



SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en enero del 2008 alcanzó un total de 529,61 miles de metros cúbicos (3 331,11 miles de bls.), con un promedio de 17,08 miles de m³/día (107,46 miles de bls/día). Las cifras reflejan una disminución de 9,1%, respecto del mes anterior (18,80 miles de m³/día), debido a la parada de la planta de separación de las Malvinas por mantenimiento programado por la empresa Pluspetrol Perú Corporation en el Lote 88. Asimismo, la producción refleja una caída de 10,2%, respecto de la del mismo mes del año anterior (19,03 miles de m³/día).

El mayor aporte en la producción corresponde al Lote 88 (Camisea) con 135,31 miles de metros cúbicos (851,04 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB y 8 con 117,98 y 83,31 miles de metros cúbicos (742,06 y 524,00 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 68,85 miles de metros cúbicos (433,05 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 58,21 miles de metros cúbicos (366,15 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Enero 2008		Enero 2007		Var. %	Ene/Ene 2008		Ene/Ene 2007		Var. %
		Miles de m ³	Miles de bls	Miles de m ³	Miles de bls		Miles de m ³	Miles de bls	Miles de m ³	Miles de bls	
Noroeste: Contin.		114,67	721,25	96,09	604,37	19,3	114,67	721,25	96,09	604,37	19,3
GMP S.A.	I	4,37	27,46	3,67	23,06	19,1	4,37	27,46	3,67	23,06	19,1
Pet. Monterrico	II	3,05	19,19	2,68	16,88	13,7	3,05	19,19	2,68	16,88	13,7
Mercantile	III	5,92	37,23	3,95	24,88	49,7	5,92	37,23	3,95	24,88	49,7
Rio Bravo	IV	10,00	62,90	6,54	41,15	52,9	10,00	62,90	6,54	41,15	52,9
GMP S.A.	V	0,88	5,54	0,62	3,89	42,2	0,88	5,54	0,62	3,89	42,2
Sapet	VI/VII	13,74	86,42	14,06	88,44	-2,3	13,74	86,42	14,06	88,44	-2,3
Unipetro	IX	1,26	7,91	1,37	8,62	-8,3	1,26	7,91	1,37	8,62	-8,3
Petrobrás	X	68,85	433,05	63,09	396,84	9,1	68,85	433,05	63,09	396,84	9,1
Olympic	XIII	6,30	39,60	0,00	0,00	0,0	6,30	39,60	0,00	0,00	0,0
Pet. Monterrico	XV	0,10	0,61	0,10	0,61	0,7	0,10	0,61	0,10	0,61	0,7
Pet. Monterrico	XX	0,21	1,34	0,00	0,00	0,0	0,21	1,34	0,00	0,00	0,0
Noroeste: Zocalo		62,87	395,43	60,59	381,07	3,8	62,87	395,43	60,59	381,07	3,8
BPZ	Z-1	4,65	29,27	0,00	0,00	0,0	4,65	29,27	0,00	0,00	0,0
Petrotech	Z-2B	58,21	366,15	60,59	381,07	-3,9	58,21	366,15	60,59	381,07	-3,9
Selva Norte		201,29	1 266,05	233,14	1 466,43	-13,7	201,29	1 266,05	233,14	1 466,43	-13,7
Pluspetrol Norte	8	83,31	524,00	85,69	538,95	-2,8	83,31	524,00	85,69	538,95	-2,8
Pluspetrol Norte	1-AB	117,98	742,06	147,46	927,49	-20,0	117,98	742,06	147,46	927,49	-20,0
Selva Central		15,48	97,34	17,34	109,07	-10,8	15,48	97,34	17,34	109,07	-10,8
Maple Produc.	31 E	1,70	10,67	2,45	15,39	-30,6	1,70	10,67	2,45	15,39	-30,6
Maple	31 B, D	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Aguaytia	31C	13,78	86,66	14,89	93,68	-7,5	13,78	86,66	14,89	93,68	-7,5
Selva Sur		135,31	851,04	182,84	1 150,00	-26,0	135,31	851,04	182,84	1 150,00	-26,0
Pluspetrol	88	135,31	851,04	182,84	1 150,00	-26,0	135,31	851,04	182,84	1 150,00	-26,0
Total		529,61	3 331,11	590,00	3 710,95	-10,2	529,61	3 331,11	590,00	3 710,95	-10,2
Promedio Diario		17,08	107,46	19,03	119,71	-10,2	17,08	107,46	19,03	119,71	-10,2

