



# **PGNiG**

**Polskie Górnictwo Naftowe  
i Gazownictwo SA**

**SPRAWOZDANIE FINANSOWE**

**ZA OKRESY 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONYCH  
30 CZERWCA 2007 ORAZ 30 CZERWCA 2006 ROKU**

**SPORZĄDZONE ZGODNIE Z MIĘDZYNARODOWYMI  
STANDARDAMI SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ**

## SPIS TREŚCI

WYBRANE DANE FINANSOWE	4
RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	5
BILANS	6
RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	7
SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITAŁE WŁASNYM	8
INFORMACJA DODATKOWA DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO PGNiG S.A.	9
1. INFORMACJE OGÓLNE	9
2. CZAS TRWANIA SPÓŁKI	10
3. OKRES OBJĘTY SPRAWOZDANIEM	10
4. INFORMACJE DOTYCZĄCE SKŁADU OSOBOWEGO ZARZĄDU ORAZ RADY NADZORCZEJ	10
5. ZMIANY KAPITAŁU ZAKŁADOWEGO	12
6. SPRAWOZDANIE ZAWIERA DANE ŁĄCZNE	12
7. ZAŁOŻENIE KONTYNUACJI DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ	12
8. POŁĄCZENIE SPÓŁEK HANDLOWYCH	12
9. PORÓWNYWALNOŚĆ DANYCH FINANSOWYCH ZA OKRES POPRZEDZAJĄCY ZE SPRAWOZDANIEM FINANSOWYM ZA OKRES OBROTOWY	12
10. INFORMACJA NA TEMAT KOREKT WYNIKAJĄCYCH Z ZASTRZEŻEŃ W OPINIACH PODMIOTÓW UPRAWNIONYCH DO BADANIA SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH ZA LATA, ZA KTÓRE PREZENTOWANE SĄ SPRAWOZDANIA FINANSOWE I PORÓWNYWALNE DANE FINANSOWE	12
11. INFORMACJE O STOSOWANYCH ZASADACH RACHUNKOWOŚCI	13
12. INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW DZIAŁALNOŚCI	22
13. ŚWIADCZENIA PRACOWNICZE I POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE NETTO	23
14. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE	23
15. PODATEK DOCHODOWY	23
16. DZIAŁALNOŚĆ ZANIECHANA	25
17. ZYSK PRZYPADAJĄCY NA JEDNĄ AKCJĘ	25
18. DYWIDENDY WYPŁACONE I ZAPROPONOWANE DO WYPŁATY	26
19. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE	26
20. NIERUCHOMOŚCI INWESTYCYJNE	31
21. WARTOŚCI NIEMATERIALNE	32
22. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY - DŁUGOTERMINOWE	36
23. INNE AKTYWA FINANSOWE	36
24. AKTYWO Z TYTUŁU PODATKU ODROZCZONEGO	37
25. POZOSTAŁE AKTYWA TRWAŁE	37
26. ZAPASY	37
27. NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI	38
28. ROZRACHUNKI Z TYTUŁU PODATKU BIEŻĄCEGO	38
29. ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE	39
30. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY - KRÓTKOTERMINOWE	39
31. ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY	39
32. AKTYWA PRZEZNACZONE DO SPRZEDAŻY	40
33. AKTYWA WARUNKOWE	41
34. KAPITAŁ PODSTAWOWY	43
35. KREDYTY, POŻYCZKI I PAPIERY DŁUŻNE	43
36. REZERWY	44
37. ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE PRZYCHODÓW	47
38. REZERWA NA PODATEK ODROZCZONY	47
39. ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA	47
40. CELE I ZASADY ZARZĄDZANIA RYZYKIEM FINANSOWYM	48
41. POCHODNE INSTRUMENTY ZABEZPIECZAJĄCE WYCENIANE WEDŁUG WARTOŚCI GODZIWEJ ODNOSZONE NA RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	53
42. ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE	57
43. INFORMACJE O PODMIOTACH POWIĄZANYCH	60
44. INFORMACJA O PRZECIĘTNYM ZATRUDNIENIU	62
45. INFORMACJE O WYNAGRODZENIACH, POŻYCZKACH I ŚWIADCZENIACH O PODOBNYM CHARAKTERZE UDZIELONYCH OSOBOM WCHODZĄCYM W SKŁAD ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH I NADZORUJĄCYCH	62
46. INFORMACJE O ZNACZĄCYCH ZDARZENIACH DOTYCZĄCYCH LAT UBIEGŁYCH UJĘTYCH W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ZA I PÓŁROCZE 2007	62
47. GŁÓWNE PRZYCZYNY NIEPEWNOŚCI DANYCH SZACUNKOWYCH	62
48. ZESTAWIENIE ORAZ OBJAŚNIENIE RÓŻNIC POMIĘDZY DANymi UJAWNIONymi W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM I PORÓWNYWALNYCH DANymi FINANSOWYCH, A UPZEDNIO SPORZĄDZONYMI I OPUBLIKOWANYMI SPRAWOZDANIAMI FINANSOWYMI	63
49. ZMIANY STOSOWANYCH ZASAD (POLITYKI) RACHUNKOWOŚCI I SPOSOBU SPORZĄDZANIA SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO, DOKONANYCH W STOSUNKU DO POPRZEDNIEGO ROKU OBROTOWEGO ORAZ ICH WPŁYW NA SYTUACJĘ MAJĄTKOWĄ I FINANSOWĄ	63
50. ZMIANA WARTOŚCI KAPITAŁÓW WŁASNYCH I WYNIKU FINANSOWEGO NETTO USTALONNYCH WEDŁUG USTAWY O RACHUNKOWOŚCI A WARTOŚCIAMI USTALONYMI WEDŁUG MSSF	64
51. WSPÓLNE PRZEDSIĘWZIĘCIA	64
52. INNE ISTOTNE INFORMACJE – PROCES RESTRUKTURYZACJI SPÓŁKI	65
53. INNE ISTOTNE INFORMACJE – PRACOWNICZY PROGRAM EMERYTALNY	66
54. INNE ISTOTNE INFORMACJE – DZIAŁALNOŚĆ POZA GRANICAMI KRAJU	68
55. INNE ISTOTNE INFORMACJE – KONTRAKTY DŁUGOTERMINOWE NA DOSTAWY GAZU	71
56. INNE ISTOTNE INFORMACJE – KONTRAKTY NA ZAKUP GAZU	71
57. INNE ISTOTNE INFORMACJE – ZAMIERZENIA ZARZĄDU W ZAKRESIE FINANSOWANIA DZIAŁALNOŚCI	72
58. ZDARZENIA PO DNIU BILANSOWYM	72

Członkowie Zarządu

Prezes Zarząd	Krzysztof Głogowski	_____
Wiceprezes Zarządu	Jan Anysz	_____
Wiceprezes Zarządu	Zenon Kuchciak	_____
Wiceprezes Zarządu	Stanisław Niedbalec	_____
Wiceprezes Zarządu	Tadeusz Zwierzyński	_____

Warszawa, 31 sierpnia 2007 roku

## WYBRANE DANE FINANSOWE

za okres zakończony 30 czerwca 2007 roku

	PLN		EUR	
	30 czerwca 2007	30 czerwca 2006	30 czerwca 2007	30 czerwca 2006
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	6 650 485	6 564 273	1 728 027	1 683 061
II. Zysk (strata) z działalności operacyjnej	1 173 210	668 738	304 841	171 462
III. Zysk (strata) brutto	1 424 405	684 213	370 110	175 430
IV. Zysk (strata) netto	1 205 382	529 065	313 200	135 651
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 229 990	915 906	319 594	234 836
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(240 312)	(138 060)	(62 441)	(35 398)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(2 346 702)	(118 420)	(609 755)	(30 363)
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	(1 357 024)	659 426	(352 602)	169 075
IX. Aktywa razem	21 152 873	23 206 360	5 617 099	5 739 318
X. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	4 328 015	7 226 267	1 149 295	1 787 176
XI. Zobowiązania długoterminowe	1 989 694	4 538 921	528 359	1 122 551
XII. Zobowiązania krótkoterminowe	2 338 321	2 687 346	620 936	664 625
XIII. Kapitał własny	16 824 858	15 980 093	4 467 804	3 952 143
XIV. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 900 000	1 566 732	1 459 168
XV. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XVI. Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,20	0,09	0,05	0,02
XVII. Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,20	0,09	0,05	0,02
XVIII. Wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	2,85	2,71	0,76	0,67
XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	2,85	2,71	0,76	0,67
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)*	0,17	0,15	0,05	0,04

Pozycje od I do VIII, od XVI do XVII zostały przeliczone po średnim kursie EURO w okresie. Pozycje od IX do XIV zostały przeliczone po kursie EURO na koniec okresu.

### Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do EURO ustalone przez NBP

	30 czerwca 2007	30 czerwca 2006
Średni kurs w okresie	3,8486	3,9002
Kurs na koniec okresu	3,7658	4,0434

**RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT**  
**za okres zakończony 30 czerwca 2007 roku**

	Informacja dodatkowa	30 czerwca 2007	30 czerwca 2006
		(w tysiącach złotych)	
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>12</b>	<b>6 650 485</b>	<b>6 564 273</b>
Zmiana stanu produktów		72 052	88 541
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		4 156	3 611
Zużycie surowców i materiałów		(4 051 752)	(4 292 097)
Świadczenia pracownicze	13	(204 244)	(189 933)
Amortyzacja		(267 170)	(255 136)
Usługi obce		(1 010 265)	(1 155 299)
Pozostałe koszty operacyjne, netto	13	(20 052)	(95 222)
<b>Koszty operacyjne razem</b>		<b>(5 477 275)</b>	<b>(5 895 535)</b>
<b>Zysk z działalności operacyjnej</b>		<b>1 173 210</b>	<b>668 738</b>
Przychody finansowe	14	335 530	358 975
Koszty finansowe	14	(84 335)	(343 500)
<b>Zysk brutto</b>		<b>1 424 405</b>	<b>684 213</b>
Podatek dochodowy	15	(219 023)	(155 148)
<b>Zysk netto za rok obrotowy</b>		<b>1 205 382</b>	<b>529 065</b>
Zysk na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy	17		
- podstawowy z zysku za rok obrotowy		0,20	0,09
- rozwodniony z zysku za rok obrotowy		0,20	0,09

## BILANS

na dzień 30 czerwca 2007 roku

	Informacja dodatkowa	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
(w tysiącach złotych)				
<b>AKTYWA</b>				
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe)</b>				
Rzeczowe aktywa trwałe	19	8 406 640	8 299 455	8 077 244
Nieruchomości inwestycyjne	20	4 640	4 782	4 806
Wartości niematerialne	21	13 588	14 966	15 406
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	22	5 083 362	5 017 288	5 001 170
Inne aktywa finansowe	23	3 316 616	3 393 128	3 982 927
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	24	221 073	288 941	320 163
Pozostałe aktywa trwałe	25	42 470	36 995	4 272
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe) razem</b>		<b>17 088 389</b>	<b>17 055 555</b>	<b>17 405 988</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>				
Zapasy	26	1 006 797	1 239 478	786 950
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	27	1 311 039	1 509 951	1 011 815
Należności z tytułu podatku bieżącego	28	-	-	-
Rozliczenia międzyokresowe	29	79 818	6 728	117 983
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	30	29 341	29 341	247 620
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	41	738	5 723	232 211
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	31	1 634 985	2 969 685	3 403 793
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>		<b>4 062 718</b>	<b>5 760 906</b>	<b>5 800 372</b>
<b>Aktywa przeznaczone do sprzedaży</b>	32	<b>1 766</b>	-	-
<b>Suma Aktywów</b>		<b>21 152 873</b>	<b>22 816 461</b>	<b>23 206 360</b>
<b>PASYWA</b>				
<b>Kapitał własny</b>				
Kapitał podstawowy (akcyjny)	34	5 900 000	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		248	462	444
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej		1 740 093	1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe		3 342 859	2 797 547	2 797 547
Zyski (straty) zatrzymane		5 841 658	6 184 588	5 542 009
<b>Kapitał własny razem</b>		<b>16 824 858</b>	<b>16 622 690</b>	<b>15 980 093</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>				
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	35	-	2 298 720	2 426 040
Rezerwy	36	895 599	917 588	816 645
Przychody przyszłych okresów	37	2 599	2 784	67 689
Rezerwa na podatek odroczonego	38	1 081 052	1 115 547	1 228 505
Inne zobowiązania długoterminowe		10 444	388	42
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>		<b>1 989 694</b>	<b>4 335 027</b>	<b>4 538 921</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	39	2 094 143	1 562 830	2 050 784
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	35	4 354	9 271	14 848
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	41	41 629	55 067	75 534
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	28	89 639	137 957	152 539
Rezerwy	36	107 006	92 590	388 841
Przychody przyszłych okresów	37	1 550	1 029	4 800
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>		<b>2 338 321</b>	<b>1 858 744</b>	<b>2 687 346</b>
<b>Suma Zobowiązań</b>		<b>4 328 015</b>	<b>6 193 771</b>	<b>7 226 267</b>
<b>Suma Pasywów</b>		<b>21 152 873</b>	<b>22 816 461</b>	<b>23 206 360</b>

**RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH**  
**za okres zakończony 30 czerwca 2007 roku**

	30 czerwca 2007	30 czerwca 2006
	(w tysiącach złotych)	
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>		
Wynik finansowy netto	1 205 382	529 065
Korekty o pozycje:	-	-
Amortyzacja	267 170	255 135
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	(14 991)	116 675
Odsetki i dywidendy netto	(92 549)	(123 718)
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	(62 901)	58 916
Podatek dochodowy bieżącego okresu	219 023	155 148
Podatek dochodowy zapłacony	(233 968)	(85 143)
Pozostałe pozycje netto	(66 368)	(182 217)
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego</b>	<b>1 220 798</b>	<b>723 861</b>
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	240 713	627 952
Zmiana stanu zapasów	233 995	(64 927)
Zmiana stanu rezerw	16 260	91 147
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(402 480)	(342 768)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(79 631)	(113 747)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	335	(5 612)
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>1 229 990</b>	<b>915 906</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	2 290	14 149
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach powiązanych	-	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	22 616	-
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(384 031)	(297 196)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(65 987)	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	(166 493)
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	550	31 152
Otrzymane odsetki	125 694	156 270
Otrzymane dywidendy	-	626
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	101 534	123 508
Pozostałe pozycje netto	(42 978)	(76)
<b>Środki pieniężne netto na działalność inwestycyjnej</b>	<b>(240 312)</b>	<b>(138 060)</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>		
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	-	-
Spłata kredytów i pożyczek	(2 298 720)	(8 356)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	-	(340)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	-	7 382
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	-	(90 011)
Wyplacone dywidendy	-	-
Zapłacone odsetki	(39 589)	(23 074)
Pozostałe pozycje netto	(8 393)	(4 021)
<b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(2 346 702)</b>	<b>(118 420)</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>(1 357 024)</b>	<b>659 426</b>
Różnice kursowe netto	22 324	23
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu</b>	<b>2 993 496</b>	<b>2 748 339</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>1 636 472</b>	<b>3 407 765</b>

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
 Sprawozdanie Finansowe za okresy zakończone 30 czerwca 2007 roku oraz 30 czerwca 2006 roku  
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej  
 (w tysiącach złotych)

**SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM**  
**za okres zakończony 30 czerwca 2007 roku**

	<b>Kapitał własny</b>					<b>Razem</b>
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalną	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane	
	(w tysiącach złotych)					
<b>1 stycznia 2006</b>	<b>5 900 000</b>	<b>416</b>	<b>1 740 093</b>	<b>2 593 219</b>	<b>6 176 977</b>	<b>16 410 705</b>
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	28	-	-	-	28
Korekta przeszacowania majątku trwałego	-	-	-	-	(74 706)	(74 706)
Zysk netto	-	-	-	-	529 065	529 065
Wyplata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(885 000)	(885 000)
Przeniesienia	-	-	-	204 328	(204 328)	-
<b>30 czerwca 2006</b>	<b>5 900 000</b>	<b>444</b>	<b>1 740 093</b>	<b>2 797 547</b>	<b>5 542 008</b>	<b>15 980 092</b>
<b>1 stycznia 2006</b>	<b>5 900 000</b>	<b>416</b>	<b>1 740 093</b>	<b>2 593 219</b>	<b>6 176 977</b>	<b>16 410 705</b>
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	46	-	-	-	46
Zysk netto	-	-	-	-	1 096 939	1 096 939
Wyplata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(885 000)	(885 000)
Przeniesienia	-	-	-	204 328	(204 328)	-
<b>31 grudnia 2006</b>	<b>5 900 000</b>	<b>462</b>	<b>1 740 093</b>	<b>2 797 547</b>	<b>6 184 588</b>	<b>16 622 690</b>
<b>1 stycznia 2007</b>	<b>5 900 000</b>	<b>462</b>	<b>1 740 093</b>	<b>2 797 547</b>	<b>6 184 588</b>	<b>16 622 690</b>
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	(214)	-	-	-	(214)
Zysk netto	-	-	-	-	1 205 382	1 205 382
Wyplata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(1 003 000)	(1 003 000)
Przeniesienia	-	-	-	545 312	(545 312)	-
<b>30 czerwca 2007</b>	<b>5 900 000</b>	<b>248</b>	<b>1 740 093</b>	<b>3 342 859</b>	<b>5 841 658</b>	<b>16 824 858</b>



**INFORMACJA DODATKOWA DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO PGNiG S.A.  
na dzień 30 czerwca 2007 roku**

**1. INFORMACJE OGÓLNE**

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna (PGNiG S.A.) z siedzibą w Warszawie, ul. Krucza 6/14 powstała w wyniku przekształcenia Przedsiębiorstwa Państwowego PGNiG w spółkę akcyjną Skarbu Państwa na podstawie art. 6 ust.1 ustawy z dnia 13 lipca 1990 roku o prywatyzacji przedsiębiorstw państwowych (Dz. U. 1990 nr 51 poz. 298 z późniejszymi zmianami) oraz rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów w sprawie przekształcenia państwowego przedsiębiorstwa użyteczności publicznej "Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo z siedzibą w Warszawie" w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa z dnia 30 września 1996 roku (Dz. U. Nr 116, poz. 553). Na podstawie powyższego rozporządzenia sporządzono w dniu 21 października 1996 roku Akt Przekształcenia.

Spółka została wpisana do rejestru handlowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy Wydział XVI Gospodarczy w dniu 30 października 1996 roku pod numerem RHB 48382. W dniu 14 listopada 2001 roku postanowieniem Sadu Rejonowego dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, PGNiG S.A. została wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000059492. Spółce nadano numer statystyczny REGON 012216736.

Decyzją Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. z dnia 16 września 2005 roku akcje serii A i B oraz prawa do akcji serii B Spółki PGNiG S.A. zostały dopuszczone do obrotu giełdowego na rynku podstawowym. Pierwsze notowanie praw do akcji zwykłych na okaziciela serii B miało miejsce na sesji giełdowej w dniu 23 września 2005 roku. W dniu 18 października 2005 roku Giełda Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. podjęła decyzję o wprowadzeniu do obrotu giełdowego na rynku podstawowym akcji serii A i B Spółki PGNiG S.A. Pierwsze notowanie powyższych akcji odbyło się na sesji giełdowej w dniu 20 października 2005 roku.

Zgodnie ze Statutem Spółki PGNiG S.A., Spółka realizuje zadania dla zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju w zakresie:

- 1) ciągłości dostaw gazu do odbiorców oraz utrzymania niezbędnych rezerw,
- 2) bezpiecznej eksploatacji sieci gazowych,
- 3) równoważenia bilansu paliw gazowych oraz dysponowania ruchem mocą urządzeń energetycznych przyłączonych do wspólnej sieci gazowej,
- 4) działalności wydobywczej gazu.

Zgodnie ze Statutem Spółka prowadzi działalność produkcyjną, usługową i handlową w następującym zakresie:

- 1) wydobywanie ropy naftowej,
- 2) wydobywanie gazu ziemnego,
- 3) działalność usługowa związana z eksploatacją złóż ropy naftowej i gazu ziemnego,
- 4) kopalnictwo surowców siarkonośnych,
- 5) pozostałe górnictwo i kopalnictwo, gdzie indziej nie sklasyfikowane,
- 6) wytwarzanie produktów rafinacji i ropy naftowej,
- 7) przetwarzanie produktów rafinacji i ropy naftowej,
- 8) działalność usługowa w zakresie instalowania, naprawy i konserwacji maszyn dla górnictwa, kopalnictwa i budownictwa,
- 9) wytwarzanie energii elektrycznej,
- 10) przesyłanie energii elektrycznej,
- 11) dystrybucja energii elektrycznej,
- 12) wytwarzanie paliw gazowych,
- 13) dystrybucja paliw gazowych w systemie sieciowym,
- 14) produkcja ciepła (pary wodnej i gorącej wody),
- 15) dystrybucja ciepła (pary wodnej i gorącej wody),
- 16) wykonywanie wykopów i wierceń geologiczno - inżynierskich,
- 17) wykonywanie robót ogólnobudowlanych w zakresie obiektów liniowych: rurociągów, linii elektroenergetycznych, elektrotrakcyjnych, i telekomunikacyjno-przesyłowych,
- 18) wykonywanie instalacji centralnego ogrzewania i wentylacyjnych,
- 19) wykonywanie instalacji gazowych,
- 20) obsługa i naprawa pojazdów mechanicznych,
- 21) sprzedaż detaliczna paliw,
- 22) sprzedaż hurtowa paliw stałych, ciekłych i gazowych oraz produktów pochodnych,

- 23) sprzedaż hurtowa półproduktów,
- 24) pozostała sprzedaż hurtowa wyspecjalizowana,
- 25) hotele i motele wraz z restauracjami,
- 26) hotele i motele bez restauracji,
- 27) towarowy transport drogowy pojazdami wyspecjalizowanymi,
- 28) towarowy transport drogowy pojazdami uniwersalnymi,
- 29) transport rurociągowy,
- 30) magazynowanie i przechowywanie towarów w pozostałych składowiskach,
- 31) działalność biur turystycznych,
- 32) telefonia stacjonarna i telegrafia,
- 33) telefonia ruchoma,
- 34) transmisja danych i teleinformatyka,
- 35) radiokomunikacja,
- 36) prace badawczo-rozwojowe w dziedzinie nauk technicznych,
- 37) działalność geologiczno-poszukiwawcza,
- 38) działalność geodezyjna i kartograficzna,
- 39) wynajem nieruchomości na własny rachunek,
- 40) zarządzanie nieruchomościami mieszkalnymi,
- 41) zarządzanie nieruchomościami niemieszkalnymi,
- 42) kupno i sprzedaż nieruchomości na własny rachunek,
- 43) działalność bibliotek innych niż publicznych,
- 44) działalność archiwów,
- 45) działalność muzeów,
- 46) badania i analizy techniczne,
- 47) leasing składników majątku Spółki służącego przesyłowi energii i gazu,
- 48) pośrednictwo finansowe pozostałe,
- 49) działalność holdingów.

## 2. CZAS TRWANIA SPÓŁKI

Czas trwania Spółki jest nieoznaczony.

## 3. OKRES OBJĘTY SPRAWOZDANIEM

Sprawozdaniem objęto okres od 1 stycznia 2007 roku do dnia 30 czerwca 2007 roku a dla danych porównywalnych okres od 1 stycznia 2006 roku do dnia 30 czerwca 2006 roku oraz okres od 1 stycznia 2006 roku do 31 grudnia 2006 roku.

## 4. INFORMACJE DOTYCZĄCE SKŁADU OSOBOWEGO ZARZĄDU ORAZ RADY NADZORCZEJ.

### Zarząd PGNiG S.A.

Zgodnie ze Statutem Spółki, Zarząd PGNiG S.A. składa się z dwóch do siedmiu osób. Liczbę członków Zarządu określa organ powołujący Zarząd. Członków Zarządu powołuje się na okres wspólnej kadencji, która trwa trzy lata. Członków Zarządu lub cały Zarząd powołuje Rada Nadzorcza. Każdy z członków Zarządu może być odwołany lub zawieszony w czynnościach przez Radę Nadzorczą lub Walne Zgromadzenie. Do czasu, gdy Skarb Państwa jest akcjonariuszem Spółki, a Spółka zatrudnia średniorocznie powyżej 500 pracowników, Rada Nadzorcza powołuje w skład Zarządu jedną osobę wybraną przez pracowników Spółki na okres kadencji Zarządu.

### **W skład Zarządu PGNiG S.A. na dzień 30 czerwca 2007 roku wchodziło pięć osób:**

- Krzysztof Głogowski - Prezes Zarządu,
- Jan Anysz - Wiceprezes Zarządu,
- Zenon Kuchciak - Wiceprezes Zarządu,
- Stanisław Niedbałec - Wiceprezes Zarządu,
- Tadeusz Zwierzyński - Wiceprezes Zarządu.

Według stanu na 30 czerwca 2007 roku prokurentami PGNiG S.A. byli:

- Ewa Bernacik
- Bogusław Marzec

W pierwszym półroczu 2007 roku nie zaszły żadne zmiany w składzie Zarządu PGNiG S.A.

Do momentu sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie miały miejsca żadne zmiany w składzie Zarządu PGNiG S.A.

W dniu 30 lipca 2007 roku po dniu sporządzenia sprawozdania finansowego nastąpiło odwołanie prokury Panu Bogusławowi Marcowi. Na posiedzeniu w dniu 28 sierpnia 2007 roku Zarząd PGNiG S.A. przywrócił prokurę Panu Bogusławowi Marcowi. Udzielona prokura jest prokurą łączną, tj. dla skuteczności czynności prawnych konieczne jest współdziałanie dwóch prokurentów lub prokurenta łącznie z członkiem Zarządu PGNiG S.A.

Na dzień 20 września 2007 roku zostało zwołane Walne Zgromadzenie z punktem dotyczącym zmian w składzie Rady Nadzorczej

#### **Rada Nadzorcza PGNiG S.A.**

Zgodnie ze Statutem Spółki Rada Nadzorcza PGNiG S.A. składa się z pięciu do dziewięciu członków, powoływanych przez Walne Zgromadzenie na okres wspólnej kadencji, która trwa trzy lata. Tak długo, jak Skarb Państwa pozostaje akcjonariuszem Spółki, Skarb Państwa reprezentowany przez ministra właściwego do spraw Skarbu Państwa, działający w tym zakresie w uzgodnieniu z ministrem właściwym do spraw gospodarki, jest uprawniony do powoływania i odwoływania jednego członka Rady Nadzorczej.

Jeden z członków Rady Nadzorczej powoływany przez Walne Zgromadzenie powinien spełniać następujące warunki:

1. zostać wybranym w trybie, o którym mowa w § 36 ust. 3 Statutu PGNiG S.A.,
2. nie może być Podmiotem Powiązany ze Spółką lub podmiotem zależnym od Spółki,
3. nie może być Podmiotem Powiązany z podmiotem dominującym lub innym podmiotem zależnym od podmiotu dominującego, lub
4. nie może być osobą, która pozostaje w jakimkolwiek związku ze Spółką lub z którymkolwiek z podmiotów wymienionych w pkt 2) i 3), który mógłby istotnie wpłynąć na zdolność takiej osoby jako członka Rady Nadzorczej do podejmowania bezstronnych decyzji.

Powiązania, o których mowa wyżej, nie dotyczą członkostwa w Radzie Nadzorczej PGNiG S.A.

Zgodnie z § 36 ust. 3 Statutu PGNiG S.A., wybór członka Rady Nadzorczej, który ma spełniać warunki opisane powyżej, następuje w oddzielnym głosowaniu. Prawo pisemnego zgłaszania na ręce Przewodniczącego Walnego Zgromadzenia kandydatów na członka Rady Nadzorczej spełniającego te warunki, przysługuje akcjonariuszom obecny na Walnym Zgromadzeniu, którego przedmiotem jest jego wybór. Jeżeli kandydatury nie zostaną zgłoszone przez akcjonariuszy, kandydatów do Rady Nadzorczej, spełniających opisane wyżej warunki, zgłasza Rada Nadzorcza.

Dwie piąte składu Rady Nadzorczej powoływane jest spośród osób wybranych przez pracowników Spółki.

**Na dzień 30 czerwca 2007 roku Rada Nadzorcza składała się z ośmiu członków, zaś jej skład przedstawiał się następująco:**

- Andrzej Rościszewski - Przewodniczący Rady Nadzorczej,
- Piotr Szwarc – Wiceprzewodniczący Rady Nadzorczej
- Kazimierz Chrobak - Sekretarz Rady Nadzorczej,
- Wojciech Arkuszewski - Członek Rady Nadzorczej,
- Mieczysław Kawecki - Członek Rady Nadzorczej,
- Marcin Moryń - Członek Rady Nadzorczej,
- Mieczysław Puławski - Członek Rady Nadzorczej,
- Mirosław Szałuba - Członek Rady Nadzorczej,
- Jarosław Wojtowicz - Członek Rady Nadzorczej.

W pierwszym półroczu 2007 roku nie zaszły żadne zmiany w składzie Rady Nadzorczej.

## **5. ZMIANY KAPITAŁU ZAKŁADOWEGO**

Według stanu na dzień 30 czerwca 2007 roku kapitał zakładowy wynosi 5.900.000.000 (pięć miliardów dziewięćset milionów złotych) i dzieli się na:

- akcje na okaziciela serii "A" w liczbie 4.250.000.000 o numerach od 00 000 000 001 do 04 250 000 000 o wartości nominalnej 1 złoty każda oraz o łącznej wartości nominalnej 4.250.000.000 złotych,
- akcje na okaziciela serii "A1" w liczbie 750.000.000 o numerach od 0 000 000 001 do 0 750 000 000 o wartości nominalnej 1 złoty każda oraz o łącznej wartości nominalnej 750.000.000 złotych,
- akcje na okaziciela serii "B" w liczbie 900.000.000 o numerach od 0 000 000 001 do 0 900 000 000 o wartości nominalnej 1 złoty każda oraz o łącznej wartości nominalnej 900.000.000 złotych.

W I półroczu 2007 roku nie wystąpiły zmiany w kapitale zakładowym.

## **6. SPRAWOZDANIE ZAWIERA DANE ŁĄCZNE**

Spółka PGNiG S.A. sporządza sprawozdanie łączne. Na dzień 30 czerwca 2007 roku w skład PGNiG S.A. wchodziły: Centrala Spółki, 4 oddziały krajowe oraz oddział zagraniczny w Pakistanie.

Prezentowane łączne sprawozdanie finansowe PGNiG S.A. zostało sporządzone w oparciu o dane finansowe ze wspólnych ksiąg rachunkowych poszczególnych oddziałów krajowych oraz w oparciu o sprawozdanie oddziału zagranicznego w Pakistanie. Na dzień bilansowy dane wynikające z bilansu oddziału zagranicznego zostały przeliczone na walutę polską po obowiązującym na dzień bilansowy średnim kursie ustalonym dla danej waluty przez NBP, a pozycje rachunku zysków i strat po kursie stanowiącym średnią arytmetyczną średnich kursów na dzień kończący każdy miesiąc roku obrotowego. Różnice kursowe powstałe w wyniku przeliczenia ujęte zostały w kapitale z aktualizacji wyceny.

Spółka PGNiG S.A. jako jednostka dominująca sporządza również sprawozdanie skonsolidowane, zawierające dane 28 spółek zależnych (w tym 1 spółka zależna pośrednio), 1 spółki współzależnej oraz 1 spółki stowarzyszonej.

## **7. ZAŁOŻENIE KONTYNUACJI DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ**

Sprawozdanie finansowe Spółki zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Spółkę w okresie 12 miesięcy po dniu bilansowym, czyli 30 czerwca 2008 roku. Zarząd Spółki nie stwierdza na dzień podpisania sprawozdania finansowego istnienia faktów i okoliczności, które wskazywałyby na zagrożenia dla możliwości kontynuacji działalności przez Spółkę w okresie 12 miesięcy po dniu bilansowym na skutek zamierzonego lub przymusowego zaniechania bądź istotnego ograniczenia przez nią dotychczasowej działalności.

## **8. POŁĄCZENIE SPÓŁEK HANDLOWYCH**

W roku obrotowym nie nastąpiły żadne połączenia spółek handlowych.

## **9. PORÓWNYWALNOŚĆ DANYCH FINANSOWYCH ZA OKRES POPRZEDZAJĄCY ZE SPRAWOZDANIEM FINANSOWYM ZA OKRES OBROTOWY**

Łączne sprawozdanie finansowe PGNiG S.A. za bieżący i porównywalne okresy sprawozdawcze zostało sporządzone w oparciu o dane finansowe ze wspólnych ksiąg rachunkowych poszczególnych oddziałów krajowych oraz sprawozdanie oddziału zagranicznego w Pakistanie.

## **10. INFORMACJA NA TEMAT KOREKT WYNIKAJĄCYCH Z ZASTRZEŻEŃ W OPINIACH PODMIOTÓW UPRAWNIONYCH DO BADANIA SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH ZA LATA, ZA KTÓRE PREZENTOWANE SĄ SPRAWOZDANIA FINANSOWE I PORÓWNYWALNE DANE FINANSOWE**

Sprawozdanie finansowe za I półrocze 2006 podlegało przeglądowi a sprawozdanie za 2006 rok było badane przez firmę audytorską Deloitte Audyt Sp. z o.o. Audytorzy w swoim raporcie i opinii nie zawarli zastrzeżeń. W związku z tym w sprawozdaniu za I półrocze 2006 oraz za 2006 rok brak jest korekt z tego tytułu.

## 11. INFORMACJE O STOSOWANYCH ZASADACH RACHUNKOWOŚCI

### Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

Sprawozdanie finansowe zostało sporządzone po raz pierwszy według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej (MSSF), w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską (UE), za okres zakończony 30 czerwca 2007 roku. Ujawnienia wymagane przez MSSF 1 dotyczące przekształcenia sprawozdania sporządzanego dotychczas zgodnie z Ustawą o rachunkowości, rozporządzeniami towarzyszącymi oraz Rozporządzeniami Rady Ministrów o prospekcie i informacji bieżącej i okresowej, na sprawozdania sporządzone zgodnie z MSSF zostały zawarte w nocie 50.

Zakres informacji ujawnionych w niniejszym sprawozdaniu finansowym jest zgodny z postanowieniami MSSF oraz Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 października 2005 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych (Dz. U. Nr 209, poz. 1744).

Najważniejsze zasady rachunkowości stosowane przez Spółkę PGNiG S.A. zostały przedstawione poniżej.

Sprawozdanie finansowe jest przedstawione w złotych polskich, a wszystkie wartości, o ile nie jest to wskazane inaczej, podane są w tysiącach (tysiące złotych). Ewentualne różnice pomiędzy kwotami ogółem a sumą ich składników wynikają z zaokrągleń.

### Oświadczenie o zgodności

MSSF obejmują standardy i interpretacje zaakceptowane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości (RMSR) oraz Komisję ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej (KIMSF).

W roku bieżącym Spółka przyjęła wszystkie nowe i zweryfikowane standardy i interpretacje wydane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości i Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowych Standardów Rachunkowości i zatwierdzone do stosowania w UE, mające zastosowanie do prowadzonej przez nią działalności i obowiązujące w rocznych okresach sprawozdawczych od 1 stycznia 2007 roku. Przyjęcie nowych i zweryfikowanych standardów i interpretacji nie spowodowało zmian w zasadach rachunkowości Spółki wpływających na wielkości wykazywane w sprawozdaniach finansowych za lata ubiegłe i za rok bieżący.

### Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Spółki

MSSF w kształcie zatwierdzonym przez UE nie różnią się obecnie w znaczący sposób od regulacji przyjętych przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości, za wyjątkiem poniższych standardów, które według stanu na 30 czerwca 2007 roku nie zostały jeszcze przyjęte do stosowania:

- **MSSF 8 „Segmenty operacyjne”**  
MSSF 8 został wydany 30 listopada 2006 roku, i zastępuje MSR 14 „Sprawozdawczość dotycząca segmentów działalności”. MSSF 8 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2009 roku. Standard specyfikuje jak jednostka powinna prezentować dane na temat segmentów operacyjnych i wymaga prezentowania informacji opartych na raportach wykorzystywanych wewnętrznie. Standard wprowadza również wymagania wprowadzenia ujawnień dotyczących produktów, usług, obszarów geograficznych i głównych klientów.
- **KIMSF 12 „Porozumienia o świadczeniu usług publicznych”**  
KIMSF 12 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się od lub po 1 stycznia 2008 roku. Interpretacja daje wytyczne dla operatorów w umowach koncesji na usługi pomiędzy sektorem publicznym i prywatnym w zakresie ujęcia księgowego tych umów. KIMSF 12 dotyczy umów, w których udzielający koncesji kontroluje lub reguluje, jakie usługi operator dostarczy przy pomocy określonej infrastruktury, a także kontroluje znaczący pozostały udział w infrastrukturze na konie okresu realizacji umowy.
- **KIMSF 13 „Programy lojalnościowe”**  
KIMSF 13 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się od lub po 1 lipca 2008 roku. Interpretacja daje wytyczne jednostkom przysługującym swoim klientom tzw.

„punkty” lojalnościowe odnośnie wyceny ich zobowiązań wynikających z przekazania produktów lub wykonania usług darmowych lub o obniżonej cenie w momencie realizacji przez klienta przyznanych punktów.

- KIMSF 14 „MSR 19 - Ograniczenie ujmowania nadwyżki w programie określonych świadczeń, minimalne wymogi dotyczące ujęcia oraz wzajemne powiązania między tymi wymogami.”  
KIMSF ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się od lub po 1 stycznia 2008
- MSR 23 „Koszty finansowania zewnętrznego”  
Zmiany standardu mają zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 lub później

Według szacunków Zarządu Spółki wyżej wymienione standardy i interpretacje nie miałyby istotnego wpływu na sprawozdanie finansowe, jeżeli zostałyby zastosowane przez Spółkę na dzień bilansowy.

Jednocześnie nadal poza regulacjami przyjętymi przez UE pozostaje rachunkowość zabezpieczeń portfela aktywów lub zobowiązań finansowych, których zasady nie zostały zatwierdzone do stosowania w UE.

Według szacunków Zarządu Spółki zastosowanie rachunkowości zabezpieczeń portfela aktywów lub zobowiązań finansowych według MSR 39 „Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena” nie miałyby istotnego wpływu na sprawozdanie finansowe, jeżeli zostałyby przyjęte przez UE do stosowania na dzień bilansowy.

Ponadto, Spółka sporządzając niniejsze sprawozdanie finansowe nie zastosowała następujących standardów, zmian standardów i interpretacji, które zostały opublikowane i zatwierdzone do stosowania w UE, ale nie mają jeszcze zastosowania:

- KIMSF 9 „Ponowna ocena wbudowanych instrumentów pochodnych”  
KIMSF 9 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się od dnia 1 czerwca 2007 roku. Interpretacja daje wytyczne dotyczące tego, czy jednostka powinna dokonać ponownej oceny kwestii czy wbudowany instrument pochodny powinien być rozpoznany rozłącznie z pierwotną umową.
- KIMSF 11 „Grupa kapitałowa a płatności w formie akcji własnych ”  
KIMSF 11 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku. KIMSF 11 wyjaśnia, w jaki sposób MSSF 2 „Płatności w formie akcji własnych” ma zastosowanie do umów dotyczących płatności w formie akcji, które obejmują własne instrumenty kapitałowe jednostki gospodarczej lub instrumenty kapitałowe innej jednostki należącej do tej samej grupy kapitałowej (np. instrumenty kapitałowe jednostki dominującej). Do chwili obecnej nie było wskazówek, w jaki sposób ujmować w sprawozdaniach finansowych jednostki umowy dotyczące płatności w formie akcji, w których jednostka otrzymuje towary lub usługi jako wynagrodzenie za instrumenty kapitałowe jednostki dominującej.

Według szacunków Zarządu Spółki wyżej wymienione standardy i interpretacje nie miałyby istotnego wpływu na sprawozdanie finansowe, jeżeli zostałyby zastosowane przez Spółkę na dzień bilansowy. Zarząd nie zamierza stosować tych standardów i interpretacji przed datą ich obowiązywania.

### **Przeliczenie pozycji wyrażonych w walucie obcej**

Walutą funkcjonalną (wyceny) i walutą prezentacji spółki PGNiG S.A. jest złoty (PLN). Transakcje wyrażone w walutach obcych są początkowo ujmowane według kursu waluty funkcjonalnej, obowiązującego na dzień zawarcia transakcji. Aktywa i zobowiązania pieniężne wyrażone w walutach obcych są przeliczane po kursie waluty funkcjonalnej, obowiązującej na dzień bilansowy. Wszystkie różnice kursowe są ujmowane w rachunku zysków i strat, z wyjątkiem różnic kursowych powstałych z przeliczenia aktywów i pasywów jednostek zagranicznych. Różnice te są ujmowane bezpośrednio w kapitale własnym aż do momentu zbycia udziałów w tych jednostkach. Pozycje niepieniężne wyceniane według kosztów historycznych w walucie obcej są przeliczane po kursie wymiany z dnia początkowej transakcji. Pozycje niepieniężne wyceniane według wartości godziwej w walucie obcej są przeliczane po kursie wymiany z dnia ustalenia takiej wartości godziwej.

W celu zabezpieczenia się przed ryzykiem zmian kursów walutowych, Spółka wykorzystuje walutowe transakcje forward oraz opcje (zob. poniżej zasady rachunkowości stosowane przez Spółkę w odniesieniu do pochodnych instrumentów finansowych).

Walutą funkcjonalną zagranicznego oddziału (Oddział Operatorski w Pakistanie) jest rupia pakistańska. Na dzień bilansowy aktywa i zobowiązania tej zagranicznej jednostki są przeliczane na walutę prezentacji PGNiG S.A. po kursie obowiązującym na dzień bilansowy, a rachunek zysków i strat jest przeliczany po średnim kursie wymiany za dany rok obrotowy. Różnice kursowe powstałe w wyniku takiego przeliczania są ujmowane bezpośrednio w kapitale własnym jako jego odrębny składnik. W momencie zbycia podmiotu zagranicznego, zakumulowane odroczone różnice kursowe ujęte w kapitale własnym, dotyczące danego podmiotu zagranicznego, są ujmowane w rachunku zysków i strat.

### **Rzeczowe aktywa trwałe**

Składniki rzeczowego majątku trwałego początkowo ujmowane są według ceny nabycia lub kosztu wytworzenia (model wyceny wg kosztu historycznego).

Cena nabycia lub koszt wytworzenia obejmuje koszty poniesione na zakup lub wytworzenie rzeczowych aktywów trwałych oraz nakłady poniesione w terminie późniejszym w celu zwiększenia przydatności składnika, zamiany istotnych części lub jego odnowienia. Do ceny nabycia lub kosztu wytworzenia pozycji rzeczowych aktywów trwałych nie zalicza się odsetek od finansowania zewnętrznego oraz różnic kursowych dotyczących wytworzenia składnika rzeczowych aktywów trwałych, które odnoszone są w rachunek zysków i strat w chwili poniesienia.

Części zamienne oraz wyposażenie związane z serwisem wykazywane są jako zapasy i ujmowane w rachunku zysków i strat w momencie ich wykorzystania. Istotne części zamienne oraz awaryjne wyposażenie kwalifikuje się do wykazania jako rzeczowe aktywa trwałe, jeżeli Spółka oczekuje, iż będą one wykorzystywane przez czas dłuższy niż jeden rok i możliwe jest ich przypisanie do poszczególnych pozycji rzeczowych aktywów trwałych.

Spółka nie zwiększa wartości bilansowej pozycji rzeczowych aktywów trwałych o koszty bieżącego utrzymania tych aktywów. Koszty te są ujmowane w rachunku zysków i strat w momencie ich poniesienia. Na koszty bieżącego utrzymania rzeczowych aktywów trwałych, rozumianego jako remonty i konserwacje, składają się koszty robocizny i koszty zużycia materiałów i mogą obejmować koszty nieistotnych części zamiennych.

Po początkowym ujęciu pozycji rzeczowych aktywów trwałych jako składnika aktywów, Spółka wykazuje go według ceny nabycia lub kosztu wytworzenia pomniejszonego o zakumulowaną amortyzację oraz odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości.

Amortyzację wylicza się dla wszystkich środków trwałych z pominięciem gruntów i środków trwałych w budowie, przez oszacowany okres ich ekonomicznej przydatności przy zastosowaniu metody amortyzacji liniowej:

Budynki i budowle	2 - 40 lat
Maszyny i urządzenia, środki transportu oraz pozostałe	2 - 35 lat

Rzeczowe aktywa trwałe używane na podstawie umowy leasingu lub innej o podobnym charakterze, zaliczone do majątku jednostki, amortyzuje się w okresie ekonomicznej przydatności środka, nie dłużej jednak niż okres trwania umowy.

W momencie sprzedaży lub likwidacji rzeczowego aktywa trwałego, koszt historyczny oraz dotychczasowe umorzenie są usuwane z bilansu, a wszelkie powstałe na transakcji zyski lub straty odnoszone są w rachunek zysków i strat.

Środki trwałe w budowie wyceniane są według cen nabycia lub w wysokości ogółu kosztów pozostających w bezpośrednim związku z ich wytworzeniem, pomniejszonych o odpisy z tytułu utraty wartości. Środki trwałe w budowie nie podlegają amortyzacji do momentu zakończenia ich budowy i oddania do użytkowania.

#### *Nakłady na prace poszukiwawcze i rozpoznawcze*

Koszty związane z poszukiwaniem i rozpoznawaniem gazu ziemnego i ropy naftowej obejmują prace geologiczne wykonywane w celu odkrycia i udokumentowania złoża i rozliczane są przy zastosowaniu metody sukcesu geologicznego.

Nakłady poniesione na wykonanie wstępnych analiz terenów (prace sejsmiczne, opracowanie i sporządzenie map geologicznych) Spółka ujmuje bezpośrednio jako koszt, w rachunku zysków i strat w okresie, w którym te nakłady zostały poniesione.

Nakłady na wykonanie odwiertów, przeprowadzanych w ramach prac poszukiwawczych i rozpoznawczych, Spółka ujmuje w aktywach, jako środki trwałe w budowie.

Aktywowane wcześniej nakłady na wykonanie odwiertów uznanych za negatywne Spółka odpisuje w całości do rachunku zysków i strat, w okresie, w którym uznano odwiert za negatywny.

Po tym, jak udowodniono techniczną wykonalność i komercyjną zasadność wydobywania gazu ziemnego i/lub ropy naftowej Spółka przeklasyfikowuje aktywa z tytułu poszukiwania i oceny zasobów mineralnych do środków trwałych lub wartości niematerialnych, w zależności czego dotyczą.

### **Koszty finansowania zewnętrznego**

Koszty finansowania zewnętrznego ujmowane są jako koszty w momencie ich poniesienia według wzorcowego podejścia zgodnego z MSR 23.

### **Nieruchomości inwestycyjne**

Nieruchomość inwestycyjna to nieruchomość (grunt, budynek lub część budynku albo oba te elementy), którą Spółka traktuje jako źródło przychodów z czynszów lub utrzymuje w posiadaniu ze względu na przyrost jej wartości, względnie obie te korzyści. Początkowo nieruchomości inwestycyjne są ujmowane według ceny nabycia z uwzględnieniem kosztów transakcji.

Do wyceny nieruchomości inwestycyjnych Spółka wybrała model ceny nabycia i po początkowym ujęciu wycenia wszystkie należące do niej nieruchomości inwestycyjne zgodnie z wymogami MSR 16 określonymi dla tego modelu tj. w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia, pomniejszonych o dotychczasowe umorzenie i zakumulowane odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości.

Nieruchomości inwestycyjne usuwane są z bilansu w momencie ich zbycia lub w przypadku trwałego wycofania z użytkowania, jeżeli nie oczekuje się uzyskania w przyszłości żadnych korzyści wynikających z ich zbycia. Wszelkie zyski lub straty wynikające z usunięcia nieruchomości inwestycyjnej z bilansu ujmowane są w rachunku zysków i strat w okresie, w którym dokonano takiej operacji.

Spółka stosuje liniową metodę amortyzacji nieruchomości inwestycyjnych i przyjęła następujące okresy ekonomicznej przydatności dla tych składników:

Budynki i budowle	2 – 40 lat
-------------------	------------

### **Wartości niematerialne**

Wartości niematerialne i prawne są to możliwe do zidentyfikowania niepieniężne składniki aktywów, nie posiadające postaci fizycznej, nad którymi Spółka sprawuje kontrolę i co do których prawdopodobne jest, że w przyszłości spowodują one wpływ korzyści ekonomicznych do Spółki.

Składnik wartości niematerialnych Spółka początkowo ujmuje w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia. Po początkowym ujęciu składnik wartości niematerialnych Spółka wycenia w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia pomniejszonym o umorzenie i łączną kwotę odpisów aktualizujących z tytułu utraty wartości.

Stosowana metoda amortyzacji odzwierciedla sposób konsumowania przez Spółkę korzyści ekonomicznych ze składnika wartości niematerialnych przy czym, przy braku możliwości wiarygodnego określenia sposobu konsumowania tych korzyści stosuje się metodę liniową. Przyjętą metodę amortyzacji stosuje się w sposób ciągły w kolejnych okresach chyba, że nastąpiła zmiana oczekiwanego sposobu konsumowania korzyści ekonomicznych.

Okres i metoda amortyzacji weryfikowane są na koniec każdego roku obrotowego. Jeśli oczekiwany okres użytkowania składnika aktywów różni się znacząco od poprzednich szacunków, dokonuje się zmiany okresu amortyzacji. Jeśli nastąpiła znacząca zmiana oczekiwanego sposobu rozłożenia w czasie korzyści ekonomicznych ze składnika aktywów, dokonuje się zmiany metody amortyzacji, aby odzwierciedlić tę zmianę. Powyższe zmiany Spółka ujmuje jako zmiany szacunków księgowych i odnosi w rachunek zysków i strat w okresie, w którym ma miejsce zmiana szacunków.

Przyjęte typowe ekonomiczne okresy użyteczności, stosowane dla wartości niematerialnych i prawnych wynoszą:

Nabyte licencje, prawa do patentów i podobne wartości	2-15 lat
Nabyte oprogramowanie komputerowe	2-10 lat
Prawo wieczystego użytkowania gruntów	40-99 lat



Prawo wieczystego użytkowania gruntu nabyte nieodpłatnie w drodze decyzji administracyjnej wydanej na podstawie ustawy z dnia 20 września 1990 roku o zmianie ustawy o gospodarce gruntami i wywłaszczaniu nieruchomości Spółka ujmuje wyłącznie pozabilansowo.

Prawo wieczystego użytkowania gruntu nabyte odpłatnie zaprezentowano jako wartości niematerialne i jest amortyzowane przez okres użytkowania. Okres użytkowania nadwyżki pierwszej opłaty nad opłatą roczną za prawo wieczystego użytkowania gruntów jest równy okresowi użytkowania wieczystego, określonego w umowie o oddanie nieruchomości gruntowej w użytkowanie wieczyste.

Okres użytkowania prawa wieczystego użytkowania gruntu nabytego odpłatnie od podmiotu innego niż Skarb Państwa lub jednostka samorządu terytorialnego jest równy okresowi od dnia nabycia tego prawa do ostatniego dnia okresu użytkowania wieczystego, określonego w umowie o oddanie nieruchomości gruntowej w użytkowanie wieczyste.

Wartości niematerialne i prawne o nieokreślonym okresie użytkowania nie podlegają amortyzacji. Wartości niematerialne o nieokreślonym okresie użytkowania oraz wartości niematerialne jeszcze nie użytkowane podlegają cyklicznej (raz do roku) ocenie pod kątem utraty wartości.

#### *Koszty badań i prac rozwojowych*

Koszty prac badawczych nie podlegają aktywowaniu i są prezentowane w rachunku zysków i strat jako koszt okresu, w którym zostały poniesione.

Koszty prac rozwojowych są kapitalizowane wyłącznie w sytuacji, gdy:

- realizowany jest ściśle określony projekt (np. oprogramowanie lub nowe procedury),
- prawdopodobne jest, że składnik aktywów przyniesie przyszłe korzyści ekonomiczne, i
- koszty związane z projektem mogą być wiarygodnie oszacowane.

Koszty prac rozwojowych są amortyzowane metodą liniową przez przewidywany okres ich ekonomicznej przydatności.

W przypadku, gdy niemożliwe jest wyodrębnienie wytworzonego we własnym zakresie składnika aktywów, koszty prac rozwojowych są ujmowane w rachunku zysków i strat w okresie, w którym zostały poniesione.

#### **Leasing**

Leasing jest klasyfikowany jako leasing finansowy, gdy warunki umowy przenoszą zasadniczo całe potencjalne korzyści oraz ryzyko wynikające z bycia właścicielem na leasingobiorcę. Wszystkie pozostałe rodzaje leasingu są traktowane jako leasing operacyjny.

#### *Spółka jako leasingodawca*

Aktywa oddane w leasing finansowy są prezentowane w bilansie jako należności w kwocie równej inwestycji leasingowej netto, pomniejszanej o kapitałową część opłat leasingowych dotyczących danego okresu obrotowego skalkulowanych w sposób odzwierciedlający stałą okresową stopę zwrotu na nie rozliczonej części inwestycji leasingowej netto.

Przychody finansowe z tytułu odsetek z leasingu finansowego są ujmowane w odpowiednich okresach przy uwzględnieniu stałej stopy zwrotu z wartości netto inwestycji, należnej z tytułu leasingu.

Przychody z tytułu leasingu operacyjnego są ujmowane w rachunku zysków i strat przy zastosowaniu metody liniowej w okresie wynikającym z umowy leasingu.

#### *Spółka jako leasingobiorca*

Aktywa użytkowane na podstawie umowy leasingu finansowego są traktowane jak aktywa Spółki i są wyceniane w wartości godziwej w momencie ich nabycia, nie wyższej jednak niż wartość bieżąca minimalnych opłat leasingowych. Powstające z tego tytułu zobowiązanie wobec leasingodawcy jest prezentowane w bilansie w pozycji zobowiązania z tytułu leasingu finansowego. Płatności leasingowe zostały podzielone na część odsetkową oraz część kapitałową tak, by stopa odsetek od pozostającego zobowiązania była wielkością stałą. Koszty finansowe są odnoszone do rachunku zysków i strat.

Płatności z tytułu leasingu operacyjnego odnoszone są w rachunek zysków i strat przy zastosowaniu metody liniowej w okresie wynikającym z umowy leasingu.

#### **Aktywa finansowe**

W przypadku, gdy konwencja rynkowa przewiduje dostawę aktywów finansowych po upływie ściśle sprecyzowanego okresu czasu po dacie transakcji, inwestycje w aktywa finansowe są ujmowane w księgach i wyłączane z ksiąg w dniu zawarcia transakcji kupna lub sprzedaży.

Wszystkie inwestycje wyceniane są początkowo według ceny zakupu skorygowanej o koszty transakcji. Inwestycje klasyfikowane są jako „przeznaczone do obrotu” lub „dostępne do sprzedaży” i wyceniane są na dzień bilansowy według wartości godziwej. Zyski i straty wynikające ze zmiany wartości godziwej ujmowane są w rachunku zysków i strat za dany okres.

Aktywa finansowe o stałych lub możliwych do określenia płatnościach i stałych terminach zapadalności klasyfikowane są jako aktywa finansowe utrzymywane do upływu terminu zapadalności pod warunkiem, że Spółka zdecydowanie zamierza i może je utrzymać do upływu tego terminu.

Inwestycje długoterminowe utrzymywane do upływu terminu zapadalności są wyceniane według skorygowanej ceny nabycia, ustalonej przy pomocy efektywnej stopy procentowej. Przy ustalaniu skorygowanej ceny nabycia uwzględnia się dyskonto lub premię, uzyskaną przy nabyciu inwestycji i rozliczaną przez okres utrzymywania jej do upływu terminu zapadalności. Zyski lub straty z inwestycji wycenianych według skorygowanej ceny nabycia ujmowane są w przychodach w trakcie ich rozliczania w okresie oraz z chwilą usunięcia tych inwestycji z bilansu lub stwierdzenia utraty wartości.

### **Aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży**

Spółka klasyfikuje składnik aktywów trwałych (lub grupę do zbycia) jako przeznaczony do sprzedaży, jeśli jego wartość bilansowa zostanie odzyskana przede wszystkim w drodze transakcji sprzedaży, a nie poprzez jego dalsze wykorzystanie.

Sytuacja taka ma miejsce, gdy składnik aktywów (lub grupa do zbycia) jest dostępny do natychmiastowej sprzedaży w jego bieżącym stanie z uwzględnieniem jedynie normalnych i zwyczajowo przyjętych warunków dla sprzedaży tego typu aktywów (lub grup do zbycia) oraz jego sprzedaż jest wysoce prawdopodobna.

Składnik aktywów (lub grupa do zbycia) klasyfikuje się jako przeznaczony do sprzedaży po podjęciu decyzji przez uprawniony, zgodnie ze statutem Spółki, organ Spółki - Zarząd, Radę Nadzorczą lub Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy. Ponadto, składnik aktywów (lub grupa do zbycia) musi być aktywnie oferowany na sprzedaż po cenie, która jest racjonalna w odniesieniu do jego bieżącej wartości godziwej. Dodatkowo, należy oczekiwać, że sprzedaż zostanie ujęta jako sprzedaż zakończona w czasie jednego roku od dnia klasyfikacji.

Spółka nie amortyzuje składnika aktywów trwałych od momentu klasyfikacji jako przeznaczony do sprzedaży.

### **Zapasy**

Wartość zapasów w magazynie ustala się w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia lub też według wartości netto możliwej do uzyskania, w zależności od tego, która z kwot jest niższa, z uwzględnieniem odpisów z tytułu utraty przydatności ekonomicznej. Na cenę nabycia lub koszt wytworzenia zapasów składają się wszystkie koszty zakupu, koszty przetworzenia oraz inne koszty poniesione w trakcie doprowadzania zapasów do ich aktualnego miejsca i stanu.

Wartość netto możliwa do uzyskania jest to różnica między szacowaną ceną sprzedaży dokonywanej w toku zwykłej działalności gospodarczej, a szacowanymi kosztami wykończenia i kosztami niezbędnymi do doprowadzenia sprzedaży do skutku.

W skład zapasów magazynowych wchodzi zapas gazu w magazynach gazu w kraju i za granicą. Zapas gazu w magazynach krajowych wyceniany jest dla każdego magazynu oddzielnie według średniej ważonej ceny pozyskania gazu, zaś zapas gazu w magazynach zagranicznych wyceniany jest według średnioważonej ceny nabycia gazu z importu, ustalonej w oparciu o kierunki dostaw.

Rozchód gazu na cele zużycia własnego w podziemnych magazynach gazu (PMG) oraz różnice bilansowe wycenia się w Spółce według średniej rzeczywistej ceny pozyskania, na którą składają się koszt nabycia gazu ze wszystkich źródeł zagranicznych, rzeczywisty koszt wydobycia ze źródeł krajowych, koszt odzotowania oraz koszt pozyskania z innych źródeł krajowych. Rozchód gazu do sprzedaży zewnętrznej wyceniany jest według kosztu pozyskania gazu, tj. średniej rzeczywistej ceny pozyskania.

### **Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności**

Należności z tytułu dostaw i usług ujmowane są początkowo według wartości godziwej. Po początkowym ujęciu, należności wycenia się według zamortyzowanego kosztu z zastosowaniem metody efektywnej stopy procentowej. Różnice z wyceny odnoszone są w rachunek zysków i strat. Spółka nie dyskontuje należności, których okres płatności przypada w terminie krótszym niż 12 miesięcy od dnia bilansowego oraz jeśli efekt dyskontowania byłby nieistotny.

Wartość należności aktualizuje się uwzględniając stopień prawdopodobieństwa ich zapłaty poprzez dokonanie odpisu aktualizującego gdy istnieją obiektywne dowody na to, że nie będzie można odzyskać całości należnych kwot. Odpis tworzy się w ciężar rachunku zysków i strat. Odpisy aktualizujące wartość należności zalicza się odpowiednio do pozostałych kosztów operacyjnych lub do kosztów finansowych - zależnie od rodzaju należności, której dotyczy odpis aktualizujący. Należności nieściągalne odpisywane są w rachunek zysków i strat w momencie stwierdzenia ich nieściągalności.

Spisanie lub umorzenie należności z powodu przedawnienia lub nieściągalności powoduje zmniejszenie odpisów aktualizujących utworzonych uprzednio dla tych należności.

Należności umorzone lub spisane z powodu przedawnienia lub nieściągalności, od których nie dokonano odpisów aktualizujących ich wartość lub dokonano odpisów w niepełnej wysokości, zalicza się odpowiednio do pozostałych kosztów operacyjnych lub kosztów finansowych.

### **Środki pieniężne i ich ekwiwalenty**

Środki pieniężne i ich ekwiwalenty wykazane w bilansie obejmują środki pieniężne w banku i w kasie oraz krótkoterminowe aktywa finansowe o dużej płynności o pierwotnym okresie zapadalności nie przekraczającym trzech miesięcy, łatwo wymienialnymi na określone kwoty środków pieniężnych oraz narażonymi na nieznaczne ryzyko zmiany wartości.

Saldo środków pieniężnych i ich ekwiwalentów, wykazane w rachunku przepływów pieniężnych, składa się z określonych powyżej środków pieniężnych i ich ekwiwalentów, pomniejszonych o niespłacone kredyty w rachunkach bieżących.

### **Utrata wartości**

Na każdy dzień bilansowy Spółka dokonuje oceny aktywów w celu stwierdzenia, czy nie występują przesłanki wskazujące na utratę ich wartości. W przypadku stwierdzenia takich przesłanek, szacowana jest wartość odzyskiwalna danego składnika aktywów, w celu ustalenia potencjalnego odpisu z tego tytułu. W sytuacji, gdy składnik aktywów nie generuje przepływów pieniężnych, które są w znacznym stopniu niezależnymi od przepływów generowanych przez inne aktywa, analizę przeprowadza się dla grupy aktywów generujących przepływy pieniężne, do której należy dany składnik aktywów.

W przypadku wartości niematerialnych o nieokreślonym okresie użytkowania, test na utratę wartości przeprowadzany jest corocznie, oraz dodatkowo, gdy występują przesłanki wskazujące na możliwość wystąpienia utraty wartości.

Wartość odzyskiwalna ustalana jest jako kwota wyższa z dwóch wartości: wartość godziwa pomniejszona o koszty sprzedaży lub wartość użytkowa. Ta ostatnia wartość odpowiada wartości bieżącej szacunku przyszłych przepływów pieniężnych zdyskontowanych przy użyciu stopy dyskonta uwzględniającej aktualną rynkową wartość pieniądza w czasie oraz ryzyko specyficzne dla danego aktywa.

Jeżeli wartość odzyskiwalna jest niższa od wartości księgowej netto składnika aktywów (lub grupy aktywów), wartość księgowa jest pomniejszana do wartości odzyskiwalnej. Strata z tytułu utraty wartości jest ujmowana jako koszt w okresie, w którym wystąpiła.

W momencie, gdy utrata wartości ulega odwróceniu, wartość netto składnika aktywów (lub grupy aktywów) zwiększana jest do nowej oszacowanej wartości odzyskiwalnej, nie wyższej jednak od wartości netto tego składnika aktywów, jaka byłaby ustalona, gdyby utrata wartości nie została rozpoznana w poprzednich latach. Odwrócenie utraty wartości ujmowane jest w przychodach.

### **Kapitały własne**

Kapitały własne ujmuje się w księgach rachunkowych z podziałem na ich rodzaje i według zasad określonych przepisami prawa i postanowieniami statutu Spółki.

Kapitał akcyjny wykazywany jest według wartości nominalnej, w wysokości zgodnej ze statutem Spółki oraz wpisem do rejestru handlowego.

Zadeklarowane, lecz nie wniesione wkłady kapitałowe ujmuje się jako należne wkłady na poczet kapitału. Akcje własne oraz należne wpłaty na poczet kapitału akcyjnego pomniejszają wartość kapitałów własnych jednostki.

Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej tworzony jest z nadwyżki ceny emisyjnej akcji powyżej ich wartości nominalnej pomniejszonej o koszty tej emisji.

Koszty emisji akcji poniesione przy powstaniu spółki akcyjnej lub podwyższeniu kapitału zakładowego zmniejszają kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej do wysokości nadwyżki wartości

emisji nad wartością nominalną akcji, a pozostałą ich część zalicza się do pozostałych kapitałów rezerwowych.

Efekt wyceny wynikający z zastosowania MSSF po raz pierwszy oraz wszelkie zmiany w przeszacowanych rzeczowych aktywach trwałych i wartościach niematerialnych są odnoszone na pozycję zyski/straty zatrzymane.

Zgodnie z postanowieniami MSSF, zysk netto roku ubiegłego Spółka może przeznaczyć jedynie na kapitał Spółki lub dywidendę dla akcjonariuszy (udziałowców). Stosowana w polskim systemie prawnym możliwość podziału zysku na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych, Fundusz Restrukturyzacji, przekazanie zysku pracownikom bądź na inne cele nie znajduje odzwierciedlenia w postanowieniach MSSF. Z tego powodu, Spółka wykazuje wymienione zmniejszenia zysku jako koszty okresu, w którym wystąpiło wiążące zobowiązanie do przekazania środków. Podział zysku dla pracowników ujmowany jest w koszcie wynagrodzeń, natomiast przekazanie środków na Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych ujmuje się w koszcie świadczeń na rzecz pracowników.

### **Kredyty bankowe i pożyczki**

Oprocentowane kredyty bankowe księgowane są w wartości uzyskanych wpływów pomniejszonych o koszty bezpośrednie pozyskania środków. Po początkowym ujęciu oprocentowane kredyty i pożyczki są następnie wykazywane w skorygowanej cenie nabycia przy zastosowaniu metody efektywnej stopy procentowej. Przy ustalaniu skorygowanej ceny nabycia uwzględnia się koszty związane z uzyskaniem kredytu lub pożyczki oraz dyskonta lub premie uzyskane przy rozliczeniu zobowiązania. Różnica pomiędzy wpływami netto a wartością wykupu jest wykazywana w kosztach lub przychodach finansowych w okresie wykorzystywania kredytu lub pożyczki.

### **Rezerwy**

Rezerwy są tworzone w przypadku, kiedy w następstwie przeszłych zdarzeń powstaje potencjalne, możliwe do oszacowania zobowiązanie (obowiązek prawny lub obowiązek zwyczajowy), które w przyszłości może z dużym prawdopodobieństwem spowodować wypływ ze Spółki aktywów generujących korzyści ekonomiczne. Wysokość utworzonych rezerw jest weryfikowana na dzień bilansowy w celu ich skorygowania do wysokości bieżącej prognozy. Spółka wycenia rezerwy dyskontując je, jeśli skutek zmiany wartości pieniądza w czasie jest istotny, z zastosowaniem stopy dyskontowej przed opodatkowaniem, która odzwierciedla bieżącą, rynkową ocenę wartości pieniądza w czasie oraz ryzyko związane z danym składnikiem pasywów, nie odzwierciedlone w najbardziej właściwym szacunku nakładów. Jeśli rezerwa jest dyskontowana, zwiększenie wartości rezerwy wynikające z upływu czasu jest ujmowane jako koszt finansowania zewnętrznego. Stopy dyskontowej nie powinno obciążać ryzyko, o które skorygowano szacunki przyszłych przepływów środków pieniężnych.

W przypadku, gdy rezerwy dotyczą kosztów likwidacji aktywów związanych z wydobyciem, początkowa wartość rezerwy zwiększa wartość odpowiedniego środka trwałego. Późniejsze korekty wysokości rezerwy będące skutkiem zmian szacunków są również traktowane jako korekta wartości środka trwałego.

Szczegółowy opis tytułów rezerw występujących w PGNiG S.A. został opisany w punkcie 36.

### **Rozliczenia międzyokresowe**

Spółka PGNiG S.A. dokonuje czynnych rozliczeń międzyokresowych, jeżeli dotyczą one wydatków, z których koszty dotyczą przyszłych okresów sprawozdawczych. Są one w bilansie prezentowane w oddzielnej pozycji aktywów.

Bierne rozliczenia międzyokresowe są zobowiązaniami przypadającymi do zapłaty za towary lub usługi, które zostały otrzymane/wykonane, ale nie zostały opłacone, zafakturowane lub formalnie uzgodnione z dostawcą, łącznie z kwotami należnymi pracownikom (na przykład kwoty dotyczące naliczonego wynagrodzenia za niewykorzystany urlop). Rozliczenia te w bilansie są wykazywane w pasywach łącznie ze zobowiązaniami z tytułu dostaw i usług oraz pozostałymi zobowiązaniami.

Spółka rozpoznaje rozliczenia międzyokresowe przychodów w celu zaliczenia tych przychodów do przyszłych okresów sprawozdawczych, w momencie, kiedy przychody te zostaną zrealizowane.

Do rozliczeń międzyokresowych przychodów PGNiG S.A. zalicza wartość nieodpłatnie przyjętej infrastruktury gazowej (przyjmowana do roku 1998) oraz opłatę przyłączeniową. Przychody z tych tytułów realizowane są wraz z dokonywanymi odpisami amortyzacyjnymi od powyższych przyłączy. Rozliczenia te są wykazywane w bilansie w odrębnej pozycji pasywów.

## **Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania**

Zobowiązania z tytułu dostaw i usług są zobowiązaniami przypadającymi do zapłaty za towary lub usługi, które zostały dostarczone/wykonane oraz zostały zafakturowane lub formalnie uzgodnione z dostawcą.

Do pozostałych zobowiązań zaliczane są głównie zobowiązania wynikające z bieżącej działalności Spółki tj. z tytułu wynagrodzeń i innych bieżących świadczeń pracowniczych, jak również bierne rozliczenia międzyokresowe kosztów oraz zobowiązania publiczno prawne.

## **Przychody ze sprzedaży**

Przychody są ujmowane w takiej wysokości, w jakiej jest prawdopodobne, że Spółka uzyska korzyści ekonomiczne związane z daną transakcją oraz gdy kwotę przychodów można wycenić w wiarygodny sposób. Ponadto przy ujmowaniu przychodów obowiązują również następujące kryteria:

### *Sprzedaż towarów i produktów*

Przychody ze sprzedaży ujmowane są w wartości godziwej zapłat otrzymanych lub należnych i reprezentują należności za produkty, towary i usługi dostarczone w ramach normalnej działalności gospodarczej, po pomniejszeniu o rabaty, VAT i inne podatki związane ze sprzedażą (podatek akcyzowy). Sprzedaż towarów i produktów ujmowana jest w momencie dostarczenia towarów i produktów wraz z przekazaniem dotyczącego ich prawa własności.

### *Świadczenie usług*

Przychody z usług są ujmowane na podstawie stopnia zaawansowania ich realizacji na dzień bilansowy. Jeżeli na świadczenie usług składa się nie dająca się dokładnie określić liczba działań wykonywanych w określonym przedziale czasu to przychody ujmuje się w oparciu o metodę liniową (równomiernie) na przestrzeni danego okresu. Jeżeli określone działanie jest ważniejsze od wszystkich pozostałych, ujęcie przychodów jest odłożone do momentu wykonania tego działania. W przypadku, gdy wyniku transakcji dotyczącej świadczenia usług nie można oszacować w wiarygodny sposób, przychody z transakcji ujmuje się tylko do wysokości poniesionych kosztów, które jednostka spodziewa się odzyskać.

### *Odsetki*

Przychody z tytułu odsetek ujmowane są narastająco, w odniesieniu do głównej kwoty należnej, zgodnie z metodą efektywnej stopy procentowej.

### *Dywidendy*

Przychody z tytułu dywidend są ujmowane w momencie, kiedy zostaje ustanowione prawo akcjonariuszy do otrzymania płatności.

### *Przychody z tytułu wynajmu*

Przychody z tytułu wynajmu nieruchomości inwestycyjnych ujmowane są zgodnie z warunkami wynikającymi z zawartych umów wynajmu.

## **Dotacje państwowe**

Dotacje państwowe do aktywów trwałych są prezentowane w bilansie jako przychody przyszłych okresów a następnie stopniowo, drogą równych odpisów rocznych, odpisywane są w rachunek zysków i strat przez przewidywany okres użytkowania tych aktywów.

## **Podatek dochodowy**

Na obowiązkowe obciążenia wyniku składają się: podatek bieżący (CIT) oraz podatek odroczony. Bieżące obciążenie podatkowe jest obliczane na podstawie wyniku podatkowego (podstawy opodatkowania) danego roku obrotowego. Zysk (strata) podatkowy różni się od księgowego zysku (straty) netto w związku z wyłączeniem przychodów podlegających opodatkowaniu i kosztów stanowiących koszty uzyskania przychodów w latach następnych oraz pozycji kosztów i przychodów, które nigdy nie będą podlegały opodatkowaniu. Obciążenia podatkowe są wyliczane w oparciu o stawki podatkowe obowiązujące w danym roku obrotowym.

Podatek odroczony jest wyliczany metodą bilansową jako podatek podlegający zapłaceniu lub zwrotowi w przyszłości na różnicach pomiędzy wartościami bilansowymi aktywów i pasywów a odpowiadającymi im wartościami podatkowymi wykorzystywanymi do wyliczenia podstawy opodatkowania.

Rezerwa na podatek odroczony jest tworzona od wszystkich dodatnich różnic przejściowych podlegających opodatkowaniu, natomiast składnik aktywów z tytułu podatku odroczonego jest

rozpoznawany do wysokości, w jakiej jest prawdopodobne, że będzie można pomniejszyć przyszłe zyski podatkowe o rozpoznane ujemne różnice przejściowe. Pozycja aktywów lub zobowiązanie podatkowe nie powstaje, jeśli różnica przejściowa powstaje z tytułu wartości firmy lub z tytułu pierwotnego ujęcia innego składnika aktywów lub zobowiązania w transakcji, która nie ma wpływu ani na wynik podatkowy ani na wynik księgowy.

Wartość składnika aktywów z tytułu podatku odroczonego podlega analizie na każdy dzień bilansowy, a w przypadku, gdy spodziewane przyszłe zyski podatkowe nie będą wystarczające dla realizacji składnika aktywów lub jego części następuje jego odpis.

Podatek odroczone jest wyliczany przy użyciu stawek podatkowych, które będą obowiązywać w momencie, gdy pozycja aktywów zostanie zrealizowana lub zobowiązanie stanie się wymagalne. Podatek odroczone jest ujmowany w rachunku zysków i strat, poza przypadkiem, gdy dotyczy on pozycji ujętych bezpośrednio w kapitale własnym. W tym ostatnim wypadku podatek odroczone jest również rozliczany bezpośrednio w kapitale własnym.

## 12. INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW DZIAŁALNOŚCI

### Segmenty geograficzne

Spółka prowadzi swoją działalność w przeważającej części na terenie kraju. Przychody ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów w obrocie eksportowym stanowią 2,79% (2,90% w I półroczu 2006 roku) ogólnej kwoty przychodów netto ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów.

	30 czerwca 2007	30 czerwca 2006
<b>Sprzedaż krajowa</b>	<b>6 465 211</b>	<b>6 374 228</b>
Gaz wysokometanowy	5 614 520	5 474 732
Gaz zaazotowany	537 734	533 725
Ropa naftowa	172 337	181 067
Hel	6 136	4 606
Gaz propan butan	13 152	14 022
Gazolina	979	3 831
Gaz LNG	8 338	6 369
Usługi geofizyczno – geologiczne	14	31
Usługi hotelowe	637	1 082
Pozostałe usługi	108 836	152 813
Pozostałe produkty	959	1 113
Towary i materiały	1 569	837
<b>Sprzedaż eksportowa</b>	<b>185 274</b>	<b>190 045</b>
Gaz wysokometanowy	14 761	14 978
Ropa naftowa	160 856	164 256
Hel	9 652	10 516
Gaz LNG	-	295
Pozostałe produkty	5	-
<b>Razem</b>	<b>6 650 485</b>	<b>6 564 273</b>

Działalność Spółki na terenie Polski nie wykazuje istotnego regionalnego zróżnicowania w zakresie ryzyka i poziomu zwrotu z poniesionych nakładów inwestycyjnych.

### 13. ŚWIADCZENIA PRACOWNICZE I POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE NETTO

#### Świadczenia dla pracowników

	30 czerwca 2007	30 czerwca 2006
Wynagrodzenia	(145 601)	(130 920)
Ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia	(58 643)	(59 013)
<b>Razem</b>	<b>(204 244)</b>	<b>(189 933)</b>

#### Pozostałe koszty operacyjne netto

	30 czerwca 2007	30 czerwca 2006
Zmiana stanu rezerw netto	71 275	(85 479)
Zmiana stanu odpisów netto	44 300	(23 835)
Podatki i opłaty	(192 183)	(192 613)
Odsetki od pozycji niefinansowych netto	140 434	160 361
Różnice kursowe od pozycji niefinansowych netto	(72 006)	30 172
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(1 401)	(535)
Pozostałe przychody z zarachowanych wcześniej przychodów przyszłych okresów	16	257
Strata ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	(3 485)	(1 552)
Pozostałe koszty netto	(7 002)	18 002
<b>Razem</b>	<b>(20 052)</b>	<b>(95 222)</b>

### 14. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE

	30 czerwca 2007	30 czerwca 2006
<b>Przychody finansowe</b>	<b>335 530</b>	<b>358 975</b>
Zysk z wyceny i realizacji transakcji terminowych	8 454	209 113
Przychody operacji forward i swap	-	7 382
Przychody z tytułu odsetek	53 670	30 271
Zysk na różnicach kursowych	12 575	-
Aktualizacja wartości inwestycji	39 838	49 800
Zysk ze zbycia inwestycji	22 616	54 116
Dywidendy i udziały w zyskach	198 356	626
Pozostałe przychody finansowe	21	7 667
<b>Koszty finansowe</b>	<b>(84 335)</b>	<b>(343 500)</b>
Koszty operacji forward i swap	-	(150 009)
Koszty z tytułu odsetek	(34 752)	(34 048)
Strata na różnicach kursowych	-	(116 769)
Aktualizacja wartości inwestycji	(20 036)	(30 314)
Strata ze zbycia inwestycji	-	-
Prowizje od kredytów	(6 168)	(1 280)
Pozostałe koszty finansowe	(23 379)	(11 080)
<b>Wynik na działalności finansowej</b>	<b>251 195</b>	<b>15 475</b>

### 15. PODATEK DOCHODOWY

Nota	30 czerwca 2007	30 czerwca 2006
Zysk brutto	1 424 405	684 213
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(270 637)	(130 000)
Różnice trwałe pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania	51 614	(25 148)
<b>Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat</b>	<b>(219 023)</b>	<b>(155 148)</b>
Bieżący podatek dochodowy	15a (185 650)	(172 684)
Odroczony podatek dochodowy	15b (33 373)	17 536
Efektywna stopa podatkowa	15%	23%

### 15.a. Bieżący podatek dochodowy

	30 czerwca 2007	30 czerwca 2006
Zysk (strata) brutto	<b>1 424 405</b>	<b>684 213</b>
Różnice pomiędzy zyskiem (stratą) brutto a podstawą opodatkowania podatkiem dochodowym	(447 302)	224 641
Przychody nie zaliczane do dochodu do opodatkowania	(770 232)	(1 028 136)
Koszty nie uznawane za koszty uzyskania przychodu	500 906	1 193 736
Przychody podatkowe nie zaliczane do księgowych	761 265	822 777
Koszty stanowiące koszt uzyskania przychodu, nie zaliczane do kosztów księgowych	(937 332)	(763 218)
Odliczenia od dochodu,	(1 910)	(519)
Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym	<b>977 103</b>	<b>908 854</b>
Stawka podatkowa w danym okresie	19%	19%
Podatek dochodowy	(185 649)	(172 682)
Zwiększenia, zaniechania, zwolnienia, odliczenia i obniżki podatku	-	(2)
Podatek dochodowy bieżący wykazany w deklaracji podatkowej okresu	(185 650)	(172 684)
<b>Bieżący podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat</b>	<b>(185 650)</b>	<b>(172 684)</b>

### 15.b. Odroczony podatek dochodowy

	30 czerwca 2007	30 czerwca 2006
Powstanie i odwrócenie się różnic przejściowych z tytułu ujemnych różnic przejściowych	<b>(67 869)</b>	<b>35 801</b>
Rezerwy na przyszłe zobowiązania	(16 324)	(2 011)
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe, należności i środki trwałe w budowie	5 747	9 924
Koszty zawartych transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe i ryzyko stopy procentowej	(21 771)	(6 136)
Ujemne różnice kursowe	(4 498)	19 979
RMP dotyczącego przeszacowania środków trwałych przekazanych w leasing	-	13 122
Koszty dotyczące sprzedaży z obowiązkiem podatkowym w następnym miesiącu	(23 512)	556
Pozostałe	(7 511)	367
Powstanie i odwrócenie się różnic przejściowych z tytułu dodatnich różnic przejściowych	<b>34 496</b>	<b>(18 265)</b>
Różnica pomiędzy wartością bilansową i podatkową środków trwałych	25 991	10 162
Przychody z leasingu finansowego	6 061	(7 510)
Wycena zawartych transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe i ryzyko stopy procentowej	947	(22 196)
Dodatnie różnice kursowe	1 579	2 532
Naliczone odsetki od należności	552	(21)
Przychody z tytułu obowiązku podatkowego w następnym miesiącu	-	7 553
Pozostałe	(634)	(8 785)
<b>Odroczony podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat</b>	<b>(33 373)</b>	<b>17 536</b>

Bieżący okres sprawozdawczy obejmował okres podatkowy od 1 stycznia 2007 roku do 30 czerwca 2007 roku.

W I półroczu 2007 roku obowiązywała 19 % stawka podatku dochodowego od osób prawnych. W okresie porównawczym, tj. I półroczu 2006 roku stawka ta wynosiła również 19 %.

Przepisy dotyczące podatku od towarów i usług, podatku dochodowego od osób prawnych, fizycznych, czy składek na ubezpieczenia społeczne podlegają częstym zmianom, wskutek czego niejednokrotnie brak jest odniesienia do utrwalonych regulacji bądź precedensów prawnych. Obowiązujące przepisy zawierają również niejasności, które powodują różnice w opiniach, co do interpretacji prawnej przepisów podatkowych zarówno między organami państwowymi, jak i między organami państwowymi i przedsiębiorstwami. Rozliczenia podatkowe oraz inne (na przykład celne czy



dewizowe) mogą być przedmiotem kontroli organów, które uprawnione są do nakładania wysokich kar, a ustalone w wyniku kontroli dodatkowe kwoty zobowiązań muszą zostać wpłacone wraz z wysokimi odsetkami. Zjawiska te powodują, że ryzyko podatkowe w Polsce jest wyższe niż istniejące zwykle w krajach o bardziej rozwiniętym systemie podatkowym. W Polsce nie istnieją formalne procedury dotyczące uzgadniania ostatecznego poziomu wymiaru podatku Rozliczenia podatkowe mogą zostać poddane kontroli przez okres pięciu lat. W efekcie kwoty wykazane w sprawozdaniu finansowym mogą ulec zmianie w późniejszym terminie po ostatecznym ustaleniu ich wysokości przez organa skarbowe.

Salda podatku odroczonego prezentowane w sprawozdaniu finansowym są pomniejszone o korektę wyceny dla różnic przejściowych, których realizacja dla celów podatkowych nie jest w 100% uprawdopodobniona.

## 16. DZIAŁALNOŚĆ ZANIECHANA

W I półroczu 2007 roku Spółka nie zaniechała żadnej działalności. Spółka nie przewiduje również zaniechania żadnej z dotychczasowych działalności.

## 17. ZYSK PRZYPADAJĄCY NA JEDNĄ AKCJĘ

Zysk podstawowy przypadający na jedną akcję oblicza się poprzez podzielenie zysku netto za okres sprawozdawczy, przypadającego na zwykłych akcjonariuszy Spółki przez średnią ważoną liczbę wyemitowanych akcji zwykłych występujących w ciągu roku obrotowego.

Zysk rozwodniony przypadający na jedną akcję oblicza się poprzez podzielenie zysku netto za okres sprawozdawczy, przypadającego na zwykłych akcjonariuszy (po potrąceniu odsetek od umarzalnych akcji uprzywilejowanych zamiennych na akcje zwykłe) przez średnią ważoną liczbę wyemitowanych akcji zwykłych występujących w ciągu okresu sprawozdawczego (skorygowaną o wpływ opcji rozwadniających oraz rozwadniających umarzalnych akcji uprzywilejowanych zamiennych na akcje zwykłe).

	30 czerwca 2007	30 czerwca 2006
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Spółki	1 205 382	529 065
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy Spółki zastosowany do obliczenia rozwodnionego zysku na jedną akcję	1 205 382	529 065
Średnia ważona liczba akcji zwykłych zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję (tys. szt.)	5 900 000	5 900 000
Średnia ważona liczba akcji zwykłych zastosowana do obliczenia rozwodnionego zysku na jedną akcję (tys. szt.)	5 900 000	5 900 000
Zysk podstawowy za okres obrotowy na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy Spółki	0,20	0,09
Zysk rozwodniony za okres obrotowy na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy Spółki	0,20	0,09

Średnia ważona liczba akcji została obliczona w sposób zaprezentowany w poniższej tabeli:

Data początku	Data końca	Liczba akcji zwykłych na rynku (w tys. szt.)	Liczba dni	Średnia ważona liczba akcji (w tys. szt.)
<b>30 czerwca 2007</b>				
2007-01-01	2007-06-30	5 900 000	181	5 900 000
<b>Razem</b>			<b>181</b>	<b>5 900 000</b>
<b>30 czerwca 2006</b>				
2006-01-01	2006-06-30	5 900 000	181	5 900 000
<b>Razem</b>				<b>5 900 000</b>

## 18. DYWIDENDY WYPŁACONE I ZAPROPONOWANE DO WYPŁATY

<b>Zadeklarowane i wypłacone w okresie</b>	<u>30 czerwca 2007</u>	<u>30 czerwca 2006</u>
Zadeklarowana/wypłacona dywidenda na jedną akcję w PLN	0,17	0,15
Liczba akcji (tys. szt.)*	5 900 000	5 900 000
Wartość zadeklarowanej/wypłaconej dywidendy w tys. PLN, w tym:**	<u>1 003 000</u>	<u>885 000</u>
- dywidenda wypłacana w formie rzeczowej dla Skarbu Państwa	849 998	681 481
- dywidenda wypłacana w formie pieniężnej dla Skarbu Państwa	2	68 519
- dywidenda wypłacana w formie pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy	153 000	135 000

\* Liczba akcji uprawniających do dywidendy za 2006 i 2005 rok do wypłaty lub wypłaconych odpowiednio w 2007 i 2006 roku.

\*\* Wypłata dywidendy za rok 2006 nastąpi w dniu 1 października 2007 roku.

## 19. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE

	<u>30 czerwca 2007</u>	<u>31 grudnia 2006</u>	<u>30 czerwca 2006</u>
Grunty	35 911	36 722	43 108
Budynki i budowle	5 504 013	5 492 358	5 251 508
Urządzenia techniczne i maszyny	1 287 550	1 332 098	1 360 133
Środki transportu i pozostałe	63 785	67 314	63 358
<b>Razem środki trwałe</b>	<b><u>6 891 259</u></b>	<b><u>6 928 492</u></b>	<b><u>6 718 107</u></b>
Środki trwałe w budowie	1 515 381	1 370 963	1 359 137
<b>Razem rzeczowe aktywa trwałe</b>	<b><u>8 406 640</u></b>	<b><u>8 299 455</u></b>	<b><u>8 077 244</u></b>

PGNiG S.A. posiada 7 koncesji na bezzbiornikowe magazynowanie gazu ziemnego. Obecnie eksploatowanych jest 6 podziemnych magazynów gazu (PMG). W tej liczbie pięć w szcerpanych złożach gazu ziemnego i jeden (PMG Mogilno) typu kawernowego.

Gaz w podziemnych magazynach gazu dzieli się na gaz roboczy i gaz buforowy.

Gaz roboczy jest to gaz zatłoczony do magazynu w ramach pojemności czynnej, który może być oddany z magazynu w trakcie cyklu odbioru gazu.

Gaz buforowy pochodzi w pewnej części z rodzimego złoża (w ilości oznaczonej w zatwierdzonej dokumentacji geologicznej), a pozostała jego część została dotłoczona w celu uzyskania odpowiednich parametrów techniczno-geologicznych, niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania magazynu. Dotyczy to magazynów gazu zlokalizowanych w wyeksploatowanych złożach węglowodorów. W przypadku magazynu zlokalizowanego w wysadzie solnym (PMG Mogilno), gaz buforowy został zatłoczony do komór magazynowych podczas pierwszego cyklu zatłaczania z jednoczesnym wytlaczaniem solanki.

Docelowa ilość gazu buforowego, niezbędna do funkcjonowania każdego z magazynów, traktowana jest jako bufor pozostający w niezmienionej wielkości przez okres funkcjonowania magazynu.

## ŚRODKI TRWAŁE

<b>30 czerwca 2007</b>	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	<b>Razem</b>
Na dzień 1 stycznia 2007 roku, z uwzględnieniem umorzenia	36 722	5 492 358	1 332 098	67 314	6 928 492
Zwiększenie stanu	-	42 495	-	-	42 495
Zmniejszenie stanu	(1 460)	(10 014)	(3 540)	(1 093)	(16 007)
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	420	112 561	28 974	2 611	144 566
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	233	49 977	5 007	263	55 480
Amortyzacja za rok obrotowy	(4)	(183 364)	(74 989)	(5 310)	(263 667)
<b>Na dzień 30 czerwca 2007 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji</b>	<b>35 911</b>	<b>5 504 013</b>	<b>1 287 550</b>	<b>63 785</b>	<b>6 891 259</b>
Na dzień 1 stycznia 2007 roku					
Wartość brutto	40 182	9 015 843	2 193 317	100 491	11 349 833
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(3 460)	(3 523 485)	(861 219)	(33 177)	(4 421 341)
<b>Wartość bilansowa netto na dzień 01.01.2007</b>	<b>36 722</b>	<b>5 492 358</b>	<b>1 332 098</b>	<b>67 314</b>	<b>6 928 492</b>
Na dzień 30 czerwca 2007 roku					
Wartość brutto	39 142	9 158 903	2 217 833	100 969	11 516 847
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(3 231)	(3 654 890)	(930 283)	(37 184)	(4 625 588)
<b>Wartość bilansowa netto na dzień 30.06.2007</b>	<b>35 911</b>	<b>5 504 013</b>	<b>1 287 550</b>	<b>63 785</b>	<b>6 891 259</b>

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
 Sprawozdanie Finansowe za okresy zakończone 30 czerwca 2007 roku oraz 30 czerwca 2006 roku  
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej  
 (w tysiącach złotych)

<b>31 grudnia 2006</b>	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	<b>Razem</b>
Na dzień 1 stycznia 2006 roku, z uwzględnieniem umorzenia	43 105	5 453 538	1 416 548	64 828	6 978 019
Zwiększenie stanu	2 078	507 590	35 036	194	544 898
Zmniejszenie stanu	(6 604)	(268 529)	(26 573)	(2 348)	(304 054)
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	1 586	280 598	72 573	14 113	368 870
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(3 435)	(145 792)	(19 165)	(389)	(168 781)
Amortyzacja za rok obrotowy	(8)	(335 047)	(146 321)	(9 084)	(490 460)
<b>Na dzień 31 grudnia 2006 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji</b>	<b>36 722</b>	<b>5 492 358</b>	<b>1 332 098</b>	<b>67 314</b>	<b>6 928 492</b>
Na dzień 1 stycznia 2006 roku					
Wartość brutto	43 159	8 537 405	2 118 324	89 389	10 788 277
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(54)	(3 083 867)	(701 776)	(24 561)	(3 810 258)
<b>Wartość bilansowa netto na dzień 01.01.2006</b>	<b>43 105</b>	<b>5 453 538</b>	<b>1 416 548</b>	<b>64 828</b>	<b>6 978 019</b>
Na dzień 31 grudnia 2006 roku					
Wartość brutto	40 182	9 015 843	2 193 317	100 491	11 349 833
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(3 460)	(3 523 485)	(861 219)	(33 177)	(4 421 341)
<b>Wartość bilansowa netto na dzień 31.12.2006</b>	<b>36 722</b>	<b>5 492 358</b>	<b>1 332 098</b>	<b>67 314</b>	<b>6 928 492</b>

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
 Sprawozdanie Finansowe za okresy zakończone 30 czerwca 2007 roku oraz 30 czerwca 2006 roku  
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej  
 (w tysiącach złotych)

<b>30 czerwca 2006</b>	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	<b>Razem</b>
Na dzień 1 stycznia 2006 roku, z uwzględnieniem umorzenia	43 105	5 453 538	1 416 548	64 828	6 978 019
Zwiększenie stanu	-	20 598	-	-	20 598
Zmniejszenie stanu	(259)	(103 371)	(3 030)	(244)	(106 904)
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	266	49 897	17 932	3 144	71 239
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	-	5 111	1 706	105	6 922
Amortyzacja za rok obrotowy*	(4)	(174 265)	(73 023)	(4 475)	(251 767)
<b>Na dzień 30 czerwca 2006 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji</b>	<b>43 108</b>	<b>5 251 508</b>	<b>1 360 133</b>	<b>63 358</b>	<b>6 718 107</b>
Na dzień 1 stycznia 2006 roku					
Wartość brutto	43 159	8 537 405	2 118 324	89 389	10 788 277
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(54)	(3 083 867)	(701 776)	(24 561)	(3 810 258)
<b>Wartość bilansowa netto na dzień 01.01.2006</b>	<b>43 105</b>	<b>5 453 538</b>	<b>1 416 548</b>	<b>64 828</b>	<b>6 978 019</b>
Na dzień 30 czerwca 2006 roku					
Wartość brutto	43 166	8 487 962	2 132 311	92 233	10 755 672
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(58)	(3 236 454)	(772 178)	(28 875)	(4 037 565)
<b>Wartość bilansowa netto 30.06.2006</b>	<b>43 108</b>	<b>5 251 508</b>	<b>1 360 133</b>	<b>63 358</b>	<b>6 718 107</b>

**Odpisy aktualizujące środki trwałe**

	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	Razem
<b>Na dzień 1 stycznia 2007 roku</b>	3 436	2 313 476	445 150	9 207	2 771 269
Zwiększenie stanu	283	145 339	43 818	867	190 306
Zmniejszenie stanu	(516)	(195 316)	(48 825)	(1 130)	(245 786)
<b>Na dzień 30 czerwca 2007 roku</b>	<b>3 203</b>	<b>2 263 499</b>	<b>440 143</b>	<b>8 944</b>	<b>2 715 789</b>
<b>Na dzień 1 stycznia 2006 roku</b>	1	2 167 684	425 985	8 818	2 602 488
Zwiększenie stanu	3 435	662 026	161 022	1 834	828 316
Zmniejszenie stanu	-	(516 234)	(141 857)	(1 445)	(659 535)
<b>Na dzień 31 grudnia 2006 roku</b>	<b>3 436</b>	<b>2 313 476</b>	<b>445 150</b>	<b>9 207</b>	<b>2 771 269</b>
<b>Na dzień 1 stycznia 2006 roku</b>	1	2 167 684	425 985	8 818	2 602 488
Zwiększenie stanu	-	-	-	-	-
Zmniejszenie stanu	-	(5 111)	(1 706)	(105)	(6 922)
<b>Na dzień 30 czerwca 2006 roku</b>	<b>1</b>	<b>2 162 573</b>	<b>424 279</b>	<b>8 713</b>	<b>2 595 566</b>

Kwota odpisów aktualizujących wartość środków trwałych na początek okresu wyniosła 2 771 269 tysięcy złotych, z tego:

- majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 2 010 584 tysięcy złotych,
- podziemne magazyny gazu 238 616 tysięcy złotych,
- pozostały 522 069 tysięcy złotych.

W bieżącym okresie miało miejsce zwiększenie odpisów na kwotę 190 306 tysięcy złotych (z tego na majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej przypada 188 618 tysięcy złotych) oraz zmniejszenie na kwotę 245 786 tysięcy złotych (z tego na majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 233 752 tysięcy złotych).

Zmiany dotyczące majątku służącego bezpośrednio działalności wydobywczej związane były z weryfikacją założeń, ustaniem przesłanek dla odpisów bądź z likwidacją składników majątku.

Kwota odpisów aktualizujących wartość środków trwałych na koniec okresu wyniosła 2 715 789 tysięcy złotych, z tego:

- majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 1 965 450 tysięcy złotych,
- podziemne magazyny gazu 235 193 tysięcy złotych,
- pozostały 515 146 tysięcy złotych.

Odpis na środki trwałe w budowie w bieżącym okresie wyniósł 293 963 tysięcy złotych. Na koniec poprzedniego okresu odpis ten wynosił 268 369 tysięcy złotych.

## 20. NIERUCHOMOŚCI INWESTYCYJNE

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Na początek okresu, z uwzględnieniem umorzenia	4 782	4 831	4 831
Zwiększenie stanu	-	-	-
Zmniejszenie stanu	-	-	-
Przeniesienia z rzeczowych aktywów trwałych	47	-	-
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	12	-	-
Amortyzacja za rok obrotowy	(201)	(49)	(25)
<b>Na koniec okresu, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji</b>	<b>4 640</b>	<b>4 782</b>	<b>4 806</b>
Na początek okresu			
Wartość brutto	6 966	6 966	6 966
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(2 184)	(2 135)	(2 135)
<b>Wartość bilansowa netto</b>	<b>4 782</b>	<b>4 831</b>	<b>4 831</b>
Na koniec okresu			
Wartość brutto	7 033	6 966	6 966
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(2 393)	(2 184)	(2 160)
<b>Wartość bilansowa netto</b>	<b>4 640</b>	<b>4 782</b>	<b>4 806</b>

Ze względu na nieistotność pozycji nieruchomości inwestycyjnych w bilansie, Spółka nie dokonuje co roku wyceny tych nieruchomości w celu ustalenia ich wartości godziwych.

## 21. WARTOŚCI NIEMATERIALNE

<b>30 czerwca 2007</b>	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Prawo wieczystego użytkowania gruntów - nabyte odpłatnie	Inne wartości niematerialne i prawne	<b>Razem</b>
Na dzień 1 stycznia 2007 roku, z uwzględnieniem umorzenia	-	-	1 419	13 547	14 966
Zwiększenie stanu	-	-	14	-	14
Zmniejszenie stanu	-	-	(14)	-	(14)
Przeniesienia ze środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	-	-	32	1 906	1 938
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	-	-	(13)	-	(13)
Amortyzacja za rok obrotowy	-	-	(3)	(3 300)	(3 303)
<b>Na dzień 30 czerwca 2007 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 435</b>	<b>12 153</b>	<b>13 588</b>
Na dzień 1 stycznia 2007 roku					
Wartość brutto	-	-	1 689	32 166	33 855
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	-	-	(270)	(18 619)	(18 889)
<b>Wartość bilansowa netto na dzień 01.01.2007</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 419</b>	<b>13 547</b>	<b>14 966</b>
Na dzień 30 czerwca 2007 roku					
Wartość brutto	-	-	1 721	34 051	35 772
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	-	-	(286)	(21 898)	(22 184)
<b>Wartość bilansowa netto na dzień 30.06.2007</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 435</b>	<b>12 153</b>	<b>13 588</b>



Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
 Sprawozdanie Finansowe za okresy zakończone 30 czerwca 2007 roku oraz 30 czerwca 2006 roku  
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej  
 (w tysiącach złotych)

<b>31 grudnia 2006</b>	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Prawo wieczystego użytkowania gruntów - nabyte odpłatnie	Inne wartości niematerialne i prawne	<b>Razem</b>
Na dzień 1 stycznia 2006 roku, z uwzględnieniem umorzenia	-	-	1 890	16 628	18 518
Zwiększenie stanu	-	-	114	318	432
Zmniejszenie stanu	-	-	(282)	88	(194)
Przeniesienia ze środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	-	-	(33)	3 239	3 206
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	-	-	(270)	-	(270)
Amortyzacja za rok obrotowy	-	-	-	(6 726)	(6 726)
<b>Na dzień 31 grudnia 2006 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 419</b>	<b>13 547</b>	<b>14 966</b>
Na dzień 1 stycznia 2006 roku					
Wartość brutto	-	-	1 890	28 778	30 668
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	-	-	-	(12 150)	(12 150)
<b>Wartość bilansowa netto na dzień 01.01.2006</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 890</b>	<b>16 628</b>	<b>18 518</b>
Na dzień 31 grudnia 2006 roku					
Wartość brutto	-	-	1 689	32 166	33 855
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	-	-	(270)	(18 619)	(18 889)
<b>Wartość bilansowa netto na dzień 31.12.2006</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 419</b>	<b>13 547</b>	<b>14 966</b>

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
 Sprawozdanie Finansowe za okresy zakończone 30 czerwca 2007 roku oraz 30 czerwca 2006 roku  
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej  
 (w tysiącach złotych)

<b>30 czerwca 2006</b>	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Prawo wieczystego użytkowania gruntów - nabyte odpłatnie	Inne wartości niematerialne i prawne	<b>Razem</b>
Na dzień 1 stycznia 2006 roku, z uwzględnieniem umorzenia	-	-	1 890	16 628	18 518
Zwiększenie stanu	-	-	42	256	298
Zmniejszenie stanu	-	-	(221)	(177)	(398)
Przeniesienia ze środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	-	-	(37)	369	332
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	-	-	-	-	-
Amortyzacja za rok obrotowy	-	-	-	(3 344)	(3 344)
<b>Na dzień 30 czerwca 2006 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji</b>	-	-	<b>1 674</b>	<b>13 732</b>	<b>15 406</b>
Na dzień 1 stycznia 2006 roku					
Wartość brutto	-	-	1 890	28 778	30 668
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	-	-	-	(12 150)	(12 150)
<b>Wartość bilansowa netto na dzień 01.01.2006</b>	-	-	<b>1 890</b>	<b>16 628</b>	<b>18 518</b>
Na dzień 30 czerwca 2006 roku					
Wartość brutto	-	-	1 674	29 043	30 717
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	-	-	-	(15 311)	(15 311)
<b>Wartość bilansowa netto na dzień 30.06.2006</b>	-	-	<b>1 674</b>	<b>13 732</b>	<b>15 406</b>

**Odpisy aktualizujące wartości niematerialne i prawne**

	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Prawo wieczystego użytkowania gruntów - nabyte odpłatnie	Inne wartości niematerialne i prawne	Razem
<b>Na dzień 1 stycznia 2007 roku</b>	-	-	270	-	<b>270</b>
Zwiększenie stanu	-	-	13	-	<b>13</b>
Zmniejszenie stanu	-	-	-	-	-
<b>Na dzień 30 czerwca 2007 roku</b>	-	-	<b>283</b>	-	<b>283</b>
<b>Na dzień 1 stycznia 2006 roku</b>	-	-	-	-	-
Zwiększenie stanu	-	-	270	-	<b>270</b>
Zmniejszenie stanu	-	-	-	-	-
<b>Na dzień 31 grudnia 2006 roku</b>	-	-	<b>270</b>	-	<b>270</b>
<b>Na dzień 1 stycznia 2006 roku</b>	-	-	-	-	-
Zwiększenie stanu	-	-	-	-	-
Zmniejszenie stanu	-	-	-	-	-
<b>Na dzień 30 czerwca 2006 roku</b>	-	-	-	-	-

## 22. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY - DŁUGOTERMINOWE

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość brutto)	6 551 156	6 478 832	6 446 207
Akcje notowane na giełdzie (wartość brutto)	-	-	-
<b>Razem brutto</b>	<b>6 551 156</b>	<b>6 478 832</b>	<b>6 446 207</b>
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość netto)*	5 083 362	5 017 288	5 001 170
Akcje notowane na giełdzie (wartość netto)*	-	-	-
<b>Razem netto</b>	<b>5 083 362</b>	<b>5 017 288</b>	<b>5 001 170</b>

\*Pomniejszone o odpis aktualizujący

## 23. INNE AKTYWA FINANSOWE

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Należności z tytułu leasingu finansowego	3 172 446	3 272 126	3 982 882
Udzielone pożyczki	166 646	148 722	27 018
Należności z tytułu sprzedaży środków trwałych	-	20	38
Należności z tytułu gwarancji i zabezpieczeń	-	-	-
Lokaty długoterminowe	-	-	-
Inne inwestycje długoterminowe	5	5	6
Pozostałe	1 486	1 446	1
<b>Razem brutto</b>	<b>3 340 583</b>	<b>3 422 319</b>	<b>4 009 945</b>
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(23 967)	(29 191)	(27 018)
<b>Razem netto</b>	<b>3 316 616</b>	<b>3 393 128</b>	<b>3 982 927</b>

### 23a. Leasing finansowy

Umowa leasingu z dnia 6 lipca 2005 roku zawarta pomiędzy PGNiG S.A. i OGP Gaz - System Sp. z o.o. (obecnie OGP Gaz - System S.A.) stanowi element "Programu restrukturyzacji i prywatyzacji PGNiG S.A." przyjętego przez Radę Ministrów w dniu 5 października 2004 roku. Rozdzielenie działalności przesyłowej od działalności produkcyjno - handlowej nastąpiło poprzez oddanie majątku przesyłowego do używania Gaz-System S.A. Przedmiot leasingu stanowią nieruchomości, rzeczy ruchome i prawa majątkowe. Umowa została zawarta na okres 17 lat.

Suma opłat pomniejszonych o dyskonto, ustalona w dniu zawarcia umowy i przypadająca do zapłaty w okresie jej obowiązywania, przekracza 90% wartości rynkowej przedmiotu umowy na ten dzień. W związku z tym leasing ten ujmowany jest jako leasing finansowy zgodnie z MSR 17. Opłata leasingowa zawiera część kapitałową i odsetkową. Część odsetkowa ustalana jest w oparciu o stawki WIBOR 3M w miesiącu poprzedzającym miesiąc, którego dotyczy naliczana rata leasingowa, powiększona o marżę.

Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego:

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Rata odsetkowa	113 275	268 617	146 158
Rata kapitałowa	100 253	225 327	118 825
<b>Razem</b>	<b>213 528</b>	<b>493 944</b>	<b>264 983</b>

W poniższej tabeli został przedstawiony podział należności z tytułu leasingu finansowego, według okresów spłaty:

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
- poniżej 1 roku	217 069	218 924	262 016
- powyżej 1 roku do 5 lat	797 432	797 432	943 314
- powyżej 5 lat	2 375 014	2 474 694	3 039 568
<b>Razem, w tym:</b>	<b>3 389 515</b>	<b>3 491 050</b>	<b>4 244 898</b>
- należności krótkoterminowe	217 069	218 924	262 016
- należności długoterminowe	3 172 446	3 272 126	3 982 882

#### 24. AKTYWO Z TYTUŁU PODATKU ODROZCZONEGO

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Rezerwy z tyt. wypłat deputatów emerytalnych	13 269	15 617	17 546
Rezerwy z tyt. wypłat odpraw i nagród jubileuszowych	15 225	14 352	20 482
Rezerwa na niewykorzystane urlopy	213	507	199
Rezerwa na wypłatę osłon socjalnych	1 466	1 713	1 713
Rezerwa na smołę pogazową	8 430	8 430	1 883
Rezerwa na likwidację odwiertów	79 027	88 933	91 147
Pozostałe rezerwy	6 265	10 697	15 548
Odpisy aktualizujące środki trwałe	55 853	50 990	66 987
Odpisy aktualizujące udziały i akcje	26 500	25 313	27 276
Odpisy aktualizujące pozostałe	-	304	13
Ujemne różnice kursowe z tyt. wyceny kredytów z lat ubiegłych	799	730	24 544
Ujemne różnice kursowe	1 250	5 817	2
Zarachowane odsetki od kredytów i zobowiązań	-	934	2 001
Niewypłacone wynagrodzenia wraz ze składkami ZUS	1 139	1 289	822
Koszty dotyczące sprzedaży z obowiązkiem podatkowym w następnym miesiącu	-	23 512	556
Wycena transakcji terminowych	7 910	10 463	15 368
Koszty związane z transakcjami zabezpieczającymi ryzyko kursowe i ryzyko stopy procentowej	-	19 217	15 323
Opłata przyłączeniowa	311	361	313
Pozostałe	3 416	9 762	18 440
<b>Razem</b>	<b>221 073</b>	<b>288 941</b>	<b>320 163</b>

#### 25. POZOSTAŁE AKTYWA TRWAŁE

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Koszty finansowe rozliczane w czasie	-	3 733	4 230
Opłaty za ustanowienie użytkowania górniczego	21	21	42
Rozliczenia międzyokresowe czynne dotyczące środków trwałych oddanych w leasing	31 863	32 929	-
Udostępnienie informacji geologicznej	10 576	301	-
Pozostałe rozliczenia międzyokresowe czynne	10	11	-
<b>Razem</b>	<b>42 470</b>	<b>36 995</b>	<b>4 272</b>

#### 26. ZAPASY

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Materiały	1 021 796	1 244 981	800 471
Według cen nabycia, w tym:	1 021 796	1 244 981	800 471
- gaz	909 757	1 163 528	706 070
Według wartości netto możliwej do uzyskania, w tym:	998 955	1 222 142	778 672
- gaz	892 093	1 145 864	688 406
Półprodukty i produkty w toku	-	-	4
Według cen nabycia/kosztu wytworzenia	-	-	-
Według wartości netto możliwej do uzyskania	-	-	-
Produkty gotowe	7 778	17 249	8 177
Według cen nabycia/kosztu wytworzenia	7 778	17 249	8 177
Według wartości netto możliwej do uzyskania	7 778	17 249	8 177
Towary	64	87	97
Według cen nabycia	64	87	97
Według wartości netto możliwej do uzyskania	64	87	97
<b>Zapasy razem, według niższej z dwóch wartości: ceny nabycia (kosztu wytworzenia) oraz wartości netto możliwej do uzyskania</b>	<b>1 006 797</b>	<b>1 239 478</b>	<b>786 950</b>

## 27. NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek pozostałych	989 719	990 722	904 452
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek powiązanych	263 811	560 724	268 285
Należności z tytułu podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	102 302	165 221	105 291
Wymagalna część udzielonych pożyczek	231 045	321 911	258 390
Należności z tytułu leasingu finansowego	217 069	218 924	262 016
Pozostałe należności od jednostek powiązanych	281 388	83 783	83 617
Pozostałe należności	64 209	69 243	67 761
<b>Razem należności brutto</b>	<b>2 149 543</b>	<b>2 410 528</b>	<b>1 949 812</b>
<b>Odpis aktualizujący należności wątpliwe (tabela 27.a.)</b>	<b>(838 504)</b>	<b>(900 577)</b>	<b>(937 997)</b>
<b>Razem należności netto</b>	<b>1 311 039</b>	<b>1 509 951</b>	<b>1 011 815</b>
W tym:			
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek pozostałych	520 194	491 469	393 366
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek powiązanych	216 960	513 957	221 402
Należności z tytułu podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	102 303	165 221	105 292
Wymagalna część udzielonych pożyczek	42 888	112 890	10 106
Należności z tytułu leasingu finansowego	217 069	218 924	262 016
Pozostałe należności od jednostek powiązanych	197 787	181	15
Pozostałe należności	13 838	7 309	19 618

### 27.a. Odpisy aktualizujące należności

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Odpis aktualizujący, bilans otwarcia	900 577	990 899	990 899
Utworzenie odpisu	25 679	24 593	26 717
Rozwiązanie odpisu	(91 688)	(118 222)	(63 321)
Wykorzystanie odpisu	(3)	(3 550)	(19 031)
Transfery pomiędzy częścią krótkoterminową a długoterminową	3 939	6 857	2 733
<b>Odpis aktualizujący na koniec okresu</b>	<b>(838 504)</b>	<b>(900 577)</b>	<b>937 997</b>

## 28. ROZRACHUNKI Z TYTUŁU PODATKU BIEŻĄCEGO

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego na początek okresu	137 957	64 999	64 999
Zmiana stanu należności z tytułu podatku bieżącego	-	-	-
Należności z tytułu podatku bieżącego na początek okresu	-	-	-
Należności z tytułu podatku bieżącego na koniec okresu	-	-	-
Podatek dochodowy (obciążenie okresu)	185 650	286 964	172 684
Podatek dochodowy zapłacony w okresie	(233 968)	(214 006)	(85 143)
<b>Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego na koniec okresu</b>	<b>89 639</b>	<b>137 957</b>	<b>152 539</b>

## 29. ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Ubezpieczenia majątkowe	-	24	-
Koszty finansowe rozliczane w czasie	-	1 385	1 781
Oplaty za wieczyste użytkowanie gruntów	-	-	83
Podatek od nieruchomości	74 180	-	79 786
Udostępnienie informacji geologicznej	1 325	99	-
Rozliczenia międzyokresowe czynne dotyczące środków trwałych oddanych w leasing	2 133	2 133	-
Serwis, aktualizacja oprogramowania	634	1 056	289
Oplaty za ustanowienie użytkowania górniczego	21	21	1 094
Korekta zobowiązań lat ubiegłych	-	-	33 202
Pozostałe koszty rozliczane w czasie	1 525	2 010	1 748
<b>Razem</b>	<b>79 818</b>	<b>6 728</b>	<b>117 983</b>

## 30. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY - KRÓTKOTERMINOWE

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość brutto)	109 149	109 149	109 149
Jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych (wartość brutto)	-	-	-
Obligacje i bony skarbowe (wartość brutto)	-	-	220 609
<b>Razem brutto</b>	<b>109 149</b>	<b>109 149</b>	<b>329 758</b>
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość netto)*	29 341	29 341	27 011
Jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych (wartość netto)	-	-	-
Obligacje i bony skarbowe (wartość netto)	-	-	220 609
<b>Razem netto</b>	<b>29 341</b>	<b>29 341</b>	<b>247 620</b>

\*Pomniejszone o odpis aktualizujący

## 31. ŚRODKI PIENIĘŻNE I ICH EKWIWALENTY

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Środki pieniężne w kasie i w banku	30 209	17 064	48 112
Lokaty bankowe	553 569	2 448 978	281 094
Krótkoterminowe o wysokiej płynności papiery wartościowe*	1 051 148	503 622	3 074 546
Inne środki pieniężne**	59	21	41
<b>Razem</b>	<b>1 634 985</b>	<b>2 969 685</b>	<b>3 403 793</b>

\* Są to bony (handlowe, skarbowe, NBP, itp.), certyfikaty depozytowe o terminie zapadalności poniżej 3 miesięcy.

\*\* Są to środki pieniężne w drodze oraz чеки i weksle obce o terminie zapadalności poniżej 3 miesięcy.

Spółka posiada na rachunkach bankowych wolne środki pieniężne zapewniające bieżące i terminowe regulowanie zobowiązań finansowych wobec partnerów handlowych i budżetu Państwa.

### 32. AKTYWA PRZEZNACZONE DO SPRZEDAŻY

W PGNiG S.A. do aktywów przeznaczonych do sprzedaży zakwalifikowano następujące pozycje aktywów:

	<u>30 czerwca 2007</u>
Rzeczowe aktywa trwałe, w tym:	
Ośrodek kolonijno – wypożyczkowy*	1 388
Pozostałe**	<u>378</u>
<b>Razem</b>	<b><u>1 766</u></b>

\* Na dzień 4 września 2007 roku planowany jest przetarg nieograniczony w sprawie sprzedaży nieruchomości znajdującej się w miejscowości Rudawka Rymanowska i Tarnawka w powiecie krośnieńskim, oraz położonych na niej budynków i budowli wraz z urządzeniami i wyposażeniem, określonych pod wspólną nazwą „Ośrodek Kolonijno-Wypożyczkowy”.

\*\* Pozostałe grunty, urządzenia, maszyny i środki transportu, co do których Spółka podjęła stosowne kroki zmierzające do ich sprzedania. Sprzedaż planowana jest do końca roku 2007. Do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania sprzedano składniki o wartości 200,5 tysięcy złotych.



Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
Sprawozdanie Finansowe za okresy zakończone 30 czerwca 2007 roku oraz 30 czerwca 2006 roku  
Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej  
(w tysiącach złotych)

### 33. AKTYWA WARUNKOWE

#### 33.a. NALEŻNOŚCI WARUNKOWE Z TYTUŁU OTRZYMANYCH GWARANCJI I PORĘCZEŃ

Kredytobiorca	Wysokość należności warunkowej w walucie	Waluta należności warunkowej	Wysokość należności warunkowej w PLN	Data ważności należności warunkowej	Bank lub inna instytucja, od której otrzymujemy poręczenie lub gwarancję	Rodzaj otrzymanej należności warunkowej
Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A.	212 210	PLN	212 210	2008-01-31	Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A.	oświadczenie*
Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „SIARKOPOL” S.A.	2 703	PLN	2 703	2008-07-31	Bank BPH S.A. Oddział w Kielcach oraz Bank Pekao S.A. I Oddział w Staszowie	pełnomocnictwo do dysponowania środkami pieniężnymi
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o.	698	PLN	698	2008-07-31	PKO BP S.A.	gwarancja bankowa
Huta Szkła Kryształowego VIOLETTA S.A.	4 967	PLN	4 967	2008-07-31	Huta Szkła Kryształowego VIOLETTA S.A.	hipoteka/ nieruchomości
Huta Szkła WYMIARKI S.A.	4 815	PLN	4 815	2008-07-31	Huta Szkła WYMIARKI S.A.	zastaw rejestrowy
K.D.P. Sp. z o. o.	6 890	PLN	6 890	2007-12-31	K.D.P. Sp. z o. o.	oświadczenie*
K.D.P. Sp. z o. o.	8 361	PLN	8 361	2008-05-31	K.D.P. Sp. z o. o.	oświadczenie*
Huta Szkła WYMIARKI S.A.	4 815	PLN	4 815	2008-07-31	Huta Szkła WYMIARKI S.A.	oświadczenie*
Huta Szkła Kryształowego VIOLETTA S.A.	4 967	PLN	4 967	2008-07-31	Huta Szkła Kryształowego VIOLETTA S.A.	oświadczenie*
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o.	698	PLN	698	2008-07-31	Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A.	oświadczenie*
STALBUD TARNÓW Sp. z o.o.	601	PLN	601	2007-09-30	Generali Towarzystwo Ubezpieczeń S.A.,	Gwarancja należytego wykonania kontraktu
BRENTAG POLSKA Sp. z o.o.	703	PLN	703	2009-02-10	ABN AMRO Bank Polska SA,	gwarancja bankowa
DIAMIEN Sp. z o.o.	824	PLN	824	2007-12-31	BRE Bank SA, O/Zielona Góra	gwarancja należytego wykonania umowy
POL-AQUA S.A.	1 021	PLN	1 021	2007-12-30	PZU SA, Warszawa 8	gwarancja ZNWU
GAZSTAL S.A.	844	PLN	844	2007-07-22	Bank BPH SA,	gwarancja bankowa
GAZSTAL S.A.	529	PLN	529	2008-01-10	Bank BPH SA,	gwarancja bankowa
Oddział Okręgowy PZU S.A. w Łodzi	2 573	PLN	2 573	2007-06-30	PKO Bank Polski, I Oddział Centrum w Łodzi	gwarancja należytego wykonania umowy
Gazobudowa Sp. z o.o.	1 391	PLN	1 391	2008-10-18	UNIQA Towarzystwo Ubezpieczeń S.A.	gwarancja należytego wykonania umowy
PBG S.A.	14 516	PLN	14 516	2008-10-27	Bank PEKAO S.A.	gwarancja należytego wykonania umowy
Gazobudowa Sp. z o.o.	555	PLN	555	2010-06-30	TU Allianz Polska S.A.	gwarancja należytego wykonania umowy
Gazobudowa Sp. z o.o.	3 892	PLN	3 892	2007-08-30	BRE BANK SA O/Katowice	gwarancja należytego wykonania umowy
ZRUG Sp. zo.o o Pogórska Wola	500	PLN	500	2009-12-15	PZU S.A. , Oddział Okręgowy w Łodzi	gwarancja należytego wykonania umowy
PZU S.A, Oddział w Łodzi	920	PLN	920	2010-06-30	Bank Millennium S.A.	gwarancja należytego wykonania umowy
GAZOMONTAŻ S.A.	531	PLN	531	2010-12-04	TU i R WARTA S.A.	gwarancja należytego wykonania umowy
Pozostałe otrzymane gwarancje i poręczenia (każda poniżej 500 tys. zł)	8 548	PLN	8 548	2007 - 2011	różne podmioty	gwarancje bankowe, należytego wykonania umowy itp.
<b>Razem</b>			<b>289 072</b>			

\*oświadczenie o dobrowolnym poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 § 1 pkt. 5 k. p. c.

### 33.b. NALEŻNOŚCI WARUNKOWE Z TYTUŁU OTRZYMANYCH WEKSLI JAKO ZABEZPIECZENIE

Podmiot, który wystawił weksel	Wysokość otrzymanego weksla w walucie	Waluta otrzymanego weksla	Wysokość otrzymanego weksla w złotych	Data obowiązywania weksla
BN NAFTOMONTAŻ Krosno Sp. z o.o.	131	PLN	131	2010-06-13
BN NAFTOMONTAŻ Krosno Sp. z o.o.	1 473	PLN	1 473	2007-12-03
BN NAFTOMONTAŻ Krosno Sp. z o.o.	1 475	PLN	1 475	2007-12-03
BUG GAZOBUDOWA Sp. z o.o. w Zabrze	946	PLN	946	2007-10-31
BN NAFTOMONTAŻ Krosno Sp. z o.o.	1 397	PLN	1 397	2011-05-30
BUG GAZOBUDOWA Sp. z o.o. w Zabrze	442	PLN	442	2008-10-31
BN NAFTOMONTAŻ Krosno Sp. z o.o.	628	PLN	628	2011-05-30
BN NAFTOMONTAŻ Krosno Sp. z o.o.	45	PLN	45	2010-03-22
BN NAFTOMONTAŻ Krosno Sp. z o.o.	363	PLN	363	2007-10-31
BUG GAZOBUDOWA Sp. z o.o. w Zabrze	93	PLN	93	2007-10-04
BN NAFTOMONTAŻ Krosno Sp. z o.o.	171	PLN	171	2010-07-05
Gazobudowa Sp. z o.o. Zabrze	3 012	PLN	3 012	2007-07-16
Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków Sp. z o.o.	54 000	PLN	54 000	2014-11-15
PNiG Jasło Sp. z o.o.	12 000	PLN	12 000	2015-03-31
Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	14 750	PLN	14 750	2015-01-31
Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	24 160	PLN	24 160	2020-01-31
Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	40 000	PLN	40 000	2015-03-31
Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	15 135	PLN	15 135	2012-12-31
Geofizyka Kraków Sp. z o.o.	23 126	PLN	23 126	2014-10-31
Central Europe Trust - Polska Sp. z o.o.	117	PLN	117	czek potwierdzony
Central Europe Trust - Polska Sp. z o.o.	42	PLN	42	czek potwierdzony
K.D.P. Sp. z o. o.	8 361	PLN	8 361	2008-05-30
K.D.P. Sp. z o. o.	6 890	PLN	6 890	2007-12-30
Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki "SIARKOPOL" S.A.	2 703	PLN	2 703	2008-07-31
Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o.	698	PLN	698	2008-07-31
Huta Szkła Kryształowego VIOLETTA S.A.	4 967	PLN	4 967	2008-07-31
Huta Szkła WYMIARKI S.A.	4 815	PLN	4 815	2008-07-31
<b>Razem</b>			<b>221 940</b>	

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
 Sprawozdanie Finansowe za okresy zakończone 30 czerwca 2007 roku oraz 30 czerwca 2006 roku  
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej  
 (w tysiącach złotych)

### 34. KAPITAŁ PODSTAWOWY

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Liczba akcji razem w tysiącach sztuk	5 900 000	5 900 000	5 900 000
Wartość nominalna jednej akcji w złotych	1	1	1
<b>Kapitał zakładowy, razem</b>	<b>5 900 000</b>	<b>5 900 000</b>	<b>5 900 000</b>

### 35. KREDYTY, POŻYCZKI I PAPIERY DŁUŻNE

	Waluta	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006	Efektywna stopa procentowa %	Termin spłaty/wykupu	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006	Zabezpieczenie
<b>Długoterminowe</b>		Wartość w walucie					Wartość w PLN			
Kredyt konsorcjalny*	EUR	-	600 000	600 000	Euribor 1M + 0,225	27.07.2010	-	2 298 720	2 426 040	gwarancje spółek zależnych
<b>Razem długoterminowe</b>							<b>-</b>	<b>2 298 720</b>	<b>2 426 040</b>	
<b>Krótkoterminowe</b>		Wartość w walucie					Wartość w PLN			
Bieżąca część kredytu konsorcjalnego*	EUR	-	1 283	2 604	Euribor 1M + 0,225	27.07.2010	-	4 917	10 529	gwarancje spółek zależnych
Część bieżąca zobowiązań z tytułu leasingu**	PLN	4 354	4 354	4 318	Wibor 3M + 1,5	b.d.**	4 354	4 354	4 318	
City Bank- Debet na rachunku	PLN	-	-	1			-	-	1	
<b>Razem krótkoterminowe</b>							<b>4 354</b>	<b>9 271</b>	<b>14 848</b>	

\* Umowa kredytu konsorcjalnego z dnia 27 lipca 2005 roku zawarta pomiędzy PGNiG a Bankiem Handlowym w Warszawie S.A., Bankiem Polska Kasa Opieki S.A., Caylor S.A., Fortis Bankiem N.V., Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A. oraz Société Générale S.A. Oddział w Polsce

\*\* Spółka wykazuje zobowia zania z tytułu dwóch umów leasingowych, których spłata rat została zawieszona. Jedna z umów została zakończona w sierpniu 2007 roku (składnik wykupiono), w sprawie drugiej umowy toczy się sprawa sądowa.

W dniu 8 maja 2007 roku Zarząd PGNiG S.A. podjął uchwałę nr 297/2007 w sprawie redukcji zad uzenia Spółki w drodze spłaty kredytu terminowego w kwocie 600 000 tysięcy EUR, ze s rodk w w snych Spółki, innych niż s rodki pozyskane przez Sp łk  z emisji akcji serii B, po wcześniejszym zapewnieniu przez Sp łk  s rodk w w tej samej wysokości w formie odnawialnej linii kredytowej.

Redukcja zad uzenia ze s rodk w w snych Spółki, innych niż s rodki pozyskane przez Sp łk  z emisji akcji serii B, nie będzie mieć niekorzystnego wplywu na możliwośc oraz harmonogram realizacji projektów inwestycyjnych. Rozwiązanie przyjęte przez Sp łk  wplynie na znaczną redukcj  kosztów obsługi jej zad uzenia poprzez wyeliminowanie sytuacji, w której Spółka wykorzystując kredyt jest jednocześnie inwestorem tych s rodk w na rynku finansowym, ponoszc  koszt marży rynkowej.

Jednocześnie Zarząd Spółki podkre li , ze aktualne pozostają projekty inwestycyjne opisane w prospekcie emisyjnym akcji serii B, które nadal są realizowane z wykorzystaniem s rodk w pozyskanych z emisji tych akcji.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
 Sprawozdanie Finansowe za okresy zakończone 30 czerwca 2007 roku oraz 30 czerwca 2006 roku  
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej  
 (w tysiącach złotych)

**36. REZERWY**

	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na osłony socjalne	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa związana z ochroną środowiska	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
Na dzień 01 stycznia 2007 roku	82 906	82 197	9 017	4 869	740 646	4 068	44 368	9 740	32 367	<b>1 010 178</b>
Utworzone w ciągu roku obrotowego	8 424	754	-	-	68 902	-	-	-	25 728	<b>103 808</b>
Przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Wykorzystane	(3 828)	(13 115)	(1 299)	-	(78 130)	(2 068)	-	(1 730)	(11 211)	<b>(111 381)</b>
<b>Na dzień 30 czerwca 2007 roku</b>	<b>87 502</b>	<b>69 836</b>	<b>7 718</b>	<b>4 869</b>	<b>731 418</b>	<b>2 000</b>	<b>44 368</b>	<b>8 010</b>	<b>46 884</b>	<b>1 002 605</b>
Długoterminowe	69 772	46 952	7 718	4 869	707 627	-	44 368	-	14 293	<b>895 599</b>
Krótkoterminowe	17 730	22 884	-	-	23 791	2 000	-	8 010	32 591	<b>107 006</b>
<b>Na dzień 30 czerwca 2007 roku</b>	<b>87 502</b>	<b>69 836</b>	<b>7 718</b>	<b>4 869</b>	<b>731 418</b>	<b>2 000</b>	<b>44 368</b>	<b>8 010</b>	<b>46 884</b>	<b>1 002 605</b>
Długoterminowe	66 956	58 826	9 017	4 869	713 382	-	44 368	-	20 170	<b>917 588</b>
Krótkoterminowe	15 950	23 371	-	-	27 264	4 068	-	9 740	12 197	<b>92 590</b>
<b>Na dzień 31 grudnia 2006 roku</b>	<b>82 906</b>	<b>82 197</b>	<b>9 017</b>	<b>4 869</b>	<b>740 646</b>	<b>4 068</b>	<b>44 368</b>	<b>9 740</b>	<b>32 367</b>	<b>1 010 178</b>
Długoterminowe	101 420	68 497	9 017	4 869	594 697	-	21 313	-	16 832	<b>816 645</b>
Krótkoterminowe	13 747	23 850	-	-	34 232	43 362	-	9 740	263 910	<b>388 841</b>
<b>Na dzień 30 czerwca 2006 roku</b>	<b>115 167</b>	<b>92 347</b>	<b>9 017</b>	<b>4 869</b>	<b>628 929</b>	<b>43 362</b>	<b>21 313</b>	<b>9 740</b>	<b>280 742</b>	<b>1 205 486</b>

### Rezerwa na nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne

Spółka prowadzi program wypłaty nagród jubileuszowych i odpraw emerytalnych. Wypłaty z powyższych tytułów programu odpisywane są w koszty rachunku zysków i strat w sposób umożliwiający rozłożenie kosztów nagród jubileuszowych i odpraw emerytalnych na cały okres zatrudnienia pracowników w Spółce. Koszty z tytułu ww. świadczeń są ustalane aktuarialną metodą wyceny prognozowanych uprawnień jednostkowych.

<b>Przyjęte do wyliczeń stopy procentowe</b>	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Stopa wzrostu średniego miesięcznego wynagrodzenia	3,0%	3,0%	3,0%
Realna roczna stopa dyskonta	3,8%	3,8%	3,8%
<b>Razem stopa procentowa do wyliczeń odsetek</b>	<b>6,8%</b>	<b>6,8%</b>	<b>6,8%</b>

Rezerwa na nagrody jubileuszowe wykazywana jest w wartości bieżącej zobowiązań wynikających z wyliczeń aktuarialnych. Saldo rezerw na odprawy emerytalne ujęte jest w bilansie w wysokości zobowiązania netto, czyli po skorygowaniu o nieujęte zyski i straty aktuarialne oraz koszty przeszłego zatrudnienia – świadczenia, do których nie nabyto uprawnień.

Nieujęte zyski i straty aktuarialne oraz koszty przeszłego zatrudnienia rozliczne są w bieżący rachunek wyników przez okres 15 lat.

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
<b>Nagrody jubileuszowe</b>			
Wartość zobowiązania ujęta w bilansie na początek okresu	53 340	46 745	46 745
Koszty odsetek	1 013	888	888
Koszty bieżącego zatrudnienia	3 188	3 173	1 563
Wypłacone świadczenia	(2 772)	(7 092)	(2 254)
Aktuarialny zysk/strata	2 436	9 626	1 225
Straty/zyski z tytułu ograniczeń i rozliczeń	-	-	-
<b>Wartość zobowiązania ujęta w bilansie na koniec okresu</b>	<b>57 205</b>	<b>53 340</b>	<b>48 167</b>

### Odprawy emerytalne

Saldo początkowe zobowiązania netto	29 566	21 614	21 614
Koszty bieżącego zatrudnienia	1 241	1 169	586
Koszty odsetek	476	411	411
Wartość netto zysku/straty aktuarialnej ujętej w ciągu roku	(3 099)	4 513	45 016
Wypłacone świadczenia	(926)	(1 104)	(627)
Koszty przeszłego zatrudnienia	-	-	-
Straty/zyski z tytułu ograniczeń i rozliczeń	3 039	2 963	-
Pozostałe	-	-	-
<b>Wartość zobowiązania ujęta w bilansie na koniec okresu</b>	<b>30 297</b>	<b>29 566</b>	<b>67 000</b>
<b>Razem wartość zobowiązania ujęta w bilansie na koniec okresu</b>	<b>87 502</b>	<b>82 906</b>	<b>115 167</b>

### Rezerwa na deputat gazowy wypłacany byłym pracownikom

Spółka dokonuje wypłat deputatów gazowych emerytom, którzy przeszli na emeryturę do końca 1995 roku. System wypłat obowiązywać będzie do 2010 roku, po którym Spółka zaprzestanie wypłaty deputatów. Wysokość rezerwy na koszty deputatów jest ustalona zgodnie z zasadami wyceny aktuarialnej stosowanej do wyliczenia rezerwy na nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne.

### Rezerwa na wypłatę osłon socjalnych

Spółka tworzy rezerwę na wypłatę osłon socjalnych wypłacaną pracownikom zwalnianym w związku z realizacją programu restrukturyzacji zatrudnienia. Rezerwa ta wyliczona jest w oparciu o planowaną redukcję zatrudnienia oraz kwoty jednorazowych wypłat odpraw osłonowych. Rezerwa na koszty restrukturyzacji ujmowana jest tylko wtedy, gdy Spółka ogłosiła wszystkim zainteresowanym stronom szczegółowy i formalny plan restrukturyzacji.

### **Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów**

Spółka tworzy rezerwę na przyszłe koszty likwidacji odwiertów oraz Fundusz Likwidacji Zakładu Górniczego (FLZG).

Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów wyliczona jest w oparciu o koszt stanowiący średni koszt likwidacji odwiertów w poszczególnych zakładach wydobywczych w ciągu ostatnich trzech lat, skorygowany o prognozowany wskaźnik wzrostu cen towarów i usług konsumpcyjnych oraz zmianę wartości pieniądza w czasie. Uwzględnienie trzyletniego horyzontu czasowego wiąże się ze zróżnicowaniem ilości likwidowanych odwiertów i ich kosztu likwidacji w poszczególnych latach.

Początkowa wartość rezerwy zwiększa wartość odpowiedniego środka trwałego. Późniejsze korekty wysokości rezerwy będące skutkiem zmian szacunków są również traktowane jako korekta wartości środka trwałego.

Fundusz Likwidacji Zakładu Górniczego tworzony jest na podstawie Ustawy z dnia 27 lipca 2001 roku o zmianie ustawy Prawo Geologiczne i Górnicze. Odpisy na fundusz dokonywane są w wysokości od 3% do 10% wartości amortyzacji podatkowej majątku kopalnianego w korespondencji z pozostałymi kosztami operacyjnymi.

Wartość rezerwy na koszty likwidacji odwiertów korygowana jest o sumę niewykorzystanych odpisów na FLZG.

### **Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne**

Spółka tworzy również inne rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne, m.in. rezerwę na wypłatę odpraw z tytułu zwolnień grupowych.

### **Rezerwa na karę Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (UOKiK)**

Największą pozycję w tej grupie rezerw stanowiła rezerwa na nałożoną przez Prezesa UOKiK na PGNiG S.A. karę. Zdaniem UOKiK PGNiG S.A. nadużyła pozycji dominującej zwałając z wydaniem warunków technicznych przyłączenia istniejącej kotłowni należącej do Gminy Miejskiej w Wysokiem Mazowieckiem do istniejącej stacji pomiarowej.

W związku z uprawomocnieniem się wyroku Sądu Apelacyjnego zmieniającego decyzję Prezesa UOKiK, w ten sposób, że kwota wymierzonej kary uległa zmniejszeniu, Spółka dokonała rozwiązania rezerwy z tego tytułu.

Pozostała kwota dotyczy kary Prezesa UOKiK, który uznał działanie PGNiG S.A. za praktykę ograniczającą konkurencję w postaci nadużywania przez Spółkę pozycji dominującej na krajowym rynku przesyłu gazu ziemnego poprzez odmowę świadczenia usług przesyłowych gazu ziemnego wydobywanego poza granicami Rzeczypospolitej Polskiej dla PHZ Bartimpex S.A.

### **Rezerwy związane z ochroną środowiska**

Spółka tworzy rezerwy na przyszłe zobowiązania z tytułu kosztów rekultywacji skażonych gruntów lub eliminacji szkodliwych substancji w przypadku występowania prawnego lub zwyczajowego obowiązku wykonania tych czynności. Tworzona rezerwa odzwierciedla potencjalne koszty przewidziane do poniesienia szacowane i weryfikowane okresowo według cen bieżących.

### **Centralny Fundusz Restrukturyzacji**

Centralny Fundusz Restrukturyzacji został utworzony w celu zapewnienia świadczeń osłonowych dla uprawnionych pracowników objętych Programem Restrukturyzacji. Szczegółowe zasady funkcjonowania funduszu oraz katalog zwiększeń i wydatków z funduszu są określone w uchwałach wewnętrznych Spółki.

### **Pozostałe rezerwy**

Spółka tworzy też inne rezerwy na przyszłe prawdopodobne wydatki, związane z działalnością handlową.

### 37. ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE PRZYCHODÓW

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
<b>Długoterminowe</b>			
Wartość netto nieodpłatnie przejętych przyłączy gazowych	290	295	6
Opłata przyłączeniowa	2 079	2 135	1 647
Przychody przyszłych okresów z tytułu nieodebranego gazu	155	326	1 654
Kary umowne	28	28	28
RMP dot. ŚT w leasingu	-	-	64 303
Pozostałe	47	-	51
<b>Razem długoterminowe</b>	<b>2 599</b>	<b>2 784</b>	<b>67 689</b>
<b>Krótkoterminowe</b>			
Opłata przyłączeniowa	12	12	-
Dotacje	111	-	-
Zarachowane kary	1 000	1 000	1 109
Sprzedaż gruntów	383	1	-
RMP dot. ŚT w leasingu	-	-	3 676
Pozostałe	44	16	15
<b>Razem krótkoterminowe</b>	<b>1 550</b>	<b>1 029</b>	<b>4 800</b>

### 38. REZERWA NA PODATEK ODROZCZONY

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Dodatnie różnice kursowe	1 479	2 274	7 122
Naliczone odsetki	1 066	794	1 696
Wycena instrumentów finansowych	140	1 088	45 048
Różnica pomiędzy wartością podatkową i bilansową środków trwałych	1 078 365	1 110 417	1 167 188
Zapłacone koszty prowizji od kredytu rozliczanego w czasie	-	972	1 142
Pozostałe	2	2	6 309
<b>Razem</b>	<b>1 081 052</b>	<b>1 115 547</b>	<b>1 228 505</b>

### 39. ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług wobec jednostek pozostałych	453 461	734 853	528 791
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług wobec jednostek powiązanych	40 383	57 811	84 983
Zobowiązania z tytułu podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	389 988	506 309	369 385
Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń	306	708	243
Zobowiązania z tytułu dywidendy	1 003 000	-	885 000
Zobowiązania inne wobec jednostek powiązanych	167 120	195 383	154 363
Zobowiązania inne wobec jednostek pozostałych	32 395	65 834	24 394
Rozliczenia międzyokresowe bierne i zaliczki na dostawy	7 490	1 932	3 625
<b>Razem</b>	<b>2 094 143</b>	<b>1 562 830</b>	<b>2 050 784</b>

#### 40. CELE I ZASADY ZARZĄDZANIA RYZYKIEM FINANSOWYM

##### 40.a. KATEGORIE AKTYWÓW I ZOBOWIĄZAŃ FINANSOWYCH

Aktywa i zobowiązania finansowe w wartości bilansowej	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-	-
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	5 112 703	5 046 629
Inwestycje finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	-	-
Pożyczki i należności	6 130 064	7 690 452
Wartość dodatnia instrumentów pochodnych	738	5 723
Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	1 931	2 305 601
Wartość ujemna instrumentów pochodnych	41 629	55 067

##### 40.b. ZYSKI I STRATY NETTO DOTYCZĄCE AKTYWÓW I ZOBOWIĄZAŃ FINANSOWYCH

	30 czerwca 2007
Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	-
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	126
- utrata wartości ujęta w wyniku finansowym za dany okres	126
Inwestycje finansowe utrzymywane do terminu wymagalności	-
Pożyczki i należności	33 245
- zarachowane odsetki od lokat, BSB, REPO	1 464
- odpisy aktualizujące na udzielone pożyczki	19 910
- odpisy aktualizujące na należności handlowe	5 552
- wycena walutowa pożyczek udzielonych w walucie	6 319
Wartość dodatnia instrumentów pochodnych	738
Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	(34)
Wartość ujemna instrumentów pochodnych	41 629

Spółka prowadząc swoją działalność gospodarczą narażona jest na ryzyko finansowe, a w szczególności na następujące rodzaje tego ryzyka:

- ryzyko kredytowe
- ryzyko rynkowe w tym:
  - ryzyko stóp procentowych,
  - ryzyko walutowe,
  - ryzyko cen towarów,
- ryzyko płynności.

##### Ryzyko kredytowe

Przez ryzyko kredytowe rozumiemy prawdopodobieństwo nieterminowego lub całkowitego braku wywiązania się kontrahenta firmy ze zobowiązań. Ryzyko kredytowe wynikające z niemożności wypełnienia przez strony trzecie warunków umowy dotyczących instrumentów finansowych Spółki jest zasadniczo ograniczone do ewentualnych kwot, o które zobowiązania stron trzecich przewyższają zobowiązania Spółki. Spółka stosuje zasadę zawierania transakcji dotyczących instrumentów finansowych z wieloma podmiotami charakteryzującymi się wysoką zdolnością kredytową. Przy wyborze partnerów finansowych, którym Spółka powierza część swoich aktywów kieruje się przede wszystkim ich standingiem finansowym zweryfikowanym przez agencje ratingowe, a także udziałem w rynku oraz posiadaną reputacją.

PGNiG S.A. posiada ekspozycję na ryzyko kredytowe z tytułu:

- transakcji lokacyjnych,
- udzielonych pożyczek,
- udzielonych gwarancji finansowych, oraz
- zawartych finansowych instrumentów pochodnych.



Maksymalne narażenie na ryzyko kredytowe Spółki PGNiG S.A. zostało zaprezentowane w poniższej tabeli.

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006
Udzielone pożyczki	397 691	470 633
Depozyty w innych jednostkach (Lokaty bankowe, BSB, REPO)	1 604 717	2 952 600
Udzielone gwarancje finansowe	570 825	1 026 473
Wartość dodatnia instrumentów pochodnych	738	5 723
Należności handlowe	4 990 128	5 196 986

Spółka identyfikuje, mierzy i minimalizuje własną ekspozycję kredytową na poszczególne banki z którymi zawiera transakcje lokacyjne. Na dzień 30 czerwca 2007 roku ekspozycja z tytułu posiadanych depozytów i transakcji lokacyjnych wynosiła 1 604 717 tysięcy złotych.

Efekt redukcji ekspozycji kredytowej został osiągnięty przez dywersyfikację portfela kontrahentów (w szczególności dotyczy to banków), z którymi Spółka zawiera transakcje lokacyjne. Ponadto, z wszystkimi bankami, w których lokuje środki finansowe, Spółka podpisała Umowy Ramowe, szczegółowo regulujące warunki zawierania i rozliczania wszelkich transakcji finansowych. Znaczące i długoterminowe nadwyżki płynnych środków pieniężnych w I półroczu 2007 roku Spółka lokowała w instrumenty wolne od ryzyka kredytowego o dużym stopniu płynności, w szczególności w bony skarbowe i obligacje emitowane przez Skarb Państwa.

Spółka wycenia ryzyko kredytowe z tego tytułu poprzez ciągłą weryfikację kondycji finansowej banków odzwierciedlającej się w zmianach ratingu finansowego przyznawanego przez agencje ratingowe Fitch, Standards&Poor's i Moody's.

Ekspozycja na ryzyko kredytowe z tytułu udzielonych pożyczek wynika z pożyczek udzielonych jedynie spółkom zależnym z Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. Ekspozycja na dzień 30 czerwca 2007 roku z tego tytułu wynosiła 397 691 tysięcy złotych. Udzielanie pożyczek tym spółkom odbywa się na podstawie procedury wewnętrznej „Zasady udzielania pożyczek przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. spółkom z Grupy Kapitałowej oraz z udziałem kapitałowym PGNiG S.A.”, regulującej szczegółowo proces zawierania umów pożyczkowych oraz ich monitorowania przez co minimalizuje ekspozycję Spółki na ryzyko kredytowe z tego tytułu. Pożyczki są udzielane jedynie po spełnieniu przez wnioskujące spółki szeregu warunków i ustanowieniu zabezpieczeń. Poza tym spółki zależne działają we wspólnym interesie firmy co ogranicza istotnie ryzyko kredytowe z tego tytułu.

Ryzyko kredytowe z tytułu udzielonych gwarancji, na które narażona jest Spółka zasadniczo ogranicza się do ryzyka defaultu banku, w którym Spółka zakupiła gwarancję. Na dzień 30 czerwca 2007 roku ekspozycja z tego tytułu wynosi 570 825 tysięcy złotych. Jednakże banki, w których Spółka zakupiła gwarancje są instytucjami o uznanej renomie i wysokim ratingu zatem prawdopodobieństwo wystąpienia defaultu i ryzyko związane z tym jest znikome.

Podobnie jak w przypadku ryzyka związanego z transakcjami lokacyjnymi ryzyko z tego tytułu jest wyceniane przez bieżącą weryfikację kondycji finansowej banków sprzedających gwarancje.

Ekspozycja na ryzyko kredytowe z tytułu zawartych pochodnych instrumentów finansowych jest równa wartości bilansowej dodatniej wyceny wg wartości godziwej i na dzień 30 czerwca 2007 roku wynosi 738 tysięcy złotych. Podobnie jak w przypadku transakcji lokacyjnych pochodne transakcje finansowe są zawierane z bankami o uznanej renomie i wysokim standingu finansowym. Ponadto ze wszystkimi współpracującymi bankami zawarte są Umowy Ramowe lub umowy ISDA regulujące szczegółowe zasady współpracy i określające kwoty progowe.

Dzięki wszystkim tym działaniom Spółka nie przewiduje poniesienia istotnych strat z tytułu ryzyka kredytowego.

#### Ryzyko rynkowe

Poprzez ryzyko rynkowe rozumiemy prawdopodobieństwo niekorzystnego wpływu zmiany warunków na rynkach finansowych i towarowych na wartość ekonomiczną lub wynik finansowy firmy.

Podstawowym zadaniem w procesie zarządzania ryzykiem rynkowym jest identyfikacja, pomiar, monitorowanie i ograniczanie podstawowych źródeł ryzyka, do których zalicza się:

- ryzyko walutowe;
- ryzyko stopy procentowej;
- ryzyko cen towarów (gaz, ropa naftowa).

### *Ryzyko walutowe*

Przez ryzyko walutowe rozumiemy prawdopodobieństwo niekorzystnego wpływu zmiany kursów walutowych na wynik finansowy firmy.

Długoterminowa część zobowiązań finansowych Spółki w I półroczu 2007 roku była denominowana w EUR - kredyt w wysokości 600 000 tysięcy EUR. Kredyt ten został splotony i przekształcony w linię kredytową w dniu 14 maja 2007 roku. Zobowiązania handlowe z tytułu długoterminowych kontraktów handlowych na zakupy gazu denominowane są w USD i EUR. Stopień narażenia na ryzyko walutowe z tytułu zobowiązań handlowych jest znaczny i został przedstawiony w punkcie „Analiza wrażliwości”. Głównym celem podejmowanych przez Spółkę działań zabezpieczających przed ryzykiem walutowym jest ochrona przed wahaniami kursów wymiany, które towarzyszą realizowanym w obcych walutach płatnościom za dostawy gazu. Do zabezpieczenia swoich zobowiązań Spółka wykorzystuje transakcje forward oraz strategie opcyjne.

### *Ryzyko stopy procentowej*

Przez ryzyko stopy procentowej rozumiemy prawdopodobieństwo niekorzystnego wpływu zmiany stóp procentowych na wynik finansowy firmy.

Ryzyko stopy procentowej, wynikające z udzielonych pożyczek (na dzień 30 czerwca 2007 roku Spółka nie posiada żadnych zaciągniętych zobowiązań kredytowych) nie było znaczące i firma nie zabezpieczała tego rodzaju ryzyka.

Spółka wycenia ryzyko rynkowe (walutowe i stopy procentowej) codziennie monitorując wartość VAR. VAR (value at risk) czyli wartość zagrożona oznacza, że maksymalna strata z tytułu zmiany wartości rynkowej (godziwej) z określonym prawdopodobieństwem (np. 99 proc.) nie będzie większa niż ta wartość w okresie kolejnych n dni roboczych. VAR szacowany jest metodą wariancji – kowariancji przy użyciu aplikacji Mondrian.

### *Ryzyko towarowe*

Przez ryzyko towarowe rozumiemy prawdopodobieństwo niekorzystnego wpływu zmiany cen towarów na wynik finansowy firmy.

Ryzyko cenowe związane z kontraktami na dostawy gazu jest znaczące. Czynnikiem ryzyka jest zmienność cen produktów ropopochodnych na giełdach paliwowych. W niektórych kontraktach formuła wyliczenia ceny zakupu gazu ogranicza zmienność poprzez zastosowanie średnioważonych cen z poprzednich miesięcy. Dodatkowo prawo energetyczne dopuszcza możliwość wnioskowania o zmianę taryfy w przypadku wzrostu kosztu pozyskania gazu w okresie kwartału o więcej niż 5%.

Spółka w I połowie 2007 roku nie identyfikowała szczególnie i nie zabezpieczała tego rodzaju ryzyka.

### Ryzyko płynności

Głównym zadaniem w procesie zarządzania ryzykiem płynności jest bieżąca kontrola i planowanie poziomu płynności. Poziomą płynność jest kontrolowany poprzez przygotowywanie prognozy przepływów pieniężnych obejmującej okres co najmniej 12 miesięcy i aktualizowany cyklicznie co miesiąc. Realizacja planowanych przepływów jest cyklicznie weryfikowana i obejmuje m.in. analizę niezrealizowanych przepływów pieniężnych, ich przyczyny i skutki. Zagrożenia związanego z ryzykiem płynności nie należy wyłącznie utożsamiać z ryzykiem utraty płynności przez Spółkę. Równie istotnym zagrożeniem może być strukturalna nadpłynność, która niekorzystnie wpływa na rentowność prowadzonej przez firmę działalności.

Spółka na bieżąco kontroluje i planuje poziom swojej płynności finansowej. Zabezpieczając się przed ryzykiem płynności PGNiG podpisało umowy na linie kredytowe w następujących bankach:

- Societe Generale – 40 000 tysięcy złotych,
- Bank Handlowy – 40 000 tysięcy złotych,
- Bank BPH – 40 000 tysięcy złotych,
- Bank Pekao S.A. – 40 000 tysięcy złotych,
- PKO BP S.A. – 40 000 tysięcy złotych,
- Bank Millennium – 40 000 tysięcy złotych,
- linia kredytowa na 900 000 tysięcy EUR (300 000 tysięcy EUR z datą zapadalności w 2008 roku i 600 000 tysięcy EUR z datą zapadalności w 2010 roku)
- Linie kredytowe w I połowie 2007 roku nie były wykorzystywane.

Aby nie wykazywać nadpłynności nadwyżki środków finansowych Spółka lokuje przede wszystkim w rentowne papiery emitowane przez Skarb Państwa oraz deponuje w bankach o uznanej renomie.

Ryzyko płynności zostało znacząco ograniczone przez przyjęcie przez Zarząd w dniu 4 lipca 2007 roku Procedury zarządzania płynnością w PGNiG S.A. Procedura została wdrożona do zastosowania przez wszystkie komórki organizacyjne firmy i usystematyzowała działania zapewniające prawidłowe

zarządzanie płynnością finansową Spółki, poprzez: realizację płatności, prognozowanie przepływów pieniężnych, optymalne zarządzanie wolnymi środkami pieniężnymi, pozyskanie i restrukturyzację finansowania działalności bieżącej i przedsięwzięć inwestycyjnych, zabezpieczenie ryzyka chwilowej utraty płynności wskutek niespodziewanych zakłóceń oraz obsługę zawartych umów kredytowych. Wycena ryzyka płynności oparta jest o bieżącą kontrolę przepływów pieniężnych uwzględniającą prawdopodobieństwo terminu realizacji danych przepływów oraz planowaną pozycję gotówkową netto.

Innych istotnych ryzyk Spółka w swojej codziennej działalności nie zidentyfikowała.

#### Polityka Zarządzania Ryzykiem

W celu efektywnego zarządzania ryzykiem finansowym Zarząd Spółki przyjął w dniu 17 lutego 2003 roku do realizacji *Politykę zarządzania ryzykiem finansowym w PGNiG S.A.* określającą podział kompetencji i zadań pomiędzy poszczególne jednostki organizacyjne firmy w procesie zarządzania i kontroli ryzyka finansowego.

Za zarządzanie ryzykiem finansowym w Spółce i przestrzeganie przyjętej polityki w tym zakresie odpowiada Zarząd, natomiast konkretne obowiązki związane z procesem zarządzania ryzykiem spoczywają na poszczególnych jednostkach organizacyjnych.

Za przestrzeganie *Polityki zarządzania ryzykiem finansowym w PGNiG S.A.* oraz jej okresową aktualizację odpowiadają:

- Komitet Ryzyka, który przedstawia propozycje zasad oraz który na bieżąco ocenia, czy polityka dotycząca ryzyka jest odpowiednia i wprowadza konieczne modyfikacje;
- Zarząd, który formalnie zatwierdza politykę.

W realizacji polityki bierze udział Departament Ekonomiczny (Dział Skarbu, Dział Zarządzania Ryzykiem, Dział Rozliczeń i Kredytów) oraz Departament Rachunkowości.

#### Analiza wrażliwości

Przeprowadzając analizę wrażliwości na ryzyko walutowe na dzień 30 czerwca 2007 roku obserwuje się, że zysk netto byłby o 96,3 mln złotych wyższy gdyby kurs USD i EUR wzmochnił się o 10% w stosunku do złotego przy wszystkich innych zmiennych na stałym poziomie (91,7 mln złotych z powodu wzmocnienia USD i 4,6 mln złotych z powodu wzmocnienia EUR). Byłoby to przede wszystkim rezultatem wzrostu dodatniej części wartości godziwej i spadku ujemnej części wartości godziwej pochodnych instrumentów finansowych oraz dodatnich różnic kursowych z przeliczenia posiadanych środków pieniężnych, należności i udzielonych pożyczek z drugiej strony zrównoważone ujemnymi różnicami kursowymi z przeliczenia zobowiązań z tytułu dostaw i usług.

Zysk netto na dzień 30 czerwca 2007 roku byłby o 112,9 mln złotych niższy gdyby kurs USD i EUR osłabił się o 10% w stosunku do złotego przy wszystkich innych zmiennych na stałym poziomie (106,15 mln złotych z powodu osłabienia USD i 6,78 mln złotych z powodu osłabienia EUR). Spadek ten wynikał głównie ze wzrostu ujemnej części wartości godziwej instrumentów pochodnych (wzrost zobowiązań z tytułu pochodnych instrumentów finansowych o 147,06 mln złotych).

Ze względu na nieistotny poziom ryzyka stopy procentowej oraz niedokładnie zidentyfikowane ryzyko cen towarów analiza wrażliwości dla tych ryzyk nie została przeprowadzona.

Analiza wrażliwości została zaprezentowana w poniższej tabeli.

**Analiza wrażliwości aktywów i zobowiązań finansowych na dzień 30 czerwca 2007 roku**

	<b>Ryzyko walutowe</b>				
	<i>zmiana kursu o:</i>	+10%		-10%	
Wartość bilansowa (w tys. złotych)	dla USD	dla EUR	dla USD	dla EUR	
<b>Aktywa finansowe</b>					
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	58 270	5 560	267	(5 560)	(267)
Należności	47 612	4 686	75	(4 686)	(75)
Instrumenty pochodne	738	76 588	9 041	(738)	-
Udzielone pożyczki	181 745	18 174	-	(18 174)	-
<b>Wpływ na aktywa finansowe przed opodatkowaniem</b>	<b>288 365</b>	<b>105 008</b>	<b>9 383</b>	<b>(29 158)</b>	<b>(342)</b>
Podatek 19%	(54 789)	(19 952)	(1 783)	5 540	65
<b>Wpływ na aktywa finansowe po opodatkowaniu</b>	<b>233 576</b>	<b>85 056</b>	<b>7 600</b>	<b>(23 618)</b>	<b>(277)</b>
<i>razem waluty</i>		<b>92 657</b>		<b>(23 895)</b>	
<b>Zobowiązania finansowe</b>					
Instrumenty pochodne	41 629	(39 478)	(2 150)	133 186	13 872
Zobowiązania z tyt. dostaw i usług	371 277	31 288	5 839	(31 288)	(5 839)
<b>Wpływ na zobowiązania finansowe przed opodatkowaniem</b>	<b>412 906</b>	<b>(8 190)</b>	<b>3 689</b>	<b>101 898</b>	<b>8 033</b>
Podatek 19%	(78 452)	1 556	(701)	(19 361)	(1 526)
<b>Wpływ na zobowiązania finansowe po opodatkowaniu</b>	<b>334 454</b>	<b>(6 634)</b>	<b>2 988</b>	<b>82 537</b>	<b>6 507</b>
<i>razem waluty</i>			(3 646)	89 044	
<b>Razem zwiększenie/zmniejszenie</b>		<b>91 690</b>	<b>4 612</b>	<b>(106 155)</b>	<b>(6 784)</b>
<b>razem waluty</b>		<b>96 303</b>		<b>(112 939)</b>	
<b>Kursy walutowe na dzień bilansowy i ich zmiana:</b>					
kurs USD/PLN	2,7989	3,0788	2,7989	2,5190	2,7989
kurs EUR/PLN	3,7658	3,7658	4,1424	3,7658	3,3892

Metody wyceny instrumentów pochodnych

Zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej Spółka wykazuje w sprawozdaniu finansowym wycenę wszystkich instrumentów pochodnych wyliczoną w wartości godziwej.

Na dzień 30 czerwca 2007 roku Spółka posiadała 2 rodzaje instrumentów pochodnych: FX forwardy oraz tzw. strategie risk reversal (zakupione opcje walutowe Call i sprzedane opcje Put). Wycena do wartości godziwej została przeprowadzona przy użyciu aplikacji Risk Hedging. Wartość godziwa walutowych kontraktów forward jest szacowana poprzez zdyskontowanie różnicy pomiędzy zakupioną walutą niebazową (USD lub EUR) przeliczoną po kursie spot a sprzedaną walutą bazową (PLN) za pomocą krzywych rentowności przypisanych do obu walut. Krzywa rentowności tworzona jest przy wykorzystaniu stawek depozytowych do 1 roku i stawek swapowych powyżej 1 roku. Dane rynkowe z dnia 30 czerwca 2007 roku.

Wycena do wartości godziwej opcji Call i Put została przeprowadzona wg modelu Garmana-Kohlhagena przy użyciu danych rynkowych: stóp procentowych, kursów walutowych i zmienności (volatility), z dnia 30 czerwca 2007 roku.

Rachunkowość zabezpieczeń

Spółka w I półroczu 2007 roku nie stosowała zasad rachunkowości zabezpieczeń dlatego też zmiany w wartości godziwej zabezpieczanych instrumentów finansowych oraz instrumentów zabezpieczających zostały przedstawione w rachunku zysków i strat za dany okres obrotowy.

#### 41. POCHODNE INSTRUMENTY ZABEZPIEZAJĄCE WYCENIANE WEDŁUG WARTOŚCI GODZIWEJ ODNOSZONE NA RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

Wartość nominalna w walucie	Data wymagalności	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Wycena do wartości godziwej instrumentu		
			30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
<b>Collar</b>					
10 mln USD	10 lipiec 2007	3,0500-2,9385	(1 399)	-	-
10 mln USD	10 lipiec 2007	3,0200-2,9500	(1 514)	-	-
10 mln USD	10 lipiec 2007	3,1000-2,9400	(1 414)	-	-
10 mln USD	20 lipiec 2007	3,0900-2,9400	(1 422)	-	-
5 mln EUR	10 lipiec 2007	4,0000-3,8450	(397)	-	-
5 mln EUR	10 sierpień 2007	4,0000-3,8440	(426)	-	-
10 mln USD	10 sierpień 2007	3,0000-2,9050	(1 120)	-	-
10 mln USD	10 sierpień 2007	3,0000-2,8985	(1 060)	-	-
10 mln USD	10 wrzesień 2007	3,0000-2,9045	(1 158)	-	-
5 mln EUR	10 wrzesień 2007	3,9700-3,8200	(343)	-	-
10 mln USD	10 wrzesień 2007	3,0000-2,8922	(1 051)	-	-
10 mln USD	20 wrzesień 2007	3,0000-2,8395	(644)	-	-
10 mln USD	20 sierpień 2007	2,9400-2,8160	(386)	-	-
10 mln USD	9 październik 2007	2,8600-2,7245	52	-	-
10 mln USD	9 październik 2007	2,8600-2,7180	67	-	-
10 mln USD	9 październik 2007	2,8600-2,6965	109	-	-
10 mln USD	9 listopad 2007	2,8500-2,7025	132	-	-
5 mln EUR	9 październik 2007	3,8500-3,7370	(44)	-	-
10 mln USD	19 październik 2007	2,8500-2,7145	100	-	-
10 mln USD	9 listopad 2007	2,8500-2,6925	152	-	-
10 mln USD	19 październik 2007	2,900-2,6830	63	-	-
10 mln USD	19 październik 2007	2,900-2,6830	63	-	-
10 mln USD	19 październik 2007	2,9500-2,7060	(38)	-	-
10 mln USD	9 listopad 2007	2,8900-2,7870	(258)	-	-
10 mln USD	9 listopad 2007	2,9300-2,7365	(104)	-	-
10 mln USD	10 grudzień 2007	3,0000-2,8200	(604)	-	-
5 mln EUR	9 listopad 2007	3,9000-3,7855	(209)	-	-
10 mln USD	19 październik 2007	2,9500-2,7666	(224)	-	-
5 mln EUR	10 grudzień 2007	3,9000-3,7555	(130)	-	-
10 mln USD	10 grudzień 2007	3,0000-2,7200	(142)	-	-
10 mln USD	10 grudzień 2007	3,0000-2,7135	(124)	-	-
10 mln USD	20 listopad 2007	2,9800-2,7050	(75)	-	-
10 mln USD	20 listopad 2007	3,0000-2,7040	(89)	-	-
10 mln USD	20 grudzień 2007	3,0000-2,6850	(61)	-	-
10 mln USD	20 grudzień 2007	3,0000-2,6710	(34)	-	-
10 mln USD	20 grudzień 2007	3,0000-2,6840	(59)	-	-
10 mln USD	10 styczeń 2007	3,2900-2,9980	-	(890)	-
10 mln USD	10 styczeń 2007	3,2600-2,9965	-	(876)	-
5 mln EUR	19 styczeń 2007	4,0600-3,8985	-	(362)	-
10 mln USD	10 styczeń 2007	3,1200-2,9080	-	(145)	-
5 mln EUR	19 styczeń 2007	4,0200-3,8000	-	(48)	-
10 mln USD	18 styczeń 2007	3,1100-2,9070	-	(208)	-
5 mln EUR	18 styczeń 2007	3,1200-2,9250	-	(313)	-
10 mln USD	21 luty 2007	3,2850-2,9985	-	(1 050)	-
10 mln USD	20 marzec 2007	3,2900-2,9980	-	(1 134)	-
10 mln USD	9 luty 2007	3,2950-3,0185	-	(1 193)	-
10 mln USD	9 luty 2007	3,2850-3,0200	-	(1 206)	-
10 mln USD	9 marzec 2007	3,2800-3,0060	-	(1 171)	-
10 mln USD	9 marzec 2007	3,2800-2,9900	-	(1 040)	-
10 mln USD	20 luty 2007	3,2500-2,9970	-	(1 033)	-
10 mln USD	9 marzec 2007	3,2500-2,9970	-	(1 094)	-
10 mln USD	9 luty 2007	3,2300-2,9940	-	(978)	-
10 mln USD	18 styczeń 2007	3,2600-3,0000	-	(937)	-
10 mln USD	20 marzec 2007	3,2500-2,9980	-	(1 130)	-
5 mln EUR	20 luty 2007	4,1100-3,8935	-	(391)	-
5 mln EUR	20 marzec 2007	4,1100-3,8870	-	(397)	-
10 mln USD	20 luty 2007	3,2200-3,0025	-	(1 078)	-
5 mln EUR	20 luty 2007	4,0900-3,8740	-	(316)	-
5 mln EUR	20 marzec 2007	4,0900-3,8800	-	(368)	-
10 mln USD	9 luty 2007	3,1900-3,0275	-	(1 270)	-
10 mln USD	20 marzec 2007	3,1900-2,9995	-	(1 129)	-
10 mln USD	18 styczeń 2007	3,2500-3,0015	-	(951)	-
5 mln EUR	10 kwiecień 2007	4,0000-3,8600	-	(278)	-
10 mln USD	18 styczeń 2007	3,2100-3,0110	-	(1 041)	-
10 mln USD	9 luty 2007	3,2200-3,0035	-	(1 060)	-

			(w tysiącach złotych)		
10 mln USD	9 marzec 2007	3,2100-3,0075	-	(1 175)	-
10 mln USD	10 kwiecień 2007	3,1400-2,9975	-	(1 134)	-
10 mln USD	10 kwiecień 2007	3,0900-2,9900	-	(1 034)	-
10 mln USD	10 styczeń 2007	3,1500-2,9920	-	(832)	-
10 mln USD	10 kwiecień 2007	3,1000-2,9640	-	(851)	-
10 mln USD	10 maj 2007	3,1000-2,9250	-	(651)	-
10 mln USD	20 marzec 2007	3,1000-2,9370	-	(622)	-
10 mln USD	10 maj 2007	3,0900-2,9160	-	(586)	-
10 mln USD	10 maj 2007	3,0900-2,9115	-	(561)	-
10 mln USD	20 kwiecień 2007	3,0800-2,9160	-	(543)	-
10 mln USD	18 maj 2007	3,0800-2,9100	-	(551)	-
10 mln USD	20 kwiecień 2007	3,0700-2,8990	-	(437)	-
10 mln USD	18 maj 2007	3,0600-3,8730	-	(334)	-
10 mln USD	20 luty 2007	3,0450-2,9240	-	(423)	-
10 mln EUR	20 kwiecień 2007	3,0450-2,8815	-	(316)	-
10 mln USD	18 maj 2007	3,0400-2,8565	-	(231)	-
5 mln EUR	10 maj 2007	3,9500-3,7570	-	(8)	-
5 mln EUR	10 kwiecień 2007	3,9500-3,7580	-	(11)	-
10 mln USD	18 styczeń 2007	2,9700-2,8890	-	(77)	-
10 mln USD	20 marzec 2007	2,9900-2,8600	-	(91)	-
10 mln USD	20 kwiecień 2007	2,9700-2,8635	-	(86)	-
10 mln USD	18 maj 2007	2,9700-2,8560	-	(74)	-
10 mln USD	20 kwiecień 2007	2,9800-2,8505	-	(60)	-
10 mln USD	10 maj 2007	2,9500-2,8460	-	31	-
10 mln USD	18 maj 2007	2,9600-2,8230	-	76	-
10 mln USD	18 maj 2007	2,9600-2,8175	-	94	-
10 mln USD	8 czerwiec 2007	2,9600-2,7875	-	175	-
5 mln EUR	20 czerwiec 2007	3,9200-3,7447	-	51	-
5 mln EUR	18 maj 2007	3,9000-3,7335	-	88	-
10 mln USD	10 Lipca 2006	3,2500-3,0485	-	-	49
10 mln USD	10 Lipca 2006	3,2500-3,0185	-	-	50
10 mln USD	20 Lipca 2006	3,2500-3,0690	-	-	104
10 mln USD	20 Lipca 2006	3,2500-3,1253	-	-	(1)
10 mln USD	10 Sierpnia 2006	3,3200-3,0808	-	-	(17)
5 mln EUR	20 Lipca 2006	3,8700-3,7508	-	-	881
10 mln USD	10 Sierpnia 2006	3,3200-3,0500	-	-	42
10 mln USD	10 Sierpnia 2006	3,2850-3,0380	-	-	113
5 mln EUR	18 Sierpnia 2006	3,8700-3,7289	-	-	921
10 mln USD	10 Lipca 2006	3,3000-3,0500	-	-	11
10 mln USD	18 Sierpnia 2006	3,2700-3,0490	-	-	132
10 mln USD	18 Sierpnia 2006	3,2900-3,0590	-	-	74
10 mln USD	18 Sierpnia 2006	3,3700-3,0590	-	-	(36)
10 mln USD	10 Lipca 2006	3,3700-3,0545	-	-	(1)
5 mln EUR	20 Września 2006	3,9600-3,8263	-	-	588
5 mln EUR	18 Sierpnia 2006	3,9400-3,8010	-	-	621
10 mln USD	08 Września 2006	3,2500-3,0490	-	-	192
5 mln EUR	20 Września 2006	3,9500-3,8000	-	-	634
10 mln USD	20 Września 2006	3,5200-3,0630	-	-	(217)
10 mln USD	20 Września 2006	3,5000-3,0605	-	-	(198)
10 mln USD	20 Września 2006	3,5080-3,0700	-	-	(229)
10 mln USD	8 Września 2006	3,4620-3,0555	-	-	(138)
5 mln EUR	20 Października 2006	4,0500-3,8840	-	-	328
10 mln USD	8 Września 2006	3,4500-3,0500	-	-	(116)
10 mln USD	18 Sierpnia 2006	3,5000-3,0700	-	-	(145)
10 mln USD	10 Października 2006	3,3000-3,0149	-	-	148
10 mln USD	10 Października 2006	3,2500-3,0060	-	-	292
10 mln USD	10 Października 2006	3,3000-2,9995	-	-	179
10 mln USD	20 Września 2006	3,2000-3,0280	-	-	408
10 mln USD	20 Lipca 2006	3,2000-3,0360	-	-	269
10 mln USD	10 Października 2006	3,2000-3,0163	-	-	438
10 mln USD	18 Sierpnia 2006	3,2000-3,0000	-	-	406
10 mln USD	20 Października 2006	3,1800-2,8890	-	-	714
10 mln USD	10 Listopada 2006	3,1200-2,8820	-	-	1 036
10 mln USD	10 Listopada 2006	3,1500-2,8930	-	-	872
10 mln USD	20 Września 2006	3,2000-2,8775	-	-	584
10 mln USD	10 Sierpnia 2006	3,1000-2,9320	-	-	968
10 mln USD	10 Listopada 2006	3,4600-3,0600	-	-	(238)
10 mln USD	8 Grudnia 2006	3,4500-3,0760	-	-	(322)
10 mln USD	8 Grudnia 2006	3,4500-3,0600	-	-	(264)
5 mln EUR	20 Listopada 2006	4,2500-3,9830	-	-	(93)
			(13 791)	(33 260)	9 039

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
 Sprawozdanie Finansowe za okresy zakończone 30 czerwca 2007 roku oraz 30 czerwca 2006 roku  
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej  
 (w tysiącach złotych)

<b>Opcja call</b>					
5 mln EUR	20 Lipca 2006	3,8300	-	-	1 546
			-	-	<b>1 546</b>
<b>Forward</b>					
10 mln USD	10 lipiec 2007	2,9822	(1 837)	-	-
10 mln USD	10 lipiec 2007	2,9640	(1 656)	-	-
10 mln USD	20 sierpień 2007	2,9984	(2 014)	-	-
10 mln USD	20 sierpień 2007	2,9730	(1 762)	-	-
10 mln USD	10 sierpień 2007	2,9730	(1 758)	-	-
10 mln USD	20 lipiec 2007	2,9728	(1 748)	-	-
10 mln USD	10 sierpień 2007	2,9409	(1 439)	-	-
10 mln USD	20 lipiec 2007	2,9445	(1 465)	-	-
10 mln USD	20 sierpień 2007	2,9306	(1 341)	-	-
10 mln USD	20 lipiec 2007	2,9335	(1 356)	-	-
10 mln USD	20 sierpień 2007	2,9395	(1 429)	-	-
10 mln USD	10 wrzesień 2007	2,9416	(1 458)	-	-
10 mln USD	10 wrzesień 2007	2,8949	(995)	-	-
10 mln USD	20 lipiec 2007	2,9084	(1 105)	-	-
10 mln USD	20 lipiec 2007	2,8703	(725)	-	-
10 mln USD	20 wrzesień 2007	2,8695	(747)	-	-
10 mln USD	20 wrzesień 2007	2,8576	(629)	-	-
10 mln USD	20 lipiec 2007	2,8525	(548)	-	-
10 mln USD	20 wrzesień 2007	2,8399	(454)	-	-
10 mln USD	20 lipiec 2007	2,8441	(464)	-	-
10 mln USD	10 wrzesień 2007	2,8316	(368)	-	-
3 mln EUR	20 lipiec 2007	3,8412	(223)	-	-
10 mln USD	20 wrzesień 2007	2,8356	(412)	-	-
10 mln USD	20 sierpień 2007	2,8390	(431)	-	-
10 mln USD	20 sierpień 2007	2,8316	(357)	-	-
3 mln EUR	20 wrzesień 2007	3,8312	(183)	-	-
3 mln EUR	20 sierpień 2007	3,8337	(196)	-	-
10 mln USD	10 styczeń 2007	3,0853	-	(1 759)	-
10 mln USD	10 styczeń 2007	3,0545	-	(1 451)	-
10 mln USD	10 kwiecień 2007	3,0797	-	(1 776)	-
10 mln USD	9 marzec 2007	3,0581	-	(1 538)	-
10 mln USD	20 luty 2007	3,0595	-	(1 537)	-
10 mln USD	18 styczeń 2007	3,0603	-	(1 516)	-
10 mln USD	18 styczeń 2007	3,0434	-	(1 347)	-
10 mln USD	20 luty 2007	3,0395	-	(1 338)	-
10 mln USD	10 kwiecień 2007	3,0336	-	(1 321)	-
10 mln USD	20 kwiecień 2007	2,9929	-	(925)	-
10 mln USD	20 marzec 2007	2,9964	-	(936)	-
10 mln USD	18 styczeń 2007	2,9928	-	(843)	-
10 mln USD	10 maj 2007	2,9857	-	(868)	-
10 mln USD	20 luty 2007	2,9940	-	(886)	-
10 mln USD	20 luty 2007	2,9862	-	(808)	-
10 mln USD	20 luty 2007	2,9742	-	(689)	-
10 mln USD	20 marzec 2007	2,9719	-	(693)	-
10 mln USD	20 marzec 2007	2,9540	-	(515)	-
10 mln USD	20 luty 2007	2,9599	-	(547)	-
10 mln USD	18 styczeń 2007	2,8900	-	183	-
10 mln USD	8 czerwiec 2007	2,8561	-	384	-
10 mln USD	8 czerwiec 2007	2,8500	-	444	-
10 mln USD	10 styczeń 2007	2,8595	-	496	-
10 mln USD	20 czerwiec 2007	2,8477	-	456	-
10 mln USD	8 czerwiec 2007	2,8490	-	453	-
10 mln USD	10 styczeń 2007	2,8775	-	317	-
10 mln USD	9 luty 2007	2,8760	-	299	-
10 mln USD	9 marzec 2007	2,8720	-	309	-
10 mln USD	9 luty 2007	2,8733	-	326	-
10 mln USD	9 marzec 2007	2,8698	-	331	-
10 mln USD	10 styczeń 2007	2,8771	-	321	-
10 mln USD	20 marzec 2007	2,8792	-	226	-
10 mln USD	9 luty 2007	2,8842	-	217	-
10 mln USD	18 styczeń 2007	2,8874	-	209	-
10 mln USD	18 styczeń 2007	2,8874	-	209	-
10 mln USD	20 marzec 2007	2,8991	-	29	-
10 mln USD	10 Lipca 2006	3,1149	-	-	655
10 mln USD	20 Lipca 2006	3,0573	-	-	1 217
10 mln USD	20 Lipca 2006	3,0645	-	-	1 145

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
 Sprawozdanie Finansowe za okresy zakończone 30 czerwca 2007 roku oraz 30 czerwca 2006 roku  
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej

(w tysiącach złotych)					
10 mln USD	10 Lipca 2006	3,0067	-	-	1 736
10 mln USD	10 Sierpnia 2006	3,0042	-	-	1 717
10 mln USD	20 Października 2006	3,0012	-	-	1 647
10 mln USD	10 Listopada 2006	2,9976	-	-	1 656
10 mln USD	8 Września 2006	3,0010	-	-	1 707
10 mln USD	10 Października 2006	2,9977	-	-	1 694
10 mln USD	10 Sierpnia 2006	2,9877	-	-	1 882
10 mln USD	20 Października 2006	2,9829	-	-	1 827
10 mln USD	10 Lipca 2006	3,0347	-	-	1 456
			<b>(27 100)</b>	<b>(16 084)</b>	<b>18 339</b>
<b>Cross Currency Interest Rate Swap</b>					
120/800 mln EUR	30 Październik 2006	3,8750	-	-	198 391
			-	-	<b>198 391</b>
<b>Cross Currency Rate Swap</b>					
100 mln USD	6 Wrzesień 2006	4,2820	-	-	(9 397)
25 mln EUR	26 Październik 2006	3,9750	-	-	1 728
25 mln EUR	26 Październik 2006	3,9970	-	-	1 154
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,3870	-	-	(8 819)
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,2499	-	-	(5 561)
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,3475	-	-	(7 830)
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,3000	-	-	(6 777)
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,1175	-	-	(2 325)
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,2890	-	-	(6 232)
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,4450	-	-	(10 259)
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,4750	-	-	(11 009)
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,2525	-	-	(5 311)
			-	-	<b>(70 638)</b>
<b>Razem</b>			<b>(40 891)</b>	<b>(49 344)</b>	<b>156 677</b>



## 42. ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE

### 42.a. Zobowiązania z tytułu leasingu operacyjnego

W Spółce nie występują zobowiązania z tytułu leasingu operacyjnego.

### 42.b. Zobowiązania z tytułu leasingu finansowego (wykazany w zobowiązaniach)

Zapadalność w terminie:	30 czerwca 2007		
	Wartość z dyskontem	Odsetki	Przyszła wartość
Do jednego roku	4 354	-	4 354
Do dwóch lat	-	-	-
Do trzech lat	-	-	-
Do czterech lat	-	-	-
Do pięciu lat	-	-	-
Po pięciu latach	-	-	-
<b>Razem</b>	<b>4 354</b>	<b>-</b>	<b>4 354</b>

Zapadalność w terminie:	31 grudnia 2006		
	Wartość z dyskontem	Odsetki	Przyszła wartość
Do jednego roku	4 354	-	4 354
Do dwóch lat	-	-	-
Do trzech lat	-	-	-
Do czterech lat	-	-	-
Do pięciu lat	-	-	-
Po pięciu latach	-	-	-
<b>Razem</b>	<b>4 354</b>	<b>-</b>	<b>4 354</b>

Zapadalność w terminie:	30 czerwca 2006		
	Wartość z dyskontem	Odsetki	Przyszła wartość
Do jednego roku	4 318	-	4 318
Do dwóch lat	-	-	-
Do trzech lat	-	-	-
Do czterech lat	-	-	-
Do pięciu lat	-	-	-
Po pięciu latach	-	-	-
<b>Razem</b>	<b>4 318</b>	<b>-</b>	<b>4 318</b>

### 42.c. Zobowiązania inwestycyjne

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Zobowiązania wynikające z podpisanych umów	1 421 398	1 161 162	978 833
Stan realizacji umów na dzień bilansowy	726 447	597 314	549 513
<b>Zobowiązania wynikające z umów po dniu bilansowym</b>	<b>694 951</b>	<b>563 848</b>	<b>429 320</b>

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
 Sprawozdanie Finansowe za okresy zakończone 30 czerwca 2007 roku oraz 30 czerwca 2006 roku  
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej  
 (w tysiącach złotych)

**42.d. Zobowiązania warunkowe z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji**

Kredytobiorca	Udzielone zobowiązanie warunkowego w walucie	Waluta zobowiązania warunkowego	Udzielone zobowiązanie warunkowego * w PLN	Data ważności zobowiązania warunkowego	Bank lub inna instytucja, której udzielamy zobowiązania warunkowego	Rodzaj udzielonego zobowiązania warunkowego
<b>Zobowiązania warunkowe udzielone przez PGNiG S.A.</b>						
EUROPOL GAZ S.A.	56 000	PLN	56 000	2009-09-30	Bank Gdański S.A.	poręczenie kredytu
The President Islamic Republic of Pakistan	2 316	USD	6 482	2008-12-31	Societe Generale Oddział w Polsce	gwarancja bankowa
Sąd Najwyższy w Pakistanie	1 122	USD	3 142	2008-01-30	Societe Generale Oddział w Polsce	gwarancja bankowa
Egyptian General Petroleum Corporation	500	USD	1 399	2012-02-28	National Societe Generale Bank S.A.E.	gwarancja bankowa
Gazprom-Export Ltd.	90 000	USD	251 901	2008-02-08	Societe Generale Oddział w Polsce	gwarancja bankowa
Gazprom-Export Ltd.	90 000	USD	251 901	2008-02-08	Bank PEKAO S.A. Centrala	gwarancja bankowa
<b>Razem</b>			<b>570 825</b>			

\* Zobowiązania warunkowe w walucie przeliczone wg kursów NBP z dnia 30 czerwca 2007 roku.

**42.e. Zobowiązania warunkowe z tytułu wystawionych weksli**

Podmiot, któremu został wystawiony weksel	Wysokość wystawionego weksla w walucie	Waluta wystawionego weksla	Wysokość wystawionego weksla w złotych	Data obowiązywania weksla
<b>Weksle wystawione przez PGNiG S.A.</b>				
Towarzystwo Finansowo-Leasingowe S.A.	in blanco	PLN	2 350	2010-12-15
Towarzystwo Finansowo-Leasingowe S.A.	in blanco	PLN	6 852	2009-12-31
<b>Razem</b>			<b>9 202</b>	

#### **42.f. Inne zobowiązanie warunkowe**

##### **Podatek od nieruchomości**

Uchwała Naczelnego Sądu Administracyjnego w Warszawie z dnia 2 lipca 2001 roku w składzie 7 sędziów zdecydowała, że podziemne wyrobiska górnicze nie podlegają podatkowi od nieruchomości. Ponieważ dla górnictwa nafty i gazu wyrobiskiem górniczym jest odwiert wiertniczy, urzędy gmin z rejonu działania Oddziału w Zielonej Górze odstąpiły od egzekucji podatku od nieruchomości z tego tytułu, natomiast niektóre z nich uznały, że przedmiotem opodatkowania jest system składający się na uzbrojenie tych odwiertów.

Obowiązek podatkowy od rurociągów istnieje od 2001 roku. Oddział w Zielonej Górze utworzył rezerwy na roszczenia gmin z tytułu podatku od nieruchomości w wysokości 821,3 tysięcy złotych (wartość tej rezerwy nie uległa zmianie w stosunku do 2005 roku), natomiast gminy Podkarpacia nie występowały do chwili obecnej z roszczeniami z tego tytułu. Zakłady górnicze zlokalizowane na terenie Podkarpacia nie deklarowały i nie zarachowały podatku od nieruchomości od wyrobisk górniczych za lata 2001 – 2005. Ewentualne zobowiązanie z tego tytułu, wraz z odsetkami, nie wykazane w sprawozdaniu finansowym, wynosi na dzień 30 czerwca 2007 roku 59 655,0 tysięcy złotych (w 2006 roku zobowiązanie to wyniosło 59 290,3 tysięcy złotych).

##### **Roszczenia dotyczące nieruchomości**

Ponadto, wobec PGNiG S.A. zgłaszane są roszczenia właścicieli nieruchomości gruntowych:

- przez które mają przebiegać planowane gazociągi,
- przez które przebiegają wybudowane już gazociągi i urządzenia gazownicze.

Ze względu na fakt, że roszczenia dotyczące nieruchomości wynikają z żądań właścicieli, którzy często swoje roszczenia zgłaszają bezpodstawnie (co jest potwierdzone w orzeczeniach rzeczoznawców), nie jest możliwe oszacowanie wielkości ewentualnego zobowiązania.

### 43. INFORMACJE O PODMIOTACH POWIĄZANYCH

#### 43.a. Zakres jednostek objętych konsolidacją

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		30 czerwca 2007	30 czerwca 2006
<b>Spółki zależne</b>			
Geofizyka Kraków Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Geofizyka Toruń Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
PNiG Jasło Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
PNiG Kraków Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
PNiG Piła Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
ZRG w Krośnie Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Górnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Dolnośląska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.*	Polska	100,00%	-
Górnośląska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.*	Polska	100,00%	-
Karpacka Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.*	Polska	100,00%	-
Mazowiecka Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.*	Polska	100,00%	-
Pomorska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.*	Polska	100,00%	-
Wielkopolska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.*	Polska	100,00%	-
Gazobudowa Zabrze Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.	Polska	88,83%	88,83%
Naftomet Krosno Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Diament Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Gazoprojekt S.A.	Polska	75,00%	75,00%
PGNiG Finance B.V.	Holandia	100,00%	100,00%
Geovita Sp. z o.o. Warszawa	Polska	100,00%	100,00%
INVESTGAS S.A.**	Polska	100,00%	49,00%
Polskie LNG Sp. z o.o.***	Polska	100,00%	-
<b>Spółki zależne od spółki zależnej Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.</b>			
Naft-Stal Krosno Sp. z o. o.	Polska	59,88%	59,88%
<b>Spółki współzależne i stowarzyszone</b>			
EUROPOL GAZ S.A.	Polska	49,74%	49,74%
Gas-Trading S.A.	Polska	43,41%	43,41%

\* Spółki zostały zarejestrowane w KRS i z dniem 29 czerwca 2007 roku zostały włączone do grupy jednostek zależnych konsolidowanych metodą pełną.

\*\* Spółka z dniem 24 lipca 2006 roku została włączona do grupy jednostek zależnych konsolidowanych metodą pełną.

\*\*\* Spółka została zarejestrowana w KRS i z dniem 21 maja 2007 roku została włączona do grupy jednostek zależnych konsolidowanych metodą pełną.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
 Sprawozdanie Finansowe za okresy zakończone 30 czerwca 2007 roku oraz 30 czerwca 2006 roku  
 Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej  
 (w tysiącach złotych)

**43.b. Transakcje z podmiotami powiązаныmi**

Podmiot powiązany		Sprzedaż na rzecz podmiotów powiązanych	Zakupy od podmiotów powiązanych	Należności brutto od podmiotów powiązanych	Należności netto od podmiotów powiązanych	Udzielone pożyczki brutto podmiotom powiązanym	Udzielone pożyczki netto podmiotom powiązanym	Zobowiązania wobec podmiotów powiązanych
Jednostki konsolidowane metodą pełną i metodą praw własności	30 czerwca 2007	3 785 350	419 943	419 613	414 417	383 824	185 566	117 743
	30 czerwca 2006	3 958 074	365 270	225 683	220 565	271 384	10 106	152 069
Pozostałe jednostki powiązane nie konsolidowane	30 czerwca 2007	517	15 791	125 586	330	13 867	-	89 759
	30 czerwca 2006	486	19 679	126 218	853	14 024	-	87 277
<b>Razem podmioty powiązane</b>	<b>30 czerwca 2007</b>	<b>3 785 867</b>	<b>435 734</b>	<b>545 199</b>	<b>414 747</b>	<b>397 691</b>	<b>185 566</b>	<b>207 502</b>
	<b>30 czerwca 2006</b>	<b>3 958 560</b>	<b>384 949</b>	<b>351 901</b>	<b>221 418</b>	<b>285 408</b>	<b>10 106</b>	<b>239 346</b>

#### 44. INFORMACJA O PRZECIĘTNYM ZATRUDNIENIU

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Pracownicy na stanowiskach robotniczych	2 512	2 512	2 512
Pracownicy na stanowiskach nierobotniczych	1 784	1 651	1 640
Pracownicy na stanowiskach kierowniczych	558	592	564
<b>Razem</b>	<b>4 854</b>	<b>4 755</b>	<b>4 716</b>

#### 45. INFORMACJE O WYNAGRODZENIACH, POŻYCZKACH I ŚWIADCZENIACH O PODOBNYM CHARAKTERZE UDZIELONYCH OSOBOM WCHODZĄCYM W SKŁAD ORGANÓW ZARZĄDZAJĄCYCH I NADZORUJĄCYCH

	30 czerwca 2007	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006
Zarząd	768	1 308	522
Rada Nadzorcza	152	286	147
<b>Razem</b>	<b>920</b>	<b>1 594</b>	<b>670</b>

W roku obrachunkowym Spółka nie przeprowadziła innych istotnych transakcji z członkami Zarządu i Organów Nadzorczych oraz ich małżonkami, krewnymi lub powinowatymi w linii prostej do drugiego stopnia lub związanymi z tytułu opieki, przysposobienia lub kurateli z osobą zarządzającą lub będącą w organach nadzorczych jednostki lub spółkami, w których są znaczącymi udziałowcami (akcjonariuszami lub współnikami). Spółka nie udzieliła też powyższym osobom pożyczek.

#### 46. INFORMACJE O ZNACZĄCYCH ZDARZENIACH DOTYCZĄCYCH LAT UBIEGŁYCH UJĘTYCH W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM ZA I PÓŁROCZE 2007

Do dnia sporządzenia sprawozdania finansowego za I półrocze 2007 nie wystąpiły zdarzenia, które nie zostały, a powinny być ujęte w księgach rachunkowych okresu sprawozdawczego.

#### 47. GŁÓWNE PRZYCZYNY NIEPEWNOŚCI DANYCH SZACUNKOWYCH

W procesie zastosowania przez Spółkę polityki rachunkowości opisanej w punkcie 11 niniejszego sprawozdania finansowego, Spółka przyjęła następujące założenia dotyczące niepewności i szacunków, które miały najistotniejszy wpływ na wartości zamieszczone w sprawozdaniu finansowym. W związku z tym istnieje ryzyko istotnych zmian w następujących okresach dotyczące głównie następujących obszarów:

##### **Sprawa dopłat do kapitału Gazotech Sp. z o.o.**

Do momentu sporządzenia niniejszego sprawozdania, pozew PGNiG S.A. o ustalenie nieistnienia stosunku prawnego (ustalenie nieistnienia uchwały nr 1 Zgromadzenia Wspólników PI Gazotech Sp. z o.o. z dnia 23 kwietnia 2004 roku w sprawie umorzenia udziałów) nie został jeszcze rozstrzygnięty.

Zarząd oszacował prawdopodobieństwo poniesienia dodatkowych kosztów kierując się zasadą ostrożności. W sprawozdaniu za I półrocze 2007 roku Spółka pozostawiła w księgach zobowiązanie i należność od PI Gazotech Sp. z o.o. z tytułu dopłaty do kapitału zakładowego w wysokości 82 472 tysięcy złotych oraz utworzony odpis na tą należność w kwocie 82 472 tysięcy złotych a także rezerwę na potencjalne koszty w wysokości 924 tysięcy złotych.

##### **Utrata wartości majątku trwałego**

Podstawowe aktywa operacyjne Spółki stanowi majątek kopalniany oraz magazyny gazu. Wartość majątku została poddana testom na utratę wartości. Grupa skalkulowała i ujęła w księgach istotne kwoty odpisów z tytułu utraty wartości majątku bazując na ocenie ich przydatności do użycia obecnie i w przyszłości, planowanych likwidacji lub sprzedaży. Dla pewnych składników założenia przyjęte w związku z możliwością użytkowania, likwidacji i sprzedaży aktywów mogą ulec zmianie. Odpowiednie informacje odnośnie wartości odpisów z tytułu utraty wartości zamieszczono w Nocie 19.

##### **Okresy ekonomicznej użyteczności składników środków trwałych**

W punkcie 11 sprawozdania podano okresy ekonomicznej użyteczności dla głównych grup środków trwałych. Okresy ekonomicznej użyteczności środków trwałych oparto na ocenie służb technicznych, zajmujących się ich eksploatacją. Szacunkom takim towarzyszy niepewność, co do przyszłych

warunków prowadzenia działalności gospodarczej, zmian technologicznych i konkurencji na rynku, które skutkować mogą inną oceną ekonomicznej przydatności składników i pozostałego okresu ich użyteczności, co w rezultacie może istotnie wpłynąć na wartość środków trwałych oraz koszty amortyzacji w przyszłości.

#### **Rezerwy na ochronę środowiska**

Znaczącą pozycję rezerw w sprawozdaniu finansowym stanowi rezerwa na koszty likwidacji odwiertów oraz inne rezerwy na ochronę środowiska opisane w nocie 36. Rezerwa ta jest oparta na szacunkach przyszłych kosztów likwidacji i rekultywacji, na którą znaczący wpływ ma przyjęta stopa dyskontowa oraz szacunek okresu przepływów pieniężnych.

#### **48. ZESTAWIENIE ORAZ OBJAŚNIENIE RÓŻNIC POMIĘDZY DANYMI UJAWNIONYMI W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM I PORÓWNYWALNYCH DANYCH FINANSOWYCH, A UPRZEDNIO SPORZADZONYMI I OPUBLIKOWANYMI SPRAWOZDANIAMI FINANSOWYMI**

W porównaniu do danych zawartych w sprawozdaniu finansowym za II kwartał 2007 roku opublikowanym w dniu 13 sierpnia 2007 roku w niniejszym sprawozdaniu wprowadzono następujące zmiany:

##### **Zmiany zysku z działalności operacyjnej**

<b>Zysk z działalności operacyjnej ze sprawozdania za II kwartał 2007 roku</b>	<b>1 212 246</b>
a) Zmiana stanu rezerw	70 544
b) Zmiana stanu odpisów	(75 624)
c) Zmiana sposobu prezentacji dodatkowych odpisów na funfusz specjalne	(33 956)
<b>Zysk z działalności operacyjnej ze sprawozdania za I półrocze 2007 roku</b>	<b>1 173 210</b>

##### **Zmiany zysku netto za okres sprawozdawczy**

<b>Zysk netto ze sprawozdania za II kwartał 2007 roku</b>	<b>1 250 469</b>
a) Zmiana stanu rezerw	70 544
b) Zmiana stanu odpisów	(75 624)
c) Zmiana sposobu prezentacji dodatkowych odpisów na funfusz specjalne	(33 956)
d) Podatek odroczoney dotyczący wprowadzonych korekt	(7 295)
e) Korekta podatku odroczonego	1 244
<b>Zysk netto ze sprawozdania za I półrocze 2007 roku</b>	<b>1 205 382</b>

#### **49. ZMIANY STOSOWANYCH ZASAD (POLITYKI) RACHUNKOWOŚCI I SPOSOBU SPORZĄDZANIA SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO, DOKONANYCH W STOSUNKU DO POPRZEDNIEGO ROKU OBROTOWEGO ORAZ ICH WPŁYW NA SYTUACJĘ MAJĄTKOWĄ I FINANSOWĄ**

Spółka sporządzała dotychczas sprawozdania finansowe według Ustawy o rachunkowości. Niniejsze sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej. Zakres informacji ujawnionych w niniejszym sprawozdaniu finansowym jest zgodny z postanowieniami MSSF oraz Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 października 2005 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych (Dz. U. Nr 209, poz. 1744). Najważniejsze zasady rachunkowości stosowane przez Spółkę zostały przedstawione w punkcie 11.

## 50. ZMIANA WARTOŚCI KAPITAŁÓW WŁASNYCH I WYNIKU FINANSOWEGO NETTO USTALONNYCH WEDŁUG USTAWY O RACHUNKOWOŚCI A WARTOŚCIAMI USTALONYMI WEDŁUG MSSF

	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006	1 stycznia 2006
<b>Kapitały własne wg PZR</b>	<b>12 021 456</b>	<b>11 106 871</b>	<b>11 367 043</b>
Przeszacowanie środków trwałych na 01.01.2004	5 702 751	6 060 016	6 274 795
Podatek odroczony od korekt MSSF	(1 101 517)	(1 143 101)	(1 183 081)
Wyплаты z podziału zysku dla pracowników	-	-	-
Pozostałe (Korekta zysków aktuarialnych, rezerwy)	-	(43 693)	(48 052)
<b>Kapitały własne wg MSSF</b>	<b>16 622 690</b>	<b>15 980 093</b>	<b>16 410 705</b>

	31 grudnia 2006	30 czerwca 2006	1 stycznia 2006
<b>Zysk netto wg PZR</b>	<b>1 582 268</b>	<b>667 701</b>	<b>1 132 228</b>
Przeszacowanie środków trwałych na 01.01.2004	(572 044)	(122 550)	(475 800)
Podatek odroczony od korekt MSSF	81 564	22 456	91 185
Wyплаты z podziału zysku dla pracowników	(42 900)	(42 900)	(27 255)
Pozostałe (Korekta zysków aktuarialnych, rezerwy)	48 051	4 358	(4 122)
<b>Zysk netto wg MSSF</b>	<b>1 096 939</b>	<b>529 065</b>	<b>716 236</b>

## 51. WSPÓLNE PRZEDSIĘWZIĘCIA

W pierwszym półroczu roku 2007 PGNiG S.A. współpracowała na terytorium Polski z następującymi firmami zagranicznymi: CalEnergy Gas (Polska) Sp. z o.o., EuroGas Polska Sp. z o.o., Energia Bieszczady Sp. z o.o. oraz FX Energy Poland Sp. z o.o.

### CalEnergy

Siedziba: 02-765 Warszawa, Al. Wilanowska 206 m.19

W wyniku podpisanej w dniu 26 października 2005 roku pomiędzy PGNiG S.A., CalEnergy Gas (Polska) Sp. z o.o. oraz FX Energy Poland Sp. z o.o. „Umowy Operacyjnej Użytkowników Górniczych obejmująca obszar Płotki -PTZ” (tzw. Poszerzony Teren Zaniemyśla), strony objęły we wspólnym przedsięwzięciu następujące udziały: PGNiG S.A. – 51%, FX Energy – 24,5% i CalEnergy – 24,5%.

W pierwszym półroczu 2007 roku kontynuowana była eksploatacja złoża gazu ziemnego „Zaniemyśl” przez operatora tj. PGNiG S.A.

**Eurogas Polska Sp. z o.o.** Siedziba: 43-200 Pszczyna, ul. Górnośląska 3.

**Energia Bieszczady Sp. z o.o.** Siedziba: 00-060 Warszawa, ul. Królewska 27.

W lipcu 2006 roku PGNiG S.A. podpisała list intencyjny z EuroGas Polska Sp. z o.o. w sprawie współpracy oraz skierowano do Ministra Środowiska wspólny wniosek o przeniesienie koncesji oraz prawa użytkowania górniczego posiadanych przez EuroGas bloków: 416, 417, 436, 437, 438, 456, 457 i 458 (Obszar „Bieszczady”) na rzecz PGNiG S.A., na co Minister Środowiska, pismem z dnia 03 stycznia 2007 roku, wyraził zgodę. W dniu 1 czerwca 2007 roku została zawarta Umowa o Wspólnych Operacjach obejmująca obszar „Bieszczady”. Umowa „Bieszczady” wyznacza PGNiG S.A. operatorem i upoważnia do prowadzenia całości wspólnych przedsięwzięć. Aktualne udziały kontrahentów na obszarze Umowy „Bieszczady” wynoszą: PGNiG S.A. - 51%, Eurogas Polska Sp. z o.o - 24%, Energia Bieszczady Sp.z o.o. - 25%.

### FX Energy Poland sp. z o.o.

Siedziba: 00-613 Warszawa, ul. Chałubińskiego 8.

W Polsce działa jako FX Energy Poland Sp. z o.o.

Spółka matka FX Energy Inc. – spółka akcyjna w stanie Utah (USA)



Z firmą FX Energy PGNiG S.A. współpracuje na obszarach „Płotki” i „Poznań”.

#### **Obszar „Płotki”**

Zgodnie z umową z FX Energy (oraz CalEnergy), PGNiG S.A. posiada 51% udziałów, a FX Energy – 24,5% w tym obszarze natomiast pozostałe udziały to jest 24,5% należą do CalEnergy.

W pierwszej połowie 2007 roku, w wyniku wspólnych prac PGNiG S.A. i FX Energy, wykonane zostały połowe prace sejsmiczne: Poznań Śrem Jarocin 2D, Środa Wielkopolska 2D, Winna Góra 2D, Łuszczanów 2D. Kontynuowano też reprocessing i reinterpretację danych sejsmicznych w ramach wcześniej zawartych umów z „Geofizyką” Toruń.

Z wynikiem pozytywnym spółka Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło odwierciła otwór poszukiwawczy Roszków-1 (głębokość 2970 m) w którym wykonywane są pomiary wydajności i próby złożowe.

Na początku roku 2007 została podpisana „Umowa przeniesienia Użytkowania Górniczego na złożu gazu ziemnego Klęka” oraz „Porozumienie w sprawie rozliczeń gazu ziemnego wydobywanego z otworu Klęka 11”.

#### **Obszar „Poznań”**

Zgodnie z umowa z FX Energy, PGNiG S.A. posiada 51% udziałów, a FX Energy – 49% w tym obszarze.

Na obszarze „Poznań” w pierwszej połowie 2007 roku wykonane zostały sejsmiczne prace połowe: Poznań-Śrem-Jarocin2D; Grundy 2D; Łuszczanów 2D II Etap, Lubinia 2D, Czechel 2D, Tomice 2D oraz zdjęcia sejsmiczne 3D: Kórnik-Środa Wielkopolska i Lubinia. Prowadzono też reprocessing i interpretację danych sejsmicznych, mających na celu przygotowanie nowych obiektów pod wiercenia w 2007 roku i latach następnych.

Na początku roku 2007 z otworu poszukiwawczego Winna Góra-1 uzyskano przyływ gazu ziemnego z głębokości 3517-3535m. Otwór oczekuje na test produkcyjny.

#### **Obszar bloku 255 (Wilga)**

Na początku 2007 roku podpisana została „Umowa przeniesienia Użytkowania Górniczego na bloku 255” w której FX Energy przekazuje na rzecz PGNiG S.A. 18,8 % użytkowania górniczego.

W pierwszej połowie 2007 roku kontynuowano wydobywanie gazu ziemnego ze złoża Wilga.

## **52. INNE ISTOTNE INFORMACJE – PROCES RESTRUKTURYZACJI SPÓŁKI**

Spółka PGNiG S.A. w I półroczu 2007 roku realizowała proces restrukturyzacji wynikający z przyjętego przez Radę Ministrów RP 5 października 2004 roku „Programu restrukturyzacji i prywatyzacji PGNiG S.A.”

Znowelizowane 4 marca 2005 roku Prawo energetyczne oraz przyjęty uprzednio (5 października 2004 roku) przez Radę Ministrów „Program restrukturyzacji i prywatyzacji PGNiG S.A.” - implementując założenia zawarte w Dyrektywie nr 2003/55/EC Parlamentu Europejskiego i Rady – nakładają obowiązek prawnego rozdzielenia działalności handlowej i technicznej dystrybucji gazu oraz wyodrębnienia Operatorów Systemu Dystrybucyjnego (OSD) w terminie do 1 lipca 2007 roku. Obowiązek ten dotyczy również funkcjonujących w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG od 1 stycznia 2003 roku sześciu regionalnych Spółek Gazownictwa (Dolnośląska, Górnośląska, Karpacka, Mazowiecka, Pomorska i Wielkopolska), z uwagi na to, że każda z nich prowadzi działalność technicznej dystrybucji gazu oraz działalność handlową, w tym obsługę klienta.

### **Rozdzielenie działalności handlowej i technicznej dystrybucji gazu**

W I półroczu 2007 roku PGNiG S.A. i Spółki Gazownictwa zakończyły prace nad dostosowaniem struktur organizacyjnych do Prawa energetycznego implementującego wymogi dyrektywy Unii Europejskiej (2003/55/EC), która nakłada obowiązek prawnego rozdzielenia dystrybucji gazu od działalności handlowej oraz wydzielenia Operatorów Systemu Dystrybucyjnego (OSD) w terminie do 1 lipca 2007 roku.

W I półroczu 2007 roku w KRS przeprowadzono rejestrację sześciu Spółek Obrotu Gazem oraz rejestrację podwyższenia ich kapitałów zakładowych w wyniku przejęcia wydzielonych ze Spółek Gazownictwa oddziałów obrotu. Ponadto zostało zarejestrowane obniżenie kapitału sześciu Spółek Gazownictwa oraz zmiany umów spółek. Firmy Spółek Gazownictwa zmieniono na Operatorów Systemu Dystrybucyjnego oraz ograniczono zakres działalności. W dniu 30 czerwca 2007 roku Prezes URE wydał decyzję wyznaczającą na okres jednego roku spółki OSD jako Operatorów Systemu Dystrybucyjnego.

W kwietniu 2007 roku uchwałą Zarządu PGNiG S.A. utworzono w ramach struktury organizacyjnej PGNiG S.A. Oddział Handlowy. Zakres działania Oddziału Handlowego obejmuje obrót gazem, sprzedaż ropy naftowej, obsługę klientów oraz bilansowanie handlowe gazu. Z dniem 1 lipca 2007 roku Oddział Handlowy rozpoczął swoją działalność jako wyodrębniona jednostka organizacyjna Spółki PGNiG S.A.

W dniu 3 lipca 2007 roku Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. wydało zgodę na połączenie Spółek Obrotu Gazem z PGNiG S.A. Przewiduje się, że proces inkorporacji Spółek Obrotu Gazem z PGNiG S.A. nastąpi z dniem 1 października 2007 roku.

### **Restrukturyzacja wewnętrzna spółki PGNiG S.A.**

#### Realizacja Programu restrukturyzacji zatrudnienia

II etap Programu restrukturyzacji zatrudnienia pierwotnie przewidywany był na lata 2003 – 2006. Jednak w uzgodnieniu z Centralami Związków Zawodowych i za zgodą NWZ PGNiG S.A. dokonano dostosowania Programu restrukturyzacji zatrudnienia (II etap) do nowych przepisów krajowych i dyrektyw unijnych oraz zmian prawnych, które zaszły w otoczeniu zewnętrznym.

Znowelizowany Program zakładał, że w latach 2004 – 2007 restrukturyzacją zostanie objętych maksymalnie 4 142 osoby, co daje łącznie z rokiem 2003 (objęto restrukturyzacją 1 406 osób) przewidywaną wielkość na poziomie 5 548 osób .

W okresie 1 stycznia 2004 roku – 30 czerwca 2007 roku w całej Grupie Kapitałowej PGNiG różnymi formami Programu restrukturyzacji objęto 4 994 pracowników w tym:

- w oddziałach Spółki PGNiG S.A. - **1 507 osób**,
- w Spółkach Gazownictwa (obecnie OSD) - **2 284 osób**,
- w pozostałych spółkach zależnych - **1 096 osób**,
- w ROP-ach (do 30 czerwca 2005r.) - **107 osób**.

(Uwaga: ponadto 3 145 pracowników Spółek Gazownictwa na podstawie art. 23' Kp zostało przeniesionych do Spółek Obrotu Gazem – restrukturyzacja bezkosztowa w rozumieniu Programu).

Oszczędności w zakresie wynagrodzeń i świadczeń pracowniczych w tym okresie (1 stycznia 2004 – 30 czerwca 2007 roku) w skali GK PGNiG wyniosły 405 milionów złotych, zaś efekt restrukturyzacji (po uwzględnieniu kosztów restrukturyzacji i konsekwencji finansowych wynikających z niezbędnych przyjęć do pracy) osiągnął wielkość 181 milionów złotych.

Stan zatrudnienia w PGNiG S.A. i spółkach zależnych objętych Programem w okresie 1 stycznia 2003 roku – 30 czerwca 2007 roku zmniejszył się o 5.750 osób (uwzględniając transfer 2.181 osób związany z wydzieleniem OGP GAZ – SYSTEM Sp. z o.o. poza GK PGNiG).

W samym PGNiG S.A. w okresie 1 stycznia 2004 roku – 30 czerwca 2007 roku objęto restrukturyzacją 1 507 osób. Poniesione z tego tytułu koszty restrukturyzacji wyniosły 11 milionów złotych. Oszczędności w zakresie wynagrodzeń i świadczeń pracowniczych w tym okresie wyniosły 126 milionów złotych, zaś efekt restrukturyzacji osiągnął wielkość 58 milionów złotych.

### **53. INNE ISTOTNE INFORMACJE – PRACOWNICZY PROGRAM EMERYTALNY**

Spółka PGNiG S.A. od stycznia 2006 roku oferuje swoim pracownikom pracowniczy program emerytalny (PPE) w rozumieniu ustawy z dnia 20 kwietnia 2004 roku o pracowniczych programach emerytalnych (Dz. U. Nr 116, poz. 1207), zwanej dalej Ustawą, prowadzony w formie umowy o wnoszenie przez Pracodawcę składek pracowników do funduszy inwestycyjnych.

#### **Ogólne zasady PPE**

- Program jest organizowany przez Spółkę;
- Pracodawca finansuje składki podstawowe i odpowiada za prawidłowość funkcjonowania PPE;
- Składki stanowią część dochodu pracownika podlegającego opodatkowaniu – jest to jedyny w PPE koszt ponoszony przez pracownika wynikający z ogólnych przepisów prawa;
- Udział w PPE jest dobrowolny;
- Pracodawca może zawiesić wpłacanie składek, ograniczyć ich wysokość oraz zlikwidować PPE;
- Składki dzielą się na składkę podstawową i dodatkową. W PGNiG S.A. składka podstawowa finansowana przez Spółkę i wynosi 7% wynagrodzenia pracownika, a składka dodatkowa jest finansowana samodzielnie przez pracownika (nie więcej niż 3-krotność składki na IKE). W PGNiG S.A. minimalna składka dodatkowa wynosi 50 złotych;

- Spółka nie musi wносить opłat na rzecz ZUS od składek podstawowych;
- Wydatki związane z utworzeniem, prowadzeniem i rejestracją PPE stanowią koszt uzyskania przychodu dla Spółki;
- Zgromadzone środki wypłacane są po ukończeniu 60 lat lub po uzyskaniu uprawnień emerytalnych – nie ma możliwości uzyskania wcześniejszego dostępu do środków zgromadzonych w PPE;
- Uczestnik PPE może wskazać osoby uprawnione do odbioru zgromadzonych oszczędności na wypadek śmierci;
- Wypłata na rzecz uczestnika lub osoby uprawnionej jest zwolniona:
  - z podatku dochodowego od osób fizycznych,
  - z podatku od zysków kapitałowych,
  - z podatku spadkowego.

### Zmiana pracodawcy

- W przypadku zmiany pracodawcy, pracownik może dokonać przeniesienia zgromadzonych oszczędności w ramach PPE do nowego pracodawcy (jeżeli ten prowadzi PPE);
- Może również pozostawić zgromadzone oszczędności u dawnego pracodawcy, wówczas zgromadzone oszczędności pozostają w PPE i dalej są inwestowane przez specjalistów;
- W przypadku, gdy Pracownik traci pracę i pozostaje bezrobotnym - zgromadzone w PPE oszczędności pozostają dalej w Programie i są inwestowane zgodnie z określoną strategią;
- Jest również możliwość dokonania transferu zgromadzonych w PPE środków na Indywidualne Konto Emerytalne (IKE).

### PPE z funduszami TFI PZU S.A.

1. Składki odprowadzone przez Spółkę wchodzi do aktywów poszczególnych Funduszy i będą inwestowane przez każdy z Funduszy zgodnie z celem inwestycyjnym danego Funduszu. Zgodnie z ustawą z dnia 27 maja 2004 roku o funduszach inwestycyjnych (Dz. U. Nr 146, poz. 1546 z późn. zm.) Fundusz realizuje jeden z następujących celów inwestycyjnych:
  - 1) ochrona realnej wartości aktywów funduszu (PZU Fundusz Inwestycyjny Otwarty Papierów Dłużnych POLONEZ),
  - 2) osiągnięcie przychodów z lokat netto funduszu (PZU Fundusz Inwestycyjny Otwarty Stabilnego Wzrostu MAZUREK),
  - 3) wzrost wartości aktywów funduszu w wyniku wzrostu wartości lokat (PZU Fundusz Inwestycyjny Otwarty Akcji KRAKOWIAK).

### Wyniki inwestycyjne Funduszy

W poniższej tabeli zostały przedstawione wyniki poszczególnych funduszy za ostatnie 5 lat i bieżący okres.

Fundusz	Wynik za 2002 rok	Wynik za 2003 rok	Wynik za 2004 rok	Wynik za 2005 rok	Wynik za 2006 rok	Wynik za I półrocze 2007 roku
PZU FIO Papierów Dłużnych POLONEZ	15,83%	2,63%	6,13%	7,42%	3,50%	0,17%
PZU FIO Papierów Dłużnych MAZUREK	8,97%	10,40%	12,85%	9,63%	17,71%	9,31%
PZU FIO Papierów Dłużnych KRAKOWIAK	4,82%	25,76%	23,38%	16,19%	48,43%	26,16%

PPE funkcjonuje w formie umowy o wnoszenie przez Pracodawcę składek Pracowników do funduszu inwestycyjnego. Zalety takiego rozwiązania kapitałowego zostały przedstawione poniżej:

- Jest to najbardziej efektywna forma zabezpieczenia emerytalnego (100% składki jest inwestowane)
- Jest duże bezpieczeństwo inwestycji (Pracownik jest właścicielem jednostek uczestnictwa, których wartość jest jawna)
- Występuje przejrzystość kosztów (wysokość kosztów jest kontrolowana przez instytucję państwową)

- Istnieje możliwość dostosowywania strategii inwestycyjnej do potrzeb indywidualnego Uczestnika PPE

Pracownicy mogą wybrać sposób inwestowania ich składek:

- Indywidualny dla preferujących samodzielność – polega na tym że pracownik wybiera w jaki fundusz będą inwestowane jego składki, lub
- Rekomendowany – dla tych, którzy wolą powierzyć decyzję specjalistom i uniknąć kosztów emocjonalnych związanych z rozważaniem decyzji

#### Koszty uczestnictwa w PPE – PGNiG S.A.

- Całkowite zwolnienie z opłaty pobieranej od składki, co oznacza 100 % alokacji składki pracowników. Oznacza to całkowitą alokację składek Uczestników PPE w fundusze, bez potrącania jakichkolwiek opłat.
- Niska opłata za zarządzanie pobierana z aktywów funduszu, uwzględniona w wycenie Funduszu – tzw. koszty roczne.

Wynagrodzenie za zarządzanie - koszty roczne, wyrażone procentem od wartości aktywów netto poszczególnych funduszy zostały pokazane w tabeli poniżej.

	<b>PZU FIO Papierów Dłużnych POLONEZ</b>	<b>PZU FIO Stabilnego Wzrostu MAZUREK</b>	<b>PZU FIO Akcji KRAKOWIAK</b>
Opłata manipulacyjna	0%	0%	0%
Wynagrodzenie za zarządzanie (koszty działalności funduszu) uwzględnione w wycenie jednostki uczestnictwa	0,9%	1,2%	1,4%
Opłata za zmianę funduszu	0%	0%	0%
Opłata za transfer	0%	0%	0%
Opłata za wycofanie kapitału	0%	0%	0%
Inne opłaty dla TFI związane z uruchomieniem Programu	0%	0%	0%

Publikowane w prasie wyniki inwestycyjne uwzględniają już wynagrodzenie za zarządzanie.

Z uwagi na charakterystykę zaprezentowanego powyżej programu nie zachodzi konieczność ujawnienia PPE w bilansie. Koszty programu ponoszone przez PGNiG S.A. są ujęte w kosztach okresu i Spółka nie ma obowiązku wypłat świadczeń pracownikom.

#### 54. INNE ISTOTNE INFORMACJE – DZIAŁALNOŚĆ POZA GRANICAMI KRAJU

##### Udziały PGNiG S.A. w spółkach zagranicznych

##### **Ukraina**

Spółka "**Dewon**" **Z.S.A.** jest spółką akcyjną typu zamkniętego (nie giełdową). Została utworzona 17 listopada 1999 roku. Podstawowym celem i zadaniem Spółki jest realizacja usług związanych z wydobyciem ropy naftowej i gazu ziemnego, rekonstrukcja odwiertów oraz zagospodarowanie i eksploatacja złóż na Ukrainie.

Fundusz statutowy (kapitał zakładowy) Spółki wynosi 11 146,8 tysięcy UAH to jest 6 199,9 tysięcy złotych (według kursu NBP z dnia 29 czerwca 2007 roku) i dzieli się na 120,0 tysięcy akcji o wartości nominalnej 92,89 UAH każda. Zaangażowanie w spółce wynosi 4 055,2 tysięcy UAH to jest 2 255,5 tysięcy złotych (według kursu NBP z dnia 29 czerwca 2007 roku).

Struktura własności akcji przedstawia się następująco:

- PGNiG S.A. 36,38%
- Prawniczyj Alians Sp. z o.o. 25,99%
- Ferrous Trading Ltd. 25,08%
- NAK Neftigaz Ukrainy 12,13%
- Oszkader Walentyna Georgijewna 0,41%
- SZJu Ltawa Sp. z o.o. 0,01%

Produkcja gazu ziemnego została uruchomiona przez Spółkę w listopadzie 2003 roku. Obiektem eksploatacji jest sachalińskie złożo gazokondensatu w Rejonie Krasnokuckim Obwodu

Charkowskiego (wschodnia Ukraina). Spółka wydobywa węglowodory, prowadzi produkcję gazu ziemnego i kondensatu oraz zajmuje się ich sprzedażą na rynku ukraińskim.

Eksploatacja złoża Sachalinskoie odbywa się na podstawie umowy joint venture ze spółką PoltavaNaftoGasGeologia. PoltavaNaftoGasGeologia jest jednostką zależną Państwowej Spółki „Nadra Ukrainy” i posiada koncesję na poszukiwanie i wydobywanie gazu ze złoża Sachalinskoie.

### **Oman**

Kapitał zakładowy Spółki „Sahara Petroleum Technology Llc” wynosi 150,0 tysięcy RO (ormiańskich riali), to jest 1 104,7 tysięcy złotych (według średniego kursu NBP z dnia 27 czerwca 2007) i dzieli się na 150,0 tysięcy udziałów o wartości 1 RO każdy. Zaangażowanie PGNiG S.A. w Spółce wynosi 73,5 tysięcy riali, to jest 541,3 tysięcy złotych (według średniego kursu NBP z dnia 27 czerwca 2007 roku).

Struktura własności udziałów przedstawia się następująco:

- PGNiG S.A. 49%
- Petroleum and Gas Technology llc 51%  
P.O. Box 3641, Ruwi, Sułtanat Omanu

Spółka zawiązana została z inicjatywy Zakładu Robót Górniczych w Krośnie (do 30 czerwca 2005 roku Oddział PGNiG S.A. a obecnie jest to Spółka, w której PGNiG SA posiada 100% udziałów) w 2000 roku. Głównym celem zawiązania Spółki było prowadzenie przez nią usług serwisowych w zakresie obróbki i rekonstrukcji odwiertów, operacji techniką linową, konserwacji głowic eksploatacyjnych i lekkich oraz średnich wierceń z wykorzystaniem potencjału technologicznego PGNiG S.A. PGNiG S.A. zamierza wycofać się ze spółki.

### **Niemcy**

W dniu 1 lipca 2005 roku w Poczdamie pomiędzy PGNiG S.A. oraz VNG-Verbundez Gas AG zostały podpisane dwie umowy założycielskie spółek na prawie niemieckim:

- InterTransGas GmbH (ITG)
- InterGasTrade GmbH (IGT)

Obaj partnerzy objęli po 50% udziałów w każdej ze spółek. Kapitał zakładowy założonych Spółek wynosi po 200 tysięcy EURO (to jest 376,6 tysięcy złotych według średniego kursu NBP z dnia 29 czerwca 2007 ), a ich siedzibą jest Poczdam.

W dniu 9 sierpnia 2005 roku Spółka InterTransGas GmbH została wpisana do rejestru handlowego w Poczdamie.

Przedmiotem działalności Spółki jest budowa, eksploatacja i sprzedaż mocy przesyłowych.

Aktualnie, na podstawie decyzji Wspólników, InterTransGas GmbH działa przy założeniu ponoszenia minimalnych kosztów niezbędnych do funkcjonowania Spółki. Po zaistnieniu okoliczności umożliwiających budowę gazociągu łączącego polski i niemiecki system przesyłu gazu, Spółka będzie mogła podjąć podstawową działalność określoną w Umowie Spółki.

### **Norwegia**

W dniu 9 czerwca 2007 roku zarejestrowana została spółka PGNiG Nowary AS z siedzibą w Stavanger w Norwegii.

Wszystkie 10 000 udziałów o wartości nominalnej 1 000 koron norweskich każdy objęte zostały przez jednego wspólnika PGNiG S.A. łączna wielkość zaangażowania kapitałowego PGNiG S.A. w tym podmiocie wynosi 10 000 000 koron norweskich (to jest 4 734,0 tysięcy złotych według średniego kursu NBP z dnia 29 czerwca 2007 roku).

Przedmiot działalności spółki obejmuje w szczególności eksploatację ropy naftowej i gazu ziemnego i inna działalność z tym związaną.

Udziały PGNiG S.A. w licencjach poszukiwawczych:

### **Pakistan**

PGNiG S.A. prowadzi prace poszukiwawcze w Pakistanie na podstawie Umowy zawartej pomiędzy PGNiG S.A. a Rządem Pakistanu w dniu 18 maja 2005 roku na realizację poszukiwań węglowodorów w obszarze koncesji Kirthar, zakresu prac obligatoryjnych określonych w umowie koncesyjnej oraz

wyników analizy budowy geologicznej tego bloku wykonanej na podstawie istniejących danych geologiczno-geofizycznych.

Prace poszukiwawcze w obszarze bloku Kirthar są prowadzone wspólnie z firmą Pakistan Petroleum Ltd., zgodnie z podziałem udziałów i kosztów: PGNiG S.A. 70% i PPL – 30%.

W I półroczu 2007 roku na obszarze Koncesji Kirthar PGNiG S.A. rozpoczęła badania geofizyczne. Obecnie prowadzone są przetwarzanie oraz interpretacja pozyskanych danych sejsmicznych.

## **Norwegia**

Zaangażowanie Grupy Kapitałowej PGNiG na Norweskim Szelfie Kontynentalnym (NCS) stanowi element strategii PGNiG S.A. mającej na celu zwiększenie wielkości należących do Spółki zasobów ropy naftowej i gazu poza granicami Polski. Nabycie przez PGNiG S.A. udziałów w trzech koncesjach poszukiwawczo-wydobywczych w Norwegii jest inwestycją długoterminową i stanowi element dywersyfikacji źródeł dostaw gazu, a tym samym zwiększa stopień bezpieczeństwa dostaw gazu do Polski.

W dniu 28 lutego 2007 roku PGNiG S.A. zawarła warunkową umowę z Mobil Development Norway A/S oraz ExxonMobil Production Norway Inc. (ExxonMobil) na zakup 15% udziałów w trzech koncesjach zawierających złoża Skarv i Snadd (oznaczonych PL 212, PL 212B, PL 262) na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Zgodnie z zapisami umowy PGNiG S.A. nabędzie 15% udziałów w koncesjach za cenę 360 mln USD.

Według danych zatwierdzonych przez Norweski Dyrektoriat Naftowy (NPD) łączna wielkość zasobów wszystkich złóż, w których PGNiG S.A. nabędzie udziały od ExxonMobil, szacowana jest na około:

- 37,9 mld m<sup>3</sup> gazu ziemnego
- 16,8 mln m<sup>3</sup> ropy naftowej i kondensatu (ok. 15 mln ton)
- 5,3 mln ton NGL (Natural Gas Liquids).

Bezpośrednim operatorem na powyższych złożach jest British Petroleum, a pozostałymi partnerami są Shell, Statoil i Norsk Hydro. W 2007 roku możliwe jest sfinalizowanie transakcji zakupu 28% udziałów w złożach Skary-Idun przez E.ON AG od Spółki Shell.

Rozpoczęcie wydobywania gazu i ropy naftowej przewidywane jest na drugą połowę 2011 roku. Zgodnie z szacunkami nakłady inwestycyjne na rozwój złóż wyniosą około 5 mld USD, z czego nakłady inwestycyjne PGNiG S.A. wyniosą około 600 mln USD.

W dniu 13 kwietnia 2007 roku Minister Skarbu Państwa wyraził zgodę na udział PGNiG S.A. w przedsięwzięciu inwestycyjnym na Norweskim Szelfie Kontynentalnym.

W dniu 26 kwietnia 2007 roku Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. wyraziło zgodę na:

- realizację umowy pomiędzy PGNiG S.A. a Mobil Development Norway AS i ExxonMobil Produktion Norway Inc. na nabycie udziałów w obszarach koncesyjnych złóż na Norweskim Szelfie Kontynentalnym
- zawiązanie przez PGNiG S.A. spółki celowej na realizację powyższego przedsięwzięcia
- zbycie bez przetargu na rzecz spółki celowej pozyskanych przez PGNiG S.A. udziałów w obszarach koncesyjnych złóż na Norweskim Szelfie Kontynentalnym
- objęcie przez PGNiG S.A. w spółce celowej wszystkich udziałów.

W dniu 26 kwietnia 2007 roku została utworzona spółka PGNiG Norway AS (spółka z ograniczoną odpowiedzialnością) z siedzibą w Stavanger. Spółka została zarejestrowana w Register of Business Enterprises z dniem 9 czerwca 2007 roku. Kapitał zakładowy spółki wynosi 10.000.000 koron norweskich. PGNiG S.A. objęła 100% udziałów w spółce PGNiG Norway AS. Przedmiotem działalności spółki jest poszukiwanie i eksploatacja złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz udział w projektach infrastrukturalnych związanych z morską działalnością przesyłową.

Warunkiem podjęcia działalności na Norweskim Szelfie Kontynentalnym jest konieczność uzyskania tzw. prekwalfikacji od norweskiego Ministerstwa Węglowodorów i Energii (MPE), które udziela ich po otrzymaniu rekomendacji Norweskiego Dyrektoriatu Naftowego (NPD) oraz norweskiej Agencji

Bezpieczeństwa Naftowego (PSA). Proces prekwalfikacji PGNiG S.A. został rozpoczęty w I półroczu 2007 roku.

Pismem z dnia 10 maja 2007 roku norweskie Ministerstwo Węglowodorów i Energii poinformowało, że nie skorzysta z prawa pierwokupu w stosunku do 15% udziału w trzech koncesjach zawierających złoża Skarv i Snadd na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, będących przedmiotem warunkowej umowy PGNiG S.A. z Mobil Development Norway A/S oraz ExxonMobil.

#### **55. INNE ISTOTNE INFORMACJE – KONTRAKTY DŁUGOTERMINOWE NA DOSTAWY GAZU**

Umowy sprzedaży paliwa gazowego z systemu przesyłowego zawierane z klientami zawierają postanowienia wynikające z ustawy Prawo energetyczne oraz są zgodne z obowiązującymi taryfami na obrót paliwami gazowymi. Natomiast umowy sprzedaży gazu bezpośrednio ze złóż podlegają Prawu geologicznemu i górnictwu, a do ich rozliczeń stosowane są ceny ustalone na podstawie rachunku ekonomicznego uwzględniającego koszty zagospodarowania, wydobycia i dostarczenia gazu.

#### **56. INNE ISTOTNE INFORMACJE – KONTRAKTY NA ZAKUP GAZU**

W I półroczu 2007 roku PGNiG S.A. importowała gaz głównie w ramach wymienionych poniżej umów i kontraktów:

- kontraktu kupna – sprzedaży rosyjskiego gazu do Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 września 1996 roku z OOO "Gazprom eksport, obowiązującego do 2022 roku
- umowy sprzedaży gazu Lasów z dnia 17 sierpnia 2006 roku z VNG-Verbundnetz Gas AG., obowiązującej do dnia 1 października 2016 roku
- umowy sprzedaży gazu z dnia 15 września 2004 roku z VNG-Verbundnetz GAS AG/ E.ON Ruhrgas AG, obowiązującej do dnia 30 września 2008 roku
- umowy sprzedaży gazu ziemnego z dnia 17 listopada 2006 roku z ROSUKRENERGO AG, obowiązującej do dnia 1 stycznia 2010 roku włącznie z możliwością przedłużenia do dnia 1 stycznia 2012 roku.

Ponadto w zakresie gazu poza systemowego, stanowiącego zaopatrzenie dla poszczególnych regionów Polski, PGNiG S.A. importowała gaz na podstawie obowiązujących poniższych umów i kontraktów:

- kontrakt na wymianę gazu ziemnego z dnia 22 października 1992 roku z VNG-Verbundnetz Gas AG, obowiązujący do dnia 1 października 2007 roku; kontrakt bezterminowy przedłużany corocznie aneksami (zaopatrzenie terenów przygranicznych po obu stronach granicy między Niemcami i Polską)
- umowa na dostawę gazu ziemnego z dnia 26 października 2004 roku z NAK „Naftogaz Ukrainy”, obowiązująca do 2020 roku (zaopatrzenie regionu Hrubieszowa)
- umowa sprzedaży gazu ziemnego z dnia 4 lutego 2004 roku z Severomoravská plynárenská a.s., obowiązująca do dnia 31 grudnia 2007 roku; umowa przedłużana jest corocznie aneksami (zaopatrzenie miasta Branice)

PGNiG S.A. podpisała umowy ramowe, w oparciu o które Spółka może dokonywać zakupu gazu jak również sprzedawać jego nadwyżki.

- Umowa Ramowa pomiędzy PGNiG S.A. i Statoil ASA z dnia 6 czerwca 2006 roku

Umowa powyższa jest bazą dla zawierania poszczególnych transakcji na dostawę gazu ziemnego. Określa ogólne zasady, w oparciu o które będzie realizowana współpraca w zakresie dostaw gazu, natomiast szczegóły dotyczące poszczególnych dostaw (ilość, cena), będą każdorazowo doprecyzowywane w zawieranych w przyszłości Umowach Gazowych. W umowie zawarte zostały postanowienia umożliwiające PGNiG S.A. dostęp do punktów dostaw gazu norweskiego na terenie Europy, w tym do hub-ów TTF i BEB/VEP. Pozwoli to PGNiG S.A. dokonywać zakupu gazu w okresach zwiększonego zapotrzebowania oraz odsprzedawać jego ewentualne nadwyżki. Umowa Ramowa zawarta została na czas nieokreślony.

- Warunki Ogólne dla Sprzedaży Gazu z dnia 27 marca 2007 roku podpisane pomiędzy PGNiG S.A. i TOTAL E&P NORGE AS.

Warunki Ogólne mają charakter umowy ramowej i są bazą dla zawierania poszczególnych transakcji na dostawę gazu ziemnego. Określają ogólne zasady, w oparciu o które będzie

realizowana współpraca w zakresie dostaw gazu, natomiast szczegóły dotyczące poszczególnych dostaw, np. ilość i cena, będą każdorazowo doprecyzowywane w zawieranych w przyszłości Uzgodnieniach Transakcji. W Warunkach Ogólnych zawarte zostały postanowienia umożliwiające PGNiG dostęp do punktów dostaw gazu norweskiego na terenie Europy. Pozwoli to PGNiG S.A. dokonywać zakupu gazu w okresach zwiększonego zapotrzebowania oraz odsprzedawać jego ewentualne nadwyżki. Warunki Ogólne zostały zawarte na czas nieokreślony.

PGNiG S.A. podjęła działania w zakresie realizacji koncepcji dostaw gazu z Norweskiego Szelfu Kontynentalnego (NCS):

- 28 lutego 2007 roku Spółka PGNiG, jako kupujący i Mobil Development Nowary A/S wraz z ExxonMobil Production Norway Inc., jako sprzedający, zawarli warunkową umowę sprzedaży 15 % udziału w licencjach zawierających złoża Skarv i Snadd.
- 19 kwietnia 2007 roku Spółka PGNiG podpisała z Energinet. dk List Intencyjny w sprawie budowy gazociągu Baltic Pipe, który ma połączyć polski i duński system gazowniczy. Aktualnie Energinet.dk i PGNiG S.A. pracują nad przygotowaniem szczegółowej umowy o współpracy w zakresie projektu Baltic Pipe
- 20 czerwca 2007 roku PGNiG S.A. przystąpiło i objęło nieodpłatnie 15 % udziałów w Konsorcjum Skanled budującym gazociąg z Karsto w Norwegii do Szwecji i Danii.

## **57. INNE ISTOTNE INFORMACJE – ZAMIERZENIA ZARZĄDU W ZAKRESIE FINANSOWANIA DZIAŁALNOŚCI**

Spółka posiada na rachunkach bankowych wolne środki pieniężne zapewniające bieżące i terminowe regulowanie zobowiązań finansowych wobec partnerów handlowych i budżetu Państwa. Uzyskane z podwyższenia kapitału w 2005 roku środki, zgodnie z zapisami prospektu emisyjnego, lokowane były przede wszystkim w bezpieczne, pod względem ryzyka kredytowego, bony i obligacje emitowane przez Skarb Państwa oraz obligacje emitowane przez NBP. Pozostała część (kilkanaście procent) lokowana była w bankach o uznanej renomie.

W I półroczu 2007 roku Spółka wykorzystywała jeden kredyt terminowy, którego umowę podpisano 27 lipca 2005 roku. Kredyt składa się z transzy A, kredytu terminowego na kwotę 600 mln EUR, oraz z transzy B, kredytu odnawialnego na kwotę 300 milionów EUR. W dniu 27 kwietnia 2007 roku Spółka podpisała aneks do umowy kredytu, na mocy którego terminowa transza A została zastąpiona formą odnawialną, wielowalutową (PLN, EUR, USD) umożliwiającą dokonywanie ciągłych na wybrany okres odsetkowy. Na dzień 30 czerwca 2007 roku nie wystąpiło zadłużenie z tytułu kredytu.

Ponadto Spółka posiada linie kredytowe w następujących bankach:

- Societe Generale - 40 mln PLN,
- Bank Handlowy - 40 mln PLN,
- Bank BPH - 40 mln PLN,
- Bank Pekao S.A. - 40 mln PLN,
- PKO BP S.A. - 40 mln PLN,
- Bank Millennium - 40 mln PLN.

Linie kredytowe, jakkolwiek nie wykorzystywane, podnoszą bezpieczeństwo Spółki w zakresie regulowania bieżących zobowiązań.

Spółka zamierza utrzymać politykę przemieszczania środków finansowych pomiędzy kluczowymi spółkami Grupy Kapitałowej w postaci emisji papierów dłużnych skierowanych do nadpłynnych podmiotów grupy lub w formie pożyczek.

## **58. ZDARZENIA PO DNIU BILANSOWYM**

a) W dniu 2 lipca 2007 roku został zawarty Aneks do Umowy Leasingu Operacyjnego z dnia 6 lipca 2005 roku zawartej pomiędzy PGNiG S.A. a Operatorem Gazociągów Przesyłowych GAZ SYSTEM S.A. Zawarcie Aneksu skutkuje wyłączeniem z przedmiotu leasingu z dniem 01 stycznia 2008 roku składników majątkowych o charakterze dystrybucyjnym na wartość 851.939.158,22 złotych. Powyższe jest zgodne z przyjętą przez Radę Ministrów „Polityką dla przemysłu gazu ziemnego” z dnia 20 marca 2007 roku, której celem ma być usprawnienie funkcjonalności systemu przesyłowego i systemów dystrybucyjnych. W celu realizacji rzeczowej polityki, niezbędnym stał się podział systemu gazowego, aktualnie znajdującego się w leasingu, na część przesyłową i część dystrybucyjną, a następnie po wyłączeniu z leasingu części składników majątkowych o charakterze dystrybucyjnym przekazanie ich do korzystania Spółkom Dystrybucyjnym – operatorom systemów dystrybucyjnych. Ponadto strony podpisały Porozumienie w zakresie rozpoczętych inwestycji i remontów na wyłączonych z leasingu



aktywach, zawartych umów o przyłączenie do sieci gazowej oraz umów serwisowych, zatrudnionych pracowników oraz klientów istniejących i przyłączanych w ramach zawartych umów o przyłączenie.

**b)** Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. w dniu 3 lipca 2007 roku podjęło uchwałę w sprawie połączenia PGNiG z Dolnośląską Spółką Obrotu Gazem spółka z o.o., Górnośląską Spółką Obrotu Gazem spółka z o.o., Karpacką Spółką Obrotu Gazem spółka z o.o., Mazowiecką Spółką Obrotu Gazem spółka z o.o., Pomorską Spółką Obrotu Gazem spółka z o.o., Wielkopolską Spółką Obrotu Gazem spółka z o.o.

**c)** W dniu 28 czerwca 2007 roku odbyło się Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A., które podjęło uchwały w sprawie zatwierdzenia sprawozdania Zarządu z działalności Spółki i zatwierdzenia sprawozdania finansowego za rok 2006 oraz w sprawie zatwierdzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej PGNiG sporządzonego zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej za rok 2006 oraz sprawozdania Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej PGNiG w roku 2006. ZWZ PGNiG S.A. udzieliło również absolutorium członkom Zarządu i Rady Nadzorczej z wykonania obowiązków w roku 2006, a także podjęło decyzję co do podziału zysku za 2006 rok (0,17 złotego na akcję) oraz ustaliło dzień dywidendy i termin wypłaty dywidendy odpowiednio na 27 lipca 2007 roku oraz 1 października 2007 roku.

**d)** W dniu 13 lipca 2007 roku wpłynęły do PGNiG S.A. dokumenty rejestracyjne spółki PGNiG Norway AS (typ AKSJJESELSKAP tj. spółka z ograniczoną odpowiedzialnością) z siedzibą w Stavanger ("PGNiG Norway"). Wszystkie udziały w kapitale zakładowym spółki PGNiG Norway zostały objęte w całości przez jedynego wspólnika PGNiG S.A., tj. 10 000 udziałów o wartości nominalnej 1.000 koron norweskich każdy udział, reprezentujących 100% jej kapitału zakładowego tj. 10 milionów koron norweskich (co stanowi równowartość kwoty 4 734 tysięcy złotych zgodnie z tabelą kursów nr 135/A/NBP/2007 z dnia 13 lipca 2007 roku) oraz 100% głosów na zgromadzeniu wspólników. Objęte udziały zostały pokryte wkładem pieniężnym przez PGNiG S.A. Przedmiot działalności obejmuje w szczególności eksploatację ropy naftowej i gazu ziemnego i inną działalność podobnego typu, jak również wszelką inną działalność z tym związaną. Objęcie udziałów zostało sfinansowane ze środków własnych PGNiG S.A.

**e)** W dniu 24 lipca 2007 roku PGNiG S.A. poinformowała, że wydobycie gazu ziemnego wzrośnie z poziomu 4,3 miliardów m<sup>3</sup> w 2006 roku do poziomu ok. 4,6 miliardów m<sup>3</sup> w 2008 roku, a w 2009 roku do poziomu ok. 5,0 miliardów m<sup>3</sup>. Nowa prognoza wzrostu wydobycia wynika z wystąpienia niezależnych od PGNiG S.A. ryzyk opisanych w prospekcie emisyjnym akcji serii B, tj. ryzyka związanego z realizacją programu inwestycyjnego, ryzyka zmiany umów sprzedaży gazu z odbiorcami bezpośrednimi gazu oraz ryzyka związanego ze zmianami przepisów prawa. Zmiana prognozy wzrostu wydobycia gazu ziemnego nie uwzględnia nowych odkryć, z których dodatkowa produkcja jest możliwa od roku 2010.

**f)** Rada Nadzorcza PGNiG S.A. działając na podstawie § 33 ust. 1 pkt. 5 Statutu Spółki obradująca na posiedzeniu w dniu 26 lipca 2007 roku podjęła uchwałę o wyborze na biegłego rewidenta firmę Deloitte Audit Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie ul. Piękna 18 do przeprowadzenia badania sprawozdań finansowych i skonsolidowanych sprawozdań finansowych Emitenta za lata obrotowe 2007, 2008 i 2009. Firma Deloitte Audit Sp. z o.o. jest biegłym rewidentem wpisanym na listę podmiotów uprawnionych do badania sprawozdań finansowych prowadzoną przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów pod numerem 73. Emitent korzystał z usług biegłego rewidenta Deloitte Audit Sp. z o.o. w zakresie badania jednostkowego i skonsolidowanego sprawozdania finansowego PGNiG S.A. w poprzednich latach obrotowych. Wybór firmy Deloitte Audit Sp. z o.o. został dokonany na podstawie art. 134 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych z późn. zm. (w trybie przetargu nieograniczonego) („PZP”).

**g)** W dniu 30 lipca 2007 roku odwołano prokurę Panu Bogusławowi Marcowi, Dyrektorowi Wykonawczemu Pionu Ekonomicznego. Na posiedzeniu w dniu 28 sierpnia 2007 roku Zarząd PGNiG S.A. postanowił ponownie powołać na Prokurenta Spółki Pana Bogusława Marca. Udzielona prokura jest prokurą łączną, tj. dla skuteczności czynności prawnych konieczne jest współdziałanie dwóch prokurentów lub prokurenta łącznie z członkiem Zarządu PGNiG S.A.

**h)** W dniu 21 sierpnia 2007 roku PGNiG S.A. powziął wiadomość o decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 sierpnia 2007 roku o przedłużeniu terminu obowiązywania Taryfy dla paliw gazowych Nr 4 zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 17 marca 2006 roku nr DTA-4212-3(11)/2006/652/IV/TK zmienionej decyzją z dnia 15 grudnia 2006 roku nr DTA-4212-3(62)/2006/652/IV/PB oraz zmienionej decyzją z dnia 14 marca 2007 roku nr DTA-4212-3(64)/2006/2007/652/IV/PB.

Termin obowiązywania Taryfy dla paliw gazowych nr 4 wydłużony został o kolejne 3 miesiące tj. do dnia 31 grudnia 2007 roku.