



## SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en marzo del 2009 alcanzó un total de 716,08 miles de metros cúbicos (4 504,00 miles de bls.), con un promedio de 23,10 miles de m<sup>3</sup>/día (145,29 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 2,9%, respecto del mes anterior. Asimismo, la producción refleja un aumento de 51,7%, respecto de la del mismo mes del año anterior (15,22 miles de m<sup>3</sup>/día).

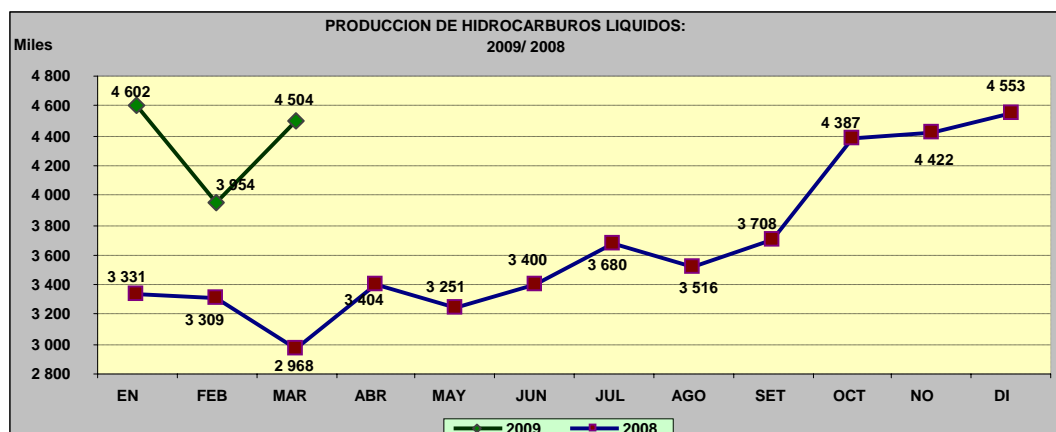
El mayor aporte en la producción corresponde al Lote 56 con 172,50 miles de metros cúbicos (1 085,00) miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por el Lote 88 con 163,67 miles de metros cúbicos (1 029,44 miles de barriles) operado por Pluspetrol Perú Corporation, por el Lote 1-AB con 79,35 miles de metros cúbicos (499,07 miles de barriles) y el Lote 8 con 76,45 miles de metros cúbicos (480,85 miles de barriles), ambos operados por Pluspetrol Norte; luego el Lote X con 66,47 miles de metros cúbicos (418,07 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 54,64 miles de metros cúbicos (343,69 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-marzo, ésta fue de 2 076,27 miles de metros cúbicos (13 059,28 miles de bls.), lo que representa un aumento de 37,4% en relación al mismo período del año anterior. Corresponde al Lote 56 operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 499,15 miles de metros cúbicos (3 139,57 miles de bls.).

