



SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en octubre del 2007 alcanzó un total de 566,99 miles de metros cúbicos (3 566,21 miles de bls.), con un promedio de 18,29 miles de m³/día (115,04 miles de bls/día). Las cifras reflejan un aumento de 0,6%, respecto del mes anterior (18,18 miles de m³/día). Por otro lado, la producción refleja una recuperación de 7,9%, respecto de la del mismo mes del año anterior (16,95 miles de m³/día).

El mayor aporte corresponde al Lote 88 (Camisea) con 178,54 miles de metros cúbicos (1 122,96 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB y 8 con 123,07 y 84,19 miles de metros cúbicos (774,08 y 529,51 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 65,89 miles de metros cúbicos (414,43 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A.; y el Lote Z-2B con 50,15 miles de metros cúbicos (315,43 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-octubre, ésta fue de 5 480,15 miles de metros cúbicos (34 468,99 miles de bls.), lo que representa una disminución de 1,2% en relación al mismo período del año anterior. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 609,08 miles de metros cúbicos (10 120,79 miles de bls.).

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Octubre 2007		Octubre 2006		Var. %	Ene/Oct 2007		Ene/Oct 2006		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.		114,27	718,73	95,96	603,59	19,1	997,92	6 276,70	950,94	5 981,21	4,9
GMP S.A.	I	4,96	31,17	3,44	21,63	44,1	39,86	250,70	37,78	237,62	5,5
Pet. Monterrico	II	2,69	16,95	2,84	17,86	-5,1	26,53	166,87	27,79	174,81	-4,5
Mercantile	III	6,40	40,25	4,10	25,80	56,0	46,40	291,84	44,56	280,25	4,1
Rio Bravo	IV	9,59	60,33	5,36	33,71	79,0	74,62	469,37	52,85	332,41	41,2
GMP S.A.	V	0,81	5,13	0,65	4,06	26,3	7,24	45,53	6,37	40,06	13,7
Sapet	VI/VII	13,98	87,92	14,83	93,25	-5,7	139,74	878,96	149,97	943,31	-6,8
Unipetro	IX	1,28	8,08	1,43	9,01	-10,3	13,04	82,02	13,38	84,16	-2,5
Petrobrás	X	65,89	414,43	63,22	397,65	4,2	637,29	4 008,43	617,24	3 882,32	3,2
Olympic	XIII	8,36	52,58	0,00	0,00	0,0	10,06	63,29	0,06	0,40	0,0
GMP S.A.	XIV	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0
Pet. Monterrico	XV	0,09	0,58	0,10	0,63	-7,0	0,86	5,43	0,93	5,87	-7,5
Pet. Monterrico	XX	0,21	1,32	0,00	0,00	0,0	2,27	14,27	0,00	0,00	0,0
Noroeste: Zocalo		50,15	315,43	61,95	389,68	-19,1	566,69	3 564,36	605,72	3 809,85	-6,4
Petrotech	Z-2B	50,15	315,43	61,95	389,68	-19,1	566,69	3 564,36	605,72	3 809,85	-6,4
Selva Norte		207,26	1 303,59	169,50	1 066,13	22,3	2 138,97	13 453,64	2 135,01	13 428,78	0,2
Pluspetrol Norte	8	84,19	529,51	65,35	411,04	28,8	826,73	5 199,97	800,45	5 034,65	3,3
Pluspetrol Norte	1-AB	123,07	774,08	104,15	655,09	18,2	1 312,24	8 253,68	1 334,57	8 394,13	-1,7
Selva Central		16,77	105,50	16,54	104,06	1,4	167,49	1 053,49	182,89	1 150,35	-8,4
Maple Produc.	31 E	2,30	14,44	2,09	13,15	9,8	21,54	135,48	21,99	138,29	-2,0
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	14,48	91,06	14,45	90,90	0,2	145,95	918,01	160,91	1 012,06	-9,3
Selva Sur		178,54	1 122,96	181,52	1 141,72	-1,6	1 609,08	10 120,79	1 670,62	10 507,82	-3,7
Pluspetrol	88	178,54	1 122,96	181,52	1 141,72	-1,6	1 609,08	10 120,79	1 670,62	10 507,82	-3,7
Total		566,99	3 566,21	525,48	3 305,18	7,9	5 480,15	34 468,99	5 545,18	34 878,01	-1,2
Promedio Diario		18,29	115,04	16,95	106,62	7,9	18,03	113,38	18,24	114,73	-1,2

