



## SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en julio del 2008 alcanzó un total de 585,10 miles de metros cúbicos (3 680,14 miles de bls.), con un promedio de 18,87 miles de m<sup>3</sup>/día (118,71 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 4,8%, respecto del mes anterior (18,02 miles de m<sup>3</sup>/día), debido básicamente a la mayor producción fiscalizada del lote Z-1 perteneciente a BPZ Energy Inc. Sucursal del Perú. Asimismo, la producción refleja un aumento de 2,3%, respecto de la del mismo mes del año anterior (18,45 miles de m<sup>3</sup>/día).

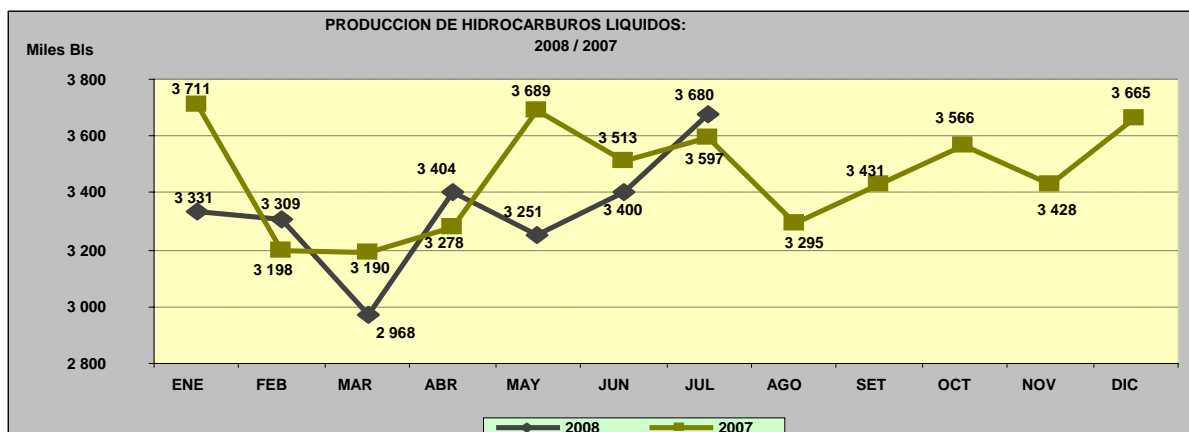
El mayor aporte en la producción corresponde al Lote 88 (Camisea) con 174,54 miles de metros cúbicos (1 097,80 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB y 8 con 113,72 y 77,36 miles de metros cúbicos (715,30 y 486,61 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 68,90 miles de metros cúbicos (433,38 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 57,35 miles de metros cúbicos (360,74 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-julio, ésta fue de 3 711,39 miles de metros cúbicos (23 343,83 miles de bls.), lo que representa una disminución de 3,9% en relación al mismo período del año anterior. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 076,09 miles de metros cúbicos (6 768,37 miles de bls.).

