SUBSECTOR HIDROCARBUROS:

La producción nacional fiscalizada de hidrocarburos líquidos en noviembre del 2007 alcanzó un total de 545,00 miles de metros cúbicos (3 427,92 miles de bls.), con un promedio de 18,17 miles de m^3/día (114,26 miles de bls/día). Las cifras reflejan una disminución de 0,7%, respecto del mes anterior (18,29 miles de m^3/día). Asimismo, la producción refleja una caída de 5,0%, respecto de la del mismo mes del año anterior (19,12 miles de m^3/día).

El mayor aporte corresponde al Lote 88 (Camisea) con 172,49 miles de metros cúbicos (1 084,95 miles de barriles), lote operado por Pluspetrol Perú Corporation; seguido por los Lotes 1 AB y 8 con 114,68 y 77,89 miles de metros cúbicos (721,33 y 489,91 miles de barriles), lotes operados por Pluspetrol Norte S.A. respectivamente; luego el Lote X con 65,51 miles de metros cúbicos (412,07 miles de barriles), lote operado por Petrobras Energía Perú S.A; y el Lote Z-2B con 57,58 miles de metros cúbicos (362,16 miles de barriles), lote operado por Petro-Tech Peruana S.A.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-noviembre, ésta fue de 6 025,15 miles de metros cúbicos (37 896,90 miles de bls.), lo que representa una disminución de 1,5% en relación al mismo período del año anterior. Corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 781,58 miles de metros cúbicos (11 205,74 miles de bls.).

PRODUCCION FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS POR CONTRATISTAS Y ZONAS:

Contratista	Lote	Noviembre 2007		Noviembre 2006		Var.	Ene/Nov 2007		Ene/Nov 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.		**106,70**	**671,10**	**92,45**	**581,51**	15,4	**1 104,62**	**6 947,80**	**1 043,39**	**6 562,72**	5,9
GMP S.A.	**I**	4,91	30,89	3,53	22,22	39,0	44,77	281,59	41,31	259,84	8,4
Pet. Monterrico	**II**	2,94	18,48	2,74	17,24	7,2	29,47	185,35	30,53	192,05	-3,5
Mercantile	**III**	5,95	37,42	4,19	26,36	42,0	52,35	329,26	48,75	306,61	7,4
Rio Bravo	**IV**	8,29	52,13	6,32	39,76	31,1	82,91	521,50	59,17	372,18	40,1
GMP S.A.	**V**	0,80	5,03	0,56	3,55	42,0	8,04	50,56	6,93	43,60	16,0
Sapet	**VI/VII**	13,38	84,13	13,87	87,26	-3,6	153,12	963,09	163,85	1 030,57	-6,5
Unipetro	**IX**	1,25	7,86	1,36	8,58	-8,4	14,29	89,88	14,74	92,73	-3,1
Petrobrás	**X**	65,51	412,07	59,78	375,98	9,6	702,81	4 420,50	677,02	4 258,31	3,8
Olympic	**XIII**	3,36	21,12	0,00	0,00	0,0	13,42	84,41	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	0,09	0,57	1,6	0,96	6,01	1,02	6,44	-6,7
Pet. Monterrico	**XX**	0,22	1,40	0,00	0,00	0,0	2,49	15,67	0,00	0,00	0,0
Noroeste: Zocalo		57,58	362,16	58,06	365,16	-0,8	624,27	3 926,52	663,78	4 175,01	-6,0
Petrotech	**Z-2B**	57,58	362,16	58,06	365,16	-0,8	624,27	3 926,52	663,78	4 175,01	-6,0
Selva Norte		192,57	1 211,24	231,83	1 458,16	-16,9	2 331,54	14 664,88	2 366,84	14 886,94	-1,5
Pluspetrol Norte	**8**	77,89	489,91	88,30	555,36	-11,8	904,62	5 689,88	888,74	5 590,01	1,8
Pluspetrol Norte	**1-AB**	114,68	721,33	143,53	902,79	-20,1	1 426,92	8 975,00	1 478,10	9 296,92	-3,5
Selva Central		**15,65**	**98,46**	**19,36**	**121,75**	**-19,1**	**183,15**	**1 151,96**	**202,25**	**1 272,10**	**-9,4**
Maple Produc.	**31 E**	1,78	11,18	3,15	19,80	-43,5	23,32	146,66	25,13	158,09	-7,2
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**	13,88	87,28	16,21	101,95	-14,4	159,83	1 005,29	177,11	1 114,01	-9,8
Selva Sur		**172,49**	**1 084,95**	**171,92**	**1 081,33**	**0,3**	**1 781,58**	**11 205,74**	**1 842,54**	**11 589,15**	**-3,3**
Pluspetrol	**88**	172,49	1 084,95	171,92	1 081,33	0,3	1 781,58	11 205,74	1 842,54	11 589,15	-3,3
Total		**545,00**	**3 427,92**	**573,61**	**3 607,91**	**-5,0**	**6 025,15**	**37 896,90**	**6 118,80**	**38 485,92**	**-1,5**
Promedio Diario		**18,17**	**114,26**	**19,12**	**120,26**	**-5,0**	**18,04**	**113,46**	**18,32**	**115,23**	**-1,5**