FUENTE: PERUPETRO

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en octubre del 2007 fue de 268,32 millones de metros cúbicos (9 475,61 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 8,66 millones de metros cúbicos (305,66 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es mayor a la del mes precedente en 1,6%, esto, es debido a un mayor consumo de gas en generación de energía eléctrica por parte de las Centrales Térmicas a gas natural. Por otro lado, la producción de gas natural es superior en 45,0% a la de octubre del 2006 (5,97 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 197,74 millones de metros cúbicos (6 983,00 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 39,19 millones de metros cúbicos (1 384,10 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 2 153,63 millones de metros cúbicos (76 054,89 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 48,4%, en comparación a similar período del 2006. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 559,46 millones de metros cúbicos (55 071,79 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 329,72 millones de metros cúbicos (11 643,86 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 2007		Octubre 2006		Var. %	Ene/Oct 2007		Ene/Oct 2006		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		16,34	576,93	16,46	581,13	-0,7	144,52	5 103,82	145,81	5 149,21	-0,9
Petrobrás	X	10,44	368,52	10,38	366,62	0,5	84,27	2 976,06	88,11	3 111,65	-4,4
GMP S.A.	I	4,04	142,73	2,68	94,48	51,1	32,80	1 158,45	23,83	841,38	37,7
OLYMPIC	XIII	0,11	3,86	0,32	11,37	-66,0	10,50	370,82	11,09	391,80	-5,4
Sapet	VI	1,75	61,81	3,08	108,67	-43,1	16,95	598,48	22,78	804,38	-25,6
Zocalo											
Petrotech	Z-2B	15,05	531,57	14,91	526,43	1,0	119,93	4 235,42	123,90	4 375,38	-3,2
Selva Central											
Aguaytía	31 C	39,19	1 384,10	39,00	1 377,40	0,5	329,72	11 643,86	321,10	11 339,64	2,7
Selva Sur											
Pluspetrol	88	197,74	6 983,00	114,71	4 051,12	72,4	1 559,46	55 071,79	860,25	30 379,44	81,3
Total		268,32	9 475,61	185,08	6 536,08	45,0	2 153,63	76 054,89	1 451,06	51 243,67	48,4
Promedio Diario		8,66	305,66	5,97	210,84	45,0	7,08	250,18	4,77	168,56	48,4

