



PGNiG

**Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA**

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

**ZA OKRESY 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONYCH
30 CZERWCA 2006 ORAZ 30 CZERWCA 2005 ROKU**

**SPORZĄDZONE ZGODNIE Z MIĘDZYNARODOWYMI
STANDARDAMI SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ**

SPIS TREŚCI

WYBRANE DANE FINANSOWE	4
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	5
SKONSOLIDOWANY BILANS	6
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	7
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	8
INFORMACJA DODATKOWA DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ...	10
1. INFORMACJE OGÓLNE	10
2. INFORMACJE O STOSOWANYCH ZASADACH RACHUNKOWOŚCI	10
3. INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW DZIAŁALNOŚCI	21
4. ŚWIADCZENIA PRACOWNICZE I POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE NETTO	24
5. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE	25
6. WYCENA JEDNOSTEK STOWARZYSZONYCH METODĄ PRAW WŁASNOŚCI	25
7. PODATEK DOCHODOWY	26
8. DZIAŁALNOŚĆ ZANIECHANA	28
9. ZYSK PRZYPADAJĄCY NA JEDNĄ AKCJĘ	29
10. DYWIDENDY WYPŁACONE I ZAPROPONOWANE DO WYPŁATY	29
11. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE	30
12. NIERUCHOMOŚCI INWESTYCYJNE	33
13. WARTOŚCI NIEMATERIALNE	34
14. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY	37
15. INNE AKTYWA FINANSOWE	37
16. AKTYWO Z TYTUŁU PODATKU ODROZONEGO	37
17. POZOSTAŁE AKTYWA TRWAŁE	38
18. ZAPASY	38
19. NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI	38
20. ROZRACHUNKI Z TYTUŁU PODATKU BIEŻĄCEGO	39
21. ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE	39
22. AKTYWA FINANSOWE PRZEZNACZONE DO OBROTU	39
23. ŚRODKI PIENIĘŻNE	40
24. KAPITAŁ PODSTAWOWY	40
25. KREDYTY, POŻYCZKI I PAPIERY DŁUŻNE	41
26. REZERWY	43
27. ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE PRZYCHODÓW	45
28. REZERWA NA PODATEK ODROZONY	45
29. ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA	46
30. POCHODNE INSTRUMENTY ZABEZPIECZAJĄCE	46
31. ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE	49
32. INFORMACJE O PODMIOTACH POWIĄZANYCH	52
33. CELE I ZASADY ZARZĄDZANIA RYZYKIEM FINANSOWYM	60
34. ŚREDNIE ZATRUDNIENIE W PODZIALE NA GRUPY (DANE W OSOBACH)	61
35. INFORMACJA NA TEMAT PROCESU RESTRUKTURYZACJI GRUPY KAPITAŁOWEJ PGNiG S.A.	61
36. ZDARZENIA PO DNIU BILANSOWYM	63

Członkowie Zarządu

Prezes Zarząd

Mieczysław Puławski

Wiceprezes Zarządu

Jan Anysz

Wiceprezes Zarządu

Zenon Kuchciak

Wiceprezes Zarządu

Stanisław Niedbalec

Warszawa, 1 września 2006 rok

WYBRANE DANE FINANSOWE**za okres zakończony 30 czerwca 2006 roku**

	PLN		EUR	
	30 czerwca 2006	30 czerwca 2005	30 czerwca 2006	30 czerwca 2005
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	8 184 769	6 177 870	2 098 551	1 513 998
II. Zysk (strata) z działalności operacyjnej	952 138	916 472	244 125	224 598
III. Zysk (strata) brutto	953 896	780 899	244 576	191 373
IV. Zysk (strata) netto	732 434	526 246	187 794	128 966
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 677 300	2 198 737	430 055	538 840
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(536 037)	(349 302)	(137 438)	(85 603)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(121 213)	(864 418)	(31 079)	(211 841)
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	1 020 050	985 017	261 538	241 396
IX. Aktywa razem	30 745 732	28 329 747	7 603 931	7 012 140
X. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	10 200 094	10 556 179	2 522 653	2 612 851
XI. Zobowiązania długoterminowe	6 692 202	4 507 402	1 655 093	1 115 666
XII. Zobowiązania krótkoterminowe	3 507 892	6 048 777	867 560	1 497 185
XIII. Kapitał własny	20 545 638	17 773 568	5 081 278	4 399 289
XIV. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 000 000	1 459 168	1 237 593
XV. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 000 000	5 900 000	5 000 000
XVI. Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,12	0,11	0,03	0,03
XVII. Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,12	0,11	0,03	0,03
XVIII. Wartość księgowa na jedną akcję (w zł / EUR)	3,48	3,55	0,86	0,88
XIX. Rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (w zł / EUR)	3,48	3,55	0,86	0,88
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)*	0,15	0,10	0,04	0,02

*Dywidenda za 2005 rok została przeliczona na EUR po kursie z dnia 30 czerwca 2006 ustalonym przez NBP. Dzień dywidendy został ustalony na 27 lipca, a wypłaty na 2 października 2006 roku.

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT**za okres zakończony 30 czerwca 2006 roku**

	Informacja dodatkowa	30 czerwca 2006	30 czerwca 2005
		(w tysiącach złotych)	
Przychody ze sprzedaży	3	8 184 769	6 177 870
Zmiana stanu zapasów		176 171	91 033
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		232 766	193 317
Zużycie surowców i materiałów		(4 489 356)	(3 054 456)
Świadczenia pracownicze	4	(811 376)	(813 124)
Amortyzacja		(648 652)	(775 472)
Usługi obce		(1 330 465)	(480 054)
Pozostałe koszty operacyjne, netto	4	(361 719)	(422 642)
Koszty operacyjne razem	3	(7 232 631)	(5 261 398)
Zysk z działalności operacyjnej		952 138	916 472
Przychody finansowe	5	376 937	363 235
Koszty finansowe	5	(345 064)	(556 423)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	6	(30 115)	57 615
Zysk brutto		953 896	780 899
Podatek dochodowy	7	(221 462)	(164 808)
Zysk netto z działalności gospodarczej przed obowiązkową wypłatą z zysku		732 434	616 091
Wypłata z zysku		-	(89 845)
Zysk netto z działalności gospodarczej		732 434	526 246
Działalność zaniechana			
Zysk za rok obrotowy na działalności zaniechanej	8	-	-
Zysk netto za rok obrotowy		732 434	526 246
Przypisany:	9		
Akcjonariuszom jednostki dominującej		731 396	526 220
Udziałowcom mniejszościowym		1 038	26
		732 434	526 246
Zysk na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej	9		
- podstawowy z zysku za rok obrotowy		0,12	0,11
- rozwodniony z zysku za rok obrotowy		0,12	0,11

SKONSOLIDOWANY BILANS
na dzień 30 czerwca 2006 roku

	Informacja dodatkowa	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
AKTYWA				
Aktywa trwałe (długoterminowe)				
Rzeczowe aktywa trwałe	11	17 207 730	17 524 429	22 271 914
Nieruchomości inwestycyjne	12	10 300	10 553	11 013
Wartości niematerialne	13	988 096	952 698	822 816
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	6	481 961	512 076	520 263
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	14	19 571	21 358	17 553
Inne aktywa finansowe	15	3 983 585	4 107 585	1 473
Aktywo z tytułu podatku odroczonego	16	405 737	384 504	405 134
Pozostałe aktywa trwałe	17	16 219	17 248	12 404
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem		23 113 199	23 530 451	24 062 570
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)				
Zapasy	18	894 141	815 345	666 962
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	19	1 810 171	2 618 350	1 201 256
Należności z tytułu podatku bieżącego	20	10 290	30 883	12 439
Rozliczenia międzyokresowe	21	224 670	17 501	113 750
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu	22	240 573	30 391	63 193
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	30	232 211	120 273	317 682
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	23	4 220 477	3 200 471	1 891 895
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem		7 632 533	6 833 214	4 267 177
Suma Aktywów		30 745 732	30 363 665	28 329 747
PASYWA				
Kapitał własny				
Kapitał podstawowy (akcyjny)	24	5 900 000	5 900 000	5 000 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		(8 827)	(14 086)	(11 381)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalnej		1 740 093	1 740 093	-
Inne kapitały rezerwowe		2 829 178	2 624 841	2 625 612
Zyski (straty) zatrzymane		10 076 885	10 509 489	10 153 061
Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)		20 537 329	20 760 337	17 767 292
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych		8 309	7 243	6 276
Kapitał własny razem		20 545 638	20 767 580	17 773 568
Zobowiązania długoterminowe				
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	25	2 475 518	2 369 082	192 373
Rezerwy	26	996 649	981 493	960 361
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	27	1 136 661	1 151 115	1 113 964
Rezerwa na podatek odroczonego	28	2 083 374	2 123 233	2 240 704
Zobowiązania długoterminowe razem		6 692 202	6 624 923	4 507 402
Zobowiązania krótkoterminowe				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	29	2 476 142	2 108 806	1 807 356
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	25	97 168	89 218	3 573 894
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	30	75 534	173 177	123 748
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	20	228 013	75 201	79 127
Rezerwy	26	540 727	426 315	377 190
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	27	90 308	98 445	87 462
Zobowiązania krótkoterminowe razem		3 507 892	2 971 162	6 048 777
Suma Zobowiązań		10 200 094	9 596 085	10 556 179
Suma Pasywów		30 745 732	30 363 665	28 329 747

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

za okres zakończony 30 czerwca 2006 roku

	30 czerwca 2006	30 czerwca 2005
	(w tysiącach złotych)	
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Wynik finansowy netto	732 434	526 246
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	30 115	(57 615)
Amortyzacja	648 652	775 472
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	117 311	(65 485)
Odsetki i dywidendy netto	(108 538)	130 831
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	81 276	129 063
Podatek dochodowy bieżącego okresu	221 462	164 808
Podatek dochodowy zapłacony	(91 625)	(78 343)
Pozostałe pozycje netto	(186 668)	(131 075)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	1 444 419	1 393 902
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	781 523	719 324
Zmiana stanu zapasów	(78 790)	(63 973)
Zmiana stanu rezerw	88 673	12 137
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(346 252)	248 844
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(206 140)	(97 511)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(6 133)	(13 986)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 677 300	2 198 737
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i	10 485	2 907
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	100	22
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	-	193 786
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(673 868)	(587 476)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	(156 397)	-
Otrzymane odsetki	155 362	10 511
Otrzymane dywidendy	720	679
Pozostałe pozycje netto	127 561	30 269
Środki pieniężne netto na działalność inwestycyjną	(536 037)	(349 302)
Przepływy Środków Pieniężnych z Działalności Finansowej		
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych	-	2 435 046
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	13 330	(249 353)
Spłata kredytów i pożyczek	(17 139)	-
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	(2 799 327)
Wykup papierów dłużnych	-	(6 476)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(7 535)	40 905
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	7 390	(88 477)
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(90 069)	(142 436)
Wypłacone dywidendy	-	(36 130)
Zapłacone odsetki	(27 409)	(18 170)
Pozostałe pozycje netto	219	-
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(121 213)	(864 418)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	1 020 050	985 017
Różnice kursowe netto	(44)	279
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	3 205 089	911 407
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	4 225 139	1 896 424
Niezrealizowane różnice kursowe ujęte w saldzie bilansowym	(4 662)	(4 529)

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

za rok zakończony 30 czerwca 2006 roku

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)					Kapitały mniejszości	Kapitał własny razem	
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalną	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane	Razem		
	(w tysiącach złotych)							
1 stycznia 2005	5 000 000	(11 993)	-	2 393 165	10 359 289	17 740 461	6 312	17 746 773
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	612	-	-	-	612	-	612
Udział akcjonariuszy mniejszościowych w podziale wyniku	-	-	-	-	(1)	(1)	(62)	(63)
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(500 000)	(500 000)	-	(500 000)
Przeniesienia	-	-	-	232 447	(232 447)	-	-	-
Zysk netto za I półrocze 2005	-	-	-	-	526 220	526 220	26	526 246
30 czerwca 2005	5 000 000	(11 381)	-	2 625 612	10 153 061	17 767 292	6 276	17 773 568
1 stycznia 2005	5 000 000	(11 993)	-	2 393 165	10 359 289	17 740 461	6 312	17 746 773
Emisja akcji	900 000	-	-	-	-	900 000	-	900 000
Ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	-	-	1 740 093	-	-	1 740 093	-	1 740 093
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	(2 093)	-	-	-	(2 093)	-	(2 093)
Udział akcjonariuszy mniejszościowych w podziale wyniku	-	-	-	-	(1)	(1)	(63)	(64)
Obniżenie udziału w jednostce zależnej - udział udziałowców mniejszościowych	-	-	-	-	-	-	80	80
Podwyższenie kapitału podstawowego przez akcjonariuszy mniejszościowych w spółce zależnej	-	-	-	(42)	83	41	-	41
Zaprzestanie konsolidacji jednostki zależnej	-	-	-	(332)	2 593	2 261	-	2 261
Otrzymana dywidenda od spółki stowarzyszonej konsolidowanej metoda praw własności	-	-	-	-	(174)	(174)	-	(174)
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(500 000)	(500 000)	-	(500 000)
Przeniesienia	-	-	-	232 050	(232 050)	-	-	-
Zysk netto za 2005 rok	-	-	-	-	879 749	879 749	914	880 663
31 grudnia 2005	5 900 000	(14 086)	1 740 093	2 624 841	10 509 489	20 760 337	7 243	20 767 580

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM – c.d.

za rok zakończony 30 czerwca 2006 roku

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)					Kapitały mniejszości	Kapitał własny razem	
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalną	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane	Razem		
	(w tysiącach złotych)							
1 stycznia 2006	5 900 000	(14 086)	1 740 093	2 624 841	10 509 489	20 760 337	7 243	20 767 580
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	5 259	-	-	-	5 259	-	5 259
Uzupełnienie należnych wpłat na kapitał podstawowy w spółce zależnej przez udziałowców mniejszościowych	-	-	-	42	-	42	28	70
Korekta przeszacowania majątku trwałego	-	-	-	-	(74 705)	(74 705)	-	(74 705)
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(885 000)	(885 000)	-	(885 000)
Przeniesienia	-	-	-	204 295	(204 295)	-	-	-
Zysk netto za 2 kwartał narastająco 2006 roku	-	-	-	-	731 396	731 396	1 038	732 434
30 czerwca 2006	5 900 000	(8 827)	1 740 093	2 829 178	10 076 885	20 537 329	8 309	20 545 638

INFORMACJA DODATKOWA DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO na dzień 30 czerwca 2006 roku

1. INFORMACJE OGÓLNE

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. (zwane dalej „PGNiG S.A.”, „Spółką” lub „Jednostką Dominującą”), Jednostka Dominująca Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. (zwanej dalej „Grupą PGNiG S.A.” lub „Grupą”) z siedzibą w Polsce w Warszawie, kod pocztowy 00-537, przy ulicy Kruczej 6/14. Z dniem 23 września 2005 roku, w związku ze sprzedażą na GPW w Warszawie nowej emisji akcji, PGNiG S.A. z jednoosobowej spółki Skarbu Państwa stała się spółką publiczną

Jednostka Dominująca powstała w wyniku przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego pod nazwą Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa. Akt przekształcenia oraz statut zostały podpisane w formie aktu notarialnego dnia 21 października 1996 roku.

Minister Skarbu Państwa podpisując wyżej wymieniony akt przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego w spółkę akcyjną wykonał postanowienia rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 30 września 1996 roku w sprawie przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo z siedzibą w Warszawie w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa (Dz.U. Nr 116 z 1996 r., poz. 553).

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. Aktualnie Spółka jest wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000059492.

Spółce nadano numer statystyczny REGON 012216736.

Spółka akcyjna jest prawnym następcą przedsiębiorstwa państwowego. Aktywa i pasywa przedsiębiorstwa państwowego zostały wniesione do spółki akcyjnej i ujęte w księgach według wartości z bilansu zamknięcia przedsiębiorstwa państwowego.

Podstawowym przedmiotem działalności Spółki jest poszukiwanie i wydobywanie ropy i gazu, import gazu, przesył i dystrybucja gazu.

2. INFORMACJE O STOSOWANYCH ZASADACH RACHUNKOWOŚCI

Podstawa sporządzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej (MSSF), w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską (UE) na dzień 30 czerwca 2006 roku.

Z dniem 1 stycznia 2005 roku nowelizacja Ustawy o Rachunkowości, w związku z faktem ubiegania się o dopuszczenie do publicznego obrotu oraz zgodą Komisji Papierów Wartościowych i Giełd z dnia 24 maja 2005 roku na dopuszczenie akcji PGNiG S.A. do publicznego obrotu, nałożyła na Grupę obowiązek przygotowania skonsolidowanego sprawozdania finansowego zgodnie z MSSF.

W stosunku do statutowych jednostkowych sprawozdań finansowych Spółka stosuje zasady wyceny określone w ustawie z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości (Dz. U. Nr 76, poz. 694 z dnia 17 czerwca 2002 roku) [„Ustawa”].

Zgodnie z MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych”, MSSF składają się z Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”), Międzynarodowych Standardów Rachunkowości („MSR”) i Interpretacji wydanych przez Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej („IFRIC”).

Rada Międzynarodowych Standardów Rachunkowości wydała Międzynarodowy Standard Sprawozdawczości Finansowej nr 1 („MSSF 1”) „Zastosowanie po raz pierwszy Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej”, który obowiązuje przy sporządzaniu sprawozdań finansowych za okresy rozpoczynające się w dniu 1 stycznia 2004 roku lub później. MSSF 1 dotyczy oprócz tych podmiotów, które przygotowują po raz pierwszy sprawozdanie finansowe według MSSF,

również podmiotów, takich jak Grupa PGNiG S.A., które stosowały MSSF, ale w ich sprawozdaniu znajdowało się stwierdzenie o niezgodności z określonymi standardami. W związku z tym w szczególności, MSSF 1 wymaga od jednostki, aby w swym sprawozdaniu finansowym sporządzonym zgodnie z MSSF ujęła wszystkie aktywa i pasywa, których ujęcie jest wymagane przez MSSF. Zgodnie z MSSF 1 jednostka może dokonać wyceny według wartości godziwej składników rzeczowego majątku trwałego na dzień zastosowania MSSF i uznać tę wartość godziwą jako koszt składników rzeczowego majątku trwałego na ten dzień.

Zakres informacji ujawnionych w niniejszym skonsolidowanym 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 Grupę zostały przedstawione poniżej.

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe jest przedstawione w Złotych, a wszystkie wartości, o ile nie jest to wskazane inaczej, podane są w tysiącach (tysiące złotych).

Oświadczenie o zgodności

Niniejsze skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej („MSSF”) oraz zgodnie z odpowiednimi MSSF przyjętymi przez UE. MSSF obejmują standardy i interpretacje zaakceptowane przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości („RMSR”) oraz Komisję ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej („IFRIC”).

Zmiany stosowanych zasad rachunkowości

Spółka do końca 2004 roku sporządzała skonsolidowane sprawozdanie finansowe według MSSF. Sprawozdanie to jednak nie zawierało wyraźnego i bezwarunkowego stwierdzenia o zgodności z MSSF. W związku z tym spółka zgodnie z wytycznymi zawartymi w MSSF 1 przyjęła, że dopiero sprawozdanie za rok 2005 jest pierwszym sprawozdaniem finansowym jednostki, sporządzonym zgodnie z MSSF to jest zawierającym wyraźne i bezwarunkowe stwierdzenie o zgodności z MSSF.

Niniejsze sprawozdanie jest kolejnym sprawozdaniem sporządzonym zgodnie z MSSF. Oświadczenie o zgodności z MSSF dotyczące tego sprawozdania zostało zawarte we wcześniejszym podpunkcie „Oświadczenie o zgodności”.

Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy

Skonsolidowane sprawozdanie finansowe zostało sporządzone według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej (MSSF), w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską (UE)

MSSF w kształcie zatwierdzonym przez UE nie różnią się obecnie w znaczący sposób od regulacji przyjętych przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości (RMSR), za wyjątkiem poniższych standardów, które według stanu na 30 czerwca 2006 roku nie zostały jeszcze przyjęte do stosowania:

1. Interpretacji KIMSF 8 „Zakres MSSF 2 Płatności regulowane akcjami”;
2. Interpretacji KIMSF 9 „Ponowna ocena wbudowanych instrumentów pochodnych”;
3. Interpretacji KIMSF 10 „Sprawozdawczość śródroczna i utrata wartości”.

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

Zasady konsolidacji

Skonsolidowane sprawozdania finansowe zawierają sprawozdanie finansowe jednostki dominującej oraz sprawozdania jednostek kontrolowanych przez jednostkę dominującą (lub jednostki zależne od jednostki dominującej) sporządzone na dzień 30 czerwca każdego okresu. Kontrola występuje wówczas, gdy jednostka dominująca ma możliwość wpływania na politykę finansową i operacyjną podległej jednostki w celu osiągnięcia korzyści z jej działalności.

Na dzień nabycia aktywa i pasywa jednostki nabywanej są wyceniane według ich wartości godziwej. Nadwyżka ceny nabycia powyżej wartości godziwej możliwych do zidentyfikowania przejętych aktywów netto jednostki jest ujmowana jako wartość firmy. W przypadku, gdy cena nabycia jest niższa od wartości godziwej możliwych do zidentyfikowania przejętych aktywów netto jednostki, różnica ujmowana jest jako zysk w rachunku zysków i strat okresu, w którym nastąpiło nabycie. Udział właścicieli mniejszościowych jest wykazywany w odpowiedniej proporcji wartości godziwej aktywów i kapitałów. W kolejnych okresach, straty przypadające właścicielom mniejszościowym powyżej wartości ich udziałów, pomniejszają kapitały jednostki dominującej.