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

Contratista	Lote	Julio 2008		Julio 2007		Var. %	Ene/Jul 2008		Ene/Jul 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.		123,58	777,30	101,67	639,48	21,6	803,58	5 054,34	678,65	4 268,59	18,4
GMP S.A.	I	4,49	28,26	4,39	27,64	2,2	31,45	197,84	26,99	169,76	16,5
Pet. Monterrico	II	3,55	22,31	2,76	17,36	28,5	23,31	146,61	18,15	114,17	28,4
Mercantile	III	9,57	60,22	4,48	28,16	113,9	42,22	265,58	29,98	188,56	40,8
Rio Bravo	IV	8,06	50,67	7,03	44,20	14,6	59,92	376,87	46,01	289,40	30,2
GMP S.A.	V	1,12	7,03	0,71	4,45	58,0	6,80	42,80	5,12	32,23	32,8
Sapet	VI/VII	14,11	88,74	14,31	90,02	-1,4	94,04	591,50	97,85	615,43	-3,9
Unipetro	IX	1,35	8,52	1,33	8,36	2,0	8,65	54,43	9,16	57,61	-5,5
Petrobrás	X	68,90	433,38	66,23	416,58	4,0	476,38	2 996,32	443,21	2 787,71	7,5
Olympic	XIII	12,17	76,55	0,03	0,18	0,0	58,87	370,31	0,03	0,18	0,0
Pet. Monterrico	XV	0,09	0,56	0,09	0,59	-4,1	0,64	4,01	0,59	3,74	7,2
Pet. Monterrico	XX	0,17	1,07	0,31	1,95	-45,0	1,28	8,08	1,56	9,81	-17,6
Noroeste: Zocalo		79,88	502,46	55,04	346,16	45,2	415,05	2 610,59	408,91	2 571,95	1,5
BPZ	Z-1	22,53	141,71	0,00	0,00	0,0	36,25	228,03	0,00	0,00	0,0
Petrotech	Z-2B	57,35	360,74	55,04	346,16	4,2	378,80	2 382,56	408,91	2 571,95	-7,4
Selva Norte		191,09	1 201,91	218,26	1 372,83	-12,5	1 309,06	8 233,70	1 511,75	9 508,56	-13,4
Pluspetrol Norte	8	77,36	486,61	85,13	535,44	-9,1	526,64	3 312,45	575,00	3 616,60	-8,4
Pluspetrol Norte	1-AB	113,72	715,30	133,13	837,39	-14,6	782,42	4 921,25	936,75	5 891,96	-16,5
Selva Central		16,01	100,67	16,59	104,35	-3,5	107,61	676,83	115,99	729,52	-7,2
Maple Produc.	31 E	1,98	12,46	1,59	10,03	24,2	13,35	83,94	13,93	87,65	-4,2
Maple	31 B, D	0,52	3,25	0,00	0,00	0,0	2,32	14,57	0,00	0,00	0,0
Aguaytia	31C	13,51	84,96	15,00	94,32	-9,9	91,95	578,33	102,05	641,88	-9,9
Selva Sur		174,54	1 097,80	180,28	1 133,92	-3,2	1 076,09	6 768,37	1 128,39	7 097,35	-4,6
Pluspetrol	88	174,54	1 097,80	180,28	1 133,92	-3,2	1 076,09	6 768,37	1 128,39	7 097,35	-4,6
Total		585,10	3 680,14	571,84	3 596,74	2,3	3 711,39	23 343,83	3 843,69	24 175,98	-3,4
Promedio Diario		18,87	118,71	18,45	116,02	2,3	17,42	109,60	18,13	114,04	-3,9

FUENTE: PERUPETRO



### PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR REGIONES:

REGION	JULIO 2008		JULIO 2007		VAR %	ENE/JUL 2008		ENE/JUL 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	174,54	1 097,80	180,28	1 133,92	-3,2	1 076,09	6 768,37	1 128,39	7 097,35	-4,6
LORETO	193,59	1 217,62	219,86	1 382,85	-11,9	1 324,72	8 332,20	1 525,68	9 596,20	-13,2
PIURA	180,76	1 136,97	156,40	983,69	15,6	1 181,09	7 428,82	1 086,01	6 830,74	8,8
TUMBES	22,70	142,79	0,31	1,95	0,0	37,54	236,11	1,56	9,81	0,0
UCAYALI	13,51	84,96	15,00	94,32	-9,9	91,95	578,33	102,05	641,88	-9,9
<b>TOTAL</b>	<b>585,10</b>	<b>3 680,14</b>	<b>571,84</b>	<b>3 596,74</b>	<b>2,3</b>	<b>3 711,39</b>	<b>23 343,83</b>	<b>3 843,69</b>	<b>24 175,98</b>	<b>-3,4</b>
<b>PROM.DIA.</b>	<b>18,87</b>	<b>118,71</b>	<b>18,45</b>	<b>116,02</b>	<b>2,3</b>	<b>17,42</b>	<b>109,60</b>	<b>18,13</b>	<b>114,04</b>	<b>-3,9</b>

### PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en julio del 2008 fue de 326,86 millones de metros cúbicos (11 542,83 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 10,54 millones de metros cúbicos (372,35 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es mayor a la del mes precedente en 0,9%, 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 26,0% a la de julio del 2007 (8,37 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 252,02 millones de metros cúbicos (8 900,13 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 41,77 millones de metros cúbicos (1 475,04 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 1 848,65 millones de metros cúbicos (65 284,51 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 35,4%, en comparación a similar período del 2007. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 423,08 millones de metros cúbicos (50 255,79 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 234,16 millones de metros cúbicos (8 269,41 millones de pies cúbicos), lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