FUENTE: PERUPETRO

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en enero del 2008 fue de 200,42 millones de metros cúbicos (7 077,65 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 6,47 millones de metros cúbicos (228,31 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es menor a la del mes precedente en 22,6%, esto, es debido a un menor consumo de gas en generación de energía eléctrica por parte de las Centrales Térmicas a gas natural. Por otro lado, la producción es superior en 24,2% a la de enero del 2007 (5,21 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 143,96 millones de metros cúbicos (5 083,75 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 29,32 millones de metros cúbicos (1 035,59 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	Enero 2008		Enero 2007		Var. %	Ene/Ene 2008		Ene/Ene 2007		Var. %
		Millones de m ³	Millones de p ³	Millones de m ³	Millones de p ³		Millones de m ³	Millones de p ³	Millones de m ³	Millones de p ³	
Costa		15,78	557,43	12,91	456,04	22,2	15,78	557,43	12,91	456,04	22,2
Petrobrás	X	8,94	315,60	7,28	257,16	22,7	8,94	315,60	7,28	257,16	22,7
GMP S.A.	I	4,31	152,32	2,24	79,24	92,2	4,31	152,32	2,24	79,24	92,2
OLYMPIC	XIII	0,23	8,05	0,91	32,13	-74,9	0,23	8,05	0,91	32,13	-74,9
Sapet	VI	2,31	81,46	2,48	87,51	-6,9	2,31	81,46	2,48	87,51	-6,9
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	11,35	400,88	9,82	346,66	15,6	11,35	400,88	9,82	346,66	15,6
Selva Central											
Aguaytía	31 C	29,32	1 035,59	18,75	662,09	56,4	29,32	1 035,59	18,75	662,09	56,4
Selva Sur											
Pluspetrol	88	143,96	5 083,75	119,88	4 233,52	20,1	143,96	5 083,75	119,88	4 233,52	20,1
Total		200,42	7 077,65	161,36	5 698,32	24,2	200,42	7 077,65	161,36	5 698,32	24,2
Promedio Diario		6,47	228,31	5,21	183,82	24,2	6,47	228,31	5,21	183,82	24,2

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 259,22 millones de Nuevos Soles en enero, lo que hace un acumulado de 259,22 millones de Nuevos Soles para el período enero-enero del presente año, de los cuales se han transferido a las regiones beneficiarias los montos que les corresponden por Canon y Sobre canon 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 enero corresponden a Pluspetrol con 157,25 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 42,31 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 16,94 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 13,90 millones de Nuevos Soles; la diferencia 28,82 millones de Nuevos Soles, la aportaron las restantes empresas productoras de hidrocarburos.

PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La producción total de derivados de petróleo en el mes de diciembre del 2007 fue de 1 072,00 miles de metros cúbicos, (6 742,65 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 34,58 miles de metros cúbicos (217,50 miles de bls./día). El 38,1% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 30,1% a Refinería Talara (Petroperú); y 31,8% 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: 277,48 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 204,34 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 118,65 miles de metros cúbicos, del: propano 63,95 miles de metros cúbicos, del: turburbo A-1 58,12 miles de metros cúbicos, del GLP: 35,34 miles de metros cúbicos, Butano: 29,47 miles de metros cúbicos, de los asfaltos 21,68 miles de metros cúbicos, del intermediate fuel oil 12,24 miles de metros cúbicos, del kerosene 10,48 miles de metros cúbicos, del marine fuel oil 9,08 miles de metros cúbicos, de los solventes 6,08 miles de metros cúbicos, y otros productos con 225,09 miles de metros cúbicos.

PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2007
(Miles de m³)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic
Productos Terminados								
GLP	6,22	94,83	21,77	280,79	7,35	83,65	35,34	459,27
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	63,95	697,32	63,95	697,32
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	29,47	318,85	29,47	318,85
Gasolina 98 BA	1,56	36,37	0,00	0,00	0,00	0,00	1,56	36,37
Gasolina 97	1,25	14,40	0,00	3,87	0,00	7,28	1,25	25,55
Gasolina 95	1,07	36,09	3,65	35,43	0,02	1,60	4,74	73,12
Gasolina 90	18,82	214,86	13,43	120,70	7,53	86,37	39,78	421,93
Gasolina 84	17,63	229,34	37,63	331,79	16,05	150,50	71,32	711,63
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,11	0,00	0,54
Turbo A1	41,87	504,23	13,71	124,58	2,55	30,00	58,12	658,81
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,67	0,00	0,00	0,00	0,67
Kerosene	0,00	30,07	9,49	88,94	0,99	11,11	10,48	130,12
Petróleo Diesel 2	129,53	1 471,75	103,02	1 189,37	44,93	523,01	277,48	3 184,13
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	9,08	34,59	0,00	0,00	9,08	34,59
Intermed. Fuel Oil - -IFO	12,24	205,17	0,00	9,21	0,00	0,68	12,24	215,06
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	1,70	0,22	1,70
Petróleo Industrial N° 6	5,53	90,68	44,37	399,59	17,30	178,49	67,21	668,77
Pet. Industrial 500	91,06	1 111,89	31,35	420,99	14,50	128,88	136,91	1 661,76
Asfalto Líquido RC/MC	0,46	3,83	3,93	16,93	2,00	13,34	6,39	34,10
Asfalto Sólido	5,67	44,98	2,25	14,12	7,37	54,63	15,29	113,74
Brea	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	1,52	16,07	1,52	16,07
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	1,16	2,15	26,11	2,15	27,27
Solvente 3	0,00	0,00	0,99	17,86	1,42	19,42	2,41	37,28
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	1,52	19,32	1,52	19,32
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79	10,75	0,79	10,75
Sub – Total	332,92	4 088,48	294,67	3 091,02	221,63	2 379,22	849,22	9 558,72
Productos en Proceso	76,20	856,84	33,77	609,68	118,27	1 349,91	228,25	2 816,43
Recuperación de productos	0,00	0,00	-2,48	-25,73	-0,77	-8,93	-3,25	-34,66
Mermas	0,00	0,00	0,57	-4,28	-0,01	-2,19	0,55	-6,47
Perdidas y Ganancias	-0,43	-13,23	-4,16	-40,62	1,82	23,56	-2,77	-30,28
Total	408,69	4 932,10	322,37	3 630,07	340,94	3 741,56	1 072,00	12 303,73

FUENTE: MEM-DGH.

PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2007
(Miles de Bls)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic
Productos Terminados								
GLP	39,14	596,44	136,95	1 766,13	46,20	526,13	222,29	2 888,70
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	402,24	4 386,00	402,24	4 386,00
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	185,34	2 005,52	185,34	2 005,52
Gasolina 98 BA	9,82	228,77	0,00	0,00	0,00	0,00	9,82	228,77
Gasolina 97	7,84	90,58	0,00	24,37	0,00	45,77	7,84	160,72
Gasolina 95	6,74	227,00	22,96	222,86	0,10	10,08	29,80	459,94
Gasolina 90	118,36	1 351,43	84,47	759,17	47,36	543,23	250,19	2 653,83
Gasolina 84	110,92	1 442,48	236,69	2 086,91	100,96	946,61	448,56	4 476,00
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	2,68	0,00	0,71	0,00	3,38
Turbo A1	263,34	3 171,50	86,21	783,57	16,04	188,72	365,59	4 143,78
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,02	4,20	0,00	0,00	0,02	4,20
Kerosene	0,00	189,10	59,72	559,44	6,21	69,88	65,93	818,43
Petróleo Diesel 2	814,71	9 256,97	647,97	7 480,87	282,60	3 289,63	1 745,28	20 027,47
Pet. Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	57,08	217,54	0,00	0,00	57,08	217,54
Intermed. Fuel Oil - -IFO	77,01	1 290,46	0,00	57,95	0,00	4,30	77,01	1 352,71
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	1,35	10,70	1,35	10,70
Petróleo Industrial N° 6	34,81	570,37	279,10	2 513,36	108,84	1 122,67	422,74	4 206,39
Pet. Industrial 500	572,75	6 993,54	197,18	2 647,92	91,22	810,64	861,15	10 452,09
Asfalto Líquido RC/MC	2,90	24,09	24,71	106,49	12,61	83,90	40,22	214,48
Asfalto Sólido	35,64	282,94	14,15	88,81	46,36	343,64	96,14	715,39
Brea	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Solvente Light EEPSA	0,00	0,00	0,00	0,00	9,58	101,06	9,58	101,06
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	7,27	13,52	164,26	13,52	171,52
Solvente 3	0,00	0,00	6,24	112,32	8,91	122,15	15,15	234,47
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	9,55	121,54	9,55	121,54
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	4,99	67,63	4,99	67,63
Sub – Total	2 093,98	25 715,66	1 853,43	19 441,83	1 393,99	14 964,77	5 341,40	60 122,26
Productos en Proceso	479,31	5 389,36	212,41	3 834,77	743,91	8 490,62	1 435,62	17 714,75
Recuperación de productos	0,00	0,00	-15,62	-161,83	-4,83	-56,18	-20,45	-218,01
Mermas	0,00	0,00	3,56	-26,93	-0,08	-13,78	3,48	-40,72
Perdidas y Ganancias	-2,73	-83,19	-26,14	-255,50	11,47	148,21	-17,40	-190,48
Total	2 570,56	31 021,83	2 027,63	22 832,34	2 144,46	23 533,63	6 742,65	77 387,80

