



## SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en octubre del 2008 alcanzó un total de 697,53 miles de metros cúbicos (4 387,31 miles de bls.), con un promedio de 22,50 miles de m<sup>3</sup>/día (141,53 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 14,5%, respecto del mes anterior (19,65 miles de m<sup>3</sup>/día), debido básicamente al aporte en la producción del Lote 56, III y XIII, de las compañías Pluspetrol Perú Corporation S.A. Ineroil Perú S.A. y Olympic Perú Inc. Sucursal del Perú, respectivamente. Asimismo, la producción refleja un aumento de 23,0%, respecto de la del mismo mes del año anterior (18,29 miles de m<sup>3</sup>/día).

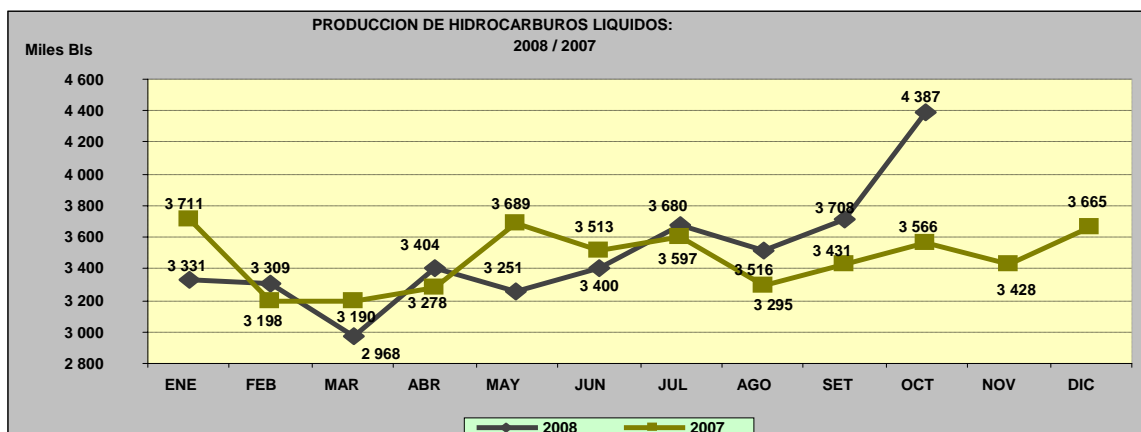
El mayor aporte en la producción corresponde al Lote 56 con 168,40 miles de metros cúbicos (1 059,22 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por el Lote 88 con 140,66 miles de metros cúbicos (884,75 miles de barriles) operado por Pluspetrol Perú Corporation, por el Lote 1-AB con 106,96 miles de metros cúbicos (672,74 miles de barriles) y el Lote 8 con 68,26 miles de metros cúbicos (429,36 miles de barriles), ambos operados por Pluspetrol Norte; luego el Lote X con 67,10 miles de metros cúbicos (422,05 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 50,94 miles de metros cúbicos (320,42 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-octubre, ésta fue de 5 557,52 miles de metros cúbicos (34 955,56 miles de bls.), lo que representa un aumento de 1,4% en relación al mismo período del año anterior. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 502,86 miles de metros cúbicos (9 452,67 miles de bls.).