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

Contratista	Lote	MARZO 2009		MARZO 2008		Var. %	ENE/MAR 2009		ENE/MAR 2008		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>134,43</b>	<b>845,52</b>	<b>115,84</b>	<b>728,62</b>	16,0	<b>401,46</b>	<b>2 525,08</b>	<b>337,02</b>	<b>2 119,81</b>	19,1
<b>GMP S.A.</b>	<b>I</b>	3,97	25,00	4,65	29,22	-14,5	11,86	74,60	12,98	81,62	-8,6
<b>Pet. Monterrico</b>	<b>II</b>	3,22	20,24	3,18	20,00	1,2	9,46	59,48	9,13	57,40	3,6
<b>Mercantile</b>	<b>III</b>	24,14	151,81	5,55	34,90	335,0	71,14	447,42	16,50	103,76	331,2
<b>Rio Bravo</b>	<b>IV</b>	6,10	38,37	8,24	51,82	-26,0	18,11	113,92	27,18	170,97	-33,4
<b>GMP S.A.</b>	<b>V</b>	0,86	5,38	0,78	4,93	9,1	2,47	15,54	2,53	15,92	-2,4
<b>Sapet</b>	<b>VI/VII</b>	13,67	86,00	13,61	85,58	0,5	39,54	248,73	39,20	246,59	0,9
<b>Unipetro</b>	<b>IX</b>	1,33	8,36	1,25	7,86	6,3	4,00	25,14	3,67	23,11	8,8
<b>Petrobrás</b>	<b>X</b>	66,47	418,07	70,23	441,73	-5,4	198,44	1 248,13	203,78	1 281,72	-2,6
<b>Olympic</b>	<b>XIII</b>	14,39	90,50	8,09	50,87	77,9	45,64	287,04	21,20	133,31	115,3
<b>Pet. Monterrico</b>	<b>XV</b>	0,09	0,55	0,09	0,58	-6,3	0,27	1,69	0,28	1,78	-4,7
<b>Pet. Monterrico</b>	<b>XX</b>	0,20	1,25	0,18	1,12	11,9	0,54	3,40	0,58	3,65	-6,9
<b>Noroeste: Zocalo</b>		74,19	466,61	55,90	351,58	32,7	225,71	1 419,70	172,76	1 086,63	30,7
<b>BPZ</b>	<b>Z-1</b>	19,54	122,93	0,00	0,00	0,0	59,24	372,62	9,06	56,98	554,0
<b>Petrotech</b>	<b>Z-2B</b>	54,64	343,69	55,90	351,58	-2,2	166,47	1 047,08	163,70	1 029,65	1,7
<b>Selva Norte</b>		155,80	979,93	162,17	1 020,04	-3,9	451,23	2 838,13	554,73	3 489,11	-18,7
<b>Pluspetrol Norte</b>	<b>8</b>	76,45	480,85	74,99	471,65	2,0	223,69	1 406,94	232,34	1 461,34	-3,7
<b>Pluspetrol Norte</b>	<b>1-AB</b>	79,35	499,07	87,19	548,39	-9,0	227,54	1 431,19	322,39	2 027,77	-29,4
<b>Selva Central</b>		<b>15,50</b>	<b>97,50</b>	<b>15,60</b>	<b>98,11</b>	<b>-0,6</b>	<b>44,77</b>	<b>281,59</b>	<b>45,41</b>	<b>285,64</b>	<b>-1,4</b>
<b>Maple Produc.</b>	<b>31 E</b>	1,90	11,95	1,88	11,80	1,3	5,07	31,87	5,36	33,71	-5,5
<b>Maple</b>	<b>31 B, D</b>	0,45	2,83	0,16	1,01	180,0	1,21	7,60	0,16	1,01	650,5
<b>Aguaytia</b>	<b>31C</b>	13,15	82,72	13,56	85,30	-3,0	38,49	242,12	39,89	250,92	-3,5
<b>Selva Sur</b>		<b>336,17</b>	<b>2 114,44</b>	<b>122,43</b>	<b>770,05</b>	<b>174,6</b>	<b>953,10</b>	<b>5 994,79</b>	<b>417,79</b>	<b>2 627,78</b>	<b>128,1</b>
<b>Pluspetrol</b>	<b>56</b>	172,50	1 085,00	0,00	0,00	0,0	499,15	3 139,57	0,00	0,00	0,0
<b>Pluspetrol</b>	<b>88</b>	163,67	1 029,44	122,43	770,05	33,7	453,95	2 855,22	417,79	2 627,78	8,7
<b>Total</b>		<b>716,08</b>	<b>4 504,00</b>	<b>471,94</b>	<b>2 968,40</b>		<b>2 076,27</b>	<b>13 059,28</b>	<b>1 527,71</b>	<b>9 608,98</b>	
<b>Promedio Diario</b>		<b>23,10</b>	<b>145,29</b>	<b>15,22</b>	<b>95,75</b>	<b>51,7</b>	<b>23,07</b>	<b>145,10</b>	<b>16,79</b>	<b>105,59</b>	<b>37,4</b>

FUENTE: PERUPETRO



### PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR REGIONES:

REGION	MARZO 2009		MARZO 2008		VAR %	ENE/MAR 2009		ENE/MAR 2008		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	336,17	2 114,44	122,43	770,05	174,6	953,10	5 994,79	417,79	2 627,78	128,1
LORETO	158,15	994,71	164,21	1 032,85	-3,7	457,50	2 877,60	560,25	3 523,84	-18,3
PIURA	188,87	1 187,96	171,56	1 079,08	10,1	567,39	3 568,76	500,15	3 145,82	13,4
TUMBES	19,74	124,18	0,18	1,12	11 007,2	59,78	376,01	9,64	60,63	520,2
UCAYALI	13,15	82,72	13,56	85,30	-3,0	38,49	242,12	39,89	250,92	-3,5
<b>TOTAL</b>	<b>716,08</b>	<b>4 504,00</b>	<b>471,94</b>	<b>2 968,40</b>		<b>2 076,27</b>	<b>13 059,28</b>	<b>1 527,71</b>	<b>9 608,98</b>	
<b>PROM.DIA</b>	<b>23,10</b>	<b>145,29</b>	<b>15,22</b>	<b>95,75</b>	<b>51,7</b>	<b>23,07</b>	<b>145,10</b>	<b>16,79</b>	<b>105,59</b>	<b>37,4</b>

### PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en marzo del 2009 fue de 270,84 millones de metros cúbicos (9 564,46 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 8,74 millones de metros cúbicos (308,53 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es mayor en 10,6%, a la del mes precedente (7,90 millones de metros cúbicos por día), esto, es debido a la mayor entrega de gas natural para consumo en generación de energía eléctrica a las Centrales Térmicas a gas natural. Por otro lado, la producción es superior en 8,1% a la de marzo del 2008 (8,09 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 230,24 millones de metros cúbicos (8 130,97 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 25,35 millones de metros cúbicos (895,25 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-marzo, ésta fue de 752,99 millones de metros cúbicos (26 591,78 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 13,1%, en comparación a similar período del 2008. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 625,95 millones de metros cúbicos (22 105,09 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 78,99 millones de metros cúbicos (2 789,39 millones de pies cúbicos), lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

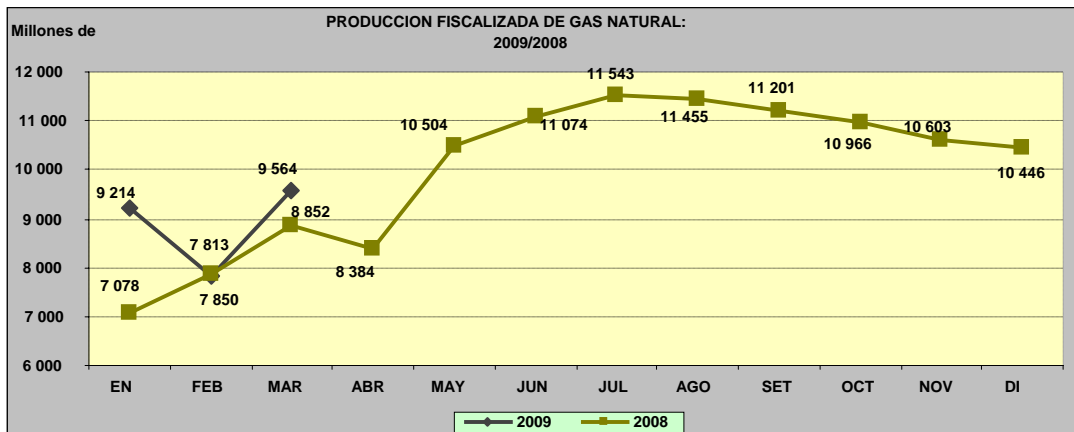
**PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR EMPRESAS Y ZONAS**

Contratista	Lote	MARZO 2009		MARZO 2008		Var. %	ENE/MAR 2009		ENE/MAR 2008		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>		10,72	378,68	13,87	489,65	-22,7	32,65	1 153,10	41,90	1 479,77	-22,1
Petrobrás	X	6,45	227,89	7,88	278,12	-18,1	18,85	665,83	23,90	844,03	-21,1
GMP S.A.	I	3,90	137,61	4,42	156,18	-11,9	11,72	414,05	12,51	441,86	-6,3
OLYMPIC	XIII	0,37	13,17	0,19	6,67	97,6	1,53	53,90	0,61	21,66	148,9
Sapet	VI	0,00	0,00	1,38	48,68	-100,0	0,55	19,31	4,88	172,22	-88,8
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	4,52	159,57	9,86	348,32	-54,2	15,41	544,20	30,46	1 075,61	-49,4
Selva Central											
Aguaytia	31 C	25,35	895,25	26,42	933,03	-4,0	78,99	2 789,39	81,88	2 891,45	-3,5
Selva Sur											
Pluspetrol	88	230,24	8 130,97	200,50	7 080,69	14,8	625,95	22 105,09	519,12	18 332,71	20,6
<b>Total</b>		<b>270,84</b>	<b>9 564,46</b>	<b>250,65</b>	<b>8 851,69</b>		<b>752,99</b>	<b>26 591,78</b>	<b>673,36</b>	<b>23 779,54</b>	
<b>Promedio Diario</b>		<b>8,74</b>	<b>308,53</b>	<b>8,09</b>	<b>285,54</b>	<b>8,1</b>	<b>8,37</b>	<b>295,46</b>	<b>7,40</b>	<b>261,31</b>	<b>13,1</b>

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 178,19 millones de Nuevos Soles en marzo, 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 marzo corresponden a Pluspetrol con 321,61 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 37,36 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 25,66 millones de Nuevos Soles y de Aguaytia con 21,99 millones de Nuevos Soles; la diferencia 59,70 millones de Nuevos Soles, la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.



**PRODUCCION FISCALIZADA DE GAS NATURAL POR REGIONES:**

REGION	MARZO 2009		MARZO 2008		VAR %	ENE/MAR 2009		ENE/MAR 2008		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	230,24	8 130,97	200,50	7 080,69	14,8	625,95	22 105,09	519,12	18 332,71	20,6
PIURA	15,24	538,24	23,73	837,97	-35,8	48,06	1 697,30	72,36	2 555,38	-33,6
UCAYALI	25,35	895,25	26,42	933,03	-4,0	78,99	2 789,39	81,88	2 891,45	-3,5
<b>TOTAL</b>	<b>270,84</b>	<b>9 564,46</b>	<b>250,65</b>	<b>8 851,69</b>		<b>752,99</b>	<b>26 591,78</b>	<b>673,36</b>	<b>23 779,54</b>	
<b>PR.DIARIO</b>	<b>8,74</b>	<b>308,53</b>	<b>8,09</b>	<b>285,54</b>	<b>8,1</b>	<b>8,37</b>	<b>295,46</b>	<b>7,40</b>	<b>261,31</b>	<b>13,1</b>

**PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO**

La producción total de derivados de petróleo en el mes de marzo del 2009 fue de 1 301,02 miles de metros cúbicos, (8 183,13 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 41,97 miles de metros cúbicos (263,97 miles de bls/día). El 31,8% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 26,1% a Refinería Talara (Petroperú); y 42,1% a otras refinerías menores, tales como: El Milagro, Iquitos y Conchán (Petroperú), la Refinería Pucallpa (Maple Gas Co.) y las Plantas Pisco (Pluspetrol), Verdún (EPPSA) y Aguaytía (Aguaytía).

La mayor producción corresponde al diesel 2: 376,09 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 137,87 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 128,28 miles de metros cúbicos, del propano: 111,94 miles de metros cúbicos, del turbo A-1: 74,65 miles de metros cúbicos, del butano 52,91 miles de metros cúbicos, del GLP: 35,82 miles de metros cúbicos, del intermediate fuel oil: 28,63 miles de metros cúbicos, de los asfaltos: 15,46 miles de metros cúbicos, del kerosene: 7,03 miles de metros cúbicos, de los solventes: 4,40 miles de metros cúbicos, de la gasolina natural Maple: 2,39 miles de metros cúbicos, del naftoil industrial Premium: 1,28 miles de metros cúbicos y otros productos con 324,25 miles de metros cúbicos.

**PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2009**  
(Miles de m<sup>3</sup>)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	MARZO	ENE/MAR	MARZO	ENE/MAR	MARZO	ENE/MAR	MARZO	ENE/MAR
Productos Terminados								
GLP	5,66	17,52	23,23	66,85	6,93	20,23	35,82	104,60
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	111,94	317,80	111,94	317,80
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	52,91	153,85	52,91	153,85
Gasolina 98 BA	1,22	5,58	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22	5,58
Gasolina 97	0,86	2,50	1,99	5,77	0,67	2,21	3,52	10,48
Gasolina 95	3,52	8,15	3,82	13,65	0,22	0,50	7,56	22,30
Gasolina 90	20,24	49,34	18,96	47,56	6,60	23,60	45,80	120,50
Gasolina 84	19,30	45,10	36,25	98,08	14,63	37,61	70,18	180,79
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Turbo A1	56,22	148,60	15,12	31,54	3,32	8,58	74,65	188,73
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kerosene	2,82	4,19	3,77	13,31	0,44	1,89	7,03	19,39
Petróleo Diesel 2	0,00	0,00	20,20	20,43	48,22	139,59	68,42	160,02
Pet.Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	9,08	9,86	0,00	0,00	9,08	9,86
Niodiesel B-2	129,59	336,89	75,16	304,39	93,84	324,28	298,59	965,56
Marine Gas Oil D2 – MGO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Marine Fuel Oil – MFO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Intermed. Fuel Oil - -IFO	22,40	84,35	6,24	19,03	0,00	0,00	28,63	103,38
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Petróleo Industrial N° 6	9,00	22,54	2,29	95,17	14,58	33,33	25,87	151,04
Pet. Industrial 500	79,79	219,83	26,75	26,93	5,46	24,37	112,00	271,12
Asfalto Líquido RC/MC	0,63	2,52	0,70	6,50	1,33	4,09	2,66	13,11
Asfalto Sólido	4,30	15,80	2,74	6,18	5,75	16,03	12,80	38,01
Brea	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente Light EPPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	0,47	2,08	5,89	2,08	6,36
Solvente 3	0,00	0,00	0,92	2,42	1,40	4,26	2,32	6,68
Solvente Premium Odorless	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Acido Nafténico	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Naftoil Industrial Premium	0,00	0,00	0,00	0,00	1,28	3,57	1,28	3,57
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	2,39	6,29	2,39	6,29
Sub – Total	355,55	962,93	247,21	768,13	374,00	1 127,97	976,76	2 859,04
Productos en Proceso	57,44	160,67	101,66	289,02	172,62	482,39	331,71	932,08
Recuperación de productos	0,00	0,00	-2,10	-5,52	-1,42	-2,09	-3,51	-7,61
Mermas	0,00	0,00	-0,19	0,28	0,29	0,39	0,10	0,67
Perdidas y Ganancias	-0,09	-3,47	-6,62	-19,35	2,67	7,09	-4,05	-15,74
<b>Total</b>	<b>412,90</b>	<b>1 120,13</b>	<b>339,97</b>	<b>1 032,56</b>	<b>548,16</b>	<b>1 615,75</b>	<b>1 301,02</b>	<b>3 768,44</b>

FUENTE: MEM-DGH.

**PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2009**  
(Miles de Bls)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	MARZO	ENE/MAR	MARZO	ENE/MAR	MARZO	ENE/MAR	MARZO	ENE/MAR
Productos Terminados								
GLP	35,62	110,20	146,09	420,46	43,58	127,22	<b>225,29</b>	<b>657,88</b>
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	704,10	1 998,90	<b>704,10</b>	<b>1 998,90</b>
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	332,80	967,70	<b>332,80</b>	<b>967,70</b>
Gasolina 98 BA	7,69	35,12	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>7,69</b>	<b>35,12</b>
Gasolina 97	5,44	15,74	12,50	36,27	4,23	13,93	<b>22,17</b>	<b>65,94</b>
Gasolina 95	22,16	51,26	24,00	85,85	1,36	3,13	<b>47,52</b>	<b>140,24</b>
Gasolina 90	127,29	310,35	119,26	299,12	41,52	148,46	<b>288,06</b>	<b>757,93</b>
Gasolina 84	121,37	283,67	228,04	616,92	92,04	236,56	<b>441,44</b>	<b>1 137,15</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	353,60	934,69	95,08	198,41	20,89	53,95	<b>469,56</b>	<b>1 187,05</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	17,73	26,38	23,69	83,69	2,78	11,90	<b>44,19</b>	<b>121,97</b>
Petróleo Diesel 2	0,00	0,00	127,05	128,51	303,30	877,99	<b>430,35</b>	<b>1 006,50</b>
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	57,11	62,02	0,00	0,00	<b>57,11</b>	<b>62,02</b>
Biodiesel B-2	815,12	2 118,96	472,72	1 914,55	590,22	2 039,66	<b>1 878,05</b>	<b>6 073,17</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	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Intermed. Fuel Oil - -IFO	140,86	530,55	39,23	119,68	0,00	0,00	<b>180,09</b>	<b>650,23</b>
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Petróleo Industrial N° 6	56,61	141,80	14,41	598,61	91,68	209,62	<b>162,70</b>	<b>950,03</b>
Pet. Industrial 500	501,84	1 382,67	168,28	169,36	34,36	153,25	<b>704,48</b>	<b>1 705,29</b>
Asfalto Líquido RC/MC	3,98	15,86	4,42	40,88	8,35	25,75	<b>16,75</b>	<b>82,49</b>
Asfalto Sólido	27,05	99,38	17,26	38,90	36,18	100,82	<b>80,49</b>	<b>239,10</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	2,95	13,06	37,07	<b>13,06</b>	<b>40,02</b>
Solvente 3	0,00	0,00	5,77	15,22	8,83	26,81	<b>14,60</b>	<b>42,03</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	8,08	22,44	<b>8,08</b>	<b>22,44</b>
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	15,03	39,55	<b>15,03</b>	<b>39,55</b>
<b>Sub – Total</b>	<b>2 236,36</b>	<b>6 056,63</b>	<b>1 554,89</b>	<b>4 831,40</b>	<b>2 352,36</b>	<b>7 094,71</b>	<b>6 143,61</b>	<b>17 982,74</b>
Productos en Proceso	361,26	1 010,57	639,44	1 817,85	1 085,71	3 034,15	<b>2 086,42</b>	<b>5 862,57</b>
Recuperación de productos	0,00	0,00	-13,20	-34,70	-8,90	-13,17	<b>-22,10</b>	<b>-47,87</b>
Mermas	0,00	0,00	-1,19	1,75	1,84	2,47	<b>0,65</b>	<b>4,23</b>
Perdidas y Ganancias	-0,59	-21,83	-41,63	-121,74	16,77	44,58	<b>-25,45</b>	<b>-98,99</b>
<b>Total</b>	<b>2 597,03</b>	<b>7 045,37</b>	<b>2 138,32</b>	<b>6 494,56</b>	<b>3 447,78</b>	<b>10 162,74</b>	<b>8 183,13</b>	<b>23 702,67</b>

FUENTE: MEM-DGH.

### VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en marzo del 2009 fue de 756,70 miles de metros cúbicos, (4 759,46 miles de bls.), con un promedio diario de 24,41 miles de metros cúbicos (153,53 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 19,8% a la del mismo mes del año pasado. Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 343,17 miles de metros cúbicos (2 158,48 miles de barriles), seguido del GLP: 156,96 miles de metros cúbicos (987,24 miles de barriles), de las gasolinas con 120,84 miles de metros cúbicos (760,04 miles de barriles), de los petróleos residuales: 47,33 miles de metros cúbicos (297,73 miles de barriles), entre otros productos.

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

PRODUCTO	2009	2008	VAR - 2009/2008
----------	------	------	-----------------

	MARZO	MARZO	ENE/MAR	ENE/MAR	MARZO	MARZO	ENE/MAR	ENE/MAR	MARZO	ENE/MAR
	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	%	%
TOTAL	756,70	4 759,46	2 208,79	13 892,80	631,65	3 972,93	1 966,76	12 370,49	19,8	12,3
GLP	156,96	987,24	433,46	2 726,40	123,98	779,80	361,26	2 272,22	26,6	20,0
GASOLINA 84	63,13	397,07	183,70	1 155,42	58,38	367,17	172,89	1 087,46	8,1	6,2
GASOLINA 90	43,12	271,20	124,71	784,43	33,47	210,51	99,64	626,73	28,8	25,2
GASOLINA 95	7,91	49,75	23,10	145,30	6,73	42,30	20,25	127,39	17,6	14,1
GASOLINA 97	3,61	22,72	10,35	65,11	2,46	15,50	7,85	49,39	46,6	31,8
GASOLINA 98	3,07	19,30	8,30	52,20	2,78	17,50	8,11	51,00	10,3	2,4
TURBO A-1	58,19	365,97	163,88	1 030,75	16,25	102,18	49,89	313,83	258,2	228,4
KEROSENE	3,97	24,97	11,97	75,27	4,65	29,24	13,74	86,39	-14,6	-12,9
DIESEL 2 / B-2 / B-2 GE AMAZ.	343,17	2 158,48	1 023,88	6 439,95	297,91	1 873,77	958,00	6 025,60	15,2	6,9
PET. IND. 5 y 6	16,05	100,95	54,84	344,93	21,65	136,14	70,77	445,13	-25,8	-22,5
PET. IND. 500	31,28	196,78	99,42	625,33	42,67	268,39	136,90	861,09	-26,7	-27,4
ASF. LIQ.y SOL.	15,24	95,88	40,77	256,40	8,83	55,56	30,98	194,88	72,6	31,6
SOLVENTES	6,60	41,51	18,98	119,40	7,50	47,17	23,34	146,78	-12,0	-18,7
OTROS	4,39	27,64	11,43	71,90	4,40	27,71	13,13	82,61	-0,2	-13,0

FUENTE: MEM-DGH

## SÍSMICA

Para el año 2009 se han programado registrar 1 860 km<sup>2</sup> de líneas sísmicas 3D y 5 073 km de líneas sísmicas 2D.

A fines de marzo se han registrado 2 600,6 kilómetros de líneas sísmicas 2D, de las cuales se efectuaron 2 393,1 en el Lote Z-38 por Vamex y 207,5 en el Lote 106 por Petrolífera; asimismo, se registraron 163,4 kilómetros cuadrados de líneas sísmica 3D, de las cuales se efectuaron 39,6 en el Lote III por Interoil y 123,8 en el Lote Z-35 por Petrotech.

## SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2009	EJECUTADO MARZO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
PETROLIFERA	106	2D	475,75	207,5	43,6	Licencia
INTEROIL	III	3D		39,6		Licencia
SAPET	113	2D				Licencia
OXY	64	2D				Licencia
PLUSPETROL NORTE	1AB	3D				Licencia
BARRETT	67	3D				Licencia
BPZ	XIX	2D				Licencia
PETROTECH	Z-35	3D		123,8		Licencia
VAMEX	Z-38	2D	2 146	2 393,1		Licencia
TOTAL		2D	5 073,0	2 600,6	51,3	
		3D	1 860,0	163,4	8,8	

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

## PERFORACIÓN

En marzo se está perforando un (01) pozo exploratorio, el Situche Central 3X en el Lote 64, por Talisman, ubicado en la Selva Norte.

## POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACIÓN

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
TALISMAN	64	SITUCHE CENTRAL 3X		8 159	Chambira	Perforando

En relación a pozos de desarrollo, en marzo se perforaron once (11) pozos: el San Pedro SP1A-3D en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el cual está en evaluación, el Corvina CX11-15DST3

en el Lote Z-1 por BPZ, ubicado en el Zócalo, el cual está en evaluación, el Negritos 12263 en el Lote I por GMP, ubicado en el Noroeste, el cual está en estado productivo-productor, el Negritos 12562 en el Lote VI-VII por Sapet, ubicado en el Noroeste el cual esta en estado productivo-productor, también el Taiman 8936, el Ballena 8627, el Taiman 8912, el Taiman 8934, y el Taiman 8933, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste; estos pozos se encuentran en estado Productivo-productor, asimismo, el La Isla PN-77D en el Lote XIII por Olympic, ubicado en el Noroeste, el cual está en evaluación y el Agua caliente AC-40 en el Lote 313 B/D por Maple, ubicado en la Selva Central, el cual se encuentra en evaluación.

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

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROTECH	Z-2B	SAN PEDRO SP1A-3D	7 720	Pleozoico Verdún – Talara	En evaluación
BPZ	Z-1	CORVINA CCX11-15DST3	9 390	Upper Zorritos	En evaluación
GMP	I	NEGRITOS 12263	3 717	Mogollón	Productivo-productor
SAPET	VI-VII	NEGRITOS 12562	635	San Cristóbal – Mogollón	Productivo-productor
PETROBRAS	X	TAIMAN 8936	3 465	Ostrea – Echino Repetido	Productivo-productor
PETROBRAS	X	BALLENA 8627	3 638	-	Productivo-productor
PETROBRAS	X	TAIMAN 8912	4 265	Ostrea CDE – Ostrea PN	Productivo-productor
PETROBRAS	X	TAIMAN 8934	4 125	Ostrea – Echino – Terebratula – Hélico	Productivo-productor
PETROBRAS	X	TAIMAN 8933	4 070	Ostrea–Echino–Terebratula–Hechino Rep. II	Productivo-productor
OLYMPIC	XIII	LA ISLA PN-77D	4 109	-	En evaluación
MAPLE	31 B/D	AGUA CALIENTE AC-40	1 180	Cuchibatay – Ahuanuya	En evaluación

Adicionalmente, se están perforando dos (02) pozos: el Ballena 8674 en el Lote X por Petrobras ubicado en el Noroeste y el Cashiriari 1003D en el Lote 88 por Pluspetrol ubicado en la Selva Sur.

#### POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROBRAS	X	BALLENA 8674	-	-	-	-
PLUSPETROL	88	CASHIRIARI 1003D	12 864	12 674	Vivian – Chonta – Nia – Noi – Ene	Perforando

#### CONTRATOS

En el mes de marzo, 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 79 contratos, de los cuales 19 son de explotación y 60 de exploración/explotación

#### CONTRATOS DE EXPLOTACION – MARZO

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	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

	<b>XIII</b>	OLYMPIC PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	
	<b>XV</b>	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	26/05/1998
	<b>XX</b>	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	19/01/2006
<b>ZOCALO NORTE</b>	<b>Z-2B</b>	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	OPER.(Espec.)	16/11/1993
<b>SELVA NORTE</b>	<b>1 AB</b>	PLUSPETROL NORTE S.A. (100%)	LICENCIA	08/05/2000
	<b>8</b>	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
<b>SELVA CENTRAL</b>	<b>67</b>	PERENCO PERU LIMITED SUC. DEL PERU (100%)	LICENCIA	28/11/2007
	<b>31 C</b>	AGUAYTIA ENERGY DEL PERU S.R. L. (100%)	LICENCIA	30/03/1994
<b>SELVA SUR</b>	<b>31B y 31D</b>	MAPLE GAS CORPORATION DEL PERU S.R.L. (100%)	LICENCIA	30/03/1994
	<b>88</b>	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%); SONATRACH PERU CORP. S.A.C. (10%); REPSOL EXPLORACION (10%)	LICENCIA	09/12/2006
	<b>56</b>	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 – MARZO

ZONA	LOTE	COMPAÑIAS	MODALIDAD	FECHA DE SUSCRIP.
<b>COSTA NORTE</b>	<b>XIX</b>	BPZ ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2003
	<b>XXI</b>	GOLD OIL PERU S.A. (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	<b>XXIV</b>	UPLAND OIL AND GAS LLC. SUCURSAL DEL PERU (80%)	LICENCIA	23/07/2007
		EAST CAMERON PARYNERS DEL PERU (10%)		
		ENDEVCO EUREKA DE PERU (10%)		
	<b>XXII</b>	BPZ EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	<b>XXIII</b>	BPZ EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
<b>XXV</b>	VETRA PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	21/11/2007	
	<b>XXVI</b>	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
<b>ZOCALO</b>	<b>Z – 1</b>	BPZ EXPLORACION & PRODUCCION S.R.L. (100%)	LICENCIA	03/02/2005
	<b>Z – 6</b>	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/03/2002
	<b>Z – 33</b>	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	01/09/2004
	<b>Z – 34</b>	GOLD OIL PERU S.A.C. (50%),	LICENCIA	08/03/2007
		PLECTRUM PLC SUCURSAL DEL PERU (50%)		
	<b>Z – 35</b>	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/09/2005
	<b>Z – 36</b>	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	14/07/2006
	<b>Z – 38</b>	VIETNAM AMERICAN EXPLORATION COMPANY L.L.C.	LICENCIA	12/04/2007
	<b>Z – 45</b>	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	<b>Z – 46</b>	SK ENERGY, SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	21/11/2007
	<b>Z – 47</b>	PVEP PERU, SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	21/11/2007
<b>Z – 48</b>	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007	
	<b>Z – 49</b>	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	21/11/2007
<b>SELVA NORTE</b>	<b>39</b>	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (55%)	LICENCIA	09/09/1999
		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (45%)		
	<b>64</b>	TALISMAN PETROLERA DEL PERU LLC. SUC. DEL PERU (25%)	LICENCIA	07/12/1995
		HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (50%)		
	<b>95</b>	TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (25%)		
	<b>101</b>	HARKEN DEL PERU Ltd. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/04/2005
	<b>101</b>	TALISMAN PERU LTD. SUCURSAL PERUANA (70%)	LICENCIA	02/04/2004
	<b>102</b>	ECOPETROL DEL PERU S.A. (30%)		
	<b>102</b>	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%) HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (42%)		
	103	TALISMAN PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (40%) PETROBRAS ENERGIA S.A. (30%)	LICENCIA	02/04/2004
	104	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (30%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (65%) CEPSA PERU S.A. SUC. DEL PERU (35%)	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. (70%) KOREA NATIONAL OIL CORP. SUC. PERUANA (30%)	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	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%) CEPSA PERU S.A. SUC. DEL PERU (80%)	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%) ECOPELROL 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
	143	HUNT OIL COMPANY OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (98%) HUNT OIL COMPANY (BLOCK 76)OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (98%)	LICENCIA	21/11/2007
<b>SELVA CENTRAL</b>	100	COMPAÑIA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (100%)	LICENCIA	26/03/2004
	107	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	01/09/2005
	114	PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERU) SUCURSAL DEL PERU (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
<b>SELVA SUR</b>	57	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (53,84%) PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (46,16%)	LICENCIA	27/01/2004
	58	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	76	HUNT OIL EXP & PROD COMPANY OF PERU LLC. SUCURSAL PERU (50%) REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (50%)	LICENCIA	04/05/2006
	90	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (50,5%) ECOPELROL DEL PERU S.A. (49,5%)	LICENCIA	10/12/2003
	108	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	110	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	111	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/12/2005
	113	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/12/2005
<b>SIERRA SUR</b>	105	SIBOIL DEL PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	141	PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERU) SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	21/11/2007

## BALANZA COMERCIAL

En marzo del 2009 la balanza comercial de hidrocarburos presentó un resultado negativo de US\$ 30,10 millones. Durante el presente mes se exportaron principalmente: naftas, residuales y GLP y se importaron en mayor cantidad: crudo y diesel 2, el precio promedio del crudo importado fue del orden de 44,0 US\$/bl. y finalmente el déficit acumulado para lo que va del año es de US\$ 100,49 millones.

#### COMERCIO INTERNACIONAL DE PETROLEO CRUDO Y DERIVADOS SEGÚN PRODUCTO: AÑO 2009

	MARZO			ENE/MAR		
	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>	57,0	358,8	14 742,6	296,3	1 863,7	41 790,2
<b>GASES</b>						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	17,3	108,7	3 525,4
BUTANO	17,3	108,6	3 009,6	33,1	208,2	6 260,8
PROPANO	0,0	0,0	0,0	49,9	314,2	8 210,1
<b>GASOLINAS</b>						
NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL	238,4	1 499,2	64 726,5	488,9	3 075,3	129 496,3
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINA AVIACION 100 LL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	48,5	305,4	19 580,2	127,9	804,4	56 661,1
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	3,2	20,1	2 034,6	25,4	160,1	7 388,3
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	0,0	0,0	0,0	7,0	43,8	4 935,7
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>RESIDUALES</b>						
RESIDUAL 6	41,7	262,5	9 519,2	88,5	556,4	20 947,2
FUEL OIL	17,1	107,5	3 614,9	63,6	400,3	14 466,2
HEAVY FUEL OIL	54,1	340,1	11 783,0	134,0	842,7	28 101,3
<b>OTROS</b>						
SOLVENTE 1	0,0	0,2	15,5	0,2	1,2	93,5
SOLVENTE 3	0,1	0,5	37,2	0,2	1,2	107,3
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	83,4
ACEITES LUBRICANTES	3,0	19,0	5 062,3	5,9	37,1	9 910,3
GRASAS LUBRICANTES	0,1	0,6	117,8	0,1	0,8	188,7
<b>TOTAL</b>	<b>480,5</b>	<b>3 022,4</b>	<b>134 243,5</b>	<b>1 338,4</b>	<b>8 418,3</b>	<b>332 165,8</b>
<b>B: IMPORTACIONES</b>						
<b>PETROLEO CRUDO</b>	485,6	3 054,4	135 178,4	1 344,6	8 457,5	321 678,1
<b>GASES</b>						
GLP – GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BUTANO	0,0	0,2	23,5	0,0	0,2	24,3
PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	8,4	52,7	2 812,0	31,9	200,5	9 629,4
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>DESTILADOS MEDIOS</b>						
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	0,0	0,0	0,0	23,6	148,2	9 332,2

<b>DIESEL 2</b>	59,7	375,4	20 846,6	167,5	1 053,7	63 688,5
<b>MATERIAL DE CORTE / GASOILS</b>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<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	0,1	22,7	0,1	0,7	180,8
<b>BASES LUBRICANTES</b>	4,1	25,7	3 225,4	23,2	145,7	19 647,8
<b>ACEITES LUBRICANTES</b>	0,7	4,1	1 370,9	3,7	23,2	6 659,2
<b>GRASAS LUBRICANTES</b>	0,4	2,2	868,9	0,8	5,2	1 814,1
<b>TOTAL</b>	<b>558,8</b>	<b>3 514,8</b>	<b>164 348,4</b>	<b>1 595,4</b>	<b>10 034,8</b>	<b>432 654,4</b>
<b>C: SALDO (A-B)</b>	<b>-78,3</b>	<b>-492,3</b>	<b>-30 104,9</b>	<b>-257,0</b>	<b>-1 616,5</b>	<b>-100 488,5</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