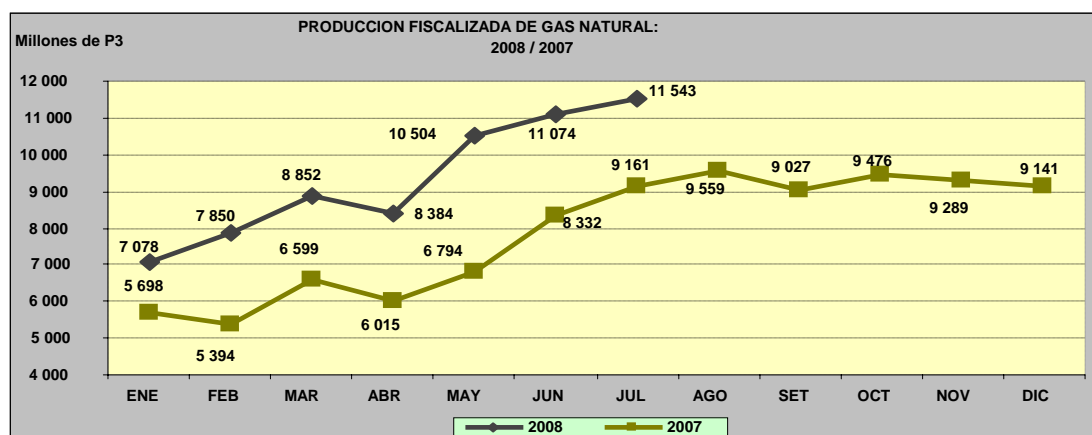
## PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

Contratista	Lote	Julio 2008		Julio 2007		Var. %	Ene/Jul 2008		Ene/Jul 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>		18,57	655,85	15,89	561,12	16,9	109,72	3 874,80	94,56	3 339,36	16,0
<b>Petrobrás</b>	<b>X</b>	11,44	403,97	10,21	360,45	12,1	62,95	2 223,12	53,38	1 885,24	17,9
<b>GMP S.A.</b>	<b>I</b>	4,40	155,42	4,21	148,65	4,6	28,52	1 007,26	20,58	726,71	38,6
<b>OLYMPIC</b>	<b>XIII</b>	0,42	14,79	0,25	8,99	64,6	6,02	212,63	9,89	349,23	-39,1
<b>Sapet</b>	<b>VI</b>	2,31	81,67	1,22	43,03	89,8	12,23	431,79	10,71	378,18	14,2
<b>Zocalo</b>											
<b>Petrotech</b>	<b>Z-2B</b>	14,49	511,81	16,51	583,10	-12,2	81,68	2 884,50	74,06	2 615,27	10,3
<b>Selva Central</b>											
<b>Aguaytia</b>	<b>31 C</b>	41,77	1 475,04	35,64	1 258,57	17,2	234,16	8 269,41	215,96	7 626,68	8,4
<b>Selva Sur</b>											
<b>Pluspetrol</b>	<b>88</b>	252,02	8 900,13	191,38	6 758,55	31,7	1 423,08	50 255,79	974,46	34 412,70	46,0
<b>Total</b>		<b>326,86</b>	<b>11 542,83</b>	<b>259,42</b>	<b>9 161,33</b>	<b>26,0</b>	<b>1 848,65</b>	<b>65 284,51</b>	<b>1 359,04</b>	<b>47 994,01</b>	<b>36,0</b>
<b>Promedio Diario</b>		<b>10,54</b>	<b>372,35</b>	<b>8,37</b>	<b>295,53</b>	<b>26,0</b>	<b>8,68</b>	<b>306,50</b>	<b>6,41</b>	<b>226,39</b>	<b>35,4</b>

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 421,74 millones de Nuevos Soles en julio, lo que hace un acumulado de 2 272,76 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 a julio corresponden a Pluspetrol con 1 341,84 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 427,29 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 130,42 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 125,46 millones de Nuevos Soles; la diferencia 247,75 millones de Nuevos Soles, la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.



## PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR REGIONES:

REGION	JULIO 2008		JULIO 2007		VAR %	ENE/JUL 2008		ENE/JUL 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.	
<b>CUSCO</b>	252,02	8 900,13	191,38	6 758,55	31,7	1 423,08	50 255,79	974,46	34 412,70	46,0
<b>PIURA</b>	33,06	1 167,67	32,40	1 144,22	2,0	191,40	6 759,30	168,62	5 954,63	13,5

<b>UCAYALI</b>	41,77	1 475,04	35,64	1 258,57	17,2	234,16	8 269,41	215,96	7 626,68	8,4
<b>TOTAL</b>	<b>326,86</b>	<b>11 542,83</b>	<b>259,42</b>	<b>9 161,33</b>	<b>26,0</b>	<b>1 848,65</b>	<b>65 284,51</b>	<b>1 359,04</b>	<b>47 994,01</b>	<b>36,0</b>
<b>PR.DIARIO</b>	<b>10,54</b>	<b>372,35</b>	<b>8,37</b>	<b>295,53</b>	<b>26,0</b>	<b>8,68</b>	<b>306,50</b>	<b>6,41</b>	<b>226,39</b>	<b>35,4</b>

## PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de junio del 2008 fue de 1 040,18 miles de metros cúbicos, (6 542,51 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 34,67 miles de metros cúbicos (218,08 miles de bls/día). El 40,1% 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 30,4% 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: 240,87 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 217,38 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 112,18 miles de metros cúbicos, del propano: 62,09 miles de metros cúbicos, del turbo A-1: 59,61 miles de metros cúbicos, del GLP: 35,57 miles de metros cúbicos, del butano: 28,65 miles de metros cúbicos, del intermediate fuel oil: 15,50 miles de metros cúbicos, de los asfaltos: 12,47 miles de metros cúbicos, del kerosene 8,03 miles de metros cúbicos, del diesel 2 bunker nacional: 6,17 miles de metros cúbicos, del marine fuel oil: 5,99, de los solventes: 3,21 miles de metros cúbicos, de la gasolina natural Maple: 2,91 miles de metros cúbicos, y otros productos con 229,55 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	
	Junio	Ene/Jun	Junio	Ene/Jun	Junio	Ene/Jun	Junio	Ene/Jun
<b>Productos Terminados</b>								
GLP	6,87	42,97	22,62	151,08	6,08	37,34	<b>35,57</b>	<b>231,40</b>
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	62,09	326,82	<b>62,09</b>	<b>326,82</b>
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	28,65	149,55	<b>28,65</b>	<b>149,55</b>
Gasolina 98 BA	0,00	14,91	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>14,91</b>
Gasolina 97	0,00	6,14	0,00	0,00	1,63	7,41	<b>1,63</b>	<b>13,55</b>
Gasolina 95	3,02	17,78	4,44	23,25	8,27	9,06	<b>15,73</b>	<b>50,09</b>
Gasolina 90	16,55	94,47	13,20	56,86	0,70	38,12	<b>30,46</b>	<b>189,46</b>
Gasolina 84	19,72	101,67	31,31	158,60	13,33	77,33	<b>64,36</b>	<b>337,60</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	45,89	265,49	11,28	77,28	2,45	15,26	<b>59,61</b>	<b>358,03</b>
Turbo JP-5	0,00	0,00	1,18	1,18	0,00	0,00	<b>1,18</b>	<b>1,18</b>
Kerosene	1,55	12,89	5,91	32,77	0,57	4,23	<b>8,03</b>	<b>49,89</b>
Petróleo Diesel 2	112,73	677,67	89,65	574,44	38,49	220,83	<b>240,87</b>	<b>1 472,94</b>
Pet.Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	6,17	14,71	0,00	0,00	<b>6,17</b>	<b>14,71</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	5,99	30,62	0,00	0,00	<b>5,99</b>	<b>30,62</b>
Intermed. Fuel Oil - -IFO	14,14	102,37	1,36	11,24	0,00	0,00	<b>15,50</b>	<b>113,60</b>
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,66	<b>0,00</b>	<b>0,66</b>
Petróleo Industrial N° 6	0,00	70,23	58,03	293,46	20,38	98,60	<b>78,41</b>	<b>462,29</b>
Pet. Industrial 500	109,90	583,08	17,92	141,88	11,15	65,38	<b>138,97</b>	<b>790,34</b>
Asfalto Líquido RC/MC	0,00	2,18	1,55	6,42	0,66	4,35	<b>2,21</b>	<b>12,95</b>
Asfalto Sólido	5,74	23,54	2,22	10,29	2,30	24,68	<b>10,26</b>	<b>58,50</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	0,40	1,46	11,16	<b>1,46</b>	<b>11,56</b>
Solvente 3	0,00	0,00	1,12	10,47	0,63	7,32	<b>1,75</b>	<b>17,79</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	1,79	8,60	<b>1,79</b>	<b>8,60</b>
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	2,91	15,30	<b>2,91</b>	<b>15,30</b>
<b>Sub – Total</b>	<b>336,12</b>	<b>2 015,38</b>	<b>273,95</b>	<b>1 594,94</b>	<b>203,55</b>	<b>1 122,00</b>	<b>813,62</b>	<b>4 732,33</b>
Productos en Proceso	82,64	459,72	42,05	346,24	110,78	615,74	<b>235,48</b>	<b>1 421,71</b>