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

Contratista	Lote	Octubre 2008		Octubre 2007		Var. %	Ene/Oct 2008		Ene/Oct 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>Noroeste:Contin.</b>		<b>132,15</b>	<b>831,17</b>	<b>114,27</b>	<b>718,73</b>	<b>15,6</b>	<b>1 181,94</b>	<b>7 434,12</b>	<b>997,92</b>	<b>6 276,70</b>	<b>18,4</b>
<b>GMP S.A.</b>	<b>I</b>	3,99	25,12	4,96	31,17	-19,4	44,10	277,36	39,86	250,70	10,6
<b>Pet. Monterrico</b>	<b>II</b>	3,65	22,94	2,69	16,95	35,4	33,54	210,95	26,53	166,87	26,4
<b>Mercantile</b>	<b>III</b>	16,09	101,22	6,40	40,25	151,5	80,26	504,81	46,40	291,84	73,0
<b>Rio Bravo</b>	<b>IV</b>	7,23	45,48	9,59	60,33	-24,6	81,90	515,16	74,62	469,37	9,8
<b>GMP S.A.</b>	<b>V</b>	0,99	6,25	0,81	5,13	22,0	9,95	62,57	7,24	45,53	37,4
<b>Sapet</b>	<b>VI/VII</b>	13,86	87,16	13,98	87,92	-0,9	135,77	853,99	139,74	878,96	-2,8
<b>Unipetro</b>	<b>IX</b>	1,44	9,05	1,28	8,08	12,0	12,71	79,91	13,04	82,02	-2,6
<b>Petrobrás</b>	<b>X</b>	67,10	422,05	65,89	414,43	1,8	680,33	4 279,15	637,29	4 008,43	6,8
<b>Olympic</b>	<b>XIII</b>	17,53	110,27	8,36	52,58	109,7	100,68	633,28	10,06	63,29	900,7
<b>Pet. Monterrico</b>	<b>XV</b>	0,09	0,59	0,09	0,58	1,4	0,91	5,75	0,86	5,43	5,8
<b>Pet. Monterrico</b>	<b>XX</b>	0,17	1,05	0,21	1,32	-20,6	1,78	11,20	2,27	14,27	-21,5
<b>Noroeste: Zocalo</b>		65,55	412,30	50,15	315,43	30,7	622,44	3 914,99	566,69	3 564,36	9,8
<b>BPZ</b>	<b>Z-1</b>	14,61	91,87	0,00	0,00	0,0	84,30	530,22	0,00	0,00	0,0
<b>Petrotech</b>	<b>Z-2B</b>	50,94	320,42	50,15	315,43	1,6	538,14	3 384,77	566,69	3 564,36	-5,0
<b>Selva Norte</b>		175,22	1 102,11	207,26	1 303,59	-15,5	1 844,84	11 603,66	2 138,97	13 453,64	-13,8
<b>Pluspetrol Norte</b>	<b>8</b>	68,26	429,36	84,19	529,51	-18,9	741,51	4 663,94	826,73	5 199,97	-10,3
<b>Pluspetrol Norte</b>	<b>1-AB</b>	106,96	672,74	123,07	774,08	-13,1	1 103,33	6 939,72	1 312,24	8 253,68	-15,9
<b>Selva Central</b>		<b>15,54</b>	<b>97,76</b>	<b>16,77</b>	<b>105,50</b>	<b>-7,3</b>	<b>154,88</b>	<b>974,14</b>	<b>167,49</b>	<b>1 053,49</b>	<b>-7,5</b>
<b>Maple Produc.</b>	<b>31 E</b>	1,83	11,49	2,30	14,44	-20,4	19,51	122,72	21,54	135,48	-9,4
<b>Maple</b>	<b>31 B, D</b>	0,53	3,30	0,00	0,00	0,0	3,96	24,88	0,00	0,00	0,0
<b>Aguaytia</b>	<b>31C</b>	13,19	82,97	14,48	91,06	-8,9	131,41	826,54	145,95	918,01	-10,0
<b>Selva Sur</b>		<b>309,07</b>	<b>1 943,97</b>	<b>178,54</b>	<b>1 122,96</b>	<b>73,1</b>	<b>1 753,43</b>	<b>11 028,66</b>	<b>1 609,08</b>	<b>10 120,79</b>	<b>9,0</b>
<b>Pluspetrol</b>	<b>56</b>	168,40	1 059,22	0,00	0,00	0,0	250,56	1 576,00	0,00	0,00	0,0
<b>Pluspetrol</b>	<b>88</b>	140,66	884,75	178,54	1 122,96	-21,2	1 502,86	9 452,67	1 609,08	10 120,79	-6,6
<b>Total</b>		<b>697,53</b>	<b>4 387,31</b>	<b>566,99</b>	<b>3 566,21</b>		<b>5 557,52</b>	<b>34 955,56</b>	<b>5 480,15</b>	<b>34 468,99</b>	
<b>Promedio Diario</b>		<b>22,50</b>	<b>141,53</b>	<b>18,29</b>	<b>115,04</b>	<b>23,0</b>	<b>18,22</b>	<b>114,61</b>	<b>18,03</b>	<b>113,38</b>	<b>1,1</b>

FUENTE: PERUPETRO



### PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR REGIONES:

REGION	OCTUBRE 2008		OCTUBRE 2007		VAR %	ENE/OCT 2008		ENE/OCT 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	309,07	1 943,97	178,54	1 122,96	73,1	1 753,43	11 028,66	1 609,08	10 120,79	9,0
LORETO	177,57	1 116,90	209,55	1 318,03	-15,3	1 868,31	11 751,26	2 160,51	13 589,12	-13,5
PIURA	182,92	1 150,54	164,21	1 032,84	11,4	1 718,29	10 807,69	1 562,34	9 826,79	10,0
TUMBES	14,77	92,92	0,21	1,32	6 934,3	86,08	541,41	2,27	14,27	3 694,6
UCAYALI	13,19	82,97	14,48	91,06	-8,9	131,41	826,54	145,95	918,01	-10,0
<b>TOTAL</b>	<b>697,53</b>	<b>4 387,31</b>	<b>566,99</b>	<b>3 566,21</b>	<b>23,0</b>	<b>5 557,52</b>	<b>34 955,56</b>	<b>5 480,15</b>	<b>34 468,99</b>	<b>1,4</b>
<b>PROM.DIA.</b>	<b>22,50</b>	<b>141,53</b>	<b>18,29</b>	<b>115,04</b>	<b>23,0</b>	<b>18,22</b>	<b>114,61</b>	<b>18,03</b>	<b>113,38</b>	<b>1,1</b>

### PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en octubre del 2008 fue de 310,52 millones de metros cúbicos (10 965,83 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 10,02 millones de metros cúbicos (353,74 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es menor a la del mes precedente en 5,3%, esto, es debido a la menor entrega de gas natural para consumo de gas en generación de energía eléctrica a las Centrales Térmicas a gas natural. Por otro lado, la producción es superior en 15,7% a la de octubre del 2007 (8,66 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 245,54 millones de metros cúbicos (8 671,25 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 37,53 millones de metros cúbicos (1 325,26 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-octubre, ésta fue de 2 800,72 millones de metros cúbicos (98 906,68 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 29,6%, en comparación a similar período del 2007. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 2 162,11 millones de metros cúbicos (76 354,27 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 351,94 millones de metros cúbicos (12 428,50 millones de pies cúbicos), lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