FUENTE: PERUPETRO

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL

La producción nacional fiscalizada de gas natural en moviermbre del 2007 fue de 263,04 millones de metros cúbicos (9 289,19 millones de pies cúbicos), cifra que representa un promedio diario de 8,77 millones de metros cúbicos (309,64 millones de pies cúbicos). Dicha cifra es mayor a la del mes precedente en 1,3%, 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 62,2% a la de noviembre del 2006 (5,41 millones de metros cúbicos por día). La mayor producción 198,75 millones de metros cúbicos (7 018,88 millones de pies cúbicos) fue en el Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, seguido del Lote 31 C con 35,92 millones de metros cúbicos (1 268,67 millones de pies cúbicos) lote operado por Aguaytía Energy del Perú S.R.L.

En cuanto a la producción acumulada del período enero-noviembre, ésta fue de 2 416,67 millones de metros cúbicos (85 344,08 millones de pies cúbicos), lo que representa un incremento de 49,8%, en comparación a similar período del 2006. En este mismo período, corresponde al Lote 88 (Camisea) operado por Pluspetrol Perú Corporation, la mayor producción 1 758,21 millones de metros cúbicos (62 090,67 millones de pies cúbicos), seguido por el Lote 31-C con 365,64 millones de metros cúbicos (12 912,52 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	Noviembre 2007		Noviembre 2006		Var.	Ene/Nov 2007		Ene/Nov 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		16,51	583,19	14,83	523,85	11,3	161,04	5 687,02	160,64	5 673,06	0,2
Petrobrás	**X**	9,65	340,67	9,42	332,58	2,4	93,92	3 316,73	97,53	3 444,22	-3,7
GMP S.A.	**I**	3,93	138,81	2,54	89,58	55,0	36,73	1 297,27	26,36	930,96	39,3
OLYMPIC	**XIII**	0,98	34,52	0,35	12,43	177,8	11,48	405,35	11,45	404,22	0,3
Sapet	**VI**	1,96	69,19	2,53	89,27	-22,5	18,91	667,68	25,31	893,65	-25,3
Zocalo											
Petrotech	**Z-2B**	11,85	418,44	12,94	456,98	-8,4	131,78	4 653,87	136,84	4 832,36	-3,7
Selva Central											
Aguaytia	**31 C**	35,92	1 268,67	37,81	1 335,37	-5,0	365,64	12 912,52	358,92	12 675,00	1,9
Selva Sur											
Pluspetrol	**88**	198,75	7 018,88	96,62	3 412,05	105,7	1 758,21	62 090,67	956,87	33 791,50	83,7
Total		**263,04**	**9 289,19**	**162,21**	**5 728,26**	**62,2**	**2 416,67**	**85 344,08**	**1 613,26**	**56 971,92**	**49,8**
Promedio Diario		**8,77**	**309,64**	**5,41**	**190,94**	**62,2**	**7,24**	**255,52**	**4,83**	**170,57**	**49,8**