Recuperación de productos	0,00	0,00	-1,54	-39,56	-0,35	-6,27	-1,89	-45,84
Mermas	0,00	0,00	0,07	2,27	0,18	1,14	0,25	3,42
Perdidas y Ganancias	-1,99	-0,66	-7,10	-9,21	1,81	13,26	-7,28	3,39
<b>Total</b>	<b>416,78</b>	<b>2 474,45</b>	<b>307,42</b>	<b>1 894,68</b>	<b>315,98</b>	<b>1 745,88</b>	<b>1 040,18</b>	<b>6 115,00</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	
	Junio	Ene/Jun	Junio	Ene/Jun	Junio	Ene/Jun	Junio	Ene/Jun
<b>Productos Terminados</b>								
GLP	43,24	270,30	142,25	950,25	38,23	234,88	<b>223,72</b>	<b>1 455,43</b>
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	390,55	2 055,60	<b>390,55</b>	<b>2 055,60</b>
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	180,23	940,64	<b>180,23</b>	<b>940,64</b>
Gasolina 98 BA	0,00	93,81	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>93,81</b>
Gasolina 97	0,00	38,62	0,00	0,00	10,28	46,63	<b>10,28</b>	<b>85,25</b>
Gasolina 95	18,99	111,82	27,93	146,24	52,04	57,01	<b>98,96</b>	<b>315,07</b>
Gasolina 90	104,12	594,21	83,05	357,65	4,43	239,79	<b>191,60</b>	<b>1 191,65</b>
Gasolina 84	124,05	639,47	196,95	997,57	83,82	486,37	<b>404,82</b>	<b>2 123,42</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	288,63	1 669,88	70,93	486,06	15,39	95,99	<b>374,95</b>	<b>2 251,93</b>
Turbo JP-5	0,00	0,00	7,44	7,44	0,00	0,00	<b>7,44</b>	<b>7,44</b>
Kerosene	9,72	81,07	37,20	206,14	3,58	26,59	<b>50,50</b>	<b>313,80</b>
Petróleo Diesel 2	709,06	4 262,38	563,88	3 613,11	242,09	1 389,00	<b>1 515,03</b>	<b>9 264,49</b>
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	38,81	92,50	0,00	0,00	<b>38,81</b>	<b>92,50</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	37,66	192,56	0,00	0,00	<b>37,66</b>	<b>192,56</b>
Intermed. Fuel Oil - -IFO	88,96	643,88	8,54	70,68	0,00	0,00	<b>97,50</b>	<b>714,55</b>
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,13	<b>0,00</b>	<b>4,13</b>
Petróleo Industrial N° 6	0,00	441,72	364,99	1 845,77	128,17	620,19	<b>493,15</b>	<b>2 907,68</b>
Pet. Industrial 500	691,26	3 667,43	112,69	892,40	70,14	411,23	<b>874,09</b>	<b>4 971,06</b>
Asfalto Líquido RC/MC	0,03	13,71	9,72	40,41	4,18	27,34	<b>13,93</b>	<b>81,45</b>
Asfalto Sólido	36,09	148,04	13,99	64,71	14,46	155,22	<b>64,54</b>	<b>367,97</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	9,17	70,20	<b>9,17</b>	<b>72,73</b>
Solvente 3	0,00	0,00	7,05	65,82	3,94	46,07	<b>10,99</b>	<b>111,89</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	11,25	54,08	<b>11,25</b>	<b>54,08</b>
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	18,32	96,21	<b>18,32</b>	<b>96,21</b>
<b>Sub – Total</b>	<b>2 114,14</b>	<b>12 676,33</b>	<b>1 723,08</b>	<b>10 031,82</b>	<b>1 280,27</b>	<b>7 057,15</b>	<b>5 117,49</b>	<b>29 765,30</b>
Productos en Proceso	519,81	2 891,57	264,47	2 177,76	696,81	3 872,89	<b>1 481,09</b>	<b>8 942,23</b>
Recuperación de productos	0,00	0,00	-9,68	-248,84	-2,18	-39,47	<b>-11,87</b>	<b>-288,31</b>
Mermas	0,00	0,00	0,42	14,29	1,16	7,20	<b>1,59</b>	<b>21,49</b>
Perdidas y Ganancias	-12,51	-4,18	-44,66	-57,93	11,38	83,43	<b>-45,79</b>	<b>21,32</b>
<b>Total</b>	<b>2 621,44</b>	<b>15 563,73</b>	<b>1 933,63</b>	<b>11 917,11</b>	<b>1 987,43</b>	<b>10 981,21</b>	<b>6 542,51</b>	<b>38 462,04</b>