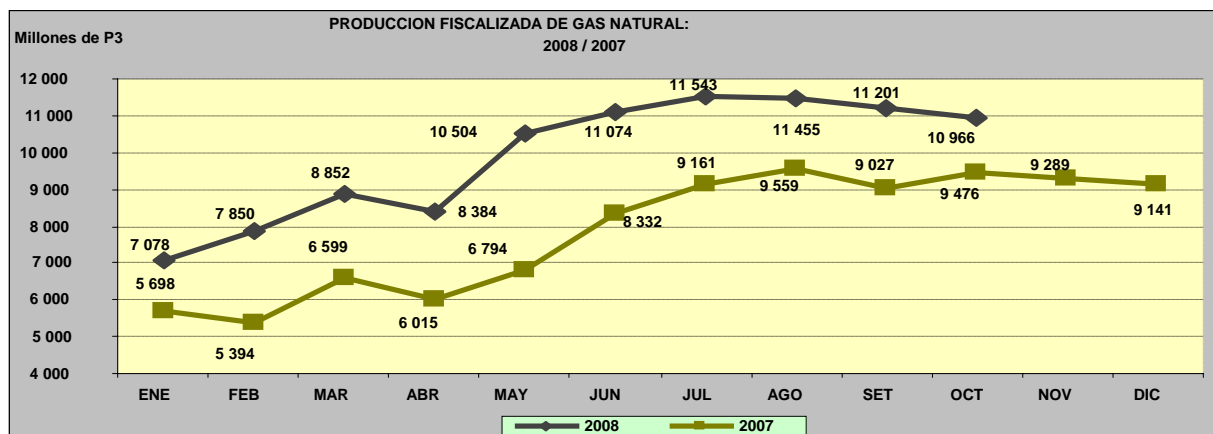
## PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS

Contratista	Lote	Octubre 2008		Octubre 2007		Var. %	Ene/Oct 2008		Ene/Oct 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>		15,51	547,76	16,34	576,93	-5,1	161,87	5 716,35	144,52	5 103,82	12,0
Petrobrás	X	10,15	358,47	10,44	368,52	-2,7	96,36	3 402,92	84,27	2 976,06	14,3
GMP S.A.	I	3,96	139,86	4,04	142,73	-2,0	41,01	1 448,11	32,80	1 158,45	25,0
OLYMPIC	XIII	0,25	8,67	0,11	3,86	124,4	6,86	242,41	10,50	370,82	-34,6
Sapet	VI	1,15	40,76	1,75	61,81	-34,1	17,64	622,91	16,95	598,48	4,1
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	11,94	421,56	15,05	531,57	-20,7	124,81	4 407,55	119,93	4 235,42	4,1
Selva Central											
Aguaytia	31 C	37,53	1 325,26	39,19	1 384,10	-4,3	351,94	12 428,50	329,72	11 643,86	6,7
Selva Sur											
Pluspetrol	88	245,54	8 671,25	197,74	6 983,00	24,2	2 162,11	76 354,27	1 559,46	55 071,79	38,6
<b>Total</b>		<b>310,52</b>	<b>10 965,83</b>	<b>268,32</b>	<b>9 475,61</b>		<b>2 800,72</b>	<b>98 906,68</b>	<b>2 153,63</b>	<b>76 054,89</b>	
<b>Promedio Diario</b>		<b>10,02</b>	<b>353,74</b>	<b>8,66</b>	<b>305,66</b>	<b>15,7</b>	<b>9,18</b>	<b>324,28</b>	<b>7,08</b>	<b>250,18</b>	<b>29,6</b>

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 271,64 millones de Nuevos Soles en octubre, lo que hace un acumulado de 3 238,00 millones de Nuevos Soles para el período enero-octubre 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 octubre corresponden a Pluspetrol con 1 948,04 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 571,47 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 180,04 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 175,57 millones de Nuevos Soles; la diferencia 362,88 millones de Nuevos Soles, la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.



## PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR REGIONES:

REGION	OCTUBRE 2008		OCTUBRE 2007		VAR %	ENE/OCT 2008		ENE/OCT 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>	245,54	8 671,25	197,74	6 983,00	24,2	2 162,11	76 354,27	1 559,46	55 071,79	38,6
<b>PIURA</b>	27,45	969,31	31,39	1 108,50	-12,6	286,68	10 123,90	264,46	9 339,25	8,4
<b>UCAYALI</b>	37,53	1 325,26	39,19	1 384,10	-4,3	351,94	12 428,50	329,72	11 643,86	6,7

<b>TOTAL</b>	<b>310,52</b>	<b>10 965,83</b>	<b>268,32</b>	<b>9 475,61</b>		<b>2 800,72</b>	<b>98 906,68</b>	<b>2 153,63</b>	<b>76 054,89</b>	
<b>PR. DIARIO</b>	<b>10,02</b>	<b>353,74</b>	<b>8,66</b>	<b>305,66</b>	<b>15,7</b>	<b>9,18</b>	<b>324,28</b>	<b>7,08</b>	<b>250,18</b>	<b>29,6</b>

### PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de setiembre del 2008 fue de 1 022,53 miles de metros cúbicos, (6 431,48 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 34,08 miles de metros cúbicos (214,38 miles de bls/día). El 32,9% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 30,4% a Refinería Talara (Petroperú); y 36,7% a otras refinerías menores, tales como: El Milagro, Iquitos y Conchán (Petroperú), la Refinería Pucallpa (Maple Gas Co.) y las Plantas Pisco (Pluspetrol), Verdún (EEPSA) y Aguaytía (Aguaytía).