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 258,93 millones de Nuevos Soles en octubre, lo que hace un acumulado de 2 093,95 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 enero-octubre corresponden a Pluspetrol con 1 434,12 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 245,04 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 129,08 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 105,07 millones de Nuevos Soles; la diferencia 180,62 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 setiembre del 2007 fue de 985,09 miles de metros cúbicos, (6 195,99 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 32,84 miles de metros cúbicos (206,53 miles de bls/día). El 38,4% de la producción nacional de derivados de petróleo corresponde a la Refinería La Pampilla (Repsol y Asociados); el 30,6% a Refinería Talara (Petroperú); y 31,0% 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: 247,56 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 200,92 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 101,92 miles de metros cúbicos, del: Propano 58,79 miles de metros cúbicos, del Turbo A-1: 55,48 miles de metros cúbicos, del GLP: 38,54 miles de metros cúbicos, Butano: 26,46 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 12,30 miles de metros cúbicos, de los asfaltos 12,12 miles de metros cúbicos, del kerosene 10,71 miles de metros cúbicos, de los solventes 6,01 miles de metros cúbicos, y otros productos con 214,27 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	
	Setiembre	Ene/Set	Setiembre	Ene/Set	Setiembre	Ene/Set	Setiembre	Ene/Set
Productos Terminados								
GLP	8,31	74,10	22,83	210,91	7,40	61,91	38,54	346,92
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	58,79	507,78	58,79	507,78
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	26,46	231,36	26,46	231,36
Gasolina 98 BA	3,02	29,08	0,00	0,00	0,00	0,00	3,02	29,08
Gasolina 97	0,53	11,59	0,00	3,87	1,03	3,07	1,56	18,54
Gasolina 95	3,43	28,12	5,79	28,86	0,00	0,87	9,23	57,85
Gasolina 90	16,75	162,22	8,83	90,03	6,38	63,95	31,97	316,20
Gasolina 84	19,22	175,86	25,13	234,54	11,79	109,57	56,14	519,98
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,11	0,00	0,54
Turbo A1	42,15	357,48	10,31	89,23	3,03	21,46	55,48	468,17
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,67	0,00	0,00	0,00	0,67
Kerosene	2,08	21,24	8,16	61,33	0,47	5,65	10,71	88,22
Petróleo Diesel 2	112,04	1 099,18	94,74	884,25	40,78	383,78	247,56	2 367,21
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	4,73	21,56	0,00	0,00	4,73	21,56
Intermed. Fuel Oil - -IFO	12,30	155,39	0,00	5,41	0,00	0,68	12,30	161,48
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	1,26
Petróleo Industrial N° 6	13,18	71,30	62,93	260,76	18,55	129,45	94,66	461,50
Pet. Industrial 500	80,06	845,87	14,40	320,98	11,80	96,14	106,26	1 262,99
Asfalto Líquido RC/MC	0,55	2,24	0,55	9,40	1,24	8,33	2,34	19,97
Asfalto Sólido	4,23	26,86	1,48	10,24	4,07	36,43	9,78	73,54
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	1,54	11,61	1,54	11,61
Solvente 1	0,00	0,00	0,00	0,74	1,40	19,41	1,40	20,15
Solvente 3	0,00	0,00	1,76	13,86	1,31	15,07	3,07	28,93
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	1,77	14,36	1,77	14,36
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	1,15	8,11	1,15	8,11
Sub – Total	317,85	3 060,52	261,64	2 247,08	198,96	1 730,36	778,45	7 037,96
Productos en Proceso	62,89	625,73	44,78	466,56	105,89	993,46	213,57	2 085,75
Recuperación de productos	0,00	0,00	-2,06	-18,67	-0,33	-6,18	-2,39	-24,85
Mermas	0,00	0,00	-0,21	1,89	-0,19	-1,80	-0,40	0,10
Perdidas y Ganancias	-2,32	-11,20	-2,88	-36,24	1,07	16,57	-4,14	-30,87
Total	378,41	3 675,05	301,27	2 660,62	305,41	2 732,42	985,09	9 068,09

FUENTE: MEM-DGH.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en setiembre del 2007 fue de 660,76 miles de metros cúbicos, (4 156,04 miles de bls.), con un promedio diario de 22,03 miles de metros cúbicos (138,53 miles de bls/día). Dicha cifra es inferior en 3,4% a la del mismo mes del año pasado.

Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 324,49 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 131,00 miles de metros cúbicos, de las gasolinas con 95,94 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales: 62,94 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 %	
	Setiembre	Ene/Set	Setiembre	Ene/Set	Setiembre	Ene/Set
Total	660,76	5 937,27	684,27	5 720,52	-3,4	3,8
GLP	131,00	1 133,76	118,56	1 004,83	10,5	12,8
Gasolina 84	55,50	504,20	53,42	467,82	3,9	7,8
Gasolina 90	29,86	303,63	32,03	293,60	-6,8	3,4
Gasolina 95	5,50	52,32	4,92	45,42	11,8	15,2
Gasolina 97	5,08	48,33	4,60	46,55	10,3	3,8
Turbo A-1	16,21	154,67	28,45	191,05	-43,0	-19,0
Kerosene	5,19	53,38	8,60	81,77	-39,6	-34,7
Diesel 2	324,49	2 776,19	310,78	2 552,67	4,4	8,8
Residual 5 y 6	25,94	249,49	30,61	282,24	-15,2	-11,6
Residual 500	37,00	477,57	70,95	575,93	-47,9	-17,1
Otros	24,97	183,73	21,34	178,65	17,0	2,8

FUENTE: MEM-DGH

SÍSMICA

Para el año 2007 se han programado registrar 1 500 km² de líneas sísmicas 3D. y 7 800 km líneas sísmicas 2D.