FUENTE: PERUPETRO

Como consecuencia de la actividad extractiva de hidrocarburos a nivel nacional, el Estado a través de PERUPETRO S.A. ha percibido 280,33 millones de Nuevos Soles en noviembre, lo que hace un acumulado de 2 374,92 millones de Nuevos Soles para el período enero-noviembre 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-noviembre corresponden a Pluspetrol con 1 616,42 millones de Nuevos Soles, seguido de Petrobrás con 285,66 millones de Nuevos Soles, de Petrotech con 145,86 millones de Nuevos Soles y de Aguaytía con 119,87 millones de Nuevos Soles; la diferencia 207,09 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 octubre del 2007 fue de 1 082,58 miles de metros cúbicos, (6 809,22 miles de bls.), con un promedio diario aproximado de 34,92 miles de metros cúbicos (219,65 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 30,7% a Refinería Talara (Petroperú); y 31,2% 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: 267,77 miles de metros cúbicos, seguido de los petróleos industriales (residuales): 195,07 miles de metros cúbicos, de las gasolinas: 103,49 miles de metros cúbicos, del: Turbo A-1 67,33 miles de metros cúbicos,: del Propano 63,67 miles de metros cúbicos, del GLP: 39,59 miles de metros cúbicos, Butano: 28,68 miles de metros cúbicos, del Intermediate fuel oil 22,51 miles de metros cúbicos, de los asfaltos 15,60 miles de metros cúbicos, del kerosene 15,52 miles de metros cúbicos, de los solventes 7,04 miles de metros cúbicos, y otros productos con 256,31 miles de metros cúbicos.

PRODUCCION DE DERIVADOS DE PETROLEO POR REFINERIA Y TIPO DE PRODUCTO: AÑO 2007 (Miles de m^3)

Producto	Refinería La Pampilla		Refinería Talara		Otras Refinerías		Total	
	Octubre	Ene/Oct	Octubtre	Ene/Oct	Octubre	Ene/Oct	Octubre	Ene/Oct
Productos Terminados								
GLP	8,01	82,12	23,98	234,89	7,59	69,51	**39,59**	**386,51**
Propano	0,00	0,00	0,00	0,00	63,67	571,45	**63,67**	**571,45**
Butano	0,00	0,00	0,00	0,00	28,68	260,04	**28,68**	**260,04**
Gasolina 98 BA	2,96	32,04	0,00	0,00	0,00	0,00	**2,96**	**32,04**
Gasolina 97	0,77	12,35	0,00	3,87	1,82	4,89	**2,58**	**21,12**
Gasolina 95	2,76	30,88	0,00	28,86	0,70	1,58	**3,46**	**61,32**
Gasolina 90	17,68	179,90	8,00	98,02	7,78	71,73	**33,46**	**349,66**
Gasolina 84	16,88	192,74	30,22	264,77	13,93	123,50	**61,03**	**581,01**
Gasolina 86 – Exportación	0,00	0,00	0,00	0,43	0,00	0,11	**0,00**	**0,54**
Turbo A1	54,51	411,99	9,88	99,11	2,93	24,40	**67,33**	**535,50**
Turbo JP-5	0,00	0,00	0,00	0,67	0,00	0,00	**0,00**	**0,67**
Kerosene	3,46	24,70	11,28	72,61	0,78	6,43	**15,52**	**103,74**
Petróleo Diesel 2	112,53	1 211,71	105,28	989,53	35,73	419,51	**253,54**	**2 620,74**
Pet.Diesel 2 Bunker Nacional	0,00	0,00	0,00	0,00	14,23	14,23	**14,23**	**14,23**
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	2,32	23,89	0,00	0,00	**2,32**	**23,89**
Intermed. Fuel Oil - -IFO	21,88	177,27	0,63	6,05	0,00	0,68	**22,51**	**184,00**
Petróleo Industrial N° 5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	1,44	**0,18**	**1,44**
Petróleo Industrial N° 6	8,93	80,23	28,53	289,29	19,36	148,81	**56,83**	**518,33**
Pet. Industrial 500	80,85	926,72	55,20	376,19	2,00	98,14	**138,06**	**1 401,05**
Asfalto Líquido RC/MC	-0,01	2,23	1,95	11,35	1,48	9,81	**3,42**	**23,39**
Asfalto Sólido	7,22	34,09	0,00	10,24	4,95	41,38	**12,18**	**85,71**
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	1,59	13,20	**1,59**	**13,20**
Solvente 1	0,00	0,00	0,41	1,16	2,28	21,69	**2,69**	**22,84**
Solvente 3	0,00	0,00	1,47	15,33	1,29	16,36	**2,76**	**31,69**
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	1,91	16,27	**1,91**	**16,27**
Gasolina Natural Maple	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	8,62	**0,52**	**8,62**
Sub – Total	**338,44**	**3 398,96**	**279,17**	**2 526,25**	**213,40**	**1 943,77**	**831,01**	**7 868,97**
Productos en Proceso	74,99	700,73	58,31	524,86	122,34	1 115,80	**255,64**	**2 341,39**
Recuperación de productos	0,00	0,00	-2,14	-20,81	-1,34	-7,52	**-3,48**	**-28,33**
Mermas	0,00	0,00	-3,39	-1,49	-0,57	-2,36	**-3,95**	**-3,86**
Perdidas y Ganancias	-0,53	-11,73	0,32	-35,92	3,58	20,15	**3,37**	**-27,50**
Total	**412,90**	**4 087,96**	**332,27**	**2 992,89**	**337,41**	**3 069,83**	**1 082,58**	**10 150,68**

FUENTE: MEM-DGH.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETRÓLEO

La cifra de ventas internas de derivados de petróleo en octubre del 2007 fue de 711,30 miles de metros cúbicos, (4 473,95 miles de bls.), con un promedio diario de 22,95 miles de metros cúbicos (144,32 miles de bls/día). Dicha cifra es superior en 3,0% a la del mismo mes del año pasado.
Del total de ventas, la mayor venta le correspondió al diesel 2: 340,71 miles de metros cúbicos, seguido del GLP: 137,29 miles de metros cúbicos, de las gasolinas con 103,82 miles de metros cúbicos, de los petróleos residuales: 79,86 miles de metros cúbicos, entre otros productos.

VENTAS INTERNAS DE DERIVADOS DE PETROLEO CRUDO SEGÚN TIPO DE PRODUCTO
(Miles de m^3)

Producto	2007		2006		Variación %	
	Octubre	Ene/Oct	Octubre	Ene/Oct	Octubre	Ene/Oct
Total	**711,30**	**6 648,58**	**690,91**	**6 411,44**	**3,0**	**3,7**
GLP	137,29	1 271,05	121,16	1 125,99	13,3	12,9
Gasolina 84	59,60	563,80	55,35	523,16	7,7	7,8
Gasolina 90	32,91	336,54	34,27	327,86	-4,0	2,6
Gasolina 95	5,80	58,12	5,39	50,82	7,5	14,4
Gasolina 97	5,51	53,84	5,12	51,68	7,6	4,2
Turbo A-1	18,60	173,27	24,06	215,11	-22,7	-19,4
Kerosene	6,32	59,70	7,37	89,14	-14,2	-33,0
Diesel 2	340,71	3 116,90	316,36	2 869,03	7,7	8,6
Residual 5 y 6	26,51	276,00	29,02	311,26	-8,7	-11,3
Residual 500	53,35	530,91	69,65	645,58	-23,4	-17,8
Otros	24,70	208,43	23,16	201,81	6,7	3,3