La mayor producción corresponde al diesel 2: 281,54 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 187,98 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 106,71 miles de metros cúbicos, del propano: 71,60 miles de metros cúbicos, del turbo A-1: 51,37 miles de metros cúbicos, del GLP: 39,98 miles de metros cúbicos, del butano: 36,00 miles de metros cúbicos, del intermediate fuel oil: 32,10 miles de metros cúbicos, de los asfaltos: 12,27 miles de metros cúbicos, del kerosene: 7,11 miles de metros cúbicos, del marine fuel oil: 6,16, miles de metros cúbicos, de los solventes: 3,53 miles de metros cúbicos, de la gasolina natural Maple: 3,32 miles de metros cúbicos, del diesel 2 bunker nacional: 2,90 miles de metros cúbicos, del naftoil industrial Premium: 2,07 miles de metros cúbicos y otros productos con 177,89 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	
	Setiembre	Ene/Set	Setiembre	Ene/Set	Setiembre	Ene/Set	Setiembre	Ene/Set
<b>Productos Terminados</b>								
GLP	8,98	72,41	24,56	224,22	6,44	56,97	<b>39,98</b>	<b>353,60</b>
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	71,60	518,44	<b>71,60</b>	<b>518,44</b>
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	36,00	242,79	<b>36,00</b>	<b>242,79</b>
Gasolina 98 BA	3,50	24,64	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>3,50</b>	<b>24,64</b>
Gasolina 97	0,77	9,08	0,00	0,00	0,50	10,96	<b>1,27</b>	<b>20,04</b>
Gasolina 95	3,29	27,89	4,32	33,12	0,00	9,26	<b>7,61</b>	<b>70,27</b>
Gasolina 90	16,22	143,41	7,98	88,98	8,65	58,91	<b>32,84</b>	<b>291,29</b>
Gasolina 84	14,85	152,55	32,49	261,03	14,14	110,42	<b>61,49</b>	<b>524,00</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	41,29	397,08	7,32	102,57	2,76	24,15	<b>51,37</b>	<b>523,79</b>
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	1,18	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>1,18</b>
Kerosene	0,38	16,42	6,31	49,05	0,42	5,97	<b>7,11</b>	<b>71,43</b>
Petróleo Diesel 2	96,84	1 008,35	110,42	928,20	74,28	410,19	<b>281,54</b>	<b>2 346,75</b>
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	2,90	20,82	0,00	0,00	<b>2,90</b>	<b>20,82</b>
Marine Gas Oil D2 – MGO	0,00	0,00	0,00	3,35	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>3,35</b>
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	6,16	45,58	0,00	0,00	<b>6,16</b>	<b>45,58</b>
Intermed. Fuel Oil - -IFO	31,86	211,31	0,25	11,48	0,00	0,00	<b>32,10</b>	<b>222,80</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	-5,62	79,78	26,94	402,70	21,14	160,21	<b>42,46</b>	<b>642,69</b>
Pet. Industrial 500	104,10	785,01	25,96	227,95	15,46	100,32	<b>145,52</b>	<b>1 113,28</b>
Asfalto Líquido RC/MC	0,91	5,07	1,93	11,22	0,71	8,41	<b>3,55</b>	<b>24,69</b>
Asfalto Sólido	4,88	40,03	0,77	14,90	3,07	38,20	<b>8,72</b>	<b>93,12</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	1,05	15,71	<b>1,05</b>	<b>16,12</b>
Solvente 3	0,00	0,00	1,40	13,41	1,08	10,51	<b>2,48</b>	<b>23,92</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	2,07	14,83	<b>2,07</b>	<b>14,83</b>
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	3,32	25,88	<b>3,32</b>	<b>25,88</b>
<b>Sub – Total</b>	<b>322,26</b>	<b>2 973,02</b>	<b>259,69</b>	<b>2 440,16</b>	<b>262,69</b>	<b>1 822,78</b>	<b>844,64</b>	<b>7 235,96</b>
Productos en Proceso	15,07	561,94	59,94	492,12	111,97	920,32	<b>186,98</b>	<b>1 974,37</b>
Recuperación de productos	0,00	0,00	-2,54	-44,69	-0,16	-7,06	<b>-2,70</b>	<b>-51,76</b>
Mermas	0,00	0,00	0,82	2,24	0,23	1,78	<b>1,05</b>	<b>4,03</b>
Perdidas y Ganancias	-1,06	-5,20	-7,27	-32,37	0,89	16,96	<b>-7,44</b>	<b>-20,61</b>

<b>Total</b>	<b>336,27</b>	<b>3 529,75</b>	<b>310,65</b>	<b>2 857,46</b>	<b>375,61</b>	<b>2 754,78</b>	<b>1 022,53</b>	<b>9 141,99</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	
	Setiembre	Ene/Set	Setiembre	Ene/Set	Setiembre	Ene/Set	Setiembre	Ene/Set
<b>Productos Terminados</b>								
GLP	56,46	455,44	154,48	1 410,30	40,50	358,32	<b>251,44</b>	<b>2 224,05</b>
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	450,32	3 260,87	<b>450,32</b>	<b>3 260,87</b>
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	226,46	1 527,11	<b>226,46</b>	<b>1 527,11</b>
Gasolina 98 BA	22,04	154,95	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>22,04</b>	<b>154,95</b>
Gasolina 97	4,84	57,13	0,00	0,00	3,16	68,91	<b>8,00</b>	<b>126,04</b>
Gasolina 95	20,69	175,40	27,18	208,31	0,00	58,25	<b>47,87</b>	<b>441,96</b>
Gasolina 90	102,02	902,01	50,18	559,65	54,38	370,52	<b>206,58</b>	<b>1 832,17</b>
Gasolina 84	93,41	959,48	204,38	1 641,84	88,95	694,55	<b>386,74</b>	<b>3 295,86</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	259,73	2 497,52	46,05	645,13	17,34	151,87	<b>323,12</b>	<b>3 294,52</b>
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	7,44	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>7,44</b>
Kerosene	2,41	103,25	39,66	308,49	2,65	37,55	<b>44,72</b>	<b>449,29</b>
Petróleo Diesel 2	609,13	6 342,30	694,50	5 838,20	467,21	2 580,02	<b>1 770,84</b>	<b>14 760,52</b>
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	18,25	130,93	0,00	0,00	<b>18,25</b>	<b>130,93</b>
Marine Gas Oil D2 – MGO	0,00	0,00	0,00	21,08	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>21,08</b>
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	38,73	286,69	0,00	0,00	<b>38,73</b>	<b>286,69</b>
Intermed. Fuel Oil - -IFO	200,37	1 329,12	1,55	72,22	0,00	0,00	<b>201,92</b>	<b>1 401,34</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	-35,36	501,83	169,47	2 532,92	132,95	1 007,66	<b>267,06</b>	<b>4 042,41</b>
Pet. Industrial 500	654,76	4 937,56	163,27	1 433,74	97,25	631,00	<b>915,28</b>	<b>7 002,30</b>
Asfalto Líquido RC/MC	5,73	31,89	12,11	70,54	4,49	52,89	<b>22,33</b>	<b>155,32</b>
Asfalto Sólido	30,69	251,75	4,81	93,69	19,33	240,27	<b>54,83</b>	<b>585,71</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	6,61	98,84	<b>6,61</b>	<b>101,37</b>
Solvente 3	0,00	0,00	8,78	84,37	6,79	66,08	<b>15,57</b>	<b>150,45</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	13,01	93,29	<b>13,01</b>	<b>93,29</b>
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	20,86	162,80	<b>20,86</b>	<b>162,80</b>
<b>Sub – Total</b>	<b>2 026,92</b>	<b>18 699,62</b>	<b>1 633,40</b>	<b>15 348,07</b>	<b>1 652,27</b>	<b>11 464,92</b>	<b>5 312,59</b>	<b>45 512,61</b>
Productos en Proceso	94,81	3 534,46	377,01	3 095,34	704,25	5 788,59	<b>1 176,07</b>	<b>12 418,39</b>
Recuperación de productos	0,00	0,00	-15,97	-281,12	-1,03	-44,43	<b>-17,00</b>	<b>-325,55</b>
Mermas	0,00	0,00	5,17	14,12	1,43	11,21	<b>6,60</b>	<b>25,32</b>
Perdidas y Ganancias	-6,66	-32,70	-45,71	-203,60	5,59	106,68	<b>-46,78</b>	<b>-129,62</b>
<b>Total</b>	<b>2 115,07</b>	<b>22 201,39</b>	<b>1 953,90</b>	<b>17 972,80</b>	<b>2 362,51</b>	<b>17 326,96</b>	<b>6 431,48</b>	<b>57 501,15</b>

FUENTE: MEM-DGH.

**VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO**

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en setiembre del 2008 fue de 843,68 miles de metros cúbicos, (5 306,59 miles de bls.), con un promedio diario de 28,12 miles de metros cúbicos (176,89 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 27,7% a la del mismo mes del año pasado. Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 377,79 miles de metros cúbicos (2 376,25 miles de barriles), seguido del GLP: 172,48 miles de metros cúbicos (1 084,83 miles de barriles), de las gasolinas con 104,24 miles de metros cúbicos (655,59 miles de barriles), de los petróleos residuales: 96,05 miles de metros cúbicos (604,10 miles de barriles), entre otros productos.

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

Producto	2008				2007				VAR - 2008/2007	
	Setiembre	Setiembre	Ene/Set	Ene/Set	Setiembre	Setiembre	Ene/Set	Ene/Set	Setiembre	Ene/Set
	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>843,68</b>	<b>5 306,59</b>	<b>6 555,40</b>	<b>41 232,05</b>	<b>660,76</b>	<b>4 156,04</b>	<b>5 937,27</b>	<b>37 344,15</b>	<b>27,7</b>	<b>10,4</b>
GLP	172,48	1 084,83	1 198,63	7 539,10	131,00	823,99	1 133,76	7 131,11	31,7	5,7
GASOLINA 84	59,62	374,99	531,15	3 340,84	55,50	349,09	504,20	3 171,34	7,4	5,3
GASOLINA 90	32,85	206,60	302,58	1 903,17	29,86	187,83	303,63	1 909,78	10,0	-0,3
GASOLINA 95	6,73	42,30	59,66	375,24	5,50	34,62	52,32	329,08	22,2	14,0
GASOLINA 97	2,18	13,70	21,88	137,59	5,08	31,96	48,33	303,96	-57,1	-54,7
GASOLINA 98	2,86	18,00	23,61	148,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
TURBO A-1	64,14	403,40	200,46	1 260,87	16,21	101,96	154,67	972,86	295,6	29,6
KEROSENE	4,95	31,12	40,59	255,29	5,19	32,67	53,38	335,76	-4,7	-24,0
DIESEL 2	377,79	2 376,25	3 125,41	19 658,14	323,60	2 035,35	2 767,00	17 403,83	16,7	13,0
PET.IND.N°5y6	31,61	198,80	275,08	1 730,21	25,94	163,17	249,40	1 568,69	21,8	10,3
PET.IND.N°500	64,44	405,30	557,71	3 507,88	37,00	232,70	477,57	3 003,79	74,2	16,8
ASFALTOS	14,32	90,10	102,25	643,14	14,06	88,46	84,81	533,41	1,9	20,6
SOLVENTES	5,39	33,92	51,29	322,61	5,64	35,47	58,19	366,01	-4,4	-11,9
OTROS	4,34	27,27	65,10	409,47	6,16	38,77	50,01	314,54	-29,7	30,2

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 octubre se han registrado 2 234,9 kilómetros de líneas sísmicas 2D, de los cuales 589,4 se efectuaron en el Lote 39 por Repsol, 225,7 en el Lote 31-E por Maple, 62,7 en el Lote 102, por Ramshorn, 417,0 en el Lote 104 por Burlington, 756,5 se efectuaron en el Lote 107 por Petrolífera y 183,7 en el Lote 111 por Sapet; asimismo, se registraron 2 233,3 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 666,2 en el Lote Z-36 los dos por Petrotech.

### SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO	EJECUTADO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
			2008	OCTUBRE		
REPSOL	39	2D	590	589,4		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	3D		666,2		Licencia
MAPLE	31 - E	2D	225,7	225,7		Licencia
TALISMAN	101	3D				Licencia
RAMSHORN	102	2D	62,8	62,7		Licencia
RAMSHORN	102	3D		21,7		Licencia
BURLINGTON	104	2D	444	417,0		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
TOTAL		2D	1 925,0	2 234,9	116,1	
		3D	470,0	2 233,3	475,2	

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

### PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en octubre se perforó un (01) pozo: el Raya 4, en el Lote 39 por Repsol ubicado en la Selva Norte, el cual se encuentra en completación.

#### POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN OCTUBRE

COMPañÍA	LOTE	POZO	PROFUND. FINAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
REPSOL	39	RAYA 4	6 100	Chonta-Vivian y Casablanca	En completación

Adicionalmente se están perforando dos (02) pozos, el San Miguel 1X en el Lote Z-6 y el RC1-6XD en el Lote Z-2B, ambos por Petrotech, ubicados en el Zócalo.

#### POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACIÓN

COMPañÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROTECH	Z-6	SAN MIGUEL 1X	10 150	633	Paleozoico – Cretácico.	Perforando
PETROTECH	Z-2B	RC1-6XD	7 676	-	Paleozoico-Redondo Sup.- Redondo Inf.	Plataforma inestable

En relación a pozos de desarrollo, en octubre se perforaron diecisiete (17) pozos: el 13048D Mirador Sur, el 13065D Mirador Sur los dos en el Lote III por InterOil, ubicados en el Noroeste, los cuales están en estado productivo-productor, también: el 8519 Central, el 8797 Taiman, el 8807 Central, el 8804 Taiman, el 8602 Central, el 8886 Ballena, el 8607 Ballena, el 8543 Ballena, el 8596 Central, el 8511 Central, el 8619 Central y 8879 Taiman, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste; estos pozos se encuentran en estado Productivo-productor, asimismo, La Isla PN-23 y La Isla PN 24 en el Lote XIII por Olympic, ubicados en el Noroeste, los cuales están en completación y el Maquia 46 en el Lote 31B/D por Maple, ubicado en la Selva Central, el cual está en estado productivo-productor.

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

COMPañÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
INTEROIL	III	13048 MIRADOR SUR	3 116	Salinas – Mogollón	Productivo-productor
INTEROIL	III	13065 MIRADOR SUR	4 782	Salinas – Mogollón	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8519 CENTRAL	4 104	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8797 TAIMAN	3 950	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8807 CENTRAL	4 105	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8804 TAIMAN	3 570	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8602 CENTRAL	4 277	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8886 BALLENA	4 000	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8607 BALLENA	4 424	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8543 BALLENA	4 317	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8596 CENTRAL	4 301	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8511 CENTRAL	4 020	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8619 CENTRAL	3 940	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8879 TAIMAN	3 900	-	Productivo-productor
OLYMPIC	XIII	LA ISLA PN – 23	6 521	Salina – Paleozoico	En completación

OLYMPIC	XIII	LA ISLA PN – 24	4 585	Salina	En completación
MAPLE	31B/D	MAQUIA 46	2 238	Cachiyacu – Casablanca – Vivian	Productivo-productor

Adicionalmente, se están perforando ocho (08) pozos: el Mirador Sur 13099D en el Lote III por Interoil, ubicado en el Noroeste, el Lobo 13283 en el lote VI-VII por Sapet, el Maquia 47 en el Lote 31B/D por Maple ubicado en la Selva Central, el San Pedro SP1A-1D, en el Lote Z-2B por Petrotech ubicado en el Zócalo, el Central 8766 y el Taiman 8899, en el Lote X por Petrobras ubicados en el Noroeste, el Cashiriari 1001D en el Lote 88 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Sur y La Isla PN 14D en el Lote XIII por Olympic, ubicado en el Noroeste.

#### POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
INTEROIL	III	MIRADOR SUR 13048D	-	-	-	-
SAPET	VI-VII	LOBO 13283	9 400	8 509	Basal – Salina	Perforando
MAPLE	31B/D	MAQUIA 47	-	-	-	-
PETROTECH	Z-2B	SAN PEDRO SP1A-1D	7 377	7 503	Paleozoico – Verdún	Perforando
PETROBRAS	X	CENTRAL 8766	-	-	-	-
PETROBRAS	X	TAIMAN 8899	-	-	-	-
PLUSPETROL	88	CASHIRIARI 1001D	10 584	10 223	Vician – Chonta - Nia – Noi y Ene	Perforando
OLYMPIC	XIII	LA ISLA PN 14D	5 700	3 000	Salina	Perforando

#### CONTRATOS

En el mes de octubre, 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 – OCTUBRE

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	INTEROIL PERU S.A. (100%)	LICENCIA	05/03/1993
	IV	INTEROIL PERU S.A. (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	PERENCO PERU LIMITED SUC. DEL PERU (100%)	LICENCIA	28/11/2007
	31 C	AGUAYTIA ENERGY DEL PERU S.R. L. (100%)	LICENCIA	30/03/1994
SELVA CENTRAL	31B y 31D	MAPLE GAS CORPORATION DEL PERU S.R.L. (100%)	LICENCIA	30/03/1994
	88	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (2,2%); PLUSPETROL CAMISEA (25%); HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (25,2%); SK ENERGY SUC.PERUANA (17,6%); TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%);	LICENCIA	09/12/2006



		SONATRACH PERU CORP. S.A.C. (10%); REPSOL EXPLORACION (10%)		
	56	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (2,2%); PLUSPETROL LOTE 56 (25%); HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (25,2%); SK ENERGY SUC.PERUANA (17,6%); TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%); SONATRACH PERU CORP. S.A.C. (10%); REPSOL EXPLORACION (10%)	LICENCIA	07/09/2004

### CONTRATOS DE EXPLORACION/EXPLOTACION – OCTUBRE

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 EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L. (100%)	LICENCIA	03/02/2005
	Z – 6	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/03/2002
	Z – 33	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	01/09/2004
	Z – 34	GOLD OIL PERU S.A.C. (50%),	LICENCIA	08/03/2007
		PLECTRUM PLC SUCURSAL DEL PERU (50%)		
	Z – 35	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/09/2005
	Z – 36	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	14/07/2006
	Z – 38	VIETNAM AMERICAN EXPLORATION COMPANY L.L.C.	LICENCIA	12/04/2007
	Z – 45	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z – 46	SK ENERGY, SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z – 47	PVEP PERU, SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z – 48	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	Z – 49	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
SELVA NORTE	39	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (55%)	LICENCIA	09/09/1999
		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (45%)		
	64	TALISMAN PETROLERA DEL PERU LLC. SUC. DEL PERU (25%)	LICENCIA	07/12/1995
		HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (50%)		
		TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (25%)		
	95	HARKEN DEL PERU Ltd. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/04/2005
	101	TALISMAN PERU LTD. SUCURSAL PERUANA (70%)	LICENCIA	02/04/2004
		ECOPETROL DEL PERU S.A. (30%)		
	102	RAMSHORN INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (21,88%)	LICENCIA	13/12/2005
		SHONA ENERGY INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (21,88%)		
		ANDEAN OIL AND GAS S.A.C.(12,50%)		
		HUNT OIL EXPLOR. & PROD. CO. OF PERU L.L.C.SUC. DEL PERU (1,75%)		
	103	HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (42%)		
		TALISMAN PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (40%)	LICENCIA	02/04/2004
		PETROBRAS ENERGIA S.A. (30%)		
	104	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (30%)	LICENCIA	28/04/2005
		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (65%)		
		CEPSA PERU S.A. SUC. DEL PERU (35%)		
	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. (70%)	LICENCIA	13/12/2005	
	KOREA NATIONAL OIL CORP. SUC. PERUANA (30%)			
116	HOCOL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	12/12/2006	
117	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	04/05/2006	
121	PERENCO PERU LIMITED 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	PERENCO PERU LIMITED SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2006	
127	LOON PERU LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (20%)	LICENCIA	29/08/2007	
	CEPSA PERU S.A. SUC. DEL PERU (80%)			
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 (PERÚ) SUCURSAL DEL PERU (30%), CEPSA PERU S.A. SUC. DEL PERU (60%) 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 (30%) CEPSA PERU S.A. SUC. DEL PERU (70%)	LICENCIA	21/11/2007
	138	PACIFIC STRATUS ENERGY S.A. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	SELVA SUR	57	REPSOL EXPLORATION PERU SUCURSAL DEL PERU (53,84%) PETROBRAS ENERGÍA PERU S.A. (46,16%)	LICENCIA
58		PETROBRAS ENERGÍA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
76		HUNT OIL EXP & PROD COMPANY OF PERU LLC. SUCURSAL PERU (50%) REPSOL EXPLORATION PERU SUCURSAL DEL PERU (50%)	LICENCIA	04/05/2006
90		REPSOL EXPLORATION PERU SUCURSAL DEL PERU (50,5%) ECOPETROL DEL PERU S.A. (49,5%)	LICENCIA	10/12/2003
108		PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
110		PETROBRAS ENERGÍA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
111		SAPET DEVELOPMENT PERU INC, SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/12/2005
113		SAPET DEVELOPMENT PERU INC, SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/12/2005
SIERRA SUR	105	SIBOIL DEL PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	141	PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERU) SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007

## BALANZA COMERCIAL

En setiembre del 2008 la balanza comercial de hidrocarburos presentó un resultado negativo de US\$ 302,54 millones, el déficit es debido principalmente a los altos volúmenes de importación de crudo y diesel y finalmente el déficit acumulado para lo que va del año es de US\$ 2 075,18 millones.