A fines de octubre se han registrado 10 235,3 kilómetros de líneas sísmicas 2D, de los cuales 68,6 se efectuaron en el Lote 57, por Repsol, 704,9 se efectuaron en el Lote Z-6, 4 477,0 en el Lote Z-35, 3 699,8 en el Lote Z-36 los tres por Petrotech, 221,0 en el Lote 102 por Ramshorn, 668,0 en el Lote 111 y 36,5 en el Lote 113 los dos por Sapet y 186,0 en el Lote XIX por BPZ; asimismo, se registraron 771,2 kilómetros cuadrados de líneas sísmica 3D, de los cuales, 96,3 se efectuaron en el Lote Z-2B, 217,6 en el Lote Z-6 y 254,2 en el Lote Z-33 todos por Petrotech, y 199,3 en el Lote 64 por OXY.

SISMICA REGISTRADA

COMPañÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2007	EJECUTADO A OCTUBRE	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
REPSOL	57	2D	284	68,6	24,2	Licencia
PETROTECH	Z - 6	2D		704,9		Licencia
		3D		217,6		Licencia
PETROTECH	Z - 2B	3D		96,3		Licencia
PETROTECH	Z - 33	3D		254,2		Licencia
PETROTECH	Z - 35	2D		4 477,0		Licencia
PETROTECH	Z - 36	2D		3 699,8		Licencia
TALISMAN	101	3D		3,8		Licencia
RAMSHORN	102	2D		221,0		Licencia
PETROLIFERA	107	2D		0,1		Licencia
SAPET	111	2D		668,0		Licencia
SAPET	113	2D		36,5		Licencia
OXI	64	3D		199,3		Licencia
BPZ	XIX	2D		186,0		Licencia
TOTAL		2D	7 800,0	10 235,3	131,2	
		3D	1 500,0	771,2	51,4	

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

PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en octubre se están perforando tres (03) pozos: el Kinteroni 1X en el Lote 57 por Repsol, ubicado en la Selva Sur, el Esperanza 1XD en el Lote Z-6, por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el cual está en espera de equipo y el RC1-6XD en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el cual tiene la plataforma inestable.

POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACIÓN

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
REPSOL	57	KINTERONI 1X	9 021	7 675	Ene – Noi	Perforando
PETROTECH	Z-6	ESPERANZA 1XD	7 450	-	-	En espera de equipo
PETROTECH	Z-2B	RC1-6XD	7 676	-	Paleozoico – Redondo Superior – Redondo inferior	Plataforma inestable

En relación a pozos de desarrollo, en octubre se perforaron quince (15) pozos: el 12011 Coyonitas en el Lote II, por Petrolera Monterrico, ubicado en el Noroeste, el cual está en estado productor, además, el 8467 Taiman, el 8523 Ballena, el 8449 Taiman, el 8518 Central, el 8451 Taiman, el 8441 Peña Negra, el 8561 Ballena, el 8438 Peña Negra, el 8516 Reventones, el 8537 Ballena, el 8448 Taiman, el 8536 Ballena y el 8481 Verde, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste; estos pozos se encuentran en estado productor, También, el Pagoreni 1005D, en el Lote 56 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Sur, el cual está en evaluación.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE OCTUBRE

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PET. MONTERRICO	II	12011 COYONITAS	5 516	Ostrea– Mbro PN – Ostrea C–Talara – Mbro Arenas	Productor
PETROBRAS	X	8467 TAIMAN	3 225	Echino Rep. – Echino – Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8523 BALLENA	4 280	Helico – Echino – Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8449 TAIMAN	4 219	Echino Rep. – Echino – Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8518 CENTRAL	3 822	Echino Insitu – Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8451 TAIMAN	4 650	Echino Repetido – Echino – Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8441 PEÑA NEGRA	4 348	Echino Repetido – Echino Insitu – Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8561 BALLENA	4 647	Echino Insitu – Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8438 PEÑA NEGRA	4 250	Echino repetido – Echino Insitu – Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8516 REVENTONES	4 634	Echino Repetido – Echino – Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8537 BALLENA	4 310	Echino Insitu – Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8448 TAIMAN	4 410	Echino Repetido – Echino – Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8536 BALLENA	4 405	Helico – Echino Repetido – Ostrea	Productor
PETROBRAS	X	8481 VERDE	5 079	Helico – Echino – Ostrea	En completación
PLUSPETROL	56	PAGORENI 1005D	11 279	Upper – Middle y Lower Nia – Noi y Ene	En evaluación

Adicionalmente, se están perforando seis (06) pozos: el ballena 8533 y el Taiman 8453, en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste, el SP1-10D, en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo, además, el Jibarito 1103H, en el Lote 1-AB, el Corrientes 1026D en el Lote 8 y el Pagoreni 1006D en el Lote 56, los tres en el Lote X, por Petrobras, ubicados en la Selva Norte y Selva Sur.

POZOS DE DESARROLLO EN ACTUAL PERFORACION

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROBRAS	X	BALLENA 8533	-	-	.	
PETROBRAS	X	TAIMAN 8453	-	-	.	
PETROTECH	Z-2B	SP1 – 10D	7 392	6 834	Paleozoico	Perforando
PLUSPETROL	1-AB	JIBARITO 1103H	11 968	9 875	Vivian	
PLUSPETROL	8	CORRIENTES 1026D	10 302	5 125	Chonta – Cetico 2	Se pegó la tubería
PLUSPETROL	56	PAGORENI 1006D	14 594	5 360	Nia – Noi – Ene	Perforando

CONTRATOS

En el mes de octubre, en el sector Energía y Minas mediante Decreto Supremo N° 039-2007-EM, del 19 de julio del 2007, se suscribió un contrato de exploración/explotación de hidrocarburos en el Lote 126, ubicado en la Selva Central, entre True Energy Perú S.A.C. y North American Vanadium Perú S.A.C. con Perupetro S.A. En consecuencia, para fines de este mes se contabilizan 66 contratos, de los cuales 19 son de explotación y 47 de exploración/explotación

CONTRATOS DE EXPLOTACION – OCTUBRE

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 31B y 31D	AGUAYTIA ENERGYDEL PERU S.R. Ltda..... (100%) THE MAPLE GAS CO. DEL PERU (100%)	LICENCIA LICENCIA	30/03/1994 30/03/1994
SELVA SUR	88	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (36%); HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (36%); SK CORPORATION SUCURSAL PERUANA (18%); TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%); SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C. (10%)	LICENCIA LICENCIA	09/12/2000 09/12/2004
	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 – 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%)		
ZOCALO	Z - 1	BPZ ENERGY INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	03/02/2005
	Z - 6	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	20/03/2002
	Z - 33	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	01/09/2004
	Z - 34	GOLD OIL PERU S.A.C. (50%), PLECTRUM PLC SUCURSAL DEL PERU (50%)	LICENCIA	08/03/2007
		Z - 35	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA
	Z - 36	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	LICENCIA	14/07/2006
	Z - 38	VIETNAM AMERICAN EXPLORATION COMPANY L.L.C.	LICENCIA	12/04/2007
SELVA NORTE	39	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (55%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (45%)	LICENCIA	09/09/1999
	64	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. (50%) AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (25%) TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (25%)	LICENCIA	07/12/1995
		95	HARKEN DEL PERU Ltd. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA
	101	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (44,44%) AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (27,78%) TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (27,78%)	LICENCIA	02/04/2004
		102	RAMSHORN INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75%) SHONA ENERGY INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75%) ANDEAN OIL AND GAS S.A.C.(12,50%)	LICENCIA
	103	OCCIDENTAL 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 (100%)	LICENCIA
	106	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	109	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	16/12/2005
	115	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	116	HOCOL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	12/12/2006
	117	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	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	
SELVA CENTRAL	100	COMPAÑIA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (100%)	LICENCIA	26/03/2004
	107	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	01/09/2005
	114	PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERU) SUCURSAL DEL PERU (90%), COMPAÑIA CONSULTORA DE PETROLEO S.A. (10%)	LICENCIA	14/07/2006
		119	AMERADA HESS PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA
	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 AMER.VANADIUM PERU SAC (90%)	LICENCIA	23/10/2007
SELVA SUR	57	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	27/01/2004
	58	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	76	HUNT OIL COMPANY (BLOCK 76) OF PERU LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	90	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (76,15%) BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (23,85%)	LICENCIA	10/12/2003
		108	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA
	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
SIERRA SUR	105	SIBOIL DEL PERU S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005

BALANZA COMERCIAL

En setiembre del 2007 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US\$ 94,72 millones, cifra que representa una disminución respecto del déficit registrado en agosto (US\$ 207,93 millones), El déficit, se explica principalmente por el elevado volumen importado de petróleo crudo (con un precio por barril de 76,9 US\$) y del diesel.

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

	SETIEMBRE			ENE/SET		
	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$	Miles m ³ .	Miles Bls	Miles US\$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	199,8	1 256,8	82 166,4	1 291,8	8 125,4	448 399,6
GASES						
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,2	12,6	0,1	0,9	44,9
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	117,3	737,6	56 814,4	1 036,3	6 518,3	462 087,9
GASOLINA MOTOR	0,0	0,0	0,0	6,4	40,1	3 811,5
GASOLINA AVIACION 100 LL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	43,5
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	42,2	265,5	26 916,1	333,9	2 100,0	198 487,5
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	25,6	160,8	12 123,3	96,1	604,6	40 242,2
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	1,6	10,1	1 047,4	25,6	161,2	15 539,7
TURBO JP - 5	0,0	0,0	0,0	0,6	3,7	345,9
RESIDUALES						
RESIDUAL 6	47,4	298,4	17 189,4	212,5	1 336,7	69 515,7
FUEL OIL	5,9	37,0	2 130,4	80,4	505,8	24 466,4
HEAVY FUEL OIL	30,8	193,4	10 056,9	418,4	2 631,4	130 415,9
OTROS						
SOLVENTE 1	0,1	0,8	70,0	0,8	5,3	456,5
SOLVENTE 3	0,1	0,7	76,7	0,5	2,8	300,4
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,1	0,7	122,1	0,7	4,7	772,3
ACEITES LUBRICANTES	1,4	8,5	1 739,1	11,3	70,9	12 502,1
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	18,0	0,2	1,0	176,6
TOTAL	472,3	2 970,7	210 482,9	3 515,7	22 113,1	1 407 608,7
B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	459,9	2 892,5	222 476,5	4 897,7	30 805,5	1 893 613,9
GASES						
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9
BUTANO	0,0	0,0	0,0	34,2	214,9	14 754,4

PROPANO	0,0	0,0	0,0	63,3	397,9	23 399,6
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	5,7	35,7	3 118,9	79,0	497,0	39 404,8
GASOLINA DE AVIACION	0,9	5,4	797,8	2,2	13,9	1 820,6
DESTILADOS MEDIOS						
TURBO JET A - 1 / KEROTURBO	0,1	0,6	114,5	0,7	4,6	779,0
DIESEL 2	115,4	725,7	65 679,1	747,0	4 698,5	383 379,6
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	0,0	0,0	0,3	1,7	272,1
BASES LUBRICANTES	12,8	80,4	11 114,5	87,2	548,5	71 040,4
ACEITES LUBRICANTES	1,0	6,2	1 362,1	11,9	74,8	15 274,6
GRASAS LUBRICANTES	0,3	1,7	544,0	3,6	22,5	6 908,8
TOTAL	595,9	3 748,3	305 207,3	5 961,7	37 497,9	2 467 694,4
C: SALDO (A-B)	-123,6	-777,6	-94 724,4	-2 446,0	-15 384,8	-1 060 085,7

FUENTE: MEM-DGH