FUENTE: MEM-DGH

SÍSMICA

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

A fines de noviembre se han registrado 10 637,4 kilómetros de líneas sísmicas 2D, de los cuales 194,0 se efectuaron en el Lote 57, por Repsol, 173,4 se efectuaron en el Lote Z-2B por Petrotech, 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, 93,7 en el Lote 107 por Petrolífera, 669,4 en el Lote 111 y 218,2 en el Lote 113 los dos por Sapet y 186,0 en el Lote XIX por BPZ; asimismo, se registraron 1 154,1 kilómetros cuadrados de líneas sísmica 3D, de los cuales, 269,9 se efectuaron en el Lote Z-2B, 264,6 en el Lote Z-6 y 254,2 en el Lote Z-33 todos por Petrotech, 166,1 en el Lote 101 por Talismán y 199,3 en el Lote 64 por OXY.

SISMICA REGISTRADA

COMPAÑÍA	LOTE	TIPO DE SÍSMICA	PROGRAMADO 2007	EJECUTADO A NOVIEMBRE	% DE AVANCE	TIPO DE CONTRATO
REPSOL	57	2D	284	194,0	68,3	Licencia
PETROTECH	Z – 6	2D		704,9		Licencia
		3D		264,6		Licencia
PETROTECH	Z – 2B	3D		269,9		Licencia
		2D		173,4		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		166,1		Licencia
RAMSHORN	102	2D		221,0		Licencia
PETROLIFERA	107	2D		93,7		Licencia
SAPET	111	2D		669,4		Licencia
SAPET	113	2D		218,2		Licencia
OXI	64	3D		199,3		Licencia
BPZ	XIX	2D		186,0		Licencia
TOTAL		2D	7 800,0	10 637,4	136,4	
		3D	1 500,0	1 154,1	76,9	

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

PERFORACIÓN

En cuanto a perforación en pozos exploratorios, en noviembre se ha perforado un (01) pozo: el Kinteroni 1X en el Lote 57 por Repsol, ubicado en la Selva Sur, el cual está en completación. Asimismo, en el mes continúan perforándose dos (02) pozos: el Esperanza 1XD en el Lote Z-6, por Petrotech, ubicado en el Zócalo y el RC1–6XD en el Lote Z-2B por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el cual tiene la plataforma inestable.

POZOS EXPLORATORIOS PERFORADOS EN NOVIEMBRE

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. FINAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
REPSOL	**57**	**KINTERONI 1X**	**9 780**	**Ene – Noi - Nia**	**En completación**

POZOS EXPLORATORIOS EN ACTUAL PERFORACIÓN

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ESTIMADA (Pies)	PROFUND. ACTUAL (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
PETROTECH	**Z-6**	**ESPERANZA 1XD**	**7 450**	**5 602**	**Paleozoico**	**Perforando**
PETROTECH	**Z-2B**	**RC1-6XD**	7 676	-	Paleozoico – Redondo Superior – Redondo inferior	Plataforma inestable

En relación a pozos de desarrollo, en noviembre se perforaron dieciocho (18) pozos: el 12682 Bronco en el Lote IV, por Río Bravo, ubicado en el Noroeste, el cual está en estado productivo-productor, La Isla PN-25A en el Lote XIII, por Olympic, ubicado en el Noroeste, el cual está en estado productivo-productor, el San Pedro SP1-100 en el Lote Z-2B, por Petrotech, ubicado en el Zócalo, el cual está en evaluación, además, el 8453 Taiman, el 8533 Ballena, el 8479 Verde, el 8534 Ballena, el 8421 Ballena, el 8482 Central, el 8614 Central, el 8489 Ballena, el 8532 Ballena, el 8483 Central, el 8492 Ballena, el 8486 Central y el 8408 Taiman, todos ellos en el Lote X por Petrobras, ubicados en el Noroeste; estos pozos se encuentran en estado productivo-productor, También, el Corrientes 1026D, en el Lote 8 por Pluspetrol, ubicado en la Selva Norte, el cual se encuentra en completación y el Jivarito 1103 H, en el Lote 1-AB por Pluspetrol, ubicado en la Selva Norte, el cual está en estado productivo-productor.

POZOS DE DESARROLLO PERFORADOS EN EL MES DE NOVIEMBRE

COMPAÑÍA	LOTE	POZO	PROFUND. ALCANZADA (Pies)	FORMACIÓN OBJETIVO	OBSERVACIÓN
RIO BRAVO	**IV**	**12682 BRONCO**	2 080	Palegreda Repetida – Pariñas Inferior Repetida	Productivo-productor
OLYMPIC	**XIII**	**LA ISLA PN-25ª**	2 970	Salina – Balcones	Productivo-productor
PETROTECH	**Z-2B**	**SAN PEDRO SP1-100**	7 361	Paleozoico	En evaluación
PETROBRAS	**X**	**8453 TAIMAN**	4 435	Echino Repetido – Ostrea	Productivo-productor

PETROBRAS	X	8533 BALLENA	4 607	Helico – Echino – Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8479 VERDE	4 600	Helico – Echino – Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8534 BALLENA	4 383	Helico – Echino – Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8421 BALLENA	3 734	Echino Repetido – Helico – Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8482 CENTRAL	4 180	Helico – Echino – Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8614 CENTRAL	4 156	Echino – Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8489 BALLENA	4 297	Helico – Echino – Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8532 BALLENA	4 310	Helico – Echino – Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8483 CENTRAL	4 044	Helico – Echino – Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8492 BALLENA	4 527	Helico – Echino – Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8486 CENTRAL	4 154	Helico – Echino – Ostrea	Productivo-productor
PETROBRAS	X	8408 TAIMAN	4 403	Helico – Echino – Ostrea	Productivo-productor
PLUSPETROL	8	CORRIENTES 1026D	10 315	Cetico	En completación
PLUSPETROL	1-AB	JIBARITO 1103H	12 146	Vivian	Productivo-productor

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
GMP	V	ORGANO NORTE 12807	8 500-	6 700	Mogollón	Perforando
RIO BRAVO	IV	12681 BRONCO		1 922	Palegreda Repetida	
PETROBRAS	X	8749 REVENTONES				
PETROBRAS	X	8722 BALLENA				
PETROBRAS	X	8609 TAIMAN				
BPZ	Z-1	CORVINA 18D	8 792	708	Zorritos	Perforando
PLUSPETROL	56	PAGORENI 1006D		9 029	Vivian	Perforando

CONTRATOS

En el mes de noviembre, en el sector Energía y Minas mediante varios Decretos Supremos del 21 de noviembre del 2007, se suscribieron 18 nuevos Contratos de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos, con lo cual se elevaron a 24 contratos suscritos durante el presente año, estableciendo un nuevo récord en el sector, dichos contratos involucran una inversión estimada de 800 millones de dólares. Cabe resaltar que 13 de los 18 contratos mencionados, forman parte del Proceso de Selección de Empresas para la adjudicación de Lotes Petroleros, realizado en julio del presente año, estas empresas son:

La rusa Samaraneftegaz S.A.A., quien obtuvo la licencia por el Lote 130, ubicado entre las Provincias de Datem del Marañón, Alto Amazonas y Loreto, en el Departamento de Loreto. La Coreana SK Energy Co. Ltd., se adjudicó el Lote Z-46 ubicado entre Lambayeque y la Libertad, en el zócalo continental. Por su parte, Vetra Energy Group LLC. iniciará trabajos de exploración en Lote XXV ubicado entre Piura y Tumbes. Pan Andean Resources Plc de Irlanda se adjudicó los Lotes 131 y 141, ubicados en los Departamento de Ucayali, Huánuco, Pasco y Puno respectivamente.

La canadiense Pacific Stratus Energy Ltd. por su parte firmó tres contratos de licencia por los Lotes 135, 137 y 138 ubicados en Loreto y Ucayali. Asimismo, Petro-Tech Peruana S.A. firmó cuatro contratos por los Lotes Z-49, Z-45, Z-48 y XXVI ubicados frente a las costas de los Departamentos de Lima, Piura, Ancash, y de Lambayeque y Piura respectivamente.

A Hunt Consolidated Inc. y PetroVietnam Exploration Production Corporation, les fueron otorgados los

Lotes 143 y Z-47, el primero situado en el Departamento de Loreto y el segundo frente a las costas de los Departamentos de la Libertad y Ancash.

Entre los consorcios que participaron en el Proceso de Selección, el consorcio Talismán Energy Inc. y ECOPETROL S.A. obtuvo el Lote 134. Esta asociación se encuentra formada por la compañía independiente, con base en Canadá, Talismán Energy Inc. y ECOPETROL, empresa colombiana perteneciente al grupo de las 35 petroleras más grandes del mundo y es una de las cinco principales de Latinoamérica.

BPZ Energy por los Lotes XXIII y XXII ubicados ambos en Piura y la norteamericana Occidental Oil and Gas Perú, LLC, Sucursal del Perú por el Lote 142 ubicado en el Departamento de Loreto.

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 – NOVIEMBRE

ZONA	LOTE	COMPAÑIAS	MODALIDAD	FECHA DE SUSCRIP.
COSTA NORTE	**I**	G. M. P. S.A. (100%)	SERVICIOS	27/12/1991
	II	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	05/01/1996
	III	MERCANTILE PERU OIL & GAS (100%)	LICENCIA	05/03/1993
	IV	COMPAÑÍA PETROLERA RIO BRAVO (100%)	LICENCIA	04/03/1993
	V	G. M. P. S.A. (100%)	SERVICIOS	08/10/1993
	VI/VII	SAPET DEVELOPMENT PERU INC, (100%)	LICENCIA	01/05/2000
	IX	EMPRESA PETROLERA UNIPETRO ABC S.A. (100%)	SERVICIOS	17/06/1993
	X	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	17/12/1996
	XIII	OLYMPIC PERU INC. SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	
	XV	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	26/05/1998
	XX	PETROLERA MONTERRICO S.A. (100%)	LICENCIA	19/01/2006
ZOCALO NORTE	**Z-2B**	PETROTECH PERUANA S.A. (100%)	OPER.(Espec.)	16/11/1993
SELVA NORTE	**1 AB**	PLUSPETROL NORTE S.A. (100%)	LICENCIA	08/05/2000
	8	PLUSPETROL NORTE S.A. (60%) KOREA NATIONAL OIL CORPORATION (20%) DAEWOO CORPORATION SUC. PERUANA (11 2/3%) SK CORPORATION (8 1/3%)	LICENCIA	22/07/1996
	67	BARRET RESOURCES (PERU) LLC. SUCURSAL PERU (100%)	LICENCIA	09/08/2004
SELVA CENTRAL	**31 C**	AGUAYTIA ENERGYDEL PERU S.R. Ltda..... (100%)	LICENCIA	30/03/1994
	31B y 31D	THE MAPLE GAS CO. DEL PERU (100%)	LICENCIA	30/03/1994
SELVA SUR	**88**	PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (36%); HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.SUCURSAL DEL PERU (36%); SK CORPORATION SUCURSAL PERUANA (18%); TECPETROL DEL PERU S.A.C. (10%); SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C. (10%)	LICENCIA 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 – NOVIEMBRE

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	23/072007
		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	09/09/1999
		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%)		
		TALISMAN (PERU) LTD. SUCURSAL PERUANA (27,78%)		
	102	RAMSHORN INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75%)	LICENCIA	13/12/2005
		SHONA ENERGY INTERNATIONAL LIMITED, SUCURSAL DEL PERU (43,75&)		
		ANDEAN OIL AND GAS S.A.C.(12,50%)		
	103	OCCIDENTAL PETROLERA DEL PERU LLC. SUCURSAL DEL PERU (40%)	LICENCIA	02/04/2004
		PETROBRAS ENERGIA S.A. (30%)		
		REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (30%)		
	104	BURLINGTON RESOURCES PERU LIMITED SUCURSAL PERUANA (100%)	LICENCIA	28/04/2005
	106	PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	12/07/2005
	109	REPSOL EXPLORACION PERU SUCURSAL DEL PERU (100%)	LICENCIA	16/12/2005
	115	PLUSPETROL E&P S.A. (100%)	LICENCIA	13/12/2005
	116	HOCOL PERU S.A.C. (100%)	LICENCIA	12/12/2006
	117	PETROBRAS ENERGIA PERU S.A. (100%)	LICENCIA	04/05/2006
	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 PERÚ (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 PERÚ (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 octubre del 2007 la balanza comercial de hidrocarburos alcanzó un déficit de US$ 203,20 millones, cifra que representa un aumento respecto del déficit registrado en setiembre (US$ 94,72 millones), El déficit, se explica principalmente por el elevado volumen importado de petróleo crudo (con un precio por barril superior a los 79 US$) y del diesel 2.

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

	OCTUBRE			ENE/OCT		
	Miles m^3.	Miles Bls	Miles US$	Miles m^3.	Miles Bls	Miles US$
A : EXPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	176,7	1 111,6	79 579,4	1 468,6	9 237,0	527 979,0
GASES						
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,2	11,0	0,2	1,1	55,9
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	86,2	542,3	45 830,8	1 128,9	7 100,7	511 730,2
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	42,6	267,8	28 951,8	376,5	2 367,8	227 439,3
MATERIAL DE CORTE / GASOILS	18,9	118,7	9 943,5	115,0	723,3	50 185,7
DIESEL 2 / MGO / BUNKERS	1,5	9,7	994,7	27,2	170,9	16 534,4
TURBO JP – 5	0,0	0,0	0,0	0,6	3,7	345,9
RESIDUALES						

RESIDUAL 6	51,6	324,6	19 092,4	264,1	1 661,4	88 608,1
FUEL OIL	17,8	112,0	6 588,0	98,2	617,8	31 054,5
HEAVY FUEL OIL	119,8	753,7	45 415,1	538,2	3 385,2	175 831,0
OTROS						
SOLVENTE 1	0,2	1,2	136,8	1,0	6,4	593,3
SOLVENTE 3	0,0	0,3	24,1	0,5	3,1	324,5
ACIDO NAFTENICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BASES LUBRICANTES	0,0	0,3	45,3	0,8	5,0	817,6
ACEITES LUBRICANTES	1,2	7,6	1 603,2	12,5	78,5	14 105,3
GRASAS LUBRICANTES	0,0	0,1	18,8	0,2	1,1	195,4
TOTAL	**516,7**	**3 250,2**	**238 235,1**	**4 032,5**	**25 363,3**	**1 645 843,8**
B: IMPORTACIONES						
PETROLEO CRUDO	654,2	4 114,6	326 900,5	5 551,9	34 920,1	2 220 514,5
GASES						
GLP - GAS LICUADO DE PETROLEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9
BUTANO	10,3	65,0	4 572,0	44,5	280,0	19 326,5
PROPANO	11,9	74,9	4 521,8	75,2	472,8	27 921,4
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	8,8	55,4	4 758,0	87,8	552,4	45 794,1
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	0,4	81,1	0,8	5,1	860,1
DIESEL 2	153,0	962,6	93 122,6	900,0	5 661,1	476 502,2
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	27,9	0,3	1,9	300,0
BASES LUBRICANTES	4,8	30,0	4 174,3	92,0	578,5	75 214,7
ACEITES LUBRICANTES	1,9	12,2	2 578,6	13,8	86,9	17 853,2
GRASAS LUBRICANTES	0,3	1,9	695,8	3,9	24,3	7 604,6
TOTAL	**845,4**	**5 317,1**	**441 432,6**	**6 807,1**	**42 815,0**	**2 910 758,4**
C: SALDO (A-B)	**-328,6**	**-2 067,0**	**-203 197,5**	**-2 774,6**	**-17 451,8**	**-1 264 914,6**

FUENTE: MEM-DGH