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

	SETIEMBRE			ENE/SET		
	Miles m <sup>3</sup> .	Miles Bls	Miles US\$	Miles m <sup>3</sup> .	Miles Bls	Miles US\$
<b>A : EXPORTACIONES</b>						
<b>PETROLEO CRUDO</b>	57,2	359,9	29 015,9	817,5	5 141,6	502 160,0
<b>GASES</b>						
<b>GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO</b>	0,7	4,2	240,5	3,6	22,6	1 251,1
<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>	48,7	306,3	27 630,9	1 011,5	6 361,9	700 017,1
<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>	45,4	285,7	42 416,1	393,9	2 477,5	371 135,8
<b>MATERIAL DE CORTE / GASOILS</b>	0,0	0,0	0,0	133,7	840,9	100 940,2
<b>DIESEL 2 / MGO / BUNKERS</b>	4,0	25,5	3 990,7	29,9	188,0	27 638,5
<b>TURBO JP – 5</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

<b>RESIDUALES</b>						
RESIDUAL 6	46,0	289,5	24 639,2	419,8	2 640,3	217 899,0
FUEL OIL	25,5	160,3	15 975,6	129,9	817,2	81 268,7
HEAVY FUEL OIL	53,8	338,6	26 626,9	527,3	3 316,5	267 123,6
<b>OTROS</b>						
SOLVENTE 1	0,0	0,0	0,0	0,3	2,0	220,0
SOLVENTE 3	0,1	0,5	74,3	1,0	6,6	1 038,3
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,0	0,0	2,9	0,1	0,4	85,3
ACEITES LUBRICANTES	1,7	10,8	3 172,6	12,1	75,8	18 529,9
GRASAS LUBRICANTES	0,1	0,5	196,4	0,5	2,9	590,4
<b>TOTAL</b>	<b>283,3</b>	<b>1 781,9</b>	<b>173 981,9</b>	<b>3 511,5</b>	<b>22 086,3</b>	<b>2 312 889,1</b>
<b>B: IMPORTACIONES</b>						
<b>PETROLEO CRUDO</b>	427,7	2 690,3	264 629,9	4 293,9	27 007,8	2 849 281,7
<b>GASES</b>						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BUTANO	7,1	45,0	3 636,6	104,3	656,2	59 362,8
PROPANO	6,7	42,4	3 634,7	119,8	753,6	58 879,8
OTROS GASES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>GASOLINAS</b>						
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINA DE MOTOR	10,4	65,4	7 935,7	107,7	677,6	82 787,9
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	1,4	8,8	1 318,7
<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	0,0	0,0	0,0	54,8	344,8	55 306,9
DIESEL 2	209,0	1 314,6	182 267,1	1 236,8	7 779,1	1 100 288,6
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	50,2	315,5	46 098,0
<b>RESIDUALES</b>						
FUEL OILS	0,0	0,0	0,0	18,8	118,4	11 842,2
<b>OTROS</b>						
SOLVENTES	0,2	1,4	366,5	0,5	2,8	721,6
BASES LUBRICANTES	7,6	47,7	9 784,1	79,9	502,5	90 322,4
ACEITES LUBRICANTES	1,8	11,0	3 427,8	15,1	95,3	23 434,0
GRASAS LUBRICANTES	0,3	2,0	837,7	5,7	35,8	8 422,0
<b>TOTAL</b>	<b>670,9</b>	<b>4 219,8</b>	<b>476 520,0</b>	<b>6 089,0</b>	<b>38 298,2</b>	<b>4 388 066,6</b>
<b>C: SALDO (A-B)</b>	<b>-387,6</b>	<b>-2 438,0</b>	<b>-302 538,1</b>	<b>-2 577,5</b>	<b>-16 211,9</b>	<b>-2 075 177,5</b>

FUENTE: MEM-DGH

RESERVAS DE PETRÓLEO 1996 – 2006						
(MILES DE BARRILES)						
AÑO	PROBADAS		TOTAL TOTAL PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	TOTAL
	DESARROLLADAS	NO DESARROLLADAS				
1996	242,788	97,478	340,266	399,607	3,314,770	4,054,643
1997	238,128	85,393	323,521	352,190	3,756,968	4,432,679
1998	263,794	91,951	355,745	339,782	4,288,138	4,983,665
1999	236,480	73,284	309,764	480,590	4,264,312	5,054,666
2000	231,797	91,596	323,393	428,004	4,318,674	5,070,071
2001	271,962	127,598	399,560	408,930	4,848,071	5,656,561
2002	263,441	110,611	374,052	360,280	5,120,476	5,854,808

2003	252,212	100,320	352,532	349,493	5,123,708	5,825,733
2004	268,470	110,846	379,316	353,774	5,113,543	5,846,633
2005	261,363	121,503	382,866	411,635	5,073,192	5,867,693
2006	304,136	111,633	415,769	438,112	5,418,088	6,271,969

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

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