FUENTE: MEM-DGH.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en diciembre del 2007 fue de 713,96 miles de metros cúbicos, (4 490,63 miles de bls.), con un promedio diario de 23,03 miles de metros cúbicos (144,86 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 2,9% a la del mismo mes del año pasado. Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 333,62 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 134,31 miles de metros cúbicos, de las gasolinas con 106,47 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales: 86,02 miles de metros cúbicos, entre otros productos.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETROLEO CRUDO SEGÚN TIPO DE PRODUCTO
(Miles de m³)

Producto	2007		2006		Variación %	
	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic	Diciembre	Ene/Dic
Total	713,96	8 079,10	693,81	7 780,59	2,9	3,8
GLP	134,31	1 534,71	125,49	1 369,60	7,0	12,1
Gasolina 84	61,20	683,70	60,77	639,01	0,7	7,0
Gasolina 90	34,07	402,93	37,18	396,91	-8,4	1,5
Gasolina 95	6,38	70,72	5,71	61,49	11,8	15,0
Gasolina 97	4,82	63,61	5,66	61,94	-14,8	2,7
Turbo A-1	18,09	208,46	23,31	262,72	-22,4	-20,7
Kerosene	4,86	71,08	7,43	104,03	-34,6	-31,7
Diesel 2	333,62	3 777,02	303,03	3 467,84	10,1	8,9
Residual 5 y 6	34,96	347,72	31,37	380,01	11,4	-8,5
Residual 500	51,06	652,12	69,87	787,37	-26,9	-17,2
Otros	30,60	267,04	24,00	249,69	27,5	7,0

FUENTE: MEM-DGH

SÍSMICA

Para el año 2008 se han programado registrar 470 km² de líneas sísmicas 3D y 1 925 km de líneas sísmicas 2D.

A fines de enero se han registrado 272,2 kilómetros de líneas sísmicas 2D, de los cuales 103,4 se efectuaron en el Lote 107 por Petrolífera y 168,8 en el Lote 111 por Sapet; asimismo, se registraron 254,2 kilómetros cuadrados de líneas sísmica 3D en el Lote Z-6 por Petrotech.

SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2007	EJECUTADO ENERO	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
REPSOL	57	2D				Licencia
PETROTECH	Z-6	2D				Licencia
		3D		254,2		Licencia
PETROTECH	Z-2B	3D				Licencia
		2D				Licencia
PETROTECH	Z-33	3D				Licencia
PETROTECH	Z-35	2D				Licencia
PETROTECH	Z-36	2D				Licencia
TALISMAN	101	3D				Licencia
RAMSHORN	102	2D				Licencia
PETROLIFERA	107	2D		103,4		Licencia
SAPET	111	2D		168,8		Licencia
SAPET	113	2D				Licencia
OXI	64	3D				Licencia
BPZ	XIX	2D				Licencia
PETROTECH	Z - 6	3D				Licencia
PETROTECH	Z - 6	3D				Licencia
TOTAL		2D	1 925,0	272,2	14,1	
		3D	470,0	254,2	54,1	

Unidades: Sísmica 2D (kms), Sísmica 3D (kms²)

PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en enero se perforó un (01) pozo: el Esperanza ES1-1XD en el Lote Z-6, por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el cual está en evaluación.

POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN EL MES

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. FINAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROTECH	Z-6	ESPERANZA ES1-1XD	7 666	Paleozoico – Lower - Talara	Evaluación

Adicionalmente, se está perforando un (01) pozo: RC1-6XD, en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el cuál presenta plataforma inestable.

POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACIÓN

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROTECH	Z-2B	RC1-6XD	7 676	-	Paleozoico – Redondo Superior – Redondo inferior	Plataforma inestable

En relación a pozos de desarrollo, en enero se perforaron diecisiete (17) pozos: el 13238 Lobo, en el Lote VI/VII, por Sapet, ubicado en el Noroeste, el cuál está en estado productivo-productor, el Jibarito 1104H en el Lote 1 AB por Pluspetrol, ubicado en la Selva Norte, el cuál está en estado productivo-productor, el CX11-18XD Corvina, en el Lote Z-1, por BPZ, ubicado en el Zócalo, el cual se encuentra en evaluación, además: el 8508 Ballena, el 8559 Ballena, el 8671 Verde, el 8546 Central, el 8487 Central, el 8774 Central, el 8586 Ballena, el 8769 Taiman, el 8514 Ballena, el 8617 Ballena, el 8507 Ballena, el 8544 Ballena y el 8683 Ballena, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste; estos pozos se encuentran en estado productivo-productor y finalmente, el 8496 Taiman en el Lote X por Petrobrás ubicado en el Noroeste, este pozo se encuentra en perforación.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE ENERO

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
SAPET	VI/VII	13238 LOBO	7 400	Terebrátula – Pariñas Superior	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8508 BALLENA	4 300	Helico – Echino	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8559 BALLENA	4 650	Echino – Ostrea PN – Ostrea C	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8671 VERDE	4 865	Helico – Echino – Ostrea PN – Ostrea C	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8546 CENTRAL	3 810	Helico – Echino – Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8487 CENTRAL	4 170	Helico – Ostrea C – Ostrea PN	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8774 CENTRAL	3 698	Helico – Echino – Ostrea C – Ostrea PN	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8586 BALLENA	3 895	Helico – Echino	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8496 TAIMAN	2 665	Echino Repetido – Ostrea E – Ostrea C – Ostrea PN	Perforación
PETROBRAS	X	8769 TAIMAN	3 100	Ostrea – Echino	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8514 BALLENA	3 915	Ostrea – Echino	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8617 BALLENA	4 482	Ostrea – Echino y Amus	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8507 BALLENA	4 648	Ostrea – Echino	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8544 BALLENA	4 410	Ostrea – Echino	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8683 BALLENA	4 500	Ostrea – Echino	Productivo-productor
PLUSPETROL	1 AB	JIBARITO 1104H	11 975	Vivian	Productivo-productor
BPZ	Z-1	CX11-18 XD CORVINA	8 350	Upper – Zorritos	En evaluación

Adicionalmente, se están perforando seis (06) pozos: el 12221 Milla Seis, en el Lote I por GMP, ubicado en el Noroeste, el 8591 Taiman y el 8657 Ballena, ambos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste, además, el SP1-4D en el Lote Z-2B, por Petrotech, el PN-21, en el Lote XIII por Olympic, ubicado en el Noroeste y el Pagoreni 1006D, en el Lote 56, 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
GMP	I	12221 MILLA SEIS	6 450	1 717	Mogollón	Cementando
PETROBRAS	X	8591 TAIMAN	-	-	-	-
PETROBRAS	X	8657 BALLENA	-	-	-	-
PETROTECH	Z-2B	SP1 4D	7 643	7 358	Paleozoico	Perforando
PLYMPIC	XIII	PN-21	4 180	2 202	-	Perforando
PLUSPETROL	56	PAGORENI 1006D	-	13 100	-	-

CONTRATOS

En el mes de enero, 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 84 contratos, de los cuales 19 son de explotación y 65 de exploración/explotación

CONTRATOS DE EXPLOTACION – ENERO

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
SELVA CENTRAL	67	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	09/08/2004
	31 C	AGUAYTIA ENERGY DEL PERU S.R. Ltda..... (100%)	LICENCIA	30/03/1994
SELVA SUR	31B y 31D	THE MAPLE GAS CO. DEL PERU (100%)	LICENCIA	30/03/1994
	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 – ENERO