FUENTE: MEM-DGH.

### VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en junio del 2008 fue de 720,63 miles de metros cúbicos, (4 532,62 miles de bls.), con un promedio diario de 24,02 miles de metros cúbicos (151,09 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 1,6% a la del mismo mes del año pasado. Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 312,38 miles de metros cúbicos (1 964,79 miles de barriles), seguido del GLP: 136,58 miles de metros cúbicos (859,06 miles de barriles), de los petróleos residuales: 127,36 miles de metros cúbicos (801,08 miles de barriles), de las gasolinas con 97,55 miles de metros cúbicos (613,59 miles de barriles), entre otros productos.

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

Producto	2008				2007				VAR - 2008/2007	
	JUNIO	JUNIO	ENE/JUN	ENE/JUN	JUNIO	JUNIO	ENE/JUN	ENE/JUN	JUNIO	ENE/JUN
	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>	<b>720,63</b>	<b>4 532,62</b>	<b>4 170,98</b>	<b>26 234,53</b>	<b>709,49</b>	<b>4 462,54</b>	<b>3 930,06</b>	<b>24 719,25</b>	<b>1,6</b>	<b>6,1</b>
GLP	136,58	859,06	751,92	4 729,40	134,93	848,71	752,70	4 734,30	1,2	-0,1
GASOLINA 84	56,03	352,43	349,44	2 197,92	55,48	348,94	332,61	2 092,06	1,0	5,1
GASOLINA 90	31,35	197,21	200,01	1 257,99	31,97	201,06	204,95	1 289,06	-1,9	-2,4
GASOLINA 95	5,87	36,90	39,70	249,69	5,45	34,30	35,24	221,63	7,6	12,7
GASOLINA 97	2,06	12,95	14,86	93,45	4,37	27,49	31,82	200,11	-52,9	-53,3
GASOLINA 98	2,24	14,10	15,98	100,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
TURBO A-1	13,27	83,47	99,85	628,06	15,61	98,18	101,43	637,96	-15,0	-1,6
KEROSENE	4,23	26,61	27,07	170,26	4,01	25,21	36,80	231,46	5,6	-26,4
DIESEL 2	312,38	1 964,79	1 986,80	12 496,53	321,38	2 021,44	1 793,65	11 281,66	-2,8	10,8
PET.IND.N°5y6	40,44	254,38	182,76	1 149,55	36,73	231,05	167,11	1 051,07	10,1	9,4
PET.IND.N°500	86,92	546,70	364,92	2 295,24	77,50	487,47	352,25	2 215,56	12,2	3,6
ASFALTOS	10,39	65,38	60,46	380,28	11,69	73,50	51,12	321,54	-11,1	18,3
SOLVENTES	5,69	35,78	35,01	220,22	6,58	41,39	39,08	245,82	-13,6	-10,4
OTROS	13,17	82,85	42,20	265,44	3,78	23,80	31,32	197,03	248,1	34,7

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 julio se han registrado 1 237,6 kilómetros de líneas sísmicas 2D, de los cuales 284,8 se efectuaron en el Lote 39, por Repsol, 12,6 en el Lote 102, por Ramshorn, 756,5 se efectuaron en el Lote 107 por Petrolífera y 183,7 en el Lote 111 por Sapet; asimismo, se registraron 1 876,1 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, 21,7 en el Lote 102, por Ramshorn, 435,0 en el Lote Z-35 y 309,0 en el Lote Z-36 los dos por Petrotech.

### SISMICA REGISTRADA

COMPañIA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2008	EJECUTADO JULIO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
REPSOL	39	2D	590	284,8		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		309,0		Licencia
TALISMAN	101	3D				Licencia
RAMSHORN	102	2D	62,8	12,6		Licencia
RAMSHORN	102	3D		21,7		Licencia
PETROLIFERA	107	2D	950,95	756,5		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>		<b>2D</b>	<b>1 925,0</b>	<b>1 237,6</b>	<b>64,3</b>	

	3D	470,0	1 876,1	399,2
--	----	-------	---------	-------

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.

### 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 dieciseis (16) pozos: el 12251 Aeropuerto en el Lote I por GMP, ubicado en el Noroeste, el 13047 Mirador en el Lote III por Interoil, ubicado en el Noroeste, el 12543 Negritos y el 12560 Negritos ambos en el Lote VI-VII por Sapet, ubicados en el Noroeste, los cuales están en estado productivo-productor, también: el 8771 Central, el 8759 Taiman, el 8447 Taiman, el 8622 Taiman, el 8893 Ballena, el 8678 Peña Negra, el 8506 Ballena y el 8748 Taiman, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste; estos pozos se encuentran en estado productivo-productor, asimismo, el San Pedro SP1-12D en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el cual está en evaluación, el PN – 13 y Pn – 18, en el Lote XIII por Olympic, ubicados en el Noroeste, los cuales están en completación y evaluación respectivamente y el Cashiriari 1-R en el Lote 88 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Sur, el cual se encuentra en evaluación.

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

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND.	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
			ALCANZADA (Pies)	OBJETIVO	
GMP	I	12251 AEROPUERTO	7 263	Basal Salina	Productivo-productor
INTEROIL	III	13047 MIRADOR	3 802	Salinas – Mogollón	Productivo-productor
SAPET	VI-VII	12543 NEGRITOS	2 500	-	Productivo-productor
SAPET	VI-VII	12560 NEGRITOS	1 480	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8771 CENTRAL	4 168	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8759 TAIMAN	3 743	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8447 TAIMAN	4 320	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8622 TAIMAN	4 395	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8893 BALLENA	4 796	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8678 PEÑA NEGRA	4 700	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8506 BALLENA	4 660	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8748 TAIMAN	4 765	-	Productivo-productor
PETROTECH	Z-2B	SAN PEDRO SP1-12D	8 385	Paleozoico	Evaluación
OLYMPIC	XIII	PN – 18	6 614	Salina – Redondo – Amotape	Evaluación
OLYMPIC	XIII	PN – 13	3 789	Salina – Verdun	Completación
PLUSPETROL	88	CASHIRIARI 1-R	8 967	Vivian – Nia – Noi - Ene	Evaluación

Adicionalmente, se están perforando siete (07) pozos: el Coyonitas 12012 en el Lote II por Petromont, ubicado en el Noroeste, el Corvina CX11-20D, en el Lote Z-1 por BPZ ubicado en el Zócalo, el San Francisco 2CD, en el Lote Z-2B por Petrotech ubicado en el Zócalo, el 8578 Taiman y el 8894 Ballena, ambos en el Lote X por Petrobrás ubicados en el Noroeste, el PN-02D y el PN-07 en el Lote XIII por Olympic, ubicados en el Noroeste.

### POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND.	PROFUND.	FORMACIÓN	OBSERVACIÓN
			ESTIMADA (Pies)	ACTUAL (Pies)	OBJETIVO	
PETRMONT	II	COYONITAS 12012	58 400	-	Ostrea	Perforando

BPZ	Z-1	CORVINA CX11-20D	11 800	-	Zorritos Superior	Cementando
PETROTECH	Z-2B	SAN FRANCISCO 2CD	-	-	Paleozoico	Perforando
PETROBRAS	X	TAIMAN 8578	-	-	-	-
PETROBRAS	X	BALLENA 8894	-	-	-	-
OLYMPIC	XIII	PN - 02D	4 550	3 874	Salina	Perforando
OLYMPIC	XIII	PN-07	-	-	-	-

## CONTRATOS

En el mes de julio, 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 – JULIO

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 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/EXPLOTACION – 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%)	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%), 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
	Z - 45	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z - 46	SK ENERGY, SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z - 47	PVEP PERU, SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z - 48	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z - 49	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
SELVA NORTE	39	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (55%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (45%)	LICENCIA	09/09/1999
	64	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. (50%) 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	
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
	31 - E	MAPLE PRODUCTION PERU SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	09/08/2004
	126	TRUE ENERGY PERU SAC (10%) NORTH AMERICAN VANADIUM PERU S.A.C. (90%)	LICENCIA	23/10/2007
	131	PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERU) SUCURSAL PERU (90%)	LICENCIA	21/11/2007
	138	PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007
SELVA SUR	57	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	27/01/2004

