



PGNiG

**Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA**

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

**ZA OKRESY KWARTALNE ZAKOŃCZONE
30 WRZEŚNIA 2006 ROKU ORAZ 30 WRZEŚNIA 2005 ROKU**

**SPORZĄDZONE ZGODNIE Z MIĘDZYNARODOWYMI
STANDARDAMI SPRAWOZDAWCZOŚCI FINANSOWEJ**

WYBRANE DANE FINANSOWE

	3 kwartały narastająco / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-09-30	3 kwartały narastająco / 2005 okres od 2005-01-01 do 2005-09-30	3 kwartały narastająco / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-09-30	3 kwartały narastająco / 2005 okres od 2005-01-01 do 2005-09-30
	w tysiącach złotych		w tysiącach EUR	
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	10 958 240	8 544 644	2 797 539	2 105 474
II. Zysk (strata) z działalności operacyjnej	1 095 502	1 023 801	279 672	252 273
III. Zysk (strata) brutto	1 120 744	913 239	286 116	225 030
IV. Zysk (strata) netto	862 435	598 349	220 172	147 438
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 563 605	2 079 445	399 174	512 393
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(500 410)	(645 320)	(127 750)	(159 012)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(151 254)	1 403 904	(38 614)	345 934
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	911 941	2 838 029	232 810	699 315
IX. Aktywa razem	30 604 954	30 435 200	7 682 931	7 770 822
X. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	9 917 325	12 467 302	2 489 601	3 183 195
XI. Zobowiązania długoterminowe	6 608 666	4 493 487	1 659 010	1 147 293
XII. Zobowiązania krótkoterminowe	3 308 659	7 973 815	830 591	2 035 902
XIII. Kapitał własny	20 687 629	17 967 898	5 193 330	4 587 627
XIV. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 000 000	1 481 110	1 276 617
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)	0,15	0,12	0,04	0,03
XVII. Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,15	0,12	0,04	0,03
XVIII. Wartość księgowa na jedną akcję (w zł / EUR)	3,51	3,59	0,88	0,92
XIX. Rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (w zł / EUR)	3,51	3,59	0,88	0,92
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)*	0,15	0,10	0,04	0,03

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

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

ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO W STOSUNKU DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

	30.09.2006	30.09.2005
średni kurs w okresie	3,9171	4,0583
najniższy kurs w okresie	3,7565	3,8839
najwyższy kurs w okresie	4,1065	4,2756
kurs na koniec okresu	3,9835	3,9166

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	3 kwartał / 2006 okres od 2006-07-01 do 2006-09-30	3 kwartały narastająco / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-09-30	3 kwartał / 2005 okres od 2005-07-01 do 2005-09-30	3 kwartały narastająco / 2005 okres od 2005-01-01 do 2005-09-30
	(w tysiącach złotych)			
Przychody ze sprzedaży	2 773 471	10 958 240	2 366 774	8 544 644
Zmiana stanu zapasów	(102 477)	73 694	(54 009)	37 024
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	135 219	367 985	160 748	354 065
Zużycie surowców i materiałów	(1 365 855)	(5 855 211)	(1 119 614)	(4 174 070)
Świadczenia pracownicze	(436 039)	(1 247 415)	(365 319)	(1 178 443)
Amortyzacja	(326 223)	(974 875)	(331 004)	(1 106 476)
Usługi obce	(536 023)	(1 866 488)	(550 716)	(1 030 770)
Pozostałe koszty operacyjne netto*	1 291	(360 428)	469	(422 173)
Koszty operacyjne razem	(2 630 107)	(9 862 738)	(2 259 445)	(7 520 843)
Zysk z działalności operacyjnej	143 364	1 095 502	107 329	1 023 801
Przychody finansowe*	72 316	449 253	175 655	538 890
Koszty finansowe	(33 690)	(378 754)	(150 947)	(707 370)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(15 142)	(45 257)	303	57 918
Zysk brutto	166 848	1 120 744	132 340	913 239
Podatek dochodowy	(36 870)	(258 332)	(17 466)	(182 274)
Zysk netto z działalności gospodarczej przed obowiązkową wypłatą z zysku	129 978	862 412	114 874	730 965
Wypłata z zysku	23	23	(42 771)	(132 616)
Zysk netto z działalności gospodarczej	130 001	862 435	72 103	598 349
Działalność zaniechana				
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej	-	-	-	-
Zysk netto za rok obrotowy	130 001	862 435	72 103	598 349
Przypisany:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	130 094	861 490	71 209	597 429
Udziałowcom mniejszościowym	(93)	945	894	920

* W związku ze zmianą w 2006 roku zasad prezentacji odsetek z tytułu leasingu majątku przesyłowego (które zgodnie z mssf Spółka prezentuje w działalności operacyjnej) Spółka dokonała odpowiedniej reklasyfikacji w rachunku zysków i strat za okres porównawczy, pomiędzy pozostałymi kosztami operacyjnymi netto a przychodami finansowymi o kwotę 73 431 tysięcy złotych. Zmiana ta nie spowodowała zmiany zysku brutto oraz zysku netto.

Zysk na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej.

- średnia ważona liczba akcji	5 900 000 000	5 900 000 000	5 000 000 000	5 000 000 000
- podstawowy z zysku za rok obrotowy	0,02	0,15	0,01	0,12
- rozwodniony z zysku za rok obrotowy	0,02	0,15	0,01	0,12

SKONSOLIDOWANY BILANS

	stan na 2006-09-30 koniec 3 kwartału / 2006	stan na 2006-06-30 koniec poprz. kwartału / 2006	stan na 2005-12-31 koniec poprz. roku / 2005	stan na 2005-09-30 koniec 3 kwartału / 2005
AKTYWA	(w tysiącach złotych)			
Aktywa trwałe (długoterminowe)				
Rzeczowe aktywa trwałe	17 135 171	17 207 730	17 524 429	17 395 314
Nieruchomości inwestycyjne	10 161	10 300	10 553	10 939
Wartości niematerialne	1 052 974	988 096	952 698	906 657
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	466 574	481 961	512 076	520 389
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	21 401	19 571	21 358	20 647
Inne aktywa finansowe	3 924 619	3 983 585	4 107 585	4 207 687
Aktywa tytułu podatku odroczonego	403 269	405 737	384 504	415 340
Pozostałe aktywa trwałe	16 798	16 219	17 248	18 855
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	23 030 967	23 113 199	23 530 451	23 495 828
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)				
Zapasy	1 398 467	894 141	815 345	1 050 793
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 678 331	1 810 171	2 618 350	1 646 806
Należności z tytułu podatku bieżącego	10 026	10 290	30 883	6 337
Rozliczenia międzyokresowe	137 201	224 670	17 501	64 596
Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu	7 338	240 573	30 391	117 217
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	230 300	232 211	120 273	308 555
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	4 112 324	4 220 477	3 200 471	3 745 068
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	7 573 987	7 632 533	6 833 214	6 939 372
Suma Aktywów	30 604 954	30 745 732	30 363 665	30 435 200
PASYWA				
Kapitał własny				
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 000 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	2 532	(8 827)	(14 086)	(3 215)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalnej	1 740 093	1 740 093	1 740 093	-
Inne kapitały rezerwowe	2 890 068	2 829 178	2 624 841	2 731 929
Zyski (straty) zatrzymane	10 146 795	10 076 885	10 509 489	10 232 013
Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)	20 679 488	20 537 329	20 760 337	17 960 727
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	8 141	8 309	7 243	7 171
Kapitał własny razem	20 687 629	20 545 638	20 767 580	17 967 898
Zobowiązania długoterminowe				
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	2 437 772	2 475 518	2 369 082	57 232
Rezerwy	1 003 356	996 649	981 493	962 469
Przychody przyszłych okresów	1 130 825	1 136 661	1 151 115	1 244 919
Rezerwa na podatek odroczonego	2 036 713	2 083 374	2 123 233	2 228 867
Zobowiązania długoterminowe razem	6 608 666	6 692 202	6 624 923	4 493 487
Zobowiązania krótkoterminowe				
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 335 438	2 476 142	2 108 806	4 090 921
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	74 363	97 168	89 218	3 294 039
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	79 411	75 534	173 177	142 469
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	214 482	228 013	75 201	78 690
Rezerwy	520 486	540 727	426 315	355 892
Przychody przyszłych okresów	84 479	90 308	98 445	11 804
Zobowiązania krótkoterminowe razem	3 308 659	3 507 892	2 971 162	7 973 815
Suma Zobowiązań	9 917 325	10 200 094	9 596 085	12 467 302
Suma Pasywów	30 604 954	30 745 732	30 363 665	30 435 200

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	3 kwartał / 2006 okres od 2006-07-01 do 2006-09-30	3 kwartały narastająco / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-09-30	3 kwartał / 2005 okres od 2005-07-01 do 2005-09-30	3 kwartały narastająco / 2005 okres od 2005-01-01 do 2005-09-30
	(w tysiącach złotych)			
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej				
Wynik finansowy netto	130 001	862 435	72 103	598 349
Korekty o pozycje:				
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	15 142	45 257	(303)	(57 918)
Amortyzacja	326 223	974 875	331 004	1 106 476
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	(33 049)	84 262	(108 560)	(174 045)
Odsetki i dywidendy zapłacone netto	(50 177)	(158 715)	12 224	143 055
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	35 586	116 862	(32 301)	96 762
Podatek dochodowy bieżącego okresu	36 870	258 332	17 466	182 274
Podatek dochodowy zapłacony	(93 667)	(185 292)	(33 860)	(112 203)
Pozostałe pozycje netto	5 151	(181 517)	62 230	(68 845)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	372 080	1 816 499	320 003	1 713 905
Zmiana stanu kapitału obrotowego:				
Zmiana stanu należności netto	144 328	925 851	(212 833)	506 491
Zmiana stanu zapasów	(504 190)	(582 980)	(390 440)	(454 413)
Zmiana stanu rezerw	(21 456)	67 217	46 527	58 664
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(180 087)	(526 339)	101 041	349 885
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	86 890	(119 250)	41 637	(55 874)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(11 260)	(17 393)	(25 227)	(39 213)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	(113 695)	1 563 605	(119 292)	2 079 445
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej				
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	3 905	14 390	4 059	6 966
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	100	600	622
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	95 492	95 492	(46 302)	147 484
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(376 766)	(1 050 634)	(378 208)	(965 684)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-	-	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	156 397	-	(1 615)	(1 615)
Otrzymane odsetki	69 790	225 152	64 301	74 812
Otrzymane dywidendy	413	1 133	611	1 290
Pozostałe pozycje netto	86 396	213 957	60 536	90 805
Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej	35 627	(500 410)	(296 018)	(645 320)
Przepływy Środków Pieniężnych z Działalności Finansowej				
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-	2 682 000	2 682 000
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	(5 491)	7 839	488 810	2 923 856
Splata kredytów i pożyczek	5 504	(11 635)	(765 995)	(1 015 348)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-	-	(2 799 327)
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(14 198)	(21 733)	(38 977)	(45 453)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	10 617	18 007	11 433	52 338
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(16 391)	(106 460)	(41 704)	(130 181)
Wypłacone dywidendy	-	-	(21 128)	(163 564)
Zapłacone odsetki	(26 849)	(54 258)	(45 331)	(81 461)
Pozostałe pozycje netto	16 767	16 986	(786)	(18 956)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(30 041)	(151 254)	2 268 322	1 403 904
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(108 109)	911 941	1 853 012	2 838 029
Różnice kursowe netto	(44)	(88)	163	442
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	4 225 139	3 205 089	1 896 424	911 407
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	4 117 030	4 117 030	3 749 436	3 749 436

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe sporządzone według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej
za okres od 1 stycznia 2006 do 30 września 2006 roku
(w tysiącach złotych)

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)						Kapitały mniejszości	Kapitał własny razem
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane	Razem		
	(w tysiącach złotych)							
01.01.2005	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	-	8 778	-	-	-	8 778	-	8 778
Udział akcjonariuszy mniejszościowych w podziale wyniku	-	-	-	-	(1)	(1)	(61)	(62)
Obniżenie udziału w jednostce zależnej - udział udziałowców	-	-	-	-	5 000	5 000	-	5 000
Zaprzestanie konsolidacji jednostki zależnej	-	-	-	-	2 260	2 260	-	2 260
Otrzymana dywidenda od spółki stowarzyszonej	-	-	-	-	(174)	(174)	-	(174)
Wynik na przekazanych jako dywidenda środkach trwałych	-	-	-	106 974	-	106 974	-	106 974
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(500 000)	(500 000)	-	(500 000)
Przeniesienia	-	-	-	231 790	(231 790)	-	-	-
Zysk netto za III kwartał narastająco 2005 roku	-	-	-	-	597 429	597 429	920	598 349
30.09.2005	5 000 000	(3 215)	-	2 731 929	10 232 013	17 960 727	7 171	17 967 898
01.01.2005	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
31.12.2005	5 900 000	(14 086)	1 740 093	2 624 841	10 509 489	20 760 337	7 243	20 767 580

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Skonsolidowane Sprawozdanie Finansowe sporządzone według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej
za okres od 1 stycznia 2006 do 30 września 2006 roku
(w tysiącach złotych)

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)						Kapitały mniejszości	Kapitał własny razem
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalną zagranicznych	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane	Razem		
	(w tysiącach złotych)							
01.01.2006	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	-	16 618	-	-	-	16 618	-	16 618
Uzupełnienie należnych wpłat na kapitał podstawowy w spółce zależnej przez udziałowców mniejszościowych	-	-	-	42	-	42	28	70
Włączenie do konsolidacji jednostki zależnej	-	-	-	2 944	592	3 536	-	3 536
Udział akcjonariuszy mniejszościowych w wypłaconej dywidendzie przez spółkę zależną	-	-	-	-	(2)	(2)	(75)	(77)
Korekta przeszacowania majątku trwałego	-	-	-	-	(77 533)	(77 533)	-	(77 533)
Wypłata dywidendy właścicielom jednostki dominującej	-	-	-	-	(885 000)	(885 000)	-	(885 000)
Przeniesienia	-	-	-	262 241	(262 241)	-	-	-
Zysk netto za 3 kwartał narastająco 2006 roku	-	-	-	-	861 490	861 490	945	862 435
30.09.2006	5 900 000	2 532	1 740 093	2 890 068	10 146 795	20 679 488	8 141	20 687 629
01.07.2006	5 900 000	(8 827)	1 740 093	2 829 178	10 076 885	20 537 329	8 309	20 545 638
Różnice kursowe z przeliczenia oddziałów zagranicznych	-	11 359	-	-	-	11 359	-	11 359
Uzupełnienie należnych wpłat na kapitał podstawowy w spółce zależnej przez udziałowców mniejszościowych	-	-	-	-	-	-	-	-
Włączenie do konsolidacji jednostki zależnej	-	-	-	2 944	592	3 536	-	3 536
Udział akcjonariuszy mniejszościowych w wypłaconej dywidendzie przez spółkę zależną	-	-	-	-	(2)	(2)	(75)	(77)
Korekta przeszacowania majątku trwałego	-	-	-	-	(2 828)	(2 828)	-	(2 828)
Wypłata dywidendy właścicielom jednostki dominującej	-	-	-	-	-	-	-	-
Przeniesienia	-	-	-	57 946	(57 946)	-	-	-
Zysk netto za 3 kwartał 2006 roku	-	-	-	-	130 094	130 094	(93)	130 001
30.09.2006	5 900 000	2 532	1 740 093	2 890 068	10 146 795	20 679 488	8 141	20 687 629

1. Informacje o zasadach przyjętych przy sporządzaniu skonsolidowanego raportu za trzeci kwartał 2006 roku

1.1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Skonsolidowane skrócone sprawozdanie finansowe sporządzone za trzeci kwartał 2006 roku, przedstawione w niniejszym raporcie przygotowane zostało w oparciu o Międzynarodowe Standardy Sprawozdawczości Finansowej (MSSF), Międzynarodowe Standardy Rachunkowości (MSR) oraz rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 19 października 2005 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych (Dz. U. Nr 209, poz. 1749, Rozporządzenie) i obejmują okres od dnia 1 stycznia 2006 do dnia 30 września 2006 roku.

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

1.2. Oświadczenie o zgodności

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

1.3. Ogólne zasady sporządzenia sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Przy sporządzaniu skonsolidowanego bilansu, skonsolidowanego rachunku zysków i strat, zestawienia zmian w skonsolidowanym kapitale własnym oraz skonsolidowanego rachunku przepływów pieniężnych przyjęto te same ogólne zasady, które były zastosowane przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 30 czerwca 2006 roku. Zasady te zostały ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej za okres zakończony dnia 30 czerwca 2006 roku, które zostało opublikowane 28 września 2006 roku.

Jednostkowe sprawozdanie finansowe PGNiG S.A., publikowane jako część skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej, zostało przygotowane zgodnie z Polskimi Zasadami Rachunkowości (PZR) określonymi:

- Ustawą z dnia 29 września 1994 roku o rachunkowości (tekst jednolity Dz. U. Nr 76, poz. 694, 2002 roku.)
- Rozporządzeniem Ministra Finansów z dnia 19 października 2005 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów (Dz. U. Nr 209, poz. 1744).

1.4. Przyjęte zasady rachunkowości

W trzecim kwartale 2006 roku Spółka oraz Grupa Kapitałowa nie wprowadziły istotnych zmian w stosowanych zasadach rachunkowości w stosunku do zasad zastosowanych przy sporządzeniu sprawozdania skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 30 czerwca 2006 roku. Zasady te zostały ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej za okres zakończony dnia 30 czerwca 2006 roku, które zostało opublikowane w dniu 28 września 2006 roku.

1.5. Informacje ogólne dotyczące Emitenta i jego Grupy Kapitałowej

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna (PGNiG S.A.) z siedzibą w Warszawie, ul. Krucza 6/14 powstała w wyniku przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego pod nazwą Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa. Akt przekształcenia oraz statut Spółki zostały podpisane w formie aktu notarialnego (Repertorium A Nr 18871/96) dnia 21 października 1996 roku.

Podpisanie przez Ministra Skarbu aktu przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego w spółkę akcyjną stanowiło wykonanie 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.

Dnia 30 października 1996 roku Spółka została wpisana do rejestru handlowego pod firmą Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie pod numerem RHB 48382. Od dnia

rejestracji Spółka nabyła osobowość prawną. Dnia 14 listopada 2001 roku została wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem 0000059492.

W wyniku realizacji zobowiązań przyjętego przez Radę Ministrów w dniu 5 października 2004 roku „Programu restrukturyzacji i prywatyzacji PGNiG S.A.” w dniu 24 maja 2005 roku decyzją Komisji Papierów Wartościowych i Giełd akcje PGNiG S.A. zostały dopuszczone do obrotu publicznego.

W dniu 6 października 2005 roku postanowieniem Sądu Rejonowego dla m. st. Warszawy zarejestrowane zostało podwyższenie kapitału zakładowego PGNiG S.A. W wyniku podwyższenia kapitału zakładowy Spółki wynosi obecnie 5.900 mln złotych i dzieli się na 5.900.000.000 akcji.

Akcje PGNiG S.A. są notowane na Warszawskiej Giełdzie Papierów Wartościowych od dnia 20 października 2005 roku.

Grupa Kapitałowa PGNiG jest jedyną pionowo zintegrowaną firmą w sektorze gazowym w Polsce i posiada wiodącą pozycję we wszystkich obszarach sektora gazowego w kraju. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej PGNiG.

Obszar działalności Grupy Kapitałowej PGNiG obejmuje poszukiwanie złóż, import gazu ziemnego, wydobywanie z krajowych złóż gazu ziemnego i ropy naftowej, magazynowanie paliw gazowych oraz obrót i dystrybucję gazu ziemnego. Grupa Kapitałowa PGNiG jest głównym importerem gazu z Rosji, krajów Azji Środkowej, Norwegii, Niemiec, jak i głównym producentem gazu ziemnego ze złóż krajowych. Wydobywanie gazu ziemnego i ropy naftowej jest jednym z kluczowych czynników zapewniających Spółce konkurencyjną pozycję na liberalizowanym rynku gazu. Obrót detaliczny i dystrybucja gazu ziemnego stanowią integralny obszar działalności gospodarczej Grupy Kapitałowej PGNiG. Działalność ta prowadzona jest przez Spółki Gazownictwa, które są strategicznymi podmiotami w Grupie Kapitałowej PGNiG. Spółki Gazownictwa prowadzą również działalność w obszarze eksploatacji, remontów oraz rozbudowy systemu dystrybucyjnego.

Obrót i dystrybucja gazu ziemnego stanowiące, obok wydobywania gazu ziemnego i ropy naftowej, podstawową działalność Grupy Kapitałowej PGNiG są regulowane przez Prawo Energetyczne, czego konsekwencją jest koncesjonowanie działalności oraz uzależnienie przychodów Grupy Kapitałowej od poziomu taryf dla paliw gazowych zatwierdzanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Działalność poszukiwawczo-wydobywcza regulowana jest przez Prawo geologiczne i górnicze i zgodnie z nim prowadzona jest na podstawie posiadanych koncesji.

Struktura Grupy Kapitałowej PGNiG

Grupa Kapitałowa PGNiG składa się ze spółek prawa handlowego o profilu produkcyjnym, handlowym i usługowym. Podmiotem dominującym Grupy jest Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.

Według stanu na dzień 30 września 2006 roku Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. posiadała udziały lub akcje w 56 spółkach prawa handlowego, w tym:

- 26 spółek, w których PGNiG S.A. posiadała ponad 50% akcji/udziałów
- 16 spółek, w których PGNiG S.A. posiadała od 20% - 50% akcji/udziałów
- 14 spółek z udziałem kapitałowym PGNiG S.A. poniżej 20%.

Łączna wartość nominalna zaangażowania kapitałowego PGNiG S.A. w spółkach prawa handlowego według stanu na 30 września 2006 roku wynosiła 6.543,2 mln złotych.

W ramach Grupy Kapitałowej ze względu na obszar działalności oraz istotność dla funkcjonowania Grupy spółki podzielono na następujące grupy:

- spółki strategiczne
- spółki podstawowe
- spółki celowe
- spółki pozostałe (istotne i nieistotne).

Spółki strategiczne

Spółkami strategicznymi w Grupie Kapitałowej PGNiG są Spółki Gazownictwa. Spółki prowadzą działalność w zakresie obrotu detalicznego i dystrybucji gazu ziemnego, obsługi handlowej a także

działalność w obszarze eksploatacji, remontów oraz rozbudowy systemu dystrybucyjnego. Spółki zostały utworzone na bazie 23 Zakładów Gazowniczych, poprzez wniesienie aportem majątku. Obszar działalności Spółek Gazownictwa pokrywa całe terytorium Polski. Spółki te dostarczają gaz do ponad 6 milionów odbiorców, w tym przedsiębiorców i gospodarstw domowych. Najliczniejszymi klientami Spółek Gazownictwa są odbiorcy indywidualni (powyżej 95%).

Spółki podstawowe

Spółki podstawowe są spółkami o istotnym znaczeniu dla PGNiG S.A., których przedmiot działania i faktycznie wykonywane funkcje zabezpieczają realizację podstawowych zadań PGNiG S.A. oraz ułatwiają rozszerzenie źródeł pozyskiwania gazu i rynku sprzedaży gazu. Większość podmiotów zaklasyfikowana do tej grupy utworzona została na bazie oddziałów PGNiG S.A. Są to spółki działające w obszarze poszukiwania złóż, badań geofizycznych, serwisów, usług tranzytu gazu oraz usługi projektowych.

Spółki celowe

Spółki celowe są spółkami powołanymi do realizacji długoterminowych celów strategicznych Grupy Kapitałowej, po analizie osiągniętych efektów (stopień realizacji celu, poziom przychodów) i perspektyw na przyszłość zostają przesunięte do grupy spółek podstawowych lub rozwiązane/sprzedane, jeśli nie spełniły oczekiwań.

Pozostałe istotne spółki

Pozostałymi istotnymi spółkami działającymi w Grupie Kapitałowej są spółki wspomagające procesy działania Grupy, przynoszące wartość dodaną w postaci unikalnych usług.

Pozostałe nieistotne spółki

Pozostałe nieistotne spółki działające w Grupie Kapitałowej są to spółki nie związane bezpośrednio z przedmiotem działania PGNiG S.A. lub nie wspomagające z zasadniczy sposób działalności Grupy Kapitałowej. Do tej grupy należą spółki, które prowadzą budowę, remonty i renowację gazociągów oraz spółki, których akcje i udziały objęte zostały w wyniku bankowego postępowania ugodowego, a także spółki, w których PGNiG S.A. nie posiada znaczącego pakietu udziałów / akcji lub których cel nie uzasadnia dalszego pozostawiania w związkach kapitałowych z PGNiG S.A.

Wykaz spółek Grupy Kapitałowej PGNiG

Wykaz spółek, w których PