<b>-135 873,4</b>	<b>-1 653,4</b>	<b>-10 399,3</b>	<b>-639 915,9</b>

FUENTE: MEM-DGH