	58	PETROBRAS ENERGÍA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	76	HUNT OIL COMPANY (BLOCK 76) OF PERU LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	90	REPSOL EXPLORATION 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>	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 junio del 2008 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 210,83 millones, cifra que representa una disminución respecto del déficit registrado en mayo (US\$ 406,33 millones), el déficit es debido principalmente a que el precio del crudo importado sigue en aumento llegando a un promedio de 123 US\$/bl y finalmente el déficit acumulado para lo que va del año es de US\$ 1 442,52 millones.

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

	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>	113,6	714,4	85 004,1	495,9	3 118,8	303 801,0
<b>GASES</b>						
<b>GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO</b>	0,4	2,7	147,8	2,7	16,7	909,5
<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>	125,6	790,3	97 949,6	662,8	4 168,9	450 169,5
<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>	41,4	260,6	45 104,9	253,7	1 595,6	226 905,3
<b>MATERIAL DE CORTE / GASOILS</b>	68,9	433,4	57 898,2	115,9	728,8	86 952,0
<b>DIESEL 2 / MGO / BUNKERS</b>	2,7	17,1	2 507,8	15,3	96,5	12 990,6
<b>TURBO JP – 5</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>RESIDUALES</b>						
<b>RESIDUAL 6</b>	56,0	352,3	34 632,2	326,5	2 053,7	163 699,9
<b>FUEL OIL</b>	16,5	104,0	9 956,6	45,2	284,0	24 649,7
<b>HEAVY FUEL OIL</b>	96,6	607,4	54 697,2	382,6	2 406,3	186 663,2
<b>OTROS</b>						
<b>SOLVENTE 1</b>	0,0	0,0	0,0	0,3	2,0	220,0
<b>SOLVENTE 3</b>	0,0	0,0	0,0	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>	0,1	0,4	76,4	0,1	0,4	82,4
<b>ACEITES LUBRICANTES</b>	1,4	9,0	2 127,4	7,6	48,1	10 912,8
<b>GRASAS LUBRICANTES</b>	0,0	0,3	83,4	0,3	1,8	290,9
<b>TOTAL</b>	<b>523,4</b>	<b>3 291,9</b>	<b>390 185,6</b>	<b>2 340,1</b>	<b>14 718,6</b>	<b>1 491 975,8</b>
<b>B: IMPORTACIONES</b>						
<b>PETROLEO CRUDO</b>	498,4	3 134,7	388 104,8	3 138,3	19 739,1	2 019 339,5

<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>	13,6	85,7	8 404,4	72,9	458,6	41 021,3
<b>PROPANO</b>	15,6	98,1	8 015,7	81,1	510,3	38 303,3
<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>	7,3	45,6	6 594,6	76,1	478,7	56 133,8
<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	0,4	89,9	0,7	4,2	856,3
<b>DIESEL 2</b>	131,6	827,8	138 465,3	768,5	4 834,0	652 194,8
<b>MATERIAL DE CORTE / GASOILS</b>	25,1	157,8	25 975,4	50,2	315,5	46 098,0
<b>RESIDUALES</b>						
<b>FUEL OILS</b>	18,8	118,4	11 842,2	18,8	118,4	11 842,2
<b>OTROS</b>						
<b>SOLVENTES</b>	0,0	0,0	0,8	0,2	1,1	229,9
<b>BASES LUBRICANTES</b>	9,3	58,7	10 362,3	49,2	309,6	49 064,6
<b>ACEITES LUBRICANTES</b>	1,4	8,7	2 259,9	8,6	53,8	12 858,0
<b>GRASAS LUBRICANTES</b>	0,4	2,5	903,5	3,2	20,4	5 239,8
<b>TOTAL</b>	<b>721,5</b>	<b>4 538,3</b>	<b>601 018,8</b>	<b>4 269,2</b>	<b>26 852,4</b>	<b>2 934 500,1</b>
<b>C: SALDO (A-B)</b>	<b>-198,2</b>	<b>-1 246,4</b>	<b>-210 833,2</b>	<b>-1 929,1</b>	<b>-12 133,8</b>	<b>-1 442 524,2</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