W przypadkach, gdy jest to konieczne, w sprawozdaniach finansowych jednostek zależnych bądź stowarzyszonych dokonuje się korekt mających na celu ujednolicenie zasad rachunkowości stosowanych przez jednostkę z zasadami stosowanymi przez podmiot dominujący.

Wszelkie transakcje, salda, przychody i koszty pomiędzy podmiotami powiązanymi objętymi konsolidacją podlegają wyłączeniom konsolidacyjnym.

Wyniki finansowe jednostek nabytych lub sprzedanych w ciągu roku są ujmowane w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym od/do momentu odpowiednio ich nabycia lub zbycia.

W przypadku utraty kontroli nad jednostką zależną, skonsolidowane sprawozdanie finansowe uwzględnia wyniki za tę część roku objętego sprawozdaniem, w którym to okresie jednostka dominująca posiadała taką kontrolę.

Udziały mniejszości w I półroczu 2006 roku obejmują część nie należących do Grupy udziałów w spółkach BSiPG Gazoprojekt S.A., BN Naftomontaż Sp. z o.o., oraz Naft-Stal Sp. z o.o. W I półroczu 2005 roku udział mniejszości obejmował część nie należących do Grupy udziałów w spółkach BSiPG Gazoprojekt S.A., Naft-Trans Sp. z o.o. oraz Naft-Stal Sp. z o.o.

Inwestycje w jednostki stowarzyszone

Jednostką stowarzyszoną jest podmiot, na którą Spółka dominująca wywiera znaczący wpływ, lecz nie sprawuje kontroli, uczestnicząc w ustalaniu zarówno polityki finansowej jak i operacyjnej jednostki stowarzyszonej ani nie są to wspólne przedsięwzięcia. Udziały finansowe Grupy w jej jednostkach stowarzyszonych wyceniane są przy wykorzystaniu metody praw własności, za wyjątkiem sytuacji, gdy inwestycja jest klasyfikowana jako przeznaczona do zbycia (zob. poniżej). Inwestycje w jednostkę stowarzyszoną są wyceniane według ceny nabycia z uwzględnieniem zmian w udziale Grupy w aktywach netto, jakie wystąpiły do dnia bilansowego, pomniejszonych o utratę wartości poszczególnych inwestycji. Straty jednostek stowarzyszonych przekraczające wartość udziału Grupy w tych jednostkach stowarzyszonych nie są rozpoznawane.

Nadwyżka ceny nabycia powyżej wartości godziwej możliwych do zidentyfikowania aktywów netto jednostki stowarzyszonej na dzień nabycia jest ujmowana jako wartość firmy. W przypadku, gdy cena nabycia jest niższa od wartości godziwej możliwych do zidentyfikowania aktywów netto jednostki stowarzyszonej na dzień nabycia, różnica ujmowana jest jako zysk w rachunku zysków i strat okresu, w którym nastąpiło nabycie.

Zyski i straty wynikające z transakcji pomiędzy Grupą a jednostką stowarzyszoną podlegają wyłączeniom konsolidacyjnym zgodnie z udziałem Grupy w kapitałach jednostki stowarzyszonej. Dni bilansowe jednostek stowarzyszonych i Grupy są jednakowe i oba podmioty stosują spójne zasady rachunkowości. W przypadkach, gdy jest to konieczne, w sprawozdaniach finansowych jednostek stowarzyszonych dokonuje się korekt mających na celu ujednolicenie zasad rachunkowości stosowanych przez jednostkę z zasadami stosowanymi przez podmiot dominujący. Straty ponoszone przez jednostkę stowarzyszoną mogą świadczyć o utracie wartości jej aktywów co powoduje konieczność rozpoznania odpisu aktualizującego na odpowiednim poziomie.

Udziały we wspólnym przedsięwzięciu

Udział Grupy we wspólnym przedsięwzięciu jest ujmowany metodą konsolidacji proporcjonalnej, zgodnie z którą proporcjonalny udział w aktywach, pasywach, przychodach i kosztach wspólnego przedsięwzięcia jest ujmowany, pozycja po pozycji, łącznie z podobnymi pozycjami w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym.

Przeliczanie pozycji wyrażonych w walucie obcej

Walutą funkcjonalną (wyceny) i walutą prezentacji spółki PGNiG S.A. i jej jednostek zależnych za wyjątkiem spółki PGNiG Finance BV 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 skonsolidowanym 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, jednostka dominująca Grupy Kapitałowej wykorzystuje walutowe transakcje forward oraz opcje (zob. poniżej zasady rachunkowości stosowane przez Grupę w odniesieniu do pochodnych instrumentów finansowych).

Walutą funkcjonalną zagranicznego oddziału (Oddział Operatorski w Pakistanie) oraz jednostki zależnej (PGNiG Finance BV) jest odpowiednio rupia pakistańska oraz EUR. Na dzień bilansowy aktywa i zobowiązania tych zagranicznych jednostek są przeliczane na walutę prezentacji PGNiG S.A. po kursie obowiązującym na dzień bilansowy, a ich rachunki zysków i strat są przeliczone po średnim ważonym 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

W celu dopełnienia wymogów zgodnie z MSSF 1 jednostka dokonała wyceny do wartości godziwej składników rzeczowego majątku trwałego na dzień zastosowania MSSF po raz pierwszy i uznała tę wartość za ich zakładany koszt na ten dzień. Zmiana wartości wynikająca z przeszacowania rzeczowych aktywów trwałych ujęta została w pozycji „zyski/straty zatrzymane”.

Rzeczowe aktywa trwałe wykazywane są w bilansie w wartości przeszacowanej, pomniejszonej w kolejnych okresach o odpisy amortyzacyjne oraz utratę wartości. Wyceny przeprowadzane są w sytuacji wystąpienia przesłanki trwałej utraty wartości rzeczowych aktywów trwałych.

Obniżenie wartości wynikające z przeszacowania rzeczowych aktywów trwałych ujmowane jest jako koszt okresu w wysokości przewyższającej kwotę wcześniejszej wyceny tego składnika aktywów ujętą w pozycji kapitału rezerwowego.

Amortyzacja przeszacowanych rzeczowych aktywów trwałych ujmowana jest w rachunku zysków i strat.

Środki trwałe w budowie powstające dla celów produkcyjnych, wynajmu lub administracyjnych jak również dla celów jeszcze nieokreślonych, prezentowane są w bilansie wg kosztu wytworzenia pomniejszonego o odpisy z tytułu utraty wartości. Amortyzacja dotycząca tych środków trwałych rozpoczyna się w momencie rozpoczęcia ich użytkowania, zgodnie z zasadami dotyczącymi własnych aktywów trwałych.

Amortyzację wylicza się dla wszystkich środków trwałych, z pominięciem gruntów oraz środków trwałych w budowie, przez oszacowany okres ekonomicznej przydatności tych środków, używając metody liniowej, przy zastosowaniu następujących rocznych stawek amortyzacji:

Budynki i budowle	- 2,5-20 %
Maszyny i urządzenia, środki transportu oraz pozostałe	- 3,33-50 %

Aktywa utrzymywane na podstawie umowy leasingu finansowego są amortyzowane przez okres ich ekonomicznej użyteczności, odpowiednio jak aktywa własne, nie dłużej jednak niż okres trwania leasingu.

Zyski lub straty wynikłe ze sprzedaży/likwidacji lub zaprzestania użytkowania środków trwałych są określane jako różnica pomiędzy przychodami ze sprzedaży a wartością netto tych środków trwałych i są ujmowane w rachunku zysków i strat.

Koszty finansowania zewnętrznego

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

Nieruchomości inwestycyjne

Za nieruchomości inwestycyjne uznaje się nieruchomości, które traktowane są jako źródło przychodów z czynszów lub/i utrzymywane są w posiadaniu ze względu na spodziewany przyrost ich wartości. Początkowo nieruchomości inwestycyjne są ujmowane według ceny nabycia z uwzględnieniem kosztów transakcji. Wszystkie nieruchomości inwestycyjne wyceniane są zgodnie z wymogami MSR 16 określonego dla tego modelu tj. w cenie nabycia lub koszcie wytworzenia pomniejszonym o dotychczasowe umorzenie i zakumulowane odpisy aktualizujące z tytułu utraty wartości. Nieruchomości inwestycyjne są usuwane z bilansu w przypadku ich zbycia lub w przypadku stałego wycofania danej nieruchomości inwestycyjnej z użytkowania, gdyż nie są spodziewane żadne przyszłe korzyści z jej sprzedaży. Wszelkie zyski lub straty, wynikające z usunięcia nieruchomości inwestycyjnej z bilansu, są ujmowane w rachunku zysków i strat w tym okresie, w którym dokonano takiego wyksięgowania.

Wartość firmy

Wartość firmy, powstająca przy konsolidacji, wynika z wystąpienia na dzień nabycia nadwyżki kosztu nabycia jednostki nad wartością godziwą identyfikowalnych składników aktywów i pasywów jednostki zależnej, stowarzyszonej lub wspólnego przedsięwzięcia na dzień nabycia.

Wartość firmy jest wykazywana jako składnik aktywów i przynajmniej raz w roku podlega analizie pod kątem utraty wartości.

Ewentualna utrata wartości rozpoznawana jest od razu w rachunku zysków i strat i nie podlega odwróceniu w kolejnych okresach.

Przy sprzedaży jednostki zależnej, stowarzyszonej lub wspólnego przedsięwzięcia, nieodpisana część wartości firmy uwzględniana jest przy wyliczaniu zysku bądź straty na sprzedaży.

Wartości niematerialne

Wartości niematerialne są rozpoznawane, jeżeli jest prawdopodobne, że w przyszłości spowodują one wpływ korzyści ekonomicznych, które mogą być bezpośrednio powiązane z tymi aktywami.

Nabyte odrębnie oraz wytworzone we własnym zakresie

Wartości niematerialne nabyte w ramach oddzielnej transakcji są aktywowane według ceny nabycia.

Po początkowym ujęciu według ceny nabycia wartości niematerialne wykazywane są w bilansie w wartości przeszacowanej, pomniejszonej w kolejnych okresach o odpisy amortyzacyjne oraz utratę wartości. Wyceny przeprowadzane są w sytuacji wystąpienia przesłanki trwałej utraty wartości.

Obniżenie wartości, wynikające z przeszacowania wartości niematerialnych, ujmowane jest jako koszt okresu w wysokości przewyższającej kwotę wcześniejszej wyceny tego składnika aktywów, ujętą w pozycji kapitału rezerwowego.

Amortyzacja przeszacowanych wartości niematerialnych ujmowana jest w rachunku zysków i strat. Wartości niematerialne są amortyzowane liniowo w okresie odpowiadającym szacowanemu okresowi ich ekonomicznej użyteczności. Poprawność stosowanych okresów i stawek amortyzacji jest okresowo weryfikowana, nie rzadziej niż na koniec roku obrotowego, a ewentualna korekta odpisów amortyzacyjnych dokonywana jest w okresach następnych.

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

Nabyte koncesje, licencje, prawa do patentów i podobne wartości	2- 10 lat
Nabyte oprogramowanie komputerowe	2- 5 lat

Prawo wieczystego użytkowania gruntu nabyte nieodpłatnie i odpłatnie ewidencjonowane jest w księgach. Prawo wieczystego użytkowania gruntu nabyte odpłatnie zaprezentowano jako wartości niematerialne i jest amortyzowane przez okres użytkowania. Natomiast prawo wieczystego użytkowania gruntu nabyte nieodpłatnie tj. na mocy decyzji administracyjnej, traktowane jest jako leasing operacyjny i nie jest ujmowane w ewidencji bilansowej. Jest ono jedynie ujmowane w wartości godziwej jako pozycja pozabilansowa.

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.

Pozostałe wartości niematerialne podlegają weryfikacji pod kątem utraty wartości wtedy, gdy zaistniały okoliczności, które wskazują na to, że wartość bilansowa tych aktywów może nie być możliwa do odzyskania.

Jeżeli istnieją przesłanki wskazujące na to, że mogła nastąpić utrata wartości, a wartość bilansowa przekracza szacowaną wartość odzyskiwalną, wówczas wartość tych aktywów bądź ośrodków wypracowujących środki pieniężne, do których te aktywa należą, jest obniżana do poziomu wartości odzyskiwalnej. Wartość odzyskiwalna aktywów odpowiada wyższej z następujących wartości: ceny sprzedaży netto lub wartości użytkowej.

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.

Nakłady na prace poszukiwawcze i rozpoznawcze

Koszty prac poszukiwawczych i rozpoznawczych ropy i gazu fazy przedprodukcyjnej są księgowane na podstawie metody sukcesu geologicznego. Koszty prac poszukiwawczych i rozpoznawczych księgowane są jako wartości niematerialne i prawne od momentu określenia przemysłowej przydatności odwiertu.

Jeżeli, w konsekwencji dalszych badań, dany obszar okaże się nieprzydatny do przemysłowego wykorzystania, koszty nakładów na badania i rozpoznanie są spisywane w rachunek zysków i strat danego okresu. W wyniku przekazania środków trwałych do używania koszty te są zaewidencjonowane, najczęściej jako część wartości budowli odwiertu wydobywczego i podlegają amortyzacji. Okres ekonomicznej użyteczności odwiertów jest określany przez Zarząd Spółki na każdą datę bilansową.

Koszty prac poszukiwawczo-rozpoznawczych są weryfikowane pod kątem ewentualnej utraty wartości, jeśli składnik aktywów nie został jeszcze oddany do użytkowania, lub gdy zaistniały zdarzenia bądź zaszły zmiany wskazujące na to, że ich wartość bilansowa może nie być możliwa do odzyskania.

Koszty związane z badaniami geofizycznymi i geosejsmicznymi ujmowane są 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.

Grupa 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 Spółki 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.

Grupa jako leasingobiorca

Aktywa użytkowane na podstawie umowy leasingu finansowego są traktowane jak aktywa Grupy i są wyceniane w ich 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 są odnoszone w rachunek zysków i strat przy zastosowaniu metody liniowej w okresie wynikającym z umowy leasingu.

Korzyści otrzymane i należne jako zachęta do zawarcia umowy leasingu operacyjnego odnoszone są w rachunek zysków i strat przy zastosowaniu metody liniowej w okresie wynikającym z umowy leasingu.

Inwestycje

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 inwestycje „utrzymywane do upływu terminu zapadalności”, pod warunkiem, że Grupa 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 zbycia

Aktywa trwale (i grupy aktywów netto przeznaczonych do zbycia) zaklasyfikowane jako przeznaczone do zbycia, wyceniane są po niższej z dwóch wartości: wartości bilansowej lub wartości godziwej pomniejszonych o koszty związane ze sprzedażą.

Aktywa trwale i grupy aktywów netto klasyfikowane są jako przeznaczone do zbycia, jeżeli ich wartość bilansowa będzie odzyskana raczej w wyniku transakcji sprzedaży niż w wyniku ich dalszego ciągłego użytkowania. Warunek ten uznaje się za spełniony wyłącznie wówczas, gdy wystąpienie transakcji sprzedaży jest bardzo prawdopodobne, a składnik aktywów (lub grupa aktywów netto przeznaczonych do zbycia) jest dostępny w swoim obecnym stanie do natychmiastowej sprzedaży.

Klasyfikacja składnika aktywów jako przeznaczonego do zbycia zakłada zamiar kierownictwa spółki do zakończenia transakcji sprzedaży w ciągu roku od momentu zmiany klasyfikacji.

Zapasy

Zapasy są wykazywane według ceny nabycia lub kosztów wytworzenia nie wyższych, niż cena sprzedaży netto. Na koszty wytworzenia składają się koszty materiałów bezpośrednich oraz, w stosownych przypadkach, koszty wynagrodzeń bezpośrednich oraz uzasadniona część kosztów pośrednich. W skład wykazywanych w bilansie zapasów materiałów wchodzi zapasy gazu oraz pozostałych materiałów. Zapas gazu wyceniany jest według średnioważonej ceny nabycia gazu z importu, rzeczywistego kosztu wytworzenia gazu pozyskiwanego ze źródeł krajowych oraz kosztów odazotowania. Wycena gazu z importu odbywa się wg kursu zastosowanego w dokumencie SAD.

Cena sprzedaży netto odpowiada oszacowanej cenie sprzedaży dokonywanej w toku zwykłej działalności gospodarczej, pomniejszonej o wszelkie koszty konieczne do zakończenia produkcji oraz koszty doprowadzenia zapasów do sprzedaży lub znalezienia nabywcy (tj. koszty sprzedaży, marketingu itp.).

Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności

Należności z tytułu dostaw i usług, są ujmowane i wykazywane według kwot pierwotnie zafakturowanych pomniejszonych o odpisy aktualizujące. Wartość należności aktualizuje się uwzględniając stopień prawdopodobieństwa ich zapłaty.

Odpisy aktualizujące należności z tytułu dostaw gazu dla odbiorców drobnych, o małym zużyciu gazu, rozliczanych według grup taryfowych 1-4, kalkulowane są statystycznie. Podstawą tworzenia odpisów jest analiza danych historycznych o spłacie należności w okresie roku. Na bazie analizy wyliczane są wskaźniki spłacalności, które służą ustaleniu odpisów według struktury wiekowej należności. Na należności przeterminowane powyżej 365 dni, a także na wszystkie zarachowane odsetki tworzony jest odpis aktualizujący w wysokości 100 %.

Odpisy aktualizujące z tytułu dostaw gazu dla klientów z grup taryfowych 5-7 tworzone są na należności przeterminowane powyżej 90 dni. Odpisy te są kalkulowane indywidualnie, w oparciu o wiedzę o sytuacji finansowej dłużników.

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 są odpisywane w straty 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 inwestycje 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 skonsolidowanym 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 Grupa 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, za wyjątkiem sytuacji, gdy składnik aktywów ujmowany był w wartości przeszacowanej (wówczas utrata wartości traktowana jest jako obniżenie wcześniejszego przeszacowania).

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 jednostki dominującej.

Kapitał akcyjny wykazywany jest według wartości nominalnej, w wysokości zgodnej ze statutem jednostki dominującej 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 dominującej.

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.

Kwoty powstałe z podziału zysku prezentowane są w innych kapitałach rezerwowych, natomiast niepodzielony wynik z lat ubiegłych oraz wynik roku bieżącego prezentowane są w sprawozdaniu finansowym jako zyski zatrzymane.

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.

Zyski i straty są ujmowane w rachunku zysków i strat z chwilą usunięcia zobowiązania z bilansu lub stwierdzenia utraty wartości, a także w wyniku naliczania amortyzacji.

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. W przypadku, gdy wpływ zmian wartości pieniądza w czasie jest istotny, wysokość rezerwy ustalana jest na poziomie bieżącej wartości spodziewanych przyszłych wydatków koniecznych do uregulowania zobowiązania, zaś stopą dyskontową jest w tym przypadku oszacowana stopa zwrotu z lokat wolnych od ryzyka. Jeżeli zastosowana została metoda polegająca na dyskontowaniu, zwiększenie rezerwy związane z upływem czasu jest ujmowane jako koszt finansowania zewnętrznego.

W przypadku, gdy rezerwy dotyczą kosztów likwidacji aktywów związanych z wydobywaniem, 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 Grupie PGNiG S.A. został opisany w punkcie 26.

Rozliczenia międzyokresowe

Spółki wchodzące w skład Grupy Kapitałowej dokonują 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 urlop). Rozliczenia te w bilansie są wykazywane w pasywach łącznie ze zobowiązaniami z tytułu dostaw i usług oraz pozostałymi zobowiązaniami.

Jednostki Grupy Kapitałowej rozpoznają rozliczenia międzyokresowe przychodów w celu zaliczenia tych przychodów do przyszłych okresów sprawozdawczych, w momencie, kiedy przychody te zostaną zrealizowane.

Do rozliczeń międzyokresowych przychodów Jednostka Dominująca oraz Spółki Gazownictwa zaliczają 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 spółek Grupy 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 Grupa 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.

Kontrakty budowlane

W przypadku, gdy wynik kontraktu budowlanego może być wiarygodnie oszacowany, przychody i koszty są rozpoznawane w odniesieniu do stopnia zaawansowania realizacji kontraktu na dzień bilansowy. Stopień zaawansowania mierzony jest zwykle jako proporcja kosztów poniesionych do całości szacowanych kosztów kontraktu, za wyjątkiem sytuacji, gdy taki sposób nie odzwierciedlałby faktycznego stopnia zaawansowania. Wszelkie zmiany w zakresie prac, roszczenia oraz premie są rozpoznawane w stopniu, w jakim zostały one uzgodnione z klientem.

W przypadku, kiedy wartość kontraktu nie może być wiarygodnie oszacowana, przychody z tytułu tego kontraktu są rozpoznawane w stopniu, w jakim jest prawdopodobne, że koszty poniesione z tytułu kontraktu zostaną nimi pokryte.

Koszty związane z kontraktem rozpoznawane są jako koszty okresu, w jakim zostały poniesione. W przypadku, kiedy istnieje prawdopodobieństwo, że koszty kontraktu przekroczą przychody, spodziewana strata na kontrakcie jest natychmiast rozpoznawana i ujmowana jako koszt.

Dotacje państwowe

Dotacje państwowe udzielone na cele przekwalifikowania pracowników ujmowane są jako przychód w poszczególnych okresach, aby zapewnić ich współmierność z odpowiadającymi kosztami.

Dotacje państwowe do aktywów trwałych są prezentowane w bilansie jako rozliczenia międzyokresowe przychodów 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) podatkowa 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. Rezerwa z tytułu podatku odroczonego jest rozpoznawana od przejściowych różnic podatkowych powstałych w wyniku inwestycji w podmioty zależne i stowarzyszone oraz wspólne przedsięwzięcia, chyba że Grupa jest zdolna kontrolować moment odwrócenia różnicy przejściowej i jest prawdopodobne, iż w dającej się przewidzieć przyszłości różnica przejściowa się nie odwróci.

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

Instrumenty pochodne i rachunkowość zabezpieczeń

W związku z prowadzoną działalnością Grupa wystawiona jest na ryzyka finansowe związane ze zmianami kursów walutowych oraz stóp procentowych. W celu zabezpieczenia przed tym ryzykami, Grupa zawiera transakcje dotyczące instrumentów pochodnych takich jak *swap*, walutowe kontrakty *forward* oraz *opcje*, walutowe strategie *opcyjne* i *cross currency interest rate swap*, w celu zabezpieczenia przed ryzykiem wynikającym z wahań kursów walut oraz zmian stóp procentowych mających wpływ na pewne aktywa, zobowiązania i transakcje w walutach obcych.

Tego rodzaju pochodne instrumenty finansowe są wyceniane według wartości godziwej.

Zmiany wartości godziwej finansowych instrumentów pochodnych wyznaczonych do zabezpieczenia przepływów pieniężnych zalicza się do przychodów lub kosztów finansowych okresu sprawozdawczego.

Jeżeli zabezpieczenie przepływów pieniężnych (związanych z przyszłymi zobowiązaniami lub planowanymi transakcjami) wiąże się z ujęciem w księgach aktywa lub zobowiązania, wówczas w momencie pierwotnego ujęcia tego aktywa lub zobowiązania, zyski lub straty dotyczące instrumentu

finansowego rozpoznane uprzednio w kapitałach korygują pierwotną wartość aktywa lub zobowiązania. Jeżeli transakcja zabezpieczająca przyszłe przepływy pieniężne nie wiąże się z powstaniem aktywa ani zobowiązania, wartość odroczone w kapitałach ujmowana jest w rachunku wyników w okresie, w którym rozliczenie pozycji zabezpieczanej ujmowane jest w rachunku wyników.

W przypadku efektywnego zabezpieczania wartości godziwej, wartość pozycji zabezpieczanej korygowana jest o zmiany wartości godziwej z tytułu zabezpieczanego ryzyka odnoszone do rachunku wyników. Zyski i straty wynikające z rewaluacji instrumentu pochodnego lub z przeszacowania części walutowej składników bilansu nie będących instrumentami pochodnymi, ujmowane są w rachunku wyników.

Zabezpieczenia stosowane przez Spółkę nie spełniają kryteriów pozwalających na zastosowanie specjalnych zasad rachunkowości dotyczących zabezpieczeń. W związku z tym zyski i straty, powstałe z tytułu zmian w wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego, są ujmowane w rachunku zysków i strat za okres obrotowy.

Zmiany wartości godziwej instrumentów pochodnych nie będących instrumentami zabezpieczającymi ujmowane są w rachunku wyników okresu sprawozdawczego, w którym nastąpiło przeszacowanie.

Wartość godziwa walutowych transakcji terminowych typu forward jest obliczana na podstawie kursu wymiany przewidywanego na dzień bilansowy dla transakcji typu forward o podobnym profilu wymagalności.

Wartość godziwa transakcji zamiany (swap) stóp procentowych jest określona na podstawie zdyskontowanych przepływów środków pieniężnych do wygaśnięcia transakcji.

Instrumenty pochodne wbudowane w inne instrumenty finansowe lub umowy nie będące instrumentami finansowymi traktowane są jako oddzielne instrumenty pochodne, jeżeli charakter wbudowanego instrumentu oraz ryzyka z nim związane nie są ściśle powiązane z charakterem umowy zasadniczej i ryzykami z niej wynikającymi oraz jeżeli umowy zasadnicze nie są wyceniane według wartości godziwej, której zmiany są ujmowane w rachunku wyników.

3. INFORMACJE DOTYCZĄCE SEGMENTÓW DZIAŁALNOŚCI

Przyjęto, że podstawowym podziałem na segmenty działalności jest podział wg segmentów branżowych. Grupa prowadzi działalność w czterech następujących segmentach:

Segment wydobywania i produkcji – segment ten obejmuje cały proces produkcji gazu i ropy naftowej poczynając od badań geofizycznych poprzedzających etap poszukiwań do wydobywania i przygotowania produktu do sprzedaży.

Segment obrotu i magazynowania – segment ten zajmuje się zakupem gazu, jego magazynowaniem i sprzedażą.

Segment dystrybucji – segment ten zajmuje się zakupem, sprzedażą oraz dostarczaniem gazu do ostatecznych odbiorców, głównie indywidualnych.

Segment pozostałych – segment ten dostarcza usługi projektowania, produkcji maszyn dla urządzeń i obiektów gazowniczych oraz górnictwa naftowego.

Aktywa segmentu obejmują wszystkie aktywa operacyjne wykorzystywane przez segment, na które składają się głównie - gotówka, należności, zapasy, środki trwałe w wartości pomniejszonej o odpisy aktualizujące. Podczas gdy większość aktywów może być bezpośrednio przyporządkowana do poszczególnych segmentów, wartość aktywów użytkowanych przez dwa lub więcej segmentów alokowana jest do poszczególnych segmentów na podstawie stopnia wykorzystania tych aktywów przez odpowiednie segmenty.

Zobowiązania segmentu obejmują wszelkie zobowiązania operacyjne, głównie zobowiązania handlowe, zobowiązania z tytułu wynagrodzeń i podatków, zarówno wymagalne jak i naliczone oraz wszystkie rezerwy na zobowiązania, które można przypisać do danego segmentu.

Zarówno aktywa jak i zobowiązania segmentu nie obejmują podatku odroczonego.

Transakcje wewnętrzne w ramach segmentu zostały wyeliminowane.

Wszystkie transakcje pomiędzy segmentami realizowane są na podstawie wewnętrznie ustalonych cen.

3.a. Segmenty branżowe

W poniższych tabelach przedstawione zostały dane dotyczące przychodów i zysków oraz niektórych aktywów i pasywów poszczególnych segmentów branżowych Grupy za okresy zakończone 30 czerwca 2006 roku i 30 czerwca 2005 roku.

Okres zakończony 30 czerwca 2006 roku	Wydobycie i produkcja	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	872 800	2 083 618	5 180 712	47 639	-	8 184 769
Sprzedaż między segmentami	475 710	3 928 636	4 928	75 892	(4 485 166)	-
Przychody segmentu ogółem	1 348 510	6 012 254	5 185 640	123 531	(4 485 166)	8 184 769
Amortyzacja	(232 572)	(78 229)	(332 651)	(5 200)	-	(648 652)
Pozostałe koszty	(790 990)	(5 557 271)	(4 605 324)	(114 894)	4 484 500	(6 583 979)
Koszty segmentu ogółem	(1 023 562)	(5 635 500)	(4 937 975)	(120 094)	4 484 500	(7 232 631)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	324 948	376 754	247 665	3 437	(666)	952 138
Koszty finansowe netto						31 873
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(30 115)				(30 115)
Wynik brutto						953 896
Podatek dochodowy						(221 462)
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej						-
Wyplata z zysku						-
Zysk netto						732 434
Bilans						
Aktywa segmentu	7 276 175	11 202 848	10 993 783	245 002	(356 008)	29 361 800
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		481 961				481 961
Aktywa nieprzypisane						496 234
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						405 737
Aktywa ogółem						30 745 732
Kapitał własny ogółem						20 545 638
Zobowiązania segmentu	1 025 648	2 524 886	1 965 386	81 141	(355 715)	5 241 346
Zobowiązania nieprzypisane						2 875 374
Rezerwa na podatek odroczonego						2 083 374
Pasywa ogółem						30 745 732
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(141 568)	(187 816)	(340 702)	(3 782)		(673 868)
Odpisy aktualizujące aktywa	(331 763)	(1 902 753)	(471 315)	(25 249)		(2 731 080)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(53 537)

Okres zakończony 30 czerwca 2005 roku	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowanie i przesył	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	691 397	1 565 385	3 884 058	37 030	-	6 177 870
Sprzedaż między segmentami	402 576	2 755 423	13 039	66 272	(3 237 310)	-
Przychody segmentu ogółem	1 093 973	4 320 808	3 897 097	103 302	(3 237 310)	6 177 870
Amortyzacja	(221 074)	(221 779)	(326 821)	(5 798)	-	(775 472)
Pozostałe koszty	(659 218)	(3 552 987)	(3 403 355)	(102 401)	3 232 035	(4 485 926)
Koszty segmentu ogółem	(880 292)	(3 774 766)	(3 730 176)	(108 199)	3 232 035	(5 261 398)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	213 681	546 042	166 921	(4 897)	(5 275)	916 472
Odsetki i inne koszty finansowe, netto						(193 188)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		57 615				57 615
Wynik brutto						780 899
Podatek dochodowy						(164 808)
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej						-
Wypłata z zysku						(89 845)
Zysk netto						526 246
Bilans						
Aktywa segmentu	7 218 631	9 600 885	10 798 332	240 449	(791 258)	27 067 039
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		520 263				520 263
Aktywa nieprzypisane						337 311
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						405 134
Aktywa ogółem						28 329 747
Kapitał własny ogółem						17 773 568
Zobowiązania segmentu	1 186 002	1 921 733	1 924 698	100 366	(792 084)	4 340 715
Zobowiązania nieprzypisane						3 974 760
Rezerwa na podatek odroczonego						2 240 704
Pasywa ogółem						28 329 747
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(214 888)	(135 365)	(234 928)	(2 295)		(587 476)
Odpisy aktualizujące aktywa	(320 606)	(2 187 066)	(474 200)	(3 369)		(2 985 241)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(58 285)

3.b. Segmenty geograficzne

Grupa prowadzi swoją działalność w przeważającej części na terenie kraju. Przychody ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów w obrocie eksportowym stanowią 5,7% ogólnej kwoty przychodów netto ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów.

	30 czerwca 2006	30 czerwca 2005
Sprzedaż krajowa	7 720 578	5 870 355
Gaz wysokometanowy	6 627 997	5 056 222
Gaz zaazotowany	620 856	474 458
Ropa naftowa	181 067	206 863
Hel	4 606	4 390
Gaz propan butan	18 837	13 913
Gazolina	3 831	5 257
Gaz rozprężony	7 357	637
Usługi geofizyczno - geologiczne	15 454	6 756
Usługi poszukiwawcze	11 657	11 703
Towary i materiały	9 419	11 898
Pozostała sprzedaż produktów i usług	219 497	78 258
Sprzedaż eksportowa	464 191	307 515
Gaz wysokometanowy	14 978	6 555
Gaz zaazotowany	-	-
Ropa naftowa	164 256	121 679
Hel	10 516	13 024
Gaz propan butan	-	-
Gazolina	-	-
Gaz rozprężony	-	-
Usługi geofizyczno - geologiczne	149 265	62 499
Usługi poszukiwawcze	110 501	96 114
Towary i materiały	3 996	13
Pozostała sprzedaż produktów i usług	10 679	7 631
Razem	8 184 769	6 177 870

Działalność spółek Grupy na terenie Polski nie wykazuje istotnego regionalnego zróżnicowania w zakresie ryzyka i poziomu zwrotu z poniesionych nakładów inwestycyjnych. W związku z powyższym Grupa prezentuje jedynie dane w podziale na segmenty branżowe.

4. ŚWIADCZENIA PRACOWNICZE I POZOSTAŁE KOSZTY OPERACYJNE NETTO**Świadczenia dla pracowników**

	30 czerwca 2006	30 czerwca 2005
Wynagrodzenia	(595 265)	(600 777)
Ubezpieczenia społeczne i inne świadczenia	(216 111)	(212 347)
Razem	(811 376)	(813 124)

Pozostałe koszty operacyjne netto

	30 czerwca 2006	30 czerwca 2005
Zmiana stanu rezerw netto	(83 597)	5 923
Zmiana stanu odpisów netto	(49 592)	(55 356)
Podatki i opłaty	(377 449)	(288 826)
Odsetki od pozycji niefinansowych netto	176 972	43 339
Różnice kursowe od pozycji niefinansowych netto	25 613	(57 901)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(17 361)	(28 407)
Pozostałe przychody z zarachowanych wcześniej przychodów przyszłych okresów	40 126	47 729
Strata ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	(35 394)	(37 010)
Pozostałe koszty netto	(41 037)	(52 133)
Razem	(361 719)	(422 642)

5. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE

	30 czerwca 2006	30 czerwca 2005
Przychody finansowe	376 937	363 235
Przychody z tytułu wyceny operacji forward i swap	216 502	200 326
Przychody z tytułu odsetek	39 401	57 561
Dodatnie różnice kursowe	-	71 258
Aktualizacja wartości inwestycji	49 309	31 297
Zysk ze zbycia inwestycji	54 359	-
Pozostałe przychody finansowe	17 366	2 793
Koszty finansowe	(345 064)	(556 423)
Koszty operacji forward i swap	(150 067)	(173 702)
Koszty z tytułu odsetek	(38 653)	(280 033)
Ujemne różnice kursowe	(115 391)	-
Dyskonto rezerwy na likwidację odwertów	(7 464)	(6 713)
Aktualizacja wartości inwestycji	(30 357)	(55 547)
Strata ze zbycia inwestycji	-	(17 173)
Prowizje od kredytów	(1 369)	(6 405)
Pozostałe koszty finansowe	(1 763)	(16 850)
Razem koszty finansowe netto	31 873	(193 188)

6. WYCENA JEDNOSTEK STOWARZYSZONYCH METODĄ PRAW WŁASNOŚCI

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
SGT EUROPOL GAZ S.A.			
Udział Grupy PGNiG S.A. w kapitale spółki*	49,74%	49,74%	49,74%
Podstawowa działalność	Przesył gazu	Przesył gazu	Przesył gazu
Wycena udziałów metodą praw własności	1 139 885	1 106 603	1 204 837
Cena nabycia	38 400	38 400	38 400
Udział w zmianie kapitałów	1 178 285	1 145 003	1 243 237
Odpis z tytułu trwałej utraty wartości	(715 085)	(651 203)	(740 837)
Wartość bilansowa inwestycji	463 200	493 800	502 400
GAS-TRADING S.A.			
Udział Grupy PGNiG S.A. w kapitale spółki	43,41%	43,41%	43,41%
Podstawowa działalność	Handel	Handel	Handel
Wycena udziałów metodą praw własności	17 470	16 985	16 572
Cena nabycia	1 291	1 291	1 291
Udział w zmianie kapitałów	18 761	18 276	17 863
Odpis z tytułu trwałej utraty wartości	-	-	-
Wartość bilansowa inwestycji	18 761	18 276	17 863
INVESTGAS S.A.			
Udział Grupy PGNiG S.A. w kapitale spółki	49,00%	49,00%	49,00%
Podstawowa działalność	Roboty inwestycyjne dot. podziemnych magazynów gazu	Roboty inwestycyjne dot. podziemnych magazynów gazu	Roboty inwestycyjne dot. podziemnych magazynów gazu
Wycena udziałów metodą praw własności	-	-	-
Cena nabycia	245	245	245
Udział w zmianie kapitałów	245	245	245
Odpis z tytułu trwałej utraty wartości	(245)	(245)	(245)
Wartość bilansowa inwestycji	-	-	-
Razem wartość bilansowa inwestycji	481 961	512 076	520 263

* W tym 48% to udział bezpośredni a 1,74% udział pośredni poprzez spółkę Gas-Trading S.A.

Jednostka Dominująca dokonała szacunku udziału w kapitałach własnych SGT EuRoPol Gaz S.A. opierając się na wartości tych kapitałów wynikających ze sprawozdania finansowego SGT EuRoPol Gaz S.A. na dzień 30 czerwca 2006 roku sporządzonego zgodnie z PZR, skorygowanego o różnice stosowanych w Grupie zasad rachunkowości oraz wyniki na transakcjach wewnątrz Grupy. Różnice zasad rachunkowości dotyczyły ujęcia kosztów odsetek w wartości netto środków trwałych. Grupa stosuje podejście wzorcowe ujmowania kosztów finansowania (MSR 23), w którym wartości początkowa środków trwałych nie obejmuje kosztów finansowania. Następnie Zarząd przeprowadził analizę pod kątem trwałej utraty wartości wycenianych akcji SGT EuRoPol Gaz S.A. stosując metodę zdyskontowanych przepływów pieniężnych, opierając wyliczenia na danych zawartych w planie finansowym SGT EuRoPol Gaz S.A. na lata 2006 – 2019. Zdyskontowane przepływy obejmują wszystkie przepływy gotówkowe generowane przez SGT EuRoPol Gaz S.A., w tym również przepływy związane z obsługą oprocentowanych obcych źródeł finansowania (koszty odsetkowe oraz spłatę kapitału kredytów i pożyczek). Na dzień 30 czerwca 2006 roku, używając metody praw własności, Jednostka Dominująca wyliczyła wartość udziału w kapitale własnym spółki współzależnej w wysokości 1.139.885 tysięcy złotych.

Wyniki przeprowadzonych testów na trwałą utratę wartości wykazują znaczne różnice w zależności od przyjętych założeń.

Założenia przyjęte do wyceny wartości akcji zawierają, z przyczyn od Spółki niezależnych, duży element niepewności wynikający przede wszystkim z dużych zmian kursów walut obcych oraz polityki taryfowej.

Biorąc pod uwagę powyższe, Zarząd Jednostki Dominującej zdecydował się na dokonanie odpisu aktualizującego wartość inwestycji w SGT EuRoPol Gaz S.A. w wysokości (715.085) tysięcy złotych.

7. PODATEK DOCHODOWY

Grupa Kapitałowa PGNiG S.A. nie stanowi grupy podatkowej według polskich przepisów. Każdy z podmiotów wchodzących w jej skład jest oddzielnym podatnikiem.

	30 czerwca 2006	30 czerwca 2005
Zysk brutto	953 896	780 899
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(181 240)	(148 371)
Różnice trwale pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania	(40 222)	(16 437)
Bieżący podatek dochodowy	(265 030)	(172 593)
Efektywna stopa podatkowa	23%	21%
Odroczony podatek dochodowy	43 568	7 785
Stawka podatku przyjęta do wyliczenia podatku odroczonego	19%	19%
Obciążenie podatkowe wykazane w skonsolidowanym rachunku zysków i strat	(221 462)	(164 808)

7.a. Bieżący podatek dochodowy

	30 czerwca 2006	30 czerwca 2005
Zysk (strata) brutto (skonsolidowany)	953 896	780 899
Korekty konsolidacyjne	213 748	133 459
Różnice pomiędzy zyskiem (stratą) brutto a podstawą opodatkowania podatkiem dochodowym	170 111	19 814
Przychody nie zaliczane do dochodu do opodatkowania, w tym:	1 453 555	850 223
Rozwiązanie odpisów	155 716	190 588
Rozwiązanie rezerw	63 829	71 690
Rozwiązanie przychodów przyszłych okresów	81 900	7 780
Dodatnie różnice kursowe	20 013	45 028
Przychody uzyskane za granicą	141 116	55 106
Przychody z tytułu sprzedaży gazu (szacowanej oraz z obowiązkiem podatkowym w następnym miesiącu)	570 115	283 793
Przychody z tytułu transakcji zabezpieczających	358 349	159 421
Pozostałe	62 517	36 817
Koszty nie uznawane za koszty uzyskania przychodu, w tym:	(1 503 597)	(1 095 623)
Naliczone, nie zapłacone odsetki od kredytów i zobowiązań	(11 650)	(95 836)
Utworzone rezerwy	(152 740)	(75 579)
Utworzone odpisy aktualizujące	(225 518)	(180 485)
Koszty transakcji zabezpieczających	(209 235)	(84 741)
Ujemne różnice kursowe	(125 333)	(61 647)
Amortyzacja nie podatkowa	(31 159)	(23 271)
Koszty poniesione za granicą	(123 321)	(50 877)
Koszty związane ze sprzedażą z obowiązkiem podatkowym w następnym miesiącu	(514 539)	(367 112)
Wartość w cenie nabycia zbytych udziałów	-	(37 920)
Niewypłacone wynagrodzenia wraz z nieopłaconymi składkami ZUS	(63 013)	(73 260)
Pozostałe	(47 089)	(44 895)
Przychody podatkowe nie zaliczane do księgowych, w tym:	1 449 979	955 267
Opłaty przyłączeniowe	28 111	24 743
Zrealizowane dodatnie różnice kursowe	4 056	44 857
Przychody z tyt. najmu dzierżawy, sprzedaży gazu, mediów o terminie płatności w następnym miesiącu	1 295 249	875 765
Otrzymane odsetki od przekazanego leasingu	118 825	-
Pozostałe	3 738	9 902
Koszty stanowiące koszt uzyskania przychodu, nie zaliczane do kosztów księgowych, w tym:	(1 307 617)	(1 172 202)
Zapłacone odsetki	(8 362)	(6 467)
Zrealizowane ujemne różnice kursowe z lat poprzednich	(69)	(290 612)
Rezerwa na wycenę transakcji zabezpieczających	-	(64 941)
Amortyzacja podatkowa	(24 478)	(26 191)
Koszty dotyczące leasingu	(96 739)	(6 069)
Wypłacone wynagrodzenia z poprzedniego miesiąca wraz z składkami ZUS	(69 626)	(4 852)
Koszty z tyt. najmu dzierżawy, sprzedaży gazu, mediów o terminie płatności w następnym miesiącu	(1 096 930)	(743 603)
Pozostałe	(11 413)	(29 467)
Odliczenia od dochodu, w tym:	(22 293)	(8 651)
Darowizny	(603)	(1 485)
Dochód uzyskany za granicą	(12 060)	(195)
Strata z lat ubiegłych	(9 630)	(6 971)
Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym	1 337 755	934 172
Stawka podatkowa w danym okresie	19%	19%
Podatek dochodowy	(254 173)	(177 493)
Zwiększenia, zaniechania, zwolnienia, odliczenia i obniżki podatku	(10 857)	4 900
Podatek dochodowy bieżący wykazany w deklaracji podatkowej okresu	(265 030)	(172 593)
Bieżący podatek dochodowy wykazany w skonsolidowanym rachunku zysków i strat	(265 030)	(172 593)

7.b. Odroczoney podatek dochodowy

	30 czerwca 2006	30 czerwca 2005
Powstanie i odwrócenie się różnic przejściowych z tytułu ujemnych różnic przejściowych	6 040	(56 280)
Rezerwy z tyt. wypłat deputatów emerytalnych	(1 964)	(855)
Rezerwy z tyt. wypłat odpraw i nagród jubileuszowych	(19)	(4 554)
Rezerwa na wypłatę osłon socjalnych	236	112
Rezerwa na niewykorzystane urlopy	(2 455)	(3 344)
Rezerwa na likwidację odwrotów	(14 029)	13 105
Odpisy aktualizujące środki trwałe	9 612	(1 915)
Odpisy aktualizujące udziały i akcje	115	575
Odpisy aktualizujące odsetki od pożyczek	-	849
Odpisy aktualizujące na odsetki od należności	(162)	(7 802)
Wycena transakcji terminowych	(17 536)	(21 720)
Wydatki związane z transakcjami zabezpieczającymi ryzyko kursowe i ryzyko stopy procentowej	11 400	11 329
Ujemne różnice kursowe z tyt. wyceny kredytów z lat ubiegłych oraz przeszacowania środków pieniężnych w dewizach	20 009	(54 675)
Zarachowane odsetki od kredytów i zobowiązań	451	2 666
Oплата przyłączeniowa	2 985	2 967
Strata podatkowa	(774)	(1 135)
Niewypłacone wynagrodzenia	(2 227)	-
Zaprzestanie konsolidacji w związku ze zbyciem spółki zależnej	-	616
Pozostałe	398	7 501
Powstanie i odwrócenie się różnic przejściowych z tytułu dodatnich różnic przejściowych	37 528	64 065
Dodatnie różnice kursowe	1 173	11 247
Naliczone odsetki	119	6 935
Wycena instrumentów finansowych	(22 196)	(16 187)
Przychody z tytułu obowiązku podatkowego w następnym miesiącu	44 932	31 432
Rezerwa na naliczone odsetki od otrzymanej pożyczki	-	8 937
Przeszacowanie środków trwałych	32 616	40 990
Przychody z leasingu finansowego	(7 510)	-
Pozostałe	(11 606)	(19 289)
Odroczony podatek dochodowy wykazany w skonsolidowanym rachunku zysków i strat	43 568	7 785

Bieżący okres sprawozdawczy obejmował okres podatkowy od 1 stycznia 2006 roku do 30 czerwca 2006 roku.