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%),	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
BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (45%)				
64		OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. (50%)	LICENCIA	07/12/1995
		AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (25%)		
		TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (25%)		
95		HARKEN DEL PERU Ltd. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	07/04/2005
101		OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (44,44%)	LICENCIA	02/04/2004
		AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (27,78%)		
102		TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (27,78%)		
		RAMSHORN INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75%)	LICENCIA	13/12/2005
		SHONA ENERGY INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75%)		
103		ANDEAN OIL AND GAS S.A.C.(12,50%)		
		OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (40%)	LICENCIA	02/04/2004
104		PETROBRAS ENERGIA S.A. (30%)		
		REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (30%)		
106		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	28/04/2005
		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
118		AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
121		BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	14/07/2006
122		GRAN TIERRA ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	03/11/2006
123		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006
124		BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	29/09/2006
125		BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	12/12/2006
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
130	ZSN PE S.A.C. (100%)	LICENCIA	21/11/2007	
134	TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUAN (55%)	LICENCIA	21/11/2007	
	ECOPETROL DEL PERU S.A. (45%)			
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%)	LICENCIA	21/11/2007	
	HUNT OIL COMPANY (BLOCK 76)OF PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (98%)			

SELVA CENTRAL	100	COMPAÑÍA 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 (90%), COMPAÑÍA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (10%)	LICENCIA	14/07/2006
	119	AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	120	AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	31 – E	MAPLE PRODUCTION PERU SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	09/08/2004
	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 EXPLORATION 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%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	10/12/2003
	108	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	110	PETROBRAS 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 diciembre del 2007 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 65,71 millones, cifra que representa una disminución respecto del déficit registrado en noviembre (US\$ 136,21 millones), debido principalmente a que en diciembre no hubo importación de diesel 2, Por otro lado, el precio del petróleo crudo fue aproximadamente de 78 US\$.

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

	DICIEMBRE			ENE/DIC		
	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	60,4	379,8	28 007,8	1 589,4	9 996,7	587 012,9
GASES						
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	66,2
BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GASOLINAS						
NAFTA VIRGEN / GASOLINA NATURAL	155,6	978,4	89 619,9	1 453,3	9 140,7	699 764,7
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	0,2	43,5
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	45,7	287,6	35 312,4	464,1	2 919,1	293 643,2
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	142,9	899,0	65 452,2
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	1,7	10,7	1 256,7	32,4	204,0	20 315,2
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,6	3,7	345,9
RESIDUALES						
RESIDUAL 6	73,2	460,6	33 287,7	380,7	2 394,4	142 028,3
FUEL OIL	4,8	30,1	2 189,2	111,0	697,9	37 139,7
HEAVY FUEL OIL	52,4	329,6	21 700,4	671,1	4 221,2	232 313,1

OTROS							
SOLVENTE 1	0,0	0,3	25,7	1,1	7,2	668,1	
SOLVENTE 3	0,0	0,2	31,0	0,9	5,5	626,7	
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
BASES LUBRICANTES	0,0	0,0	0,0	0,9	5,4	891,4	
ACEITES LUBRICANTES	1,5	9,2	1 947,6	14,4	90,8	16 707,2	
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	32,0	0,2	1,3	238,6	
TOTAL	395,4	2 486,7	213 410,3	4 863,2	30 588,4	2 097 256,9	
B: IMPORTACIONES							
PETROLEO CRUDO	479,8	3 018,2	240 538,8	6 397,5	40 239,1	2 667 649,3	
GASES							
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	
BUTANO	7,7	48,7	4 006,4	59,9	376,6	27 307,9	
PROPANO	10,8	67,8	4 615,2	102,1	641,9	39 717,6	
OTROS GASES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	
GASOLINAS							
NAFTA REFORMADA (HGOBS)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	25,2	
GASOLINA DE MOTOR	12,1	76,4	7 350,5	116,5	732,8	63 374,2	
GASOLINA DE AVIACION	0,0	0,0	0,0	2,2	13,9	1 820,6	
DESTILADOS MEDIOS							
TURBO JET A – 1 / KEROTURBO	0,1	0,8	164,4	1,0	6,3	1 105,7	
DIESEL 2	15,4	96,8	10 940,9	1 113,7	7 004,7	622 078,5	
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	0,0	0,0	0,0	34,7	218,0	17 020,4	
RESIDUALES							
FUEL OILS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
OTROS							
SOLVENTES	0,0	0,2	13,0	0,3	2,1	319,7	
BASES LUBRICANTES	9,2	57,7	8 815,5	110,7	696,5	92 624,0	
ACEITES LUBRICANTES	1,5	9,6	1 907,2	16,6	104,2	21 502,6	
GRASAS LUBRICANTES	0,3	2,0	765,0	4,6	29,2	9 543,1	
TOTAL	537,1	3 378,1	279 116,8	7 959,8	50 065,5	3 564 089,8	
C: SALDO (A-B)	-141,7	-891,4	-65 706,5	-3 096,6	-19 477,1	-1 466 832,9	

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