W I półroczu 2006 roku obowiązywała 19 % stawka podatku dochodowego od osób prawnych. W okresie porównawczym, tj. w I półroczu 2005 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.

8. DZIAŁALNOŚĆ ZANIECHANA

W I półroczu 2006 roku Grupa nie zaniechała żadnej działalności. Grupa nie przewiduje również zaniechania żadnej z dotychczasowych działalności.

9. ZYSK PRZYPADAJĄCY NA JEDNĄ AKCJĘ

Zysk podstawowy przypadający na jedną akcję oblicza się poprzez podzielenie zysku netto za okres sprawozdawczy, przypadającego na zwykłych akcjonariuszy Jednostki Dominującej 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 2006	30 czerwca 2005
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej	731 396	526 220
Zysk netto przypadający na akcjonariuszy jednostki dominującej zastosowany do obliczenia rozwodnionego zysku na jedną akcję	731 396	526 220
Średnia ważona liczba akcji zwykłych zastosowana do obliczenia podstawowego zysku na jedną akcję (tyś. szt.)	5 900 000	5 000 000
Średnia ważona liczba akcji zwykłych zastosowana do obliczenia rozwodnionego zysku na jedną akcję (tyś. szt.)	5 900 000	5 000 000
Zysk podstawowy za okres obrotowy na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej	0,12	0,11
Zysk rozwodniony za okres obrotowy na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej	0,12	0,11

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

Data początku	Data końca	Liczba akcji zwykłych na rynku	Liczba dni	Średnia ważona liczba akcji
30 czerwca 2006				
2006-01-01	2006-06-30	5 900 000	181	5 900 000
Razem				5 900 000
30 czerwca 2005				
2005-01-01	2005-06-30	5 000 000	181	5 000 000
Razem				5 000 000

10. DYWIDENDY WYPŁACONE I ZAPROPONOWANE DO WYPŁATY

	30 czerwca 2006	30 czerwca 2005
Dywidendy wypłacone w okresie		
Zadeklarowana dywidenda na jedną akcję w PLN	0,15	0,10
Liczba akcji (tyś. szt.)**	5 900 000	5 000 000
Wartość zadeklarowanej dywidendy w tys PLN	885 000	500 000

* Liczba akcji uprawniających do dywidendy za 2005 i 2004 rok do wypłaty lub wypłaconych odpowiednio w 2006 i 2005 roku.

**Dzień dywidendy ustalono na dzień 27 lipca 2006 roku, a termin wypłaty dywidendy na dzień 2 października 2006 roku

11. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Grunty	102 062	102 852	144 965
Budynki i budowle	13 408 110	13 769 416	18 125 181
Urządzenia techniczne i maszyny	2 097 346	2 182 381	2 507 022
Środki transportu i pozostałe	865 694	894 141	954 120
Środki trwałe w budowie	734 518	575 639	540 626
Razem	17 207 730	17 524 429	22 271 914

30 czerwca 2006

	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	Razem
Na dzień 1 stycznia 2006 roku, z uwzględnieniem umorzenia	102 852	13 769 416	2 182 381	894 141	16 948 790
Zwiększenie stanu	59	21 452	20 103	22 305	63 919
Zmniejszenie stanu	(884)	(111 890)	(9 242)	(23 923)	(145 939)
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	532	148 942	49 602	38 139	237 215
Odpis aktualizujący z tytułu trwałej utraty wartości	-	1 818	403	3 343	5 564
Amortyzacja za rok obrotowy	(497)	(421 628)	(145 901)	(68 311)	(636 337)
Na dzień 30 czerwca 2006 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji	102 062	13 408 110	2 097 346	865 694	16 473 212

Na dzień 1 stycznia 2006 roku

Wartość brutto	104 988	16 187 424	2 742 612	1 162 705	20 197 729
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(2 136)	(2 418 008)	(560 231)	(268 564)	(3 248 939)
Wartość bilansowa netto	102 852	13 769 416	2 182 381	894 141	16 948 790

Na dzień 30 czerwca 2006 roku

Wartość brutto	104 695	16 225 083	2 786 845	1 188 825	20 305 448
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(2 633)	(2 816 973)	(689 499)	(323 131)	(3 832 236)
Wartość bilansowa netto	102 062	13 408 110	2 097 346	865 694	16 473 212

Grupa Kapitałowa PGNiG S.A.
Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe za okresy roczne zakończone 30 czerwca 2006 roku oraz 30 czerwca 2005 roku
Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej
(w tysiącach złotych)

31 grudnia 2005

Na dzień 1 stycznia 2005 roku, z uwzględnieniem umorzenia

Zwiększenie stanu

Zmniejszenie stanu

Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami

Odpis aktualizujący z tytułu trwałej utraty wartości

Amortyzacja za rok obrotowy*

Na dzień 31 grudnia 2005 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji

Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	Razem
144 654	18 373 341	2 555 181	999 714	22 072 890
23 670	240 904	83 074	45 597	393 245
(65 824)	(4 807 249)	(437 845)	(96 665)	(5 407 583)
1 447	798 961	255 986	78 795	1 135 189
10	110 142	18 803	1 278	130 233
(1 105)	(946 683)	(292 818)	(134 578)	(1 375 184)
102 852	13 769 416	2 182 381	894 141	16 948 790

Na dzień 1 stycznia 2005 roku

Wartość brutto

Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości

Wartość bilansowa netto

145 641	20 276 875	2 887 051	1 152 921	24 462 488
(987)	(1 903 534)	(331 870)	(153 207)	(2 389 598)
144 654	18 373 341	2 555 181	999 714	22 072 890

Na dzień 31 grudnia 2005 roku

Wartość brutto

Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości

Wartość bilansowa netto

104 988	16 187 424	2 742 612	1 162 705	20 197 729
(2 136)	(2 418 008)	(560 231)	(268 564)	(3 248 939)
102 852	13 769 416	2 182 381	894 141	16 948 790

* Amortyzacja w tabeli ruchu nie zawiera amortyzacji za 4 miesiące spółki Gaz System Sp. z o.o. Amortyzacja ta została ujęta w rachunku zysków i strat za bieżący okres.

30 czerwca 2005

Na dzień 1 stycznia 2005 roku, z uwzględnieniem umorzenia

Zwiększenie stanu

Zmniejszenie stanu

Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami

Odpis aktualizujący z tytułu trwałej utraty wartości

Amortyzacja za rok obrotowy

Na dzień 30 czerwca 2005 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji

Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	Razem
144 654	18 373 341	2 555 181	999 714	22 072 890
10 945	96 635	32 901	17 089	157 570
(11 046)	(75 126)	(20 580)	(18 281)	(125 033)
905	250 135	89 518	24 120	364 678
-	24 088	2 448	70	26 606
(493)	(543 892)	(152 446)	(68 592)	(765 423)
144 965	18 125 181	2 507 022	954 120	21 731 288

Na dzień 1 stycznia 2005 roku

Wartość brutto

Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości

Wartość bilansowa netto

145 641	20 276 875	2 887 051	1 152 922	24 462 489
(987)	(1 903 534)	(331 870)	(153 208)	(2 389 599)
144 654	18 373 341	2 555 181	999 714	22 072 890

Na dzień 30 czerwca 2005 roku

Wartość brutto

Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości

Wartość bilansowa netto

146 444	20 536 444	2 984 740	1 171 524	24 839 152
(1 479)	(2 411 263)	(477 718)	(217 404)	(3 107 864)
144 965	18 125 181	2 507 022	954 120	21 731 288

12. NIERUCHOMOŚCI INWESTYCYJNE

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Na początek okresu, z uwzględnieniem umorzenia	10 553	11 279	11 279
Zwiększenie stanu	-	-	-
Zmniejszenie stanu	(3)	(459)	-
Przeniesienia z rzeczowych aktywów trwałych	20	21	-
Odpis aktualizujący z tytułu trwałej utraty wartości	-	261	-
Amortyzacja za rok obrotowy	(270)	(549)	(266)
Na koniec okresu, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji	10 300	10 553	11 013
Na początek okresu			
Wartość brutto	11 650	12 080	12 080
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(1 097)	(801)	(801)
Wartość bilansowa netto	10 553	11 279	11 279
Na koniec okresu			
Wartość brutto	11 670	11 650	12 080
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(1 370)	(1 097)	(1 067)
Wartość bilansowa netto	10 300	10 553	11 013

13. WARTOŚCI NIEMATERIALNE

30 czerwca 2006	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Nakłady na poszukiwania	Inne wartości niematerialne i prawne	Razem
Na dzień 1 stycznia 2006 roku, z uwzględnieniem umorzenia	844	-	876 146	75 708	952 698
Zwiększenie stanu	-	-	156 528	(631)	155 897
Zmniejszenie stanu	-	-	(32 195)	(549)	(32 744)
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	-	-	(39 328)	7 302	(32 026)
Odpis aktualizujący z tytułu trwałej utraty wartości	-	-	(43 684)	-	(43 684)
Amortyzacja za rok obrotowy	(155)	-	-	(11 890)	(12 045)
Na dzień 30 czerwca 2006 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji	689	-	917 467	69 940	988 096
Na dzień 1 stycznia 2006 roku					
Wartość brutto	1 262	-	1 066 882	111 561	1 179 705
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(418)	-	(190 736)	(35 853)	(227 007)
Wartość bilansowa netto	844	-	876 146	75 708	952 698
Na dzień 30 czerwca 2006 roku					
Wartość brutto	1 261	-	1 151 887	117 429	1 270 577
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(572)	-	(234 420)	(47 489)	(282 481)
Wartość bilansowa netto	689	-	917 467	69 940	988 096

Grupa Kapitałowa PGNiG S.A.
Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe za okresy roczne zakończone 30 czerwca 2006 roku oraz 30 czerwca 2005 roku
Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej
(w tysiącach złotych)

31 grudnia 2005	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Nakłady na poszukiwania	Inne wartości niematerialne i prawne	Razem
Na dzień 1 stycznia 2005 roku, z uwzględnieniem umorzenia	285	-	764 959	66 393	831 637
Zwiększenie stanu	834	-	306 976	6 664	314 474
Zmniejszenie stanu	-	-	(54 726)	(4 196)	(58 922)
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	-	-	(117 511)	30 355	(87 156)
Odpis aktualizujący z tytułu trwałej utraty wartości	-	-	(23 552)	27	(23 525)
Amortyzacja za rok obrotowy	(275)	-	-	(23 535)	(23 810)
Na dzień 31 grudnia 2005 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji	844	-	876 146	75 708	952 698
Na dzień 1 stycznia 2005 roku					
Wartość brutto	428	-	932 143	81 386	1 013 957
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(143)	-	(167 184)	(14 993)	(182 320)
Wartość bilansowa netto	285	-	764 959	66 393	831 637
Na dzień 31 grudnia 2005 roku					
Wartość brutto	1 262	-	1 066 882	111 561	1 179 705
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(418)	-	(190 736)	(35 853)	(227 007)
Wartość bilansowa netto	844	-	876 146	75 708	952 698

Grupa Kapitałowa PGNiG S.A.
Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe za okresy roczne zakończone 30 czerwca 2006 roku oraz 30 czerwca 2005 roku
Sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej
(w tysiącach złotych)

30 czerwca 2005 roku	Koszty zakończonych prac rozwojowych	Wartość firmy	Nakłady na poszukiwania	Inne wartości niematerialne i prawne	Razem
Na dzień 1 stycznia 2005 roku, z uwzględnieniem umorzenia	285	-	764 959	66 393	831 637
Zwiększenie stanu	300	-	91 863	265	92 428
Zmniejszenie stanu	-	-	-	(175)	(175)
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	533	-	(96 567)	8 026	(88 008)
Odpis aktualizujący z tytułu trwałej utraty wartości	-	-	(3 283)	-	(3 283)
Amortyzacja za rok obrotowy	(99)	-	-	(9 684)	(9 783)
Na dzień 30 czerwca 2005 roku, z uwzględnieniem skumulowanej amortyzacji	1 019	-	756 972	64 825	822 816
Na dzień 1 stycznia 2005 roku					
Wartość brutto	428	-	932 143	81 386	1 013 957
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(143)	-	(167 184)	(14 993)	(182 320)
Wartość bilansowa netto	285	-	764 959	66 393	831 637
Na dzień 30 czerwca 2005 roku					
Wartość brutto	1 261	-	927 439	89 487	1 018 187
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(242)	-	(170 467)	(24 662)	(195 371)
Wartość bilansowa netto	1 019	-	756 972	64 825	822 816

14. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość brutto)	73 095	69 802	65 671
Akcje notowane na giełdzie (wartość brutto)	-	-	536
Razem brutto	73 095	69 802	66 207
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość netto)*	19 571	21 358	17 017
Akcje notowane na giełdzie (wartość netto)*	-	-	536
Razem netto	19 571	21 358	17 553

*Pomniejszone o odpis aktualizujący

15. INNE AKTYWA FINANSOWE

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Należności z tytułu leasingu finansowego	3 982 882	4 106 207	-
Udzielone pożyczki	9 968	12 990	-
Należności z tytułu sprzedaży środków trwałych	231	308	278
Należności z tytułu gwarancji i zabezpieczeń	16	509	746
Lokaty długoterminowe	210	177	162
Pozostałe	267	434	348
Razem brutto	3 993 574	4 120 625	1 534
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(9 989)	(13 040)	(61)
Razem netto	3 983 585	4 107 585	1 473

16. AKTYWO Z TYTUŁU PODATKU ODROZONEGO

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Rezerwy z tyt. wypłat deputatów emerytalnych	17 546	19 510	20 505
Rezerwy z tyt. wypłat odpraw i nagród jubileuszowych	52 224	52 242	51 466
Rezerwa na wypłatę osłon socjalnych	4 498	4 262	2 863
Rezerwa na niewykorzystane urlopy	1 491	3 945	989
Rezerwa na likwidację odwertów	91 147	105 177	115 445
Rezerwa na renegocjację cen importowych	25 682	9 543	0
Odpisy aktualizujące środki trwałe	68 999	59 036	55 898
Odpisy aktualizujące udziały i akcje	10 813	10 698	13 401
Odpisy aktualizujące odsetki od pożyczek	-	-	6 638
Odpisy aktualizujące na odsetki od należności	571	730	19 938
Wycena transakcji terminowych	15 368	32 904	23 537
Wydatki związane z transakcjami zabezpieczającymi ryzyko kursowe i ryzyko stopy procentowej	15 323	3 924	22 110
Ujemne różnice kursowe	24 862	4 854	3 181
Zarachowane odsetki od kredytów i zobowiązań	2 049	1 617	4 008
Opłata przyłączeniowa	31 195	28 210	12 239
Niewypłacone wynagrodzenia wraz ze składkami ZUS	11 759	13 977	0
Strata podatkowa	8 076	8 842	4 394
Pozostałe	24 134	25 033	48 522
Razem	405 737	384 504	405 134

17. POZOSTAŁE AKTYWA TRWAŁE

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Materiały wielokrotnego użytku	9 690	11 322	11 184
Koszty finansowe rozliczane w czasie	4 230	4 728	0
Oplaty za ustanowienie użytkowania górniczego	42	1 192	1 212
Pozostałe rozliczenia międzyokresowe czynne	2 257	6	8
Razem	16 219	17 248	12 404

18. ZAPASY

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Materiały			
Według cen nabycia	881 030	809 753	630 787
Według wartości netto możliwej do uzyskania	855 103	783 827	626 095
Półprodukty i produkty w toku			
Według cen nabycia/kosztu wytworzenia	29 149	24 908	35 856
Według wartości netto możliwej do uzyskania	29 120	24 800	35 835
Produkty gotowe			
Według cen nabycia/kosztu wytworzenia	8 888	5 440	4 013
Według wartości netto możliwej do uzyskania	8 805	5 357	3 959
Towary			
Według cen nabycia	1 406	1 619	1 325
Według wartości netto możliwej do uzyskania	1 113	1 361	1 073
Zapasy razem, według niższej z dwóch wartości: ceny nabycia (kosztu wytworzenia) oraz wartości netto możliwej do uzyskania	894 141	815 345	666 962

19. NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Należności z tytułu dostaw i usług	1 945 038	2 537 965	1 885 153
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek powiązanych	48 273	44 705	48 212
Należności z tytułu podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	122 870	327 150	44 004
Należności z tytułu nadpłaty obowiązkowej wpłaty z zysku dla właściciela	19 090	47 890	49 661
Wymagalna część udzielonych pożyczek	232 803	254 057	291 446
Należności od jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	4 340	3 950	3 424
Należności z tytułu leasingu finansowego	262 016	262 200	-
Pozostałe należności od jednostek powiązanych	83 629	86 538	11 504
Pozostałe należności	194 181	187 105	152 203
Razem należności brutto	2 912 240	3 751 560	2 485 607
Odpis aktualizujący należności wątpliwe (tabela 19a)	(1 102 069)	(1 133 210)	(1 284 351)
Razem należności netto	1 810 171	2 618 350	1 201 256
w tym:			
Należności z tytułu dostaw i usług	1 291 033	1 870 083	985 987
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek powiązanych	3 231	1 868	5 879
Należności z tytułu podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	121 997	326 277	43 531
Należności z tytułu nadpłaty obowiązkowej wpłaty z zysku dla właściciela	19 090	47 890	49 661
Wymagalna część udzielonych pożyczek	-	-	-
Należności od jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	4 320	3 931	3 424
Należności z tytułu leasingu finansowego	262 016	262 200	-
Pozostałe należności od jednostek powiązanych	23	2 933	11 292
Pozostałe należności	108 461	103 168	101 482

Należności z tytułu dostaw i usług wynikają głównie ze sprzedaży gazu oraz usług dystrybucyjnych.

19.a. Odpisy aktualizujące należności

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Odpis aktualizujący, bilans otwarcia	(1 133 210)	(1 280 988)	(1 280 988)
Utworzenie odpisu	(57 894)	(167 365)	(184 557)
Rozwiązanie odpisu	71 995	210 319	133 510
Wykorzystanie odpisu	19 803	91 635	47 684
Transfery pomiędzy częścią krótkoterminową a długoterminową	(2 763)	13 189	-
Odpis aktualizujący na koniec okresu	(1 102 069)	(1 133 210)	(1 284 351)

20. ROZRACHUNKI Z TYTUŁU PODATKU BIEŻĄCEGO

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego na początek okresu	75 201	4 214	4 214
Zmiana stanu należności z tytułu podatku bieżącego*	(20 593)	(892)	(19 336)
Należności z tytułu podatku bieżącego na początek	30 883	31 775	31 775
Należności z tytułu podatku bieżącego na koniec	10 290	30 883	12 439
Podatek dochodowy (koszt okresu)	265 030	311 566	172 593
Podatek dochodowy zapłacony w okresie	(91 625)	(239 687)	(78 343)
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego na koniec okresu	228 013	75 201	79 127

*Grupa kapitałowa nie jest podatkową grupą kapitałową w związku z tym należności i zobowiązania z tytułu podatku bieżącego o d osób prawnych nie są kompensowane.

21. ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Ubezpieczenia majątkowe	2 587	3 094	5 240
Odpis na ZFŚS	18 985	-	17 812
Podatek od nieruchomości	153 578	-	76 422
Remonty rozliczane w czasie	2 827	2 997	-
Koszty finansowe rozliczane w czasie	1 868	2 393	-
Opłaty za ustanowienie użytkowania górniczego	1 722	143	2 543
Materiały rozliczane w czasie	513	599	1 078
Prenumeraty	508	524	322
Wycena kontraktów długoterminowych	1 585	3 216	2 137
Pozostałe koszty rozliczane w czasie	40 497	4 535	8 196
Razem	224 670	17 501	113 750

22. AKTYWA FINANSOWE PRZEZNACZONE DO OBROTU

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość brutto)	6 678	11 201	11 706
Akcje notowane na giełdzie (wartość brutto)	-	-	-
Lokata krótkoterminowa (wartość brutto)	14	-	-
Jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych (wartość brutto)	16 054	16 000	-
Bony skarbowe (wartość brutto)	223 209	12 802	61 116
Razem brutto	245 955	40 003	72 822
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość netto)*	1 540	1 589	2 077
Akcje notowane na giełdzie (wartość netto)*	-	-	-
Lokata krótkoterminowa (wartość netto)	14	-	-
Jednostki uczestnictwa w funduszach inwestycyjnych (wartość netto)	15 810	16 000	-
Bony skarbowe (wartość netto)	223 209	12 802	61 116
Razem netto	240 573	30 391	63 193

*Pomniejszone o odpis aktualizujący

23. ŚRODKI PIENIĘŻNE

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Środki pieniężne w kasie i w banku	213 102	197 357	183 971
Lokaty bankowe	926 135	996 921	562 519
Krótkoterminowe o wysokiej płynności papiery wartościowe*	3 074 554	1 998 290	1 137 651
Inne środki pieniężne**	6 686	7 903	7 754
Razem	4 220 477	3 200 471	1 891 895

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

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

Spółki Grupy PGNiG S.A. lokują środki pieniężne w renomowanych polskich i międzynarodowych bankach, w efekcie wystąpienie koncentracji ryzyka związanego z lokowaniem środków pieniężnych jest ograniczone.

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.

24. KAPITAŁ PODSTAWOWY

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Liczba akcji razem w tysiącach sztuk	5 900 000	5 900 000	5 000 000
Wartość nominalna jednej akcji w złotych	1	1	1
Kapitał zakładowy, razem	5 900 000	5 900 000	5 000 000

25. KREDYTY, POŻYCZKI I PAPIERY DŁUŻNE

	Waluta	Efektywana stopa procentowa %	Termin spłaty/wykupu	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005	Zabezpieczenie
Długoterminowe							
Zobowiązania z tytułu leasingu	PLN	9,12%	2006-2010	49 428	53 202	50 589	-
Kredyt konsorcyjny***	EUR	Euribor 3M+0,25	27.07.2010	2 426 040	2 315 880	-	Gwarancje spółek dystrybucyjnych
Kredyt bankowy w BPH PBK S.A. Warszawa	PLN	Wibor 1M+0,8	25.10.2007**	-	-	9 328	Hipoteka, przewłaszczenie
							Cesja należności, zastaw na środkach
							trwałych, cesja wierzytelności, przewłaszczenie
Kredyt bankowy w Citibank Handlowy Bank Handlowy Warszawa	USD	Libor 3M+0,75	kwartalnie do 30.12.2007**	-	-	86 885	majątku kompleksu kopalni Dębno, weksle in
							blanco, cesja praw z polisy ubezpieczeniowej
							na Dębno
Kredyt bankowy w Credit Suisse First Boston Londyn	USD	Libor 3M +0 ,95	22.09.2003-06.09.2006**	-	-	27 884	Gwarancje spółek dystrybucyjnych
Kredyt bankowy w EBI Luksemburg	USD	7,31%	20.10.1995-20.04.2007**	-	-	17 687	Gwarancja Skarbu Państwa
Pożyczka od osoby fizycznej (w spółce zależnej)	PLN	Wibor 1M+0,5	31.12.2007	50	-	-	-
Razem długoterminowe				2 475 518	2 369 082	192 373	
	Waluta	Efektywana stopa procentowa %	Termin spłaty/wykupu	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005	Zabezpieczenie
Krótkoterminowe							
Część bieżąca zobowiązań z tytułu leasingu	PLN	9,12%	2006	33 131	31 788	33 406	-
Obligacje przeznaczone do wykupu	EUR	6,75%	30.09.2006*	-	-	-	Gwarancje spółek dystrybucyjnych
Bieżąca część kredytu bankowego w Sumitomo Mitsui Banking Corporation Londyn	EUR	Euribor 3M+0,6	12.02.2006	-	-	2 439 956	
Bieżąca część kredytu konsorcyjnego***	EUR	Euribor 3M+0,25	27.07.2010	10 529	8 356	-	Gwarancje spółek dystrybucyjnych
Bieżąca część kredytu bankowego w BPH PBK S.A. Warszawa	EUR	Euribor 3M+1,05	25.10.2005	-	-	552	Hipoteka, przewłaszczenie
Bieżąca część kredytu bankowego w BPH PBK S.A. Warszawa	PLN	Wibor 1M+0,8	25.10.2007**	-	-	15 065	Hipoteka, przewłaszczenie
Bieżąca część kredytu bankowego w PeKaO S.A. I O/Sanok	PLN	Wibor 1M+0,9	25.12.2005	-	-	3 770	weksel
Bieżąca część kredytu bankowego w PeKaO S.A. I O/Sanok	PLN	Wibor 1M+0,9	25.04.2005	-	-	-	weksel
							Cesja należności, zastaw na środkach
Bieżąca część kredytu bankowego w Citibank Handlowy Bank Handlowy Warszawa	USD	Libor 3M+0,75	kwartalnie do 30.12.2007**	-	-	57 940	majątku kompleksu kopalni Dębno, weksle in
							blanco, cesja praw z polisy ubezpieczeniowej
							na Dębno
Bieżąca część kredytu bankowego w Bank ABN Amro Warszawa	EUR	Euribor 3M+0,6	14.08.2003-14.08.2005	-	-	145 939	Gwarancje spółek dystrybucyjnych
Bieżąca część kredytu bankowego w Credit Suisse First Boston Londyn	USD	Libor 3M+0 ,95	22.09.2003-06.09.2006**	-	-	223 562	Gwarancje spółek dystrybucyjnych
Bieżąca część kredytu bankowego w EBI Luksemburg	USD	7,31%	20.10.1995-20.04.2007**	-	-	18 184	Gwarancja Skarbu Państwa
Bieżąca część pożyczki w Wojewódzkim Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej Jelenia Góra	PLN	8%	15.01.2003-15.01.2005	-	-	-	Gwarancje spółek dystrybucyjnych
Bieżąca część kredytu bankowego w Citibank Handlowy Bank Handlowy Warszawa	PLN	Wibor 3M+0,6	15.08.2005	-	-	574 035	Gwarancja Skarbu Państwa
Bieżąca część kredytu bankowego w BGŻ S.A.O/Krosno	PLN	Wibor 3M+4	kwartalnie do 31.12.2005	-	-	114	Zastaw rejestrowy na środkach trwałych
Kredyt krótkoterminowy w Banku Millennium S.A.Warszawa	PLN	Wibor 3M+0,65	27.04.2006	4 607	5 616	4 716	Weksel in blanco
Linia kredytowa w banku Raiffeisen Bank S.A. Warszawa	PLN	Wibor 1M+0,5	31.05.2006	1 684	4 886	4 153	Weksel in blanco
Kredyt krótkoterminowy w banku PeKaO S.A. O/Jasło	PLN	Wibor 1M+1	30.11.2006	3 000	-	3 000	Zastaw rejestrowy, weksel
Kredyt w rachunku bieżącym w banku PeKaO S.A. O/Jasło	PLN	Wibor 1M+1,3	30.11.2005	-	-	2 043	Weksel

Kredyt obrotowy w banku Societe Generale S.A. Warszawa	USD	Libor 1M+0,8	13.01.2006	-	4 312	4 424	Hipoteka na nieruchomości
Kredyt w rachunku bieżącym w banku BPHPBK S.A. I O/Kraków	PLN	Wibor 1M+0,4	29.09.2006	14 056	12 992	15 566	Hipoteka na nieruchomości, cesja wierzytelności z obecnych i przyszłych kontraktów
Kredyt w rachunku bieżącym w banku BGK S.A. O/Piła	PLN	Wibor 3M+1,7	26.04.2005	-	-	64	Przewłaszczenie
Linia kredytowa w banku Societe Generale Kraków	PLN	Wibor 1M+0,8	31.10.2006	-	2 197	473	Cesja należności
Linia kredytowa w banku Bank Przemysłowo Handlowy Kraków	PLN	Wibor 1M+0,4	30.09.2006	10 035	10 200	11 150	Hipoteka, przewłaszczenie
Komercni Banka A.S. (Czechy)	CZK	Pribor 3M+0,15	03.07.2006	-	371	-	Wpływy ze sprzedaży
Kredyt krótkoterminowy w banku PeKaO S.A. Toruń	PLN	Wibor 1M+0,7	31.05.2007	4 103	4 500	3 500	Weksel in blanco
Kredyt w rachunku bieżącym w banku Societe Generale Warszawa	PLN	Wibor 1M+0,8	29.12.2006	15	-	3 260	Cesja wierzytelności
Kredyt krótkoterminowy w banku BPH PBK S.A. Jasło	PLN	Wibor 1M+1,5	29.09.2006	500	-	1 000	Zapas magazynowy
Kredyt Obrotowy w banku BGK O/Piła	PLN	Wibor 3M+1,35	25.04.2007	5 123	-	4 000	Przewłaszczenie
Kredyt krótkoterminowy w banku ING Bank Śląski Bytom	PLN	Wibor 1M+1,2	29.09.2006	2 480	-	-	Cesja wierzytelności i weksel
Kredyt krótkoterminowy w banku BRE Bank S.A. Bydgoszcz	PLN	Wibor 1M+0,7	25.08.2006	2 480	4 000	3 480	Weksel in blanco
Kredyt w rachunku bieżącym w banku Bank Societe Generale Warszawa	CHF	Libor 1M+0,8	02.10.2006	4 305	-	-	Weksel in blanco, hipoteka zwykła oraz kaucyjna na nieruchomości
Kredyt krótkoterminowy w banku Bank Millennium S.A. w Warszawie	PLN	6,54%	12.03.2007	1 120	-	-	Oświadczenie o poddaniu się egzekucji
Pożyczka krótkoterminowa z Funduszu Gwarantowanych Świadczeń Pracowniczych	PLN	-	-	-	-	523	-
Debet na rachunku Societe Generale S.A Warszawa	USD	-	-	-	-	19	-
Razem krótkoterminowe				97 168	89 218	3 573 894	

* W dniu 6 kwietnia 2005 roku nastąpił wcześniejszy wykup i umorzenie obligacji.

** Kredyty w całości spłacone w 2005 roku przed terminem z środków z kredytu konsorcyjnego

*** Umowa kredytu konsorcyjnego z dnia 27 lipca 2005 r. zawarta pomiędzy PGNiG S.A. a Bankiem Polska Kasa Opieki S.A., Caylon S.A., Fortis Bankiem N.V., Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A. oraz Société Générale S.A. Oddział w Polsce

Na dzień 30 czerwca 2006 roku Jednostka Dominująca wykorzystywała jeden kredyt konsorcyjny, którego umowę podpisano 27 lipca 2005 roku. Kredyt składa się z transzy A, kredytu terminowego na kwotę 600 milionów EURO, oraz z transzy B, kredytu odnawialnego na kwotę 300 milionów EURO. W I połowie 2006 roku część odnawialna kredytu nie była wykorzystywana.

Zarząd Spółki w dniu 11 lipca 2006 roku podjął uchwałę dotyczącą tymczasowego przeznaczenia wolnych środków pieniężnych, w tym uzyskanych podwyższenia kapitału, na przedterminową spłatę kredytu w wysokości 600 milionów EURO. Warunkiem zgody na przedterminową spłatę kredytu jest uzyskanie dostępności środków w co najmniej równej wysokości, w formie linii kredytowej. Pomyślne przeprowadzenie tej operacji (po przeprowadzeniu negocjacji z bankami oraz uzyskaniu zgody RN) spowoduje, iż Spółka nie będzie płaciła „spreadu” rynku pieniężnego od kwoty wykorzystywanego kredytu.

26. REZERWY

	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Zakładowy Fundusz Świadczeń Socjalnych	Rezerwa na osłony socjalne	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Fundusz likwidacji zakładów górniczych	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na zwrot majątku z leasingu	Rezerwa na renegocjacje cen importowych	Pozostałe	Razem
Na dzień 31 grudnia 2005 roku	297 691	102 683	76 637	25 721	572 278	25 764	60 098	35 569	81 285	50 224	79 858	1 407 808
Utworzone w ciągu roku obrotowego	12 787	1 194	50 221	-	31 814	4 385	-	6 112	4 300	84 946	13 478	209 237
Wykorzystane	(11 825)	(11 529)	(26 488)	(2 045)	(5 312)	-	(5 449)	-	-	-	(17 021)	(79 669)
Na dzień 30 czerwca 2006 roku	298 653	92 348	100 370	23 676	598 780	30 149	54 649	41 681	85 585	135 170	76 315	1 537 376
Długoterminowe 30 czerwca 2006 roku	246 713	68 498	-	18 513	564 548	30 149	-	40 526	-	-	27 702	996 649
Krótkoterminowe 30 czerwca 2006 roku	51 940	23 850	100 370	5 163	34 232	-	54 649	1 155	85 585	135 170	48 613	540 727
	298 653	92 348	100 370	23 676	598 780	30 149	54 649	41 681	85 585	135 170	76 315	1 537 376
Długoterminowe 31 grudnia 2005 roku	249 381	78 354	-	15 219	537 530	25 764	-	34 414	-	-	40 831	981 493
Krótkoterminowe 31 grudnia 2005 roku	48 310	24 329	76 637	10 502	34 748	-	60 098	1 155	81 285	50 224	39 027	426 315
	297 691	102 683	76 637	25 721	572 278	25 764	60 098	35 569	81 285	50 224	79 858	1 407 808
Na dzień 31 grudnia 2004 roku	309 335	112 424	85 449	14 466	538 632	17 005	52 656	28 900	28 246	-	72 583	1 259 696
Utworzone w ciągu roku obrotowego	16 803	7 567	48 077	795	73 758	319	2 000	-	-	-	18 631	167 950
Wykorzystane	(11 879)	(12 068)	(20 390)	(205)	(4 787)	-	-	(28 900)	-	-	(11 866)	(90 095)
Na dzień 30 czerwca 2005 roku	314 259	107 923	113 136	15 056	607 603	17 324	54 656	-	28 246	-	79 348	1 337 551
Długoterminowe 30 czerwca 2005 roku	269 039	84 040	-	3 339	540 977	-	-	-	27 912	-	35 054	960 361
Krótkoterminowe 30 czerwca 2005 roku	45 220	23 883	113 136	11 717	66 626	17 324	54 656	-	334	-	44 294	377 190
	314 259	107 923	113 136	15 056	607 603	17 324	54 656	-	28 246	-	79 348	1 337 551

Rezerwa na nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne

Spółki Grupy Kapitałowej prowadzą 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 poszczególnych spółkach. Koszty z tytułu ww. świadczeń są ustalane aktuarialną metodą wyceny prognozowanych uprawnień jednostkowych.

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Przyjęte do wyliczeń stopy procentowe			
Stopa wzrostu średniego miesięcznego wynagrodzenia	3,0%	3,0%	3,0%
Realna roczna stopa dyskonta	3,8%	3,8%	3,8%
Razem stopa procentowa do wyliczeń odsetek	6,8%	6,8%	6,8%

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.

Fundusze specjalne

Fundusz socjalny jest tworzony z dobrowolnych odpisów z zysku netto i obowiązkowych odpisów. Obowiązkowe odpisy są tworzone przez pracodawcę, zgodnie z wzorem określonym w prawie, który uwzględnia liczbę zatrudnionych i miesięczną minimalną płacę w Polsce. Fundusz socjalny może być wykorzystany tylko na świadczenia dla pracowników.

Rezerwa na wypłatę osłon socjalnych

Spółki Grupy Kapitałowej tworzą 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 Grupa ogłosiła wszystkim zainteresowanym stronom szczegółowy i formalny plan restrukturyzacji.

Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów

Spółka tworzy rezerwę na przyszłe koszty likwidacji odwiertów. Początkowa wartość rezerwy zwiększa wartość odpowiedniego środka trwałego. Późniejsze korekty wysokości rezerwy będące skutkiem zmian szacunków są również traktowane jako korekta wartości środka trwałego.

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.

Fundusz Likwidacji Zakładów Górniczych

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 korespondencji z pozostałymi kosztami operacyjnymi.

Rezerwa na karę Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (UOKiK)

Największą pozycję w tej grupie rezerw stanowi rezerwa na nałożoną przez Prezesa UOKiK na PGNiG S.A. karę. Zdaniem UOKiK PGNiG S.A. nadużyła pozycji dominującej zwlekając z wydaniem warunków technicznych przyłączenia istniejącej kotłowni należącej do Gminy Miejskiej w Wysokiem Mazowieckiem do istniejącej stacji pomiarowej. Spółka złożyła odwołanie od decyzji Prezesa UOKiK do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, zarzucając decyzji

naruszenie przepisów prawa materialnego i proceduralnych, a także błędną ocenę dowodów, żądając jej uchylenia lub zmiany.

Rezerwy związane z ochroną środowiska

Spółki Grupy Kapitałowej tworzą 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.

Rezerwa na zwrot majątku z leasingu

Spółka utworzyła rezerwę na zwracany majątek z umowy leasingu. Istnieje znaczne ryzyko, iż zwrócony do PGNiG S.A. majątek nie będzie spełniał definicji aktywów w sprawozdaniu skonsolidowanym.

Rezerwa na renegotiację cen importowych

Rezerwa na renegotiację cen importowych została utworzona w związku z wystąpieniem przez jednego z dostawców gazu z wnioskiem o renegotiację ceny. Spółka kierując się zasadą ostrożności utworzyła w/w rezerwę.

Pozostałe rezerwy

Spółki Grupy Kapitałowej tworzą też inne rezerwy na przyszłe prawdopodobne wydatki, związane z działalnością handlową.

27. ROZLICZENIA MIĘDZYOKRESOWE PRZYCHODÓW

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Długoterminowe			
Nie zamortyzowana wartość przyłączy gazowych finansowanych przez odbiorców	725 638	754 612	801 581
Opłata przyłączeniowa	342 675	325 487	308 922
Przychody przyszłych okresów od środków trwałych oddanych w leasing	63 727	65 565	-
Pozostałe	4 621	5 451	3 461
Razem długoterminowe	1 136 661	1 151 115	1 113 964
Krótkoterminowe			
Nie zamortyzowana wartość przyłączy gazowych finansowanych przez odbiorców	57 046	59 462	62 434
Opłata przyłączeniowa	13 457	15 002	22 283
Przychody przyszłych okresów od środków trwałych oddanych w leasing	4 253	4 253	-
Pozostałe	15 552	19 728	2 745
Razem krótkoterminowe	90 308	98 445	87 462

28. REZERWA NA PODATEK ODROZCZONY

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Dodatnie różnice kursowe	7 704	8 880	28 447
Naliczone odsetki	668	803	26 613
Wycena instrumentów finansowych	45 048	22 852	60 384
Przychody z tytułu obowiązku podatkowego w następnym miesiącu	42 350	72 397	34 691
Amortyzacja podatkowa większa od bilansowej	25 296	20 723	-
Przychody z tytułu leasingu finansowego	15 785	8 275	-
Przeszacowanie środków trwałych	1 935 710	1 985 850	2 057 263
Pozostałe	10 813	3 453	33 306
Razem	2 083 374	2 123 233	2 240 704

29. ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług	666 934	807 088	652 617
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług wobec jednostek powiązanych	8 812	11 779	19 316
Zobowiązania z tytułu podatków, cel i ubezpieczeń społecznych	598 364	810 454	430 267
Zobowiązanie z tytułu obowiązkowej wpłaty z zysku dla właściciela	28 800	28 800	-
Zobowiązanie z tytułu dywidendy dla właściciela	885 000	-	500 000
Zobowiązania z tytułu wynagrodzeń	23 733	28 511	45 685
Zobowiązania z tytułu niewykorzystanych urlopów	3 553	16 473	2 995
Zobowiązania wobec spółek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	50 985	54 680	54 713
Zobowiązania inne wobec jednostek powiązanych	94 211	104 885	8 139
Rozliczenia międzyokresowe bierne i zaliczki na dostawy	11 251	4 571	30 244
Pozostałe	104 499	241 565	63 380
Razem	2 476 142	2 108 806	1 807 356

30. POCHODNE INSTRUMENTY ZABEZPIECZAJĄCE

Wartość nominalna w walucie	Data wymagalności	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Wycena do wartości godziwej instrumentu		
			30 czerwca 2005	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
			Collar		
10 mln USD	10 Stycznia 2006	3,4600-3,2015	-	(25)	-
10 mln USD	20 Stycznia 2006	3,4600-3,1900	-	(78)	-
10 mln USD	10 Stycznia 2006	3,4600-3,1870	-	(13)	-
10 mln USD	10 Lutego 2006	3,3000-3,0490	-	331	-
10 mln USD	21 Lutego 2006	3,3500-3,0610	-	214	-
10 mln USD	10 Lutego 2006	3,3500-3,0910	-	168	-
10 mln USD	21 Lutego 2006	3,3300-3,0709	-	256	-
10 mln USD	10 Marca 2006	3,4000-3,1365	-	38	-
10 mln USD	10 Marca 2006	3,4300-3,1330	-	(1)	-
10 mln USD	10 Stycznia 2006	3,3200-3,2095	-	8	-
10 mln USD	10 Kwietnia 2006	3,4000-3,2340	-	(309)	-
10 mln USD	10 Marca 2006	3,4000-3,2370	-	(295)	-
10 mln USD	20 Marca 2006	3,3800-3,2345	-	(253)	-
10 mln USD	20 Stycznia 2006	3,5500-3,3360	-	(857)	-
10 mln USD	20 Stycznia 2006	3,5500-3,3285	-	(796)	-
10 mln USD	10 Stycznia 2006	3,5500-3,3530	-	(930)	-
10 mln USD	10 Stycznia 2006	3,5500-3,3370	-	(781)	-
10 mln USD	10 Stycznia 2006	3,5500-3,3275	-	(695)	-
10 mln USD	20 Kwietnia 2006	3,5500-3,3365	-	(1 133)	-
10 mln USD	10 Kwietnia 2006	3,5500-3,3333	-	(1 090)	-
10 mln USD	20 Kwietnia 2006	3,5300-3,3460	-	(1 178)	-
10 mln USD	10 Lutego 2006	3,5300-3,3326	-	(936)	-
10 mln USD	21 Lutego 2006	3,6000-3,2595	-	(530)	-
10 mln USD	20 Marca 2006	3,6000-3,2630	-	(642)	-
10 mln USD	10 Lutego 2006	3,5500-3,3075	-	(764)	-
10 mln USD	10 Lutego 2006	3,5500-3,3080	-	(768)	-
10 mln USD	20 Marca 2006	3,5500-3,3075	-	(875)	-
10 mln USD	20 Kwietnia 2006	3,4800-3,2595	-	(584)	-
10 mln USD	10 Kwietnia 2006	3,4800-3,2570	-	(553)	-
10 mln USD	10 Marca 2006	3,4800-3,2565	-	(499)	-
10 mln USD	21 Lutego 2006	3,5000-3,2430	-	(402)	-
10 mln USD	10 Maja 2006	3,5000-3,2220	-	(452)	-
10 mln USD	10 Maja 2006	3,4800-3,2328	-	(474)	-
10 mln USD	10 Lutego 2006	3,4800-3,2300	-	(301)	-
10 mln USD	20 Marca 2006	3,4300-3,2050	-	(217)	-
10 mln USD	19 Maja 2006	3,4500-3,2000	-	(287)	-
10 mln USD	21 Lutego 2006	3,4500-3,2010	-	(190)	-
10 mln USD	20 Marca 2006	3,3500-3,1800	-	30	-

(w tysiącach złotych)

10 mln USD	19 Maja 2006	3,3500-3,1750	-	43	-
10 mln USD	10 Kwietnia 2006	3,3500-3,1730	-	54	-
10 mln USD	10 Maja 2006	3,3000-3,1500	-	295	-
10 mln USD	20 Stycznia 2006	3,2500-3,2070	-	267	-
5 mln EUR	20 Stycznia 2006	4,0300-3,9075	-	(281)	-
10 mln EUR	20 Lutego 2006	4,0200-3,8760	-	(389)	-
5 mln EUR	20 Kwietnia 2006	4,0300-3,9165	-	(312)	-
5 mln EUR	20 Kwietnia 2006	4,0000-3,8830	-	(186)	-
5 mln EUR	19 Maja 2006	3,9900-3,8350	-	(47)	-
10 mln USD	20 Stycznia 2006	3,1505	-	1 107	-
10 mln USD	20 Stycznia 2006	3,2013	-	600	-
10 mln USD	21 Lutego 2006	3,1920	-	689	-
10 mln USD	20 Stycznia 2006	3,2173	-	440	-
10 mln USD	10 Marca 2006	3,2551	-	60	-
10 mln USD	10 Marca 2006	3,1828	-	776	-
10 mln USD	10 Lutego 2006	3,2296	-	316	-
5 mln EUR	20 Stycznia 2006	3,9084	-	(219)	-
5 mln EUR	20 Marca 2006	3,8972	-	(101)	-
5 mln EUR	20 Marca 2006	3,9185	-	(206)	-
10 mln USD	22 Sierpień 2005	3,3100	-	-	768
10 mln USD	20 Wrzesień 2005	3,4300	-	-	239
10 mln USD	11 Lipiec 2005	3,3300	-	-	309
10 mln USD	12 Wrzesień 2005	3,3700	-	-	534
10 mln USD	20 Październik 2005	3,5000	-	-	(89)
10 mln USD	20 Wrzesień 2005	3,3200	-	-	832
10 mln USD	22 Sierpień 2005	3,3450	-	-	55
10 mln USD	20 Lipiec 2005	3,4100	-	-	126
10 mln USD	20 Wrzesień 2005	3,3800	-	-	517
10 mln USD	12 Wrzesień 2005	3,3700	-	-	322
10 mln USD	20 Lipiec 2005	3,3357	-	-	439
10 mln USD	22 Sierpień 2005	3,4200	-	-	216
10 mln USD	10 Sierpień 2005	3,3600	-	-	308
10 mln USD	21 Listopad 2005	3,5000	-	-	(42)
10 mln USD	22 Sierpień 2005	3,3418	-	-	596
10 mln USD	20 Lipiec 2005	3,3000	-	-	632
10 mln USD	20 Lipiec 2005	3,3357	-	-	67
10 mln USD	10 Sierpień 2005	3,3100	-	-	692
5 mln USD	11 Lipiec 2005	3,3500	-	-	195
5 mln USD	20 Grudzień 2005	3,5000	-	-	12
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	8 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)	-	-

(w tysiącach złotych)

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)	-	-
5 mln EUR	20 Lipca 2006	3,8300	1 546	-	-
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	-	-
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	-	-
			28 924	(12 957)	6 728
Cross Currency Interest Rate Swap					
90 mln EUR	22 Sierpień 2005	3,9900	-	-	(2 196)
120 mln EUR	30 Październik 2006	3,8750	198 391	107 893	303 164
			198 391	107 893	300 968
Cross Currency Rate Swap					
18 mln EUR	22 Sierpień 2005	3,8950	-	-	2 484
100 mln USD	22 Czerwiec 2006	4,0150	-	(13 091)	(23 599)
100 mln USD	6 Wrzesień 2006	4,2820	(9 397)	(26 599)	(41 006)
25 mln EUR	26 Październik 2006	3,9750	1 728	(2 362)	2 346
25 mln EUR	26 Październik 2006	3,9970	1 154	(2 956)	2 960
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,3870	(8 819)	(13 083)	(7 951)
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,2499	(5 561)	(10 012)	(5 058)
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,3475	(7 830)	(12 100)	(6 971)
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,3000	(6 777)	(11 184)	(6 190)
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,1175	(2 325)	(6 868)	(1 998)
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,2890	(6 232)	(10 378)	(5 126)
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,4450	(10 259)	(14 503)	(10 097)
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,4750	(11 009)	(15 248)	(9 355)
25 mln EUR	26 Październik 2006	4,2525	(5 311)	(9 456)	(4 201)
			(70 638)	(147 840)	(113 762)
Razem			156 677	(52 904)	193 934

31. ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE**31.a. Zobowiązania z tytułu leasingu operacyjnego**

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
W okresie 1 roku	2 799	3 268	1 538
W okresie od 1 do 5 lat	7 047	6 517	666
Powyżej 5 lat	-	-	-
Razem	9 846	9 785	2 204

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

	30 czerwca 2006		
Zapadalność w terminie:	Przyszła wartość	Odsetki	Wartość z dyskontem
Do jednego roku	33 131	4 359	28 772
Do dwóch lat	24 471	2 196	22 274
Do trzech lat	17 402	1 291	16 112
Do czterech lat	4 793	185	4 608
Do pięciu lat	1 469	1	1 468
Po pięciu latach	1 293	-	1 293
Razem	82 559	8 032	74 527

	31 grudnia 2005		
Zapadalność w terminie:	Przyszła wartość	Odsetki	Wartość z dyskontem
Do jednego roku	31 788	4 213	27 576
Do dwóch lat	25 886	2 681	23 205
Do trzech lat	20 282	1 047	19 235
Do czterech lat	4 811	288	4 523
Do pięciu lat	2 223	19	2 204
Po pięciu latach	-	-	-
Razem	84 990	8 248	76 743

	30 czerwca 2005		
Zapadalność w terminie:	Przyszła wartość	Odsetki	Wartość z dyskontem
Do jednego roku	60 576	13 278	47 298
Do dwóch lat	11 218	85	11 134
Do trzech lat	8 614	278	8 336
Do czterech lat	3 587	21	3 566
Do pięciu lat	-	-	-
Po pięciu latach	-	-	-
Razem	83 995	13 662	70 334

31.c. Zobowiązania inwestycyjne

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Zobowiązania wynikające z podpisanych umów	352 970	301 227	557 327
Stan realizacji umów na dzień bilansowy	166 641	191 737	393 752
Zobowiązania wynikające z umów po dniu bilansowym	186 329	109 490	163 575

31.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
Zobowiązania warunkowe udzielone przez PGNiG S.A.						
SGT EuRoPolGaz S.A.	56 000	PLN	56 000	30 września 2012	Bank Gdański S.A.	poręczenie kredytu
PGNiG S.A. Oddział w Pakistanie	2 316	USD	7 369	31 grudnia 2008	Societe Generale Oddział w Polsce	gwarancja bankowa
Sąd Najwyższy w Pakistanie	1 122	USD	3 571	30 stycznia 2008	Societe Generale S.A. Oddział w Polsce	gwarancja bankowa
Gazexport Ltd.	100 000	USD	318 160	8 lutego 2006	Societe Generale Oddział w Polsce	gwarancja bankowa
Gazexport Ltd.	50 000	USD	159 080	8 lutego 2006	Bank PEKAO S.A. Centrala	gwarancja bankowa
Zobowiązania warunkowe udzielone przez Spółki Gazownictwa**						
PGNiG S.A.	1 250 000	EUR	5 054 250	27 stycznia 2012	Konsorcjum banków	gwarancja spłaty
Zobowiązania warunkowe udzielone przez Geofizyka Kraków Sp. z o.o.						
Urząd podatkowy w Pakistanie	30	USD	95	31 grudnia 2006	Urząd Podatkowy w Pakistanie	gwarancja celna
Urząd Celny w Pakistanie	2 910	USD	9 258	31 grudnia 2006	Urząd Celny w Pakistanie	gwarancja celna
Zobowiązania warunkowe udzielone przez PNiG Kraków Sp. z o.o.						
PNiG Kraków Sp. z o.o.	80	USD	261	30 czerwca 2006	Oil India Limited	gwarancja należytego wykonania umowy
PNiG Kraków Sp. z o.o.	387	USD	1 263	31 grudnia 2006	Oil and Gas Development Pakistan	gwarancja należytego wykonania umowy
PNiG Kraków Sp. z o.o.	239	USD	781	15 kwietnia 2006	GeoEnpro Indie	gwarancja należytego wykonania umowy
PNiG Kraków Sp. z o.o.	113	USD	367	1 grudnia 2006	Oil and Gas Development Pakistan	gwarancja należytego wykonania umowy
Zobowiązania warunkowe udzielone przez Gazobudowa Zabrze Sp. z o.o.						
UNIQA Towarzystwo Ubezpiecz. Łódź	2 467	PLN	2 467	6 listopad 2007	PKN ORLEN	gwarancja należytego wykonania umowy
BRE Bank SA	335	PLN	335	31 sierpnia 2006	GAZ-SYSTEM Sp. z o.o.	gwarancje przetargowe
Zobowiązania warunkowe udzielone przez Diament Sp. z o.o.						
PN Diament Sp. z o.o.	14	PLN	14	30 czerwiec 2006	Strabag Sp. z o.o.	gwarancja bankowa Kredyt Bank S.A.
PN Diament Sp. z o.o.	10	PLN	10	30 czerwiec 2006	Strabag Sp. z o.o.	gwarancja bankowa Kredyt Bank S.A.
PN Diament Sp. z o.o.	24	PLN	24	30 czerwiec 2006	P.K. Sanikom Bełchatów	gwarancja bankowa Kredyt Bank S.A.
PN Diament Sp. z o.o.	59	EUR	239	15 listopad 2007	Strabag S.A.	gwarancja bankowa BRE Bank S.A.
PN Diament Sp. z o.o.	647	PLN	647	30 czerwiec 2006	Strabag Sp. z o.o.	gwarancja bankowa BRE Bank S.A.
PN Diament Sp. z o.o.	84	PLN	84	30 sierpień 2009	WUPRINŻ Sp. z o.o. Poznań	gwarancja bankowa BRE Bank S.A.
PN Diament Sp. z o.o.	155	PLN	155	30 czerwiec 2009	MITEX S.A. W-wa	gwarancja bankowa BRE Bank S.A.
PN Diament Sp. z o.o.	109	PLN	109	30 sierpień 2006	AWAS Systemy Sp. z o.o.	gwarancja bankowa BRE Bank S.A.
PN Diament Sp. z o.o.	50	PLN	50	25 lipiec 2006	Gmina Kolbuszowe	gwarancja bankowa BRE Bank S.A.
PN Diament Sp. z o.o.	9	PLN	9	22 maj 2009	Lasy Państwowe Nadl. Z.G. Wilkanowo	gwarancja bankowa BRE Bank S.A.
PN Diament Sp. z o.o.	209	PLN	209	30 kwiecień 2009	NCC Roads Sp. z o.o.	gwarancja bankowa BRE Bank S.A.
Razem			5 614 807			

* Zobowiązania warunkowe w walucie przeliczone wg kursów NBP z dnia 30.06.2006r.

** Sześć utworzonych spółek gazownictwa(100% zależne od PGNiG S.A.) poręczyło solidarnie spłatę kredytu konsorcyjnego zaciągniętego przez PGNiG S.A. Umowa kredytu konsorcyjnego z dnia 27 lipca 2005 r. zawarta pomiędzy PGNiG S.A. 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

Na dzień 30 czerwca 2006 roku obowiązywała umowa zawarta 22 września 2005 roku przez PGNiG S.A. ze Spółkami Gazownictwa, dotycząca udzielenia gwarancji w związku z Umową Kredytową zawartą przez PGNiG S.A. z konsorcjum banków w dniu 27 lipca 2005 roku. Umowa ta dotyczy udzielonych solidarnie przez Spółki, Bankowi Handlowemu w Warszawie S.A. (Agentowi Kredytu) nieodwołalnych i bezwarunkowych gwarancji terminowej spłaty kredytu do kwoty 1.250.000 tysięcy EUR do dnia przypadającego 18 miesięcy po dacie rozwiązania umowy odnośnie Transzy A Kredytu, tj. do dnia 27 stycznia 2012 roku.

31.e. Zobowiązania warunkowe z tytułu wystawionych weksli

Podmiot, któremu został wystawiony weksel	Wysokość wystawione go weksla w walucie	Waluta wystawione go weksla	Wysokość wystawione go weksla w złotych	Data obowiązywania weksla
Weksle wystawione przez PGNiG S.A.				
Towarzystwo Finansowo-Leasingowe S.A.	6 852	PLN	6 852	21 grudzień 2006
Towarzystwo Finansowo-Leasingowe S.A.	2 400	PLN	2 400	15 grudzień 2007
Weksle wystawione przez PNiG Jasło Sp. z o.o.				
Bank BPH S.A.	2 000	PLN	2 000	29 wrzesień 2006
Bank PEKAO S.A.	3 000	PLN	3 000	30 listopad 2006
Bank PEKAO S.A.	4 000	PLN	4 000	29 wrzesień 2006
Weksle wystawione przez Wielkopolską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o.				
Europejski Fundusz Leasingowy S.A.	190	PLN	190	15 luty 2009
Weksle wystawione przez Gazobudowę Zabrze Sp. z o.o.				
PZU S.A. Warszawa	120	PLN	120	31 sierpień 2007
FORTIS Bank Polska S.A.	110	PLN	110	31 sierpień 2007
FORTIS Bank Polska S.A.	50	PLN	50	31 lipiec 2007
UNIQUA TU S.A.	2 467	PLN	2 467	6 listopad 2007
PKN Orlen S.A.	20	PLN	20	30 września 2006
BRE BANK S.A.	5 500	PLN	5 500	29 grudzień 2006
TU ALLIANZ Polska S.A. W-wa	3 000	PLN	3 000	14 marca 2007
ERGO HESTIA Katowice	2 000	PLN	2 000	
UNIQUA TU S.A.	1 391	PLN	1 391	18 październik 2008
PLN ORLEN	10	PLN	10	
Weksle wystawione przez Naftomontaz Krosno Sp. z o.o.				
Control-Process Sp.z o.o.Tarnów	75	PLN	75	30 kwiecień 2009
Control-Process Sp.z o.o.Tarnów	29	PLN	29	30 maj 2009
Control-Process Sp.z o.o.Tarnów	105	PLN	105	31 lipiec 2009
Weksle wystawione przez Diament Sp. z o.o.				
Bank BRE S.A.	2 000	PLN	2 000	30 czerwiec 2006
Bank BRE S.A.	209	PLN	209	30 kwiecień 2009
Razem			35 528	

31.f. Inne zobowiązanie warunkowe

Podatek od nieruchomości

Uchwała Naczelnego Sądu Administracyjnego w Warszawie z dnia 2 lipca 2001 roku w składzie 7 sędziów zadecydowała, 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 Spółki 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. ZZGniG utworzył rezerwy na roszczenia gmin z tytułu podatku od nieruchomości w wysokości 852,7 tysięcy złotych, natomiast gminy Podkarpacie 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 – 2006. Ewentualne zobowiązanie z tego tytułu, wraz z odsetkami, nie wykazane w sprawozdaniu finansowym, wynosi na dzień 30 czerwca 2006 roku 58.529,8 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.

Urząd Ochrony Konkurencji i Konsumentów

W związku z różniącymi się treścią decyzjami wydanymi przez Urząd Ochrony Konkurencji i Konsumentów dla Spółek Gazownictwa Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. odnośnie treści wzorców umów sprzedaży gazu zawieranych z konsumentami, Spółki te rozpoznały ewentualne zobowiązania warunkowe na kwotę 13.726,9 tysięcy złotych z tytułu potencjalnych kosztów poinformowania klientów o zmianach w aktualnie obowiązującej taryfie.

32. INFORMACJE O PODMIOTACH POWIĄZANYCH**32.a. Wykaz jednostek zależnych, współzależnych i stowarzyszonych, które objęto skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym**

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		30 czerwca 2006	30 czerwca 2005
Spółki zależne			
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 Krosno Sp. z o.o. ¹⁾	Polska	100,00%	-
Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Gazobudowa Zabrze Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.	Polska	88,83%	100,00%
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%
Spółki zależne od spółki zależnej Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.			
Naft-Trans Krosno Sp. z o. o. w upadłości ²⁾	Polska	-	99,70%
Naft-Stal Krosno Sp. z o. o. ³⁾	Polska	59,88%	98,50%
Spółki współzależne i stowarzyszone			
EUROPOL GAZ S.A. ⁴⁾	Polska	49,74%	49,74%
GAS-TRADING S.A.	Polska	43,41%	43,41%
INVESTGAS S.A.	Polska	49,00%	49,00%

¹⁾ Spółka powstała z przekształcenia oddziału PGNiG S.A. (OZRG Krosno) Funkcjonuje od 1 lipca 2005 roku.

²⁾ Spółka sprzedana w dniu 31 sierpnia 2005 roku.

³⁾ Udział pośredni na koniec 2005 roku poprzez spółkę zależną Naftomontaż Krosno Sp. z o. o. (88,83% udziałów w posiadaniu PGNiG S.A.), która posiada w spółce Naft-Stal Krosno Sp. z o.o. 59,88% udziałów.

⁴⁾ Na wysokość udziału składa się udział bezpośredni 48% oraz udział pośredni 1,74% poprzez spółkę GAS-TRADING S.A.

Pozostałe spółki zależne i stowarzyszone nie są konsolidowane ze względu na ich małą istotność dla sprawozdania finansowego Grupy.

32.b. Transakcje z podmiotami powiązanymi

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 stowarzyszone konsolidowane metodą praw własności	30 czerwca 2006	19 765	52 705	4 340	4 320	228 747	-	50 985
	30 czerwca 2005	14 213	77 315	3 424	3 424	277 139	-	54 713
Podmioty zależne i stowarzyszone nie konsolidowane	30 czerwca 2006	4 040	46 076	131 902	3 254	14 024	-	103 023
	30 czerwca 2005	9 901	81 389	59 716	17 171	14 307	-	27 455
Razem podmioty powiązane	30 czerwca 2006	23 805	98 781	136 242	7 574	242 771	-	154 008
	30 czerwca 2005	24 114	158 704	63 140	20 595	291 446	-	82 168

32.c. Wynagrodzenie wypłacone Członkom Zarządu oraz Rady Nadzorczej Jednostki Dominującej

	30 czerwca 2006	30 czerwca 2005
	Łączna kwota wynagrodzeń, świadczeń dodatkowych oraz nagród wypłaconych w I półroczu 2006 roku	Łączna kwota wynagrodzeń, świadczeń dodatkowych oraz nagród wypłaconych w 2005 roku
Imię i nazwisko		
Razem Zarząd w tym:	522,49	294,26
<u>Osoby zarządzające na dzień 30 czerwca 2006 r</u>		
Mieczysław Puławski* – pełniący obowiązki prezesa zarządu	-	-
Anysz Jan	101,83	162,31
Zenon Kuchciak	96,45	-
Bogusław Marzec	78,15	-
Stanisław Niedbalec	69,31	-
Bartłomiej Pawlak**	42,95	-
Maria Teresa Mikosz	100,81	-
<u>Osoby zarządzające, odwołane w I półroczu 2006 r</u>	32,99	131,95
Krok Franciszek		
Razem Rada Nadzorcza w tym:	147,47	25,46
<u>Osoby nadzorujące na dzień 30 czerwca 2006 roku</u>		
Wojciech Arkuszewski	16,02	-
Chrobak Kazimierz	16,02	10,18
Krzysztof Głogowski	16,02	-
Mieczysław Kawecki	16,02	-
Marcin Moryń	1,27	-
Mieczysław Puławski	19,19	-
Andrzej Rościszewski	16,02	-
Mirosław Szałuba	16,02	-
Piotr Szwarc	16,02	-
<u>Osoby nadzorujące, odwołane w I półroczu 2006 roku</u>		
Bąkowska Magdalena	14,87	15,28
Razem	669,96	319,72

* Pełni funkcje Prezesa Zarządu od 24 czerwca 2006.

** Pan Bartłomiej Pawlak nie pobierał w 2005 roku wynagrodzenia z tytułu pełnionej funkcji

32.d. Wynagrodzenie wypłacone Członkom Zarządu oraz Rady Nadzorczej w spółkach Grupy Kapitałowej

	30 czerwca 2006	30 czerwca 2005
Wynagrodzenie Członków Zarządów	9 714	9 773
Jednostka dominująca	522	917
Jednostki zależne	4 586	4 541
Jednostka współzależna	3 884	4 093
Jednostki stowarzyszone	722	222
Wynagrodzenie Członków Rad Nadzorczych	4 168	4 184
Jednostka dominująca	147	124
Jednostki zależne	1 375	1 360
Jednostka współzależna	2 109	2 467
Jednostki stowarzyszone	537	233
Razem	13 882	13 957

32.e. Pożyczki udzielone Członkom Zarządu oraz Rady Nadzorczej w spółkach Grupy Kapitałowej

	30 czerwca 2006	30 czerwca 2005
Członkowie Zarządów		
Oprocentowanie (%)	1%-6%	1,5%-6%
Warunki spłaty (na ile lat)	3-12 lat	3-12 lat
Wartości pożyczek pozostałych do spłaty	215	189
Członkowie Rad Nadzorczych		
Oprocentowanie (%)	1%-6%	0%-6%
Warunki spłaty (na ile lat)	3-5 lat	1-5 lat
Wartości pożyczek pozostałych do spłaty	19	7
Razem wartości pożyczek pozostałych do spłaty	234	196

32.f. Wspólne przedsięwzięcia

W I półroczu 2006 roku PGNiG S.A. współpracowała na terytorium Polski z następującymi firmami zagranicznymi: CalEnergy Gas (Polska) Sp. z o.o. i CalEnergy Resources Poland Sp. z o.o., EuroGas Polska Sp. z o.o., FX Energy Poland Sp. z o.o.

CalEnergy

Siedziba w/w spółki znajduje się w Warszawie.

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

W ramach zawartej dnia 3 sierpnia 2000 roku Umowy Operacyjnej Użytkowników Górniczych, pomiędzy PGNiG S.A., Petrobaltic i CalEnergy Gas (Polska), obejmującej tzw. Obszar „Piła” (koncesje pomorskie) wykonano 3 odwierty poszukiwawcze Borki-1, Borki-1z i Golce-1 z rezultatem negatywnym. Udział PGNiG S.A. wynosi 10%. Aby wypełnić warunki koncesyjne pozostaje do odwiercenia jeszcze jeden otwór poszukiwawczy w 2006 roku.

Na obszarze „Płotki”, w wyniku cesji połowy udziałów FX Energy, na rzecz CalEnergy, podjęto w 2003 roku wspólne prace poszukiwawcze z udziałem PGNiG S.A. (51% udziałów), FX Energy (24,5%) i CalEnergy Resources Poland (24,5%), w wyniku których odwiercony został na przełomie lat 2003/2004 otwór Zaniemyśl-3, zakończony odkryciem złoża gazu o szacowanych zasobach geologicznych 1,4 mld m³. Aktualnie trwają prace budowlane, mające na celu zagospodarowanie złoża i uruchomienie produkcji w połowie 2006 roku. Spółka CalEnergy Resources Poland Sp. z o.o. zgłosiła zamiar zwrotnego przekazania spółce FX Energy Poland Sp. z o.o. 24,5% udziałów w obszarze „Płotki”, za wyjątkiem tzw. Poszerzonego Terenu Zaniemyśla (PTZ), obejmującego obszar złoża gazu Zaniemyśl i jego najbliższego sąsiedztwa. Dnia 26 października 2005 roku została zawarta pomiędzy PGNiG S.A., CalEnergy Resources Poland Sp. z o.o. oraz FX Energy Poland Sp. z o.o. Umowa Operacyjna Użytkowników Górniczych obejmująca obszar „Płotki-PTZ” (tzw. Poszerzony Teren Zaniemyśla), w której strony objęły następujące udziały: PGNiG S.A. – 51%, FX Energy – 24,5% i CalEnergy – 24,5%. Negocjowana jest też umowy kupna-sprzedaży gazu ze złoża Zaniemyśl. Umowa kupna-sprzedaży gazu ze złoża Zaniemyśl została podpisana.

Prace zmierzające do zagospodarowania złoża Zaniemyśl znajdują się w końcowej fazie.

EuroGas Polska

Siedziba: 01-687 Warszawa, Lektykarska 18,
oraz 43-200 Pszczyna, ul. Górnośląska 3

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

Spółka matka – spółka akcyjna w stanie Utah (USA)

Oprócz poszukiwań (oraz wydobywania) ropy naftowej i gazu ziemnego przedmiot działalności firmy stanowi również metan z pokładów węgla.

Dnia 21 listopada 2000 roku PGNiG S.A. oraz EuroGas zawarły Umowę o Wspólnych Operacjach obejmującą część obszaru Polskich Karpat Wschodnich. PGNiG S.A. została wyznaczona operatorem. Udział PGNiG S.A. wynosi 30%. Rozpoczęto przygotowania do prac sejsmicznych. Projekt prac sejsmicznych został zatwierdzony, natomiast prace nie odbyły się z powodu kłopotów finansowych spółki EuroGas. Na prośbę Spółki EuroGas działalność biura operatorskiego wspólnych operacji została zawieszona do czasu wyjaśnienia sytuacji finansowej spółki. EuroGas uzyskał przedłużenie etapu poszukiwawczego dla swoich koncesji w Karpatach do końca roku 2004, jednak żadne prace nie zostały dotychczas podjęte. W listopadzie 2005 roku na wniosek EuroGas odbyło się posiedzenie Komisji Operacyjnej, która przyjęła program prac na 2006 rok na koncesji „Bieszczady”. Minister Środowiska, decyzją z 13 grudnia 2005 roku wydłużył okres poszukiwawczo-rozpoznawczy koncesji, udzielonych spółce EuroGas 6 lipca 2000 roku, do 8 lat, co pozwala podjąć wspólne prace poszukiwawcze, pod warunkiem wykazania przez spółkę EuroGas zdolności finansowych do kontynuowania współpracy.

W I półroczu 2006 roku PGNiG S.A. podjęło rozmowy na temat odnowienia współpracy z firmą Eurogas Polska Sp. z o.o.

FX Energy Poland

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)

Obszar „Płotki”

PGNiG S.A. zawarła z FX Energy umowy dotyczące poszukiwań węglowodorów na Monoklinie Przedsudeckiej (11 kwietnia 2000 roku i 12 maja 2000 roku), a w ich następstwie, po dokonaniu odkrycia złoża Klęka, Umowę kupna sprzedaży gazu ziemnego z rejonu Klęki z dnia 19 grudnia 2000 roku. Udział PGNiG S.A. w tych umowach wynosi 51%.

FX Energy zobowiązało się ponieść nakłady w wysokości 16 mln USD na prace poszukiwawcze jako ekwiwalent kosztów już poniesionych przez PGNiG S.A. w tym rejonie. Do końca 2003 roku FX sfinansowała prace za kwotę ok. 10,7 mln USD (odwierty: Klęka 11 i Mieszków-1; zdjęcia sejsmiczne Donatowo, Kaleje, Zaniemyśl). Jednak na skutek kłopotów finansowych, spółka nie była w stanie w roku 2002 na bieżąco regulować zobowiązań za prace wykonane przez PGNiG S.A. w ramach wspólnych prac. W wyniku podpisanej 8 stycznia 2003 roku Ugody w sprawie obszaru Płotki pomiędzy PGNiG S.A. oraz FX Energy, ta ostatnia do końca 2003 roku spłaciła wraz z odsetkami zaległe zobowiązania oraz zobowiązała się do odwiercenia dwóch otworów. Jednym z nich - Zaniemyśl-3 (wspólne przedsięwzięcie PGNiG S.A. – 51% udziałów, FX Energy -(24,5% i CalEnergy – 24,5%) zostało odkryte na początku 2004 roku złożę gazu ziemnego, o szacowanych zasobach geologicznych 1,4 mld m³. Aktualnie trwają prace budowlane, mające na celu zagospodarowanie złoża i uruchomienie produkcji w połowie 2006 roku. Drugi otwór – Rusocin-1 - odwiercony na przełomie lat 2004 i 2005, odkrył złożę gazu o wartości nieekonomicznej do eksploatacji. W pierwszej połowie 2004 roku, w wyniku wspólnych prac PGNiG S.A. i FX Energy, wykonane zostały polowe prace sejsmiczne wraz z przetwarzaniem i interpretacją w rejonie Rusocin – Dolsk za kwotę prawie 1,6 mln zł, w pierwszej połowie 2005 roku wykonano zdjęcie sejsmiczne 2D na temacie Mechlin (50,3 km), za kwotę ponad 1,3 mln zł. Kontynuowano też reprocessing i reinterpretację danych sejsmicznych w ramach wcześniej zawartych umów z „Geofizyką” Toruń. Odwiercony w drugiej połowie 2005 roku otwór poszukiwawczy Ługi-1 nie stwierdził przemysłowego nagromadzenia węglowodorów.

Umowa kupna-sprzedaży gazu ze złoża Zaniemyśl została podpisana.

Prace zmierzające do zagospodarowania złoża Zaniemyśl znajdują się w końcowej fazie.

Przygotowano i zatwierdzono projekt otworu poszukiwawczego Roszków-1 (gł. Ok. 2970 m). Aktualnie trwa procedura przetargowa na wybór wykonawcy wiercenia.

Obszar „Poznań”

W wyniku zawartej w dniu 8 stycznia 2003 roku Umowy o Współpracy na Obszarze Poznań (obszar koncesji, na których do 2002 roku współpracowały z PGNiG firmy Conoco i Ruhrgas), FX zobowiązała się do sfinansowania poszukiwań do kwoty 4 mln USD, za 49% udziałów we wspólnym przedsięwzięciu. 1 czerwca 2004 roku została podpisana Umowa o Wspólnych Operacjach na obszarze „Poznań”, w której PGNiG S.A. objęło 51% udziałów, a FX Energy – 49%. W ramach tej Umowy wykonano reprocessing oraz reinterpretację ok. 2600 kmb profili sejsmicznych oraz odwiercono otwór poszukiwawczy Środa Wielkopolska-4, którym odkryto złożę gazu ziemnego w osadach czerwonego spągowca, o zasobach wydobywalnych ok. 750 mln m³. Następny otwór Środa Wielkopolska-5, odwiercony na sąsiedniej strukturze odkrył niewielkie złożę gazu, o zasobach niekomercyjnych. Prowadzono też dalsze polowe prace sejsmiczne, reprocessing i interpretację danych sejsmicznych, mających na celu przygotowanie nowych obiektów pod wiercenia w 2006 roku i latach następnych. Wykonane zostały prace polowe: sejsmika 2D Poznań-Śrem-Jarocin; sejsmika 2D Grundy II etap; sejsmika 2D Łuszczanów II Etap. Trwa końcowa faza projektowa zdjęcia sejsmicznego 3D Kórnik-Środa. Został przygotowany i zatwierdzony projekt otworu poszukiwawczego Winna Góra-1 (głębokość ok. 3700 m), została zakończona procedura przetargowa na wybór wykonawcy wiercenia, aktualnie przebiegają prace przygotowawcze do rozpoczęcia wiercenia.

Obszar bloku 255 (Wilga).

Współpraca na podstawie Umowy o Wspólnych Operacjach z dnia 29 października 1999 roku, udziały FX Energy Poland Sp. z o.o. – 81,82%, PGNiG S.A. – 18,18%. W okresie kilku lat wspólnych prac Apache, FX Energy i PGNiG S.A. wykonano 3 odwierty: Wilga 2, Wilga 3 i Wilga 4, z których jeden (Wilga-2) odkrył złożę gazowo-kondensatowe o zasobach wydobywanych 194 mln m³. Operatorem na bloku i właścicielem koncesji poszukiwawczej jest spółka FX Energy. W 2005 roku podpisana została z Mazowiecką Spółką Gazowniczą umowa kupna-sprzedaży gazu i rozpoczęto prace związane z zagospodarowaniem złoża i uruchomieniem produkcji w 2006 roku.

Trwają prace zmierzające do zagospodarowania złoża gazu ziemnego Wilga oraz budowa gazociągu.

32.g. Udziały PGNiG S.A. w spółkach zagranicznych**Ukraina**

Spółka "Dewon" S.A. została zawiązana 17 listopada 1999 roku. Kapitał zakładowy spółki wynosi 11.146,8 tysięcy hrywien. PGNiG S.A. posiada 36,38% udziału w kapitale zakładowym spółki "Dewon" S.A. (zaangażowanie kapitałowe PGNiG S.A. w spółce "Dewon" S.A. wynosi 4.055,2 tysięcy hrywien). Pozostali główni akcjonariusze w spółce "Dewon" S.A. to: „Prawniczij alians” Sp. z o.o.; Ferrous Trading Limited Liability; NAK „Nafogaz Ukrainy”.

Celem zawiązania spółki "Dewon" S.A. było tworzenie zasobów gazu ziemnego za granicą Polski jak również stworzenie rynku na usługi świadczone przez polskie spółki wiertnicze, geofizyczne oraz budowlano – montażowe.

Obecnie spółka realizuje projekt zagospodarowania złoża „Sachalińskie” w oparciu o umowę o Wspólnej Działalności zawartą z „Połtawanaftogazgeologia” – właścicielem licencji na poszukiwanie i zagospodarowanie złoża „Sachalińskie” w obwodzie charkowskim.

Pod koniec 2004 roku, decyzją Komitetu Surowców Naturalnych Ukrainy, koncesja udzielona „Połtawanaftogazgeologia” na doświadczalno – przemysłową eksploatację złoża „Sachalińskie” została cofnięta i przyznana firmie „Ukrnaftoburenje”. W wyniku zaskarżenia tej decyzji do sądu, postanowieniem Sądu Apelacyjnego z dnia 1 września 2005 roku została ona uchylona a koncesja ponownie przyznana „Połtawanaftogazgeologia”.

Dotychczas spółka wykonała I etap prac na złożu „Sachalińskie”:

- zakończono budowę trzech odwiertów (nr 18,21 i 113);
- w celu wydobywania gazu i kondensatu zagospodarowano i wdrożono do eksploatacji trzy odwierty: Nr 21 (zdolność wydobywcza 90 tys. m³ gazu na dobę i 3,4 ton/dobę kondensatu); Nr 18 (moc wydobywcza 130 tys. m³ gazu na dobę i 28 ton/dobę kondensatu) i Nr 113 (moc wydobywcza 150 tys. m³ gazu na dobę i 25 ton/dobę kondensatu). Cała ilość wydobytych surowców jest sprzedawana. Zrezygnowano z planowanej rekonstrukcji odwiertu Nr 7 uznając ją za nieperspektywną;
- za I półrocze 2006 roku spółka zrealizowała przychody ze sprzedaży w wysokości 26.624 tysięcy hrywien (16,5 mln zł, przeliczone po kursie średnim 0,6204 PLN/1UAH);
- zakończono budowę kopalni (UKPG) wraz z gazociągami przyłączeniowymi;

- zagospodarowanie terenu złoża poprzez budowę odpowiedniej infrastruktury (w tym drogi, sieć elektryczna, sieć przewodów zbiorczych gazu od odwiertów oraz inne obiekty);
- zakończono budowę gazociągu przesyłowego łączącego kopalnię z systemem przesyłowym Ukrainy.

Powyższe prace zostały sfinansowane ze środków pochodzących od akcjonariuszy i z banku. Głównymi wierzycielami spółki są Miasto Bank oraz PGNiG S.A. (pożyczka w wysokości 3,1 mln USD).

Od początku 2006 roku Spółka rozpoczęła spłatę kredytów zaciągniętych w Miasto Bank. Od września 2006 roku przewiduje się rozpoczęcie spłaty pożyczki zaciągniętej przez Spółkę od PGNiG SA.

Spółka w swoich planach przewiduje również kolejne wiercenia trzech odwiertów.

Oman

Spółka „Sahara Petroleum Technology Llc” zarejestrowana 23 listopada 2000 roku, o kapitale zakładowym 150,0 tysięcy riali omańskich, w której PGNiG S.A. objęło 49% udziałów (zaangażowanie kapitałowe PGNiG S.A. w spółce Sahara Petroleum Technology Llc” wynosi 73,5 tysięcy riali omańskich). Interesy PGNiG S.A. w Spółce reprezentowane były przez Zakład Robót Górniczych w Krośnie, podległy Centrali PGNiG S.A. (obecnie jest to Spółka, w której PGNiG SA posiada 100% udziałów). Sahara Petroleum Technology została zawiązana w związku z nawiązaniem współpracy między omańską spółką Petroleum and Gas Technology a Oddziałem PGNiG S.A. – Zakład Robót Górniczych w Krośnie.

Głównym celem zawiązania spółki jest świadczenie przez nią usług serwisowych w zakresie obróbki i rekonstrukcji odwiertów, konserwacji głowic eksploatacyjnych i lekkich oraz średnich wierceń z wykorzystaniem potencjału technicznego PGNiG S.A. Z założenia spółka winna świadczyć usługi głównie dla Petroleum Development Oman, właściciela koncesji na eksploatację większości złóż naftowych w Omanie.

Niemcy

W dniu 1 lipca 2005 roku w Poczdamie pomiędzy PGNiG SA oraz VNG-Verbund 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 tys. EURO, 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.

Celem zawiązania spółki InterTransGas GmbH jest realizacja budowy interkonektora łączącego polski i europejski system przesyłowy stanowiącego jeden z elementów dywersyfikacji dostaw gazu do Polski.

Udziały PGNiG S.A. w licencjach poszukiwawczych:

Pakistan

Prace poszukiwawcze w Pakistanie realizuje Oddział Operatorski PGNiG S.A. w Pakistanie.

W maju 2005 roku PGNiG S.A. uzyskała od Rządu Pakistanu koncesję poszukiwawczą na blok Kirthar w zachodniej części prowincji Sind, na okres trzech lat, na której wykona prace poszukiwawcze i ma możliwość wykonania zaległych obligacji wiertniczych, przeniesionych z bloku Mekhtar. W okresie od maja do września 2005 roku dokonano zakupu wszystkich danych archiwalnych z obszaru koncesji, w zakresie materiałów sejsmicznych, geologicznych i otworowych. Dokonano analizy tych materiałów i przyjęto założenia, które stanowiły podstawę opracowanego harmonogramu prac. Rozpoczęto reprocessing 283 kmb starych profili sejsmicznych i będzie prowadzona ich interpretacja. Równolegle prowadzona była interpretacja danych z dwóch otworów wiertniczych, odwierconych poprzednio w tym obszarze.

Zgodnie z umową koncesyjną na blok Kirthar, PGNiG S.A. zobowiązana było do oddania 25% udziałów firmie pakistańskiej. Wśród wielu ofert za najbardziej wiarygodną uznano firmę Pakistan Petroleum Ltd., która wnioskowała nie o 25% a o 30% udziałów. W grudniu 2005 roku po negocjacjach i za zgodą Zarządu PGNiG S.A. została podpisana przez obie strony umowa cesji, w której PGNiG S.A. przekazała firmie Pakistan Petroleum Ltd. 30% udziałów. Koszty realizacji prac poszukiwawczych pokrywane będą przez obie strony, adekwatnie do udziałów.

Na potencjalne zobowiązanie wobec Rządu Pakistanu (objęte gwarancją bankową), które wystąpi w przypadku odstąpienia od realizacji odwiertu, Spółka utworzyła rezerwę finansową w pełnej kwocie 2.316 tysięcy USD.

W sumie od początku swej działalności w roku 1997 do końca 2005 roku na Działalność w Pakistanie PGNiG S.A. wydała kwotę ok. 17.880 tysięcy USD, zaś kwota 1.122 tysięcy USD jest przedmiotem sporu sądowego z firmą Tullow.

W pierwszym półroczu 2006 roku wykonano interpretację archiwalnych profili sejsmicznych po reprocessingu i na bazie kompleksowych danych geologiczno-geofizycznych, opracowano „Projekt Prac Sejsmicznych w obszarze bloku Kirthar”, przewidziany do realizacji w okresie od września do listopada 2006 roku wykonawca sejsmicznych prac połowych zostanie wyłoniony drogą przetargu nieograniczonego. Rozpoczęcie tych prac możliwe jest po opracowaniu i zatwierdzeniu przez odpowiednie służby państwowe w Pakistanie dokumentacji: „Ocena oddziaływania prac sejsmicznych na środowisko”. Po zakończeniu prac połowych zostanie wykonana analiza ekonomiczna planowanych przedsięwzięć poszukiwawczych i processing nowych profili sejsmicznych. Po zakończeniu tych prac zostanie rozpoczęta interpretacja pozyskanych danych.

Równocześnie z badaniami sejsmicznymi planuje się wykonanie powierzchniowych prac kartograficznych i studium sedimentologii, co wpłynie korzystnie na koszty cateringu i ochrony grupy połowej, a kompleksowy materiał posłuży do dalszych analiz.

W zależności od wyników prac przewiduje się możliwość wykonania prac uzupełniających niezbędnych dla udokumentowania pułapki (pułapek) złożowej pod wiercenie poszukiwawcze stanowiące realizację zobowiązań koncesyjnych.

Prace poszukiwawcze w obszarze bloku Kirthar prowadzone będą wspólnie z firmą Pakistan Petroleum Ltd. Podział udziałów jest następujący: PGNiG S.A. 70%, a PPL – 30%. Koszty inwestycji będą zgodne z posiadanymi przez firmy udziałami.

Przy udziale PGNiG S.A. wynoszącym 70% i przy założeniu, iż 1 USD = 3.2 PLN, nakłady PGNiG S.A. wynoszą ok. 6.5 mln zł.

Indie

Koncesja poszukiwawcza na Bloki RJ-ON-90/4 i RJ-ON-90/5 w Radżastanie (udziałowcy Oil India Ltd., Essar Oil Ltd. i PGNiG S.A.). PGNiG S.A. posiada 25% udziałów w koncesji.

Po rezygnacji spółki Essar z koncesji poszukiwawczej na Bloku RJ-ON-90/5, współpraca i umowy zawarte pomiędzy PGNiG S.A. i Essar Oil Ltd. wygasły. W 2005 roku PGNiG S.A. nie prowadziła żadnych wspólnych prac na obszarze Indii.

W pierwszym półroczu 2006 roku na terenie Indii nie były prowadzone operacje poszukiwawcze.

Oddziały Spółek zależnych poza granicami kraju:

Geofizyka Toruń Sp. z o.o.

Oddział w Armaty w Republice Kazachstan

Oddział Geofizyka Toruń Branch Office Jebel Ali w Dunaju, Zjednoczone Emiraty Arabskie

Geofizyka Kraków Sp. z o.o.

Oddział Pakistan Branch -Islamabad

Zakład Słowacja w Bratysławie

Zakład Czechy w Ostrawie

Oddział Libia Branch -Trypolis.

PNiG Jasło Sp. z o.o.

Oddział w Libii.

PNiG Piła Sp. z o.o.

Oddział w Indiach

PNiG Kraków Sp. z o.o.

Oddział w Pakistanie

Oddział w Kazachstanie

Przedstawicielstwo w Czechach

Przedstawicielstwo na Litwie

Przedstawicielstwo na Ukrainie

Przedstawicielstwo w Rosji

Przedstawicielstwo w Indiach

Gazobudowa Zabrze Sp. z o.o.
Przedstawicielstwo w Niemczech

33. CELE I ZASADY ZARZĄDZANIA RYZYKIEM FINANSOWYM

Cele i zasady zarządzania ryzykiem finansowym

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

- ryzyko kursowe,
- ryzyko stóp procentowych,
- ryzyko towarowe,
- ryzyko kredytowe.

Jednostka Dominująca zarządza swoją ekspozycją na poszczególne rodzaje ryzyka, dążąc do jego redukcji do akceptowalnych poziomów. W tym celu zawierane są m.in. transakcje zabezpieczające z wykorzystaniem instrumentów pochodnych.

Ryzyko walutowe

Długoterminowa część zobowiązań finansowych Jednostki Dominującej denominowana jest w EURO, natomiast zobowiązania handlowe z tytułu długoterminowych kontraktów handlowych na zakupy gazu denominowane są w USD i EURO.

Głównym celem podejmowanych przez Jednostkę Dominującą działań zabezpieczających przed ryzykiem walutowym jest ochrona przed wahaniami kursów wymiany, które towarzyszą realizowanym w obcych walutach spłatom rat kapitałowych, odsetek od kredytów oraz płatnościom za dostawy gazu. Do zabezpieczenia swoich zobowiązań Jednostka Dominująca wykorzystuje przede wszystkim transakcje forward, opcynie oraz cross currency swap o terminie realizacji do 5 lat.

Ryzyko cen towarów

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%.

Ryzyko kredytowe

Ryzyko kredytowe wynikające z niemożności wypełnienia przez strony trzecie warunków umowy dotyczących instrumentów finansowych Jednostki Dominującej jest zasadniczo ograniczone do ewentualnych kwot, o które zobowiązania stron trzecich przewyższają zobowiązania Jednostki Dominującej. Jednostka Dominująca stosuje zasadę zawierania transakcji dotyczących instrumentów finansowych z wieloma podmiotami charakteryzującymi się dobrą zdolnością kredytową. Dzięki temu Jednostka Dominująca nie przewiduje poniesienia istotnych strat z tytułu ryzyka kredytowego.

Pochodne instrumenty finansowe

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

Jednostka Dominująca w I półroczu 2006 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 obrachunkowy.

Zabezpieczenie wartości godziwej oraz przepływów środków pieniężnych

Jednostka Dominująca dokonuje zabezpieczenia wartości godziwej oraz przepływów pieniężnych dla części swoich zobowiązań kredytowych i handlowych denominowanych w USD i EURO. W tym celu zawiera transakcje pochodne z renomowanymi instytucjami finansowymi, polegające na terminowym zakupie waluty lub prawa do takiego zakupu (transakcje opcyjne). W wyniku przeprowadzonej w 2005 roku restrukturyzacji zadłużenia część z transakcji zabezpieczających zobowiązania kredytowe wymagać będzie zmiany ich warunków w celu dopasowania do nowej struktury zadłużenia.

34. ŚREDNIE ZATRUDNIENIE W PODZIALE NA GRUPY (DANE W OSOBACH)

	30 czerwca 2006	31 grudnia 2005	30 czerwca 2005
Spółki konsolidowane metodą pełną	28 212	29 488	30 252
w tym:			
Stanowiska robotnicze	14 318	15 215	15 823
Stanowiska nierobotnicze	11 075	11 498	11 517
Stanowiska kierownicze	2 819	2 775	2 913
Spółki konsolidowane metodą praw własności	370	344	287
Razem	28 582	29 832	30 539

35. INFORMACJA NA TEMAT PROCESU RESTRUKTURYZACJI GRUPY KAPITAŁOWEJ PGNiG S.A.

I. Spółka PGNiG S.A. w I półroczu 2006 roku realizowała proces restrukturyzacji wynikający z przyjętego przez Radę Ministrów RP 5 października 2004 roku „Programu restrukturyzacji i prywatyzacji PGNiG S.A.”

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 wszystkie z nich prowadzą działalność technicznej dystrybucji gazu oraz działalność handlową, w tym obsługę klienta.

W I półroczu 2006 roku w Spółce PGNiG S.A. prowadzone były prace zmierzające do realizacji ww obowiązków. Przeprowadzono szereg szczegółowych analiz kilkunastu możliwych wariantów realizacji tego procesu, dokonano analiz SWOT w kontekście stopnia realizacji celów zainteresowanych stron (klienti, inwestorzy, organy Państwowe – MG, MSP, URE, PGNiG SA, Spółki Gazownictwa, Pracownicy). Ostatecznie Zarząd PGNiG S.A. Uchwałą Nr. 256/2006 z 11 kwietnia 2006 roku przyjął koncepcję wdrożenia modelu rozdzielenia działalności handlowej i technicznej dystrybucji gazu w wariantcie przewidującym połączenie w ramach PGNiG S.A. działalności obrotu hurtowego i detalicznego oraz ukształtowanie sześciu Spółek Gazownictwa jako sześciu Operatorów Systemu Gazowniczego. 12 maja 2006 roku Zarząd przyjął, a 22 czerwca Rada Nadzorcza pozytywnie zaopiniowała, opracowanie pn. „Projekt rozdzielenia działalności handlowej i technicznej dystrybucji gazu w Grupie Kapitałowej PGNiG”, które zostało skierowane do szerokiej konsultacji, w tym do Ministerstwa Skarbu Państwa, Ministerstwa Gospodarki, Urzędu Regulacji Energetyki, oraz organizacji związkowych działających w Spółce.

Ważnym czynnikiem mającym wpływ na wybór najkorzystniejszego wariantu była kwestia wyposażenia rozdzielonych prawnie operatorów systemów dystrybucyjnych w majątek sieciowy. Program restrukturyzacji i prywatyzacji PGNiG SA stwierdza bowiem, że spółki prawa handlowego świadczące wyłącznie usługi technicznej dystrybucji gazu wyposażone będą we wszystkie składniki majątkowe, niezbędne do pełnienia funkcji operatora systemu dystrybucyjnego.

Wybrany wariant realizacji omawianego procesu opiera się na poniższych założeniach:

1. Działalność detalicznego obrotu gazem oraz obsługi klientów na terenie całego kraju zostanie „przeniesiona” ze Spółek Gazownictwa do PGNiG S.A
2. PGNiG S.A. obsługiwać będzie wszystkich klientów – w tym obsługiwanych dotychczas przez Spółki Gazownictwa.
3. Spółki Gazownictwa w oparciu o dotychczasowy (sieciowy) majątek realizować będą techniczną działalność dystrybucji gazu oraz pełnić będą na swoim terenie rolę OSD.
4. Szacunkowy wyjściowy poziom zatrudnienia w obszarze obrotu (z uwzględnieniem jednostek terenowych) kształtować się będzie na poziomie ok. 3,7 tysiąca osób (tj. osoby obecnie realizujące funkcje obrotu detalicznego w Spółkach Gazownictwa i funkcje obrotu hurtowego w Centrali PGNiG SA). Wyjściowy poziom zatrudnienia ustalony zostanie na podstawie kolejnych analiz, uwzględniających transfer niezbędnego majątku.
5. Nowa zintegrowana struktura organizacyjna obrotu powinna iść równolegle ze zmianą modelu obsługi klientów. W nowym, segmentowym modelu obsługi klientów, każdy segment klientów obsługiwany będzie przez dedykowaną jednostkę.

W przedmiocie przekształcenia Spółek Gazownictwa w OSD, zakres realizowanych dotychczas funkcji technicznych będzie realizowany przez tę samą Spółkę, w oparciu o posiadany obecnie majątek sieciowy. Zatem zakres majątkowy koniecznych zmian / przekształceń Spółek Gazownictwa będzie niewielki (majątek sieciowy stanowi ok. 95-96% majątku Spółek Gazownictwa – pozostałe kilka procent jest wykorzystywane przez działalność handlową - obrót i obsługę klienta).

b. W okresie czerwiec 2005 roku – czerwiec 2006 roku podpisano łącznie ponad 20 umów regulujących stosunki gospodarcze pomiędzy PGNiG S.A. a OGP Gaz-System

Sp. z o.o., w tym między innymi umowy kluczowe, takie jak:

1. Umowa leasingu operacyjnego
2. Umowa Nr 1 o świadczenie usługi przesyłania (gaz ziemny wysokometanowy);
3. Umowa Nr 2 o świadczenie usługi przesyłania (gaz ziemny zaazotowany);
4. Umowa sprzedaży paliwa gazowego (na potrzeby OGP);
5. Umowa w sprawie przygotowania technicznego i realizacji inwestycji dla potrzeb systemu przesyłowego;
6. Umowa o świadczenie usług magazynowania paliw gazowych;
7. Umowa o operatywne zarządzanie pojemnościami magazynów gazu;
8. Umowa na sprężanie paliwa gazowego (Oddział w Odolanowie) na potrzeby systemu przesyłowego;
9. Umowy obustronne o świadczenie usługi eksploatacji gazociągów, stacji i węzłów;
10. Umowa o zarządzanie strumieniami gazu w systemie Ls i Lw PGNiG S.A.

W przeważającej ilości umowy te realizowane są w sposób nie budzący zastrzeżeń.

Umowa w zakresie której występuje sprzeczność w interesach pomiędzy PGNiG S.A. i OGP Gaz-System Sp. z o.o. to: „Porozumienie w sprawie przyjęcia i realizacji zobowiązań wobec pracowników z tytułu odpraw emerytalnych i nagród jubileuszowych”.

W związku z zatwierdzeniem przez URE taryfy OGP - „Umowa o rozliczenie kosztów (taryfowych)” wygasła z dniem 31 marca 2006 roku.

W styczniu bieżącego roku podpisano kolejne dwie umowy a mianowicie:

- Umowa o świadczenie usługi eksploatacji na gazociągach administrowanych przez OGP z siedzibą w Warszawie Oddział w Poznaniu (świadczona przez PGNiG S.A. w Odolanowie na rzecz OGP),
- Umowa o świadczenie usługi eksploatacji na gazociągach administrowanych przez OGP z siedzibą w Warszawie Oddział w Poznaniu (świadczona przez PGNiG S.A. w Odolanowie na rzecz OGP).

II. W ramach restrukturyzacji wewnętrznej spółki PGNiG S.A.

a. W I półroczu 2006 roku przeprowadzono formalny proces likwidacji sześciu (6-ciu) Regionalnych Oddziałów Przesyłu, zapewniając między innymi:

- cesję kilku tysięcy umów z PGNiG S.A. (ROP-y) na OGP Gaz-System Sp. z o.o.,
- wykonanie obowiązków sprawozdawczych i rozliczeń księgowo-finansowych,
- rozliczenie inwestycji (nakładów), modernizacji i remontów wykonywanych dotychczas przez ROP-y,
- zarchiwizowanie i przeniesienie dokumentów PGNiG S.A. do OGP Gaz-System Sp. z o.o.,
- administrowanie majątku PGNiG S.A. i powierzenie tego majątku zarządom nadzorowanym przez OGP Gaz-System Sp. z o.o.,
- kontynuowanie nie zakończonych postępowań sądowych i administracyjnych,
- rozliczenie i likwidacja kont bankowych ROP-ów.

b. Realizacja Programu restrukturyzacji zatrudnienia

II etap Programu restrukturyzacji zatrudnienia pierwotnie przewidywany był na lata 2003 – 2006. Jednak w uzgodnieniu z Centralami Związków Zawodowych dokonano dostosowania Programu restrukturyzacji zatrudnienia (II etap) do nowych przepisów krajowych i dyrektyw unijnych oraz zmian, które zaszły w otoczeniu praw zewnętrznych.

Podstawowe zmiany Programu dotyczą: wydłużenia okresu obowiązywania do końca 2007 roku, korekty w zakresie funkcji, jakie powinny pozostać w ramach GK PGNiG oraz nowych, wyższych wysokości tzw. tytułów osłonowych. Ponadto znowelizowany Program umożliwia częściowe finansowanie osłon z utworzonego Centralnego Funduszu Restrukturyzacji, dla wspierania restrukturyzacji zatrudnienia w tych podmiotach Grupy Kapitałowej, których trudna sytuacja finansowa tego wymaga. Znowelizowany Program zakłada, 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 2006 roku Programem w różnych formach objęto 3.739 pracowników w tym:

- w oddziałach Spółki PGNiG S.A. - 1.157 osób,
- w spółkach gazownictwa - 1.652 osób,
- w pozostałych spółkach zależnych - 823 osób,
- w ROP-ach (do 30 czerwca 2005 roku) - 107 osób.

Oszczędności w zakresie wynagrodzeń i świadczeń pracowniczych w tym okresie wyniosły 213 milionów złotych, zaś efekt restrukturyzacji (po uwzględnieniu kosztów restrukturyzacji i konsekwencji finansowych, wynikających z niezbędnych przyjęć do pracy) osiągnął wielkość 91 milionów złotych. Bezwzględny stan zatrudnienia w podmiotach objętych Programem w okresie 1 stycznia 2003 roku – 30 czerwca 2006 roku zmniejszył się o 5.613 osób (uwzględniając transfer 2.181 osób związany z wydzieleniem OGP GAZ – SYSTEM Sp. z o.o. poza GK PGNiG S.A.)

W samym I półroczu 2006 roku objęto restrukturyzacją 479 osób. Poniesione z tego tytułu koszty restrukturyzacji wyniosły 6.763 tysięcy złotych.

c. W ramach wewnętrznej restrukturyzacji majątkowej kontynuowane jest zagospodarowywanie majątku nieprodukcyjnego, nieprzydatnego do działalności gospodarczej Spółki, głównie poprzez jego wydzierżawianie lub sprzedaż (przede wszystkim są to nieruchomości). Majątek ten pozostał po likwidacji oddziałów zakładów gazowniczych w 2003 roku, regionalnych oddziałów przesyłu w 2006 roku, ponadto stał się zbędny dla działalności oddziałów górniczych. W obecnym okresie sprawozdawczym powstał problem zagospodarowania majątku objętego Umową leasingu zawartą pomiędzy PGNiG S.A., a OGP Sp. z o.o. w 2005 roku, który na podstawie postanowień Umowy został przez OGP wyłączony na kwotę ok. 220 milionów złotych. Majątek ten częściowo przekazywany jest do użytkowania oddziałom górniczym, natomiast zagospodarowaniem majątku sieciowego zainteresowane są w znaczącej części spółki dystrybucyjne. Z uwagi na powstały istotny problem prawny, dotyczący dopuszczalnych form sprzedaży majątku przez PGNiG w świetle obowiązujących przepisów, zbywanie bez przetargu zostało wykluczone i aktualnie opracowywana jest koncepcja sposobu udostępnienia majątku spółkom.

Łączna wartość netto majątku trwałego sprzedanego w pierwszym półroczu 2006 roku, wyłączonego z działalności w ramach restrukturyzacji wewnętrznej wynosi ok. 11 milionów złotych.

36. ZDARZENIA PO DNIU BILANSOWYM

36a. W dniu 12 lipca 2006 roku Zarząd PGNiG S.A. podjął decyzję o tymczasowym wykorzystaniu posiadanych przez Spółkę środków pieniężnych, w tym środków uzyskanych z podwyższenia kapitału zakładowego we wrześniu 2005 roku na redukcję zadłużenia Spółki o 600 milionów EURO. Spłata zadłużenia nastąpi po zapewnieniu przez Spółkę dostępności środków przynajmniej w tej samej wysokości w formie odnawialnej linii kredytowej. Obecny stan płynnych środków pieniężnych na rachunkach bankowych i powierniczych oraz prognoza przepływów pieniężnych w horyzoncie do końca bieżącego roku wskazują, iż Spółka będzie dysponować wystarczającą ilością własnych zasobów gotówkowych do obsługi bieżącej działalności operacyjnej i inwestycyjnej.

36b. Pan Bartłomiej Pawlak zrezygnował z funkcji Wiceprezesa Zarządu PGNiG S.A. z dniem 21 lipca 2006 roku. Pan Bartłomiej Pawlak od dnia 29 listopada 2005 roku pełnił funkcję prokurenta Spółki, a od dnia 6 kwietnia 2006 roku funkcję Wiceprezesa Zarządu PGNiG ds. Projektów Strategicznych.

36c. W dniu 24 lipca 2006 roku Zarząd PGNiG S.A. powołał na Prokurenta Spółki Pana Tadeusza Zwierzyńskiego. Udzielona prokura jest prokurą łączną, tj. dla skuteczności czynności prawnych konieczne jest współdziałanie prokurenta łącznie z członkiem Zarządu PGNiG S.A.

36d. Rada Nadzorcza PGNiG S.A. na posiedzeniu w dniu 27 lipca 2006 roku postanowiła wszcząć postępowanie kwalifikacyjne na stanowisko członka Zarządu PGNiG S.A. – Wiceprezesa ds. Projektów Strategicznych.

36e. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. w dniu 28 lipca 2006 roku podjęło decyzję o niepublicznych emisjach obligacji dla Podmiotów Grupy Kapitałowej PGNiG w ramach programu emisji obligacji. Emisja wewnętrzna pozwoli na bardziej efektywne wykorzystanie środków w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG. Spółki posiadające nadpłynność będą mogły inwestować swoje nadwyżki w obligacje emitowane przez PGNiG S.A., natomiast spółki potrzebujące środków pieniężnych będą mogły zaciągać pożyczki od PGNiG S.A. Maksymalna wartość nominalna wyemitowanych i nie wykupionych obligacji nie przekroczy 500 milionów złotych. Program będzie ustanowiony na 3 lata.

Jednostkowa wartość nominalna nie będzie niższa niż 10 tysięcy złotych. Obligacje będą emitowane na warunkach rynkowych – program dopuszcza emisje o oprocentowaniu stałym, zmiennym oraz emisje po cenie z dyskontem.

36f. W dniu 17 sierpnia 2006 roku Zarząd PGNiG S.A. podpisał umowę sprzedaży gazu („Umowa”) z VNG – Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft z siedzibą w Lipsku, Niemcy („VNG”). Na podstawie Umowy PGNiG zakupi w okresie od 1 października 2006 roku do 1 października 2008 roku do 500 mln m³ gazu rocznie. Jednocześnie Umowa zastąpi w okresie 1 października 2008 roku do 1 października 2016 roku dotychczasowy kontrakt z firmami E.On-Ruhrgas A.G. i VNG dostawami od VNG do 400 mln m³ gazu rocznie.

Szacunkowa wartość kontraktu w całym okresie dostaw wynosi 4,9 mld złotych.

36g. W dniu 31 sierpnia 2006 roku PGNiG S.A. podpisał z Operatorem Gazociągów Przesyłowych Gaz-System Sp. z o.o. umowy przesyłowe. Przedmiotem jednej umowy jest świadczenie usług przesyłu gazu wysokometanowego wraz z określeniem warunków dostarczania paliwa gazowego do systemu przesyłowego i odbierania go z systemu przesyłowego. Druga umowa reguluje świadczenie usług przesyłu gazu zaazotowanego.

Umowy obowiązują od 1 września 2006 roku do 30 września 2007 roku. Szacunkowa łączna wartość umów wynosi ok. 2,16 mld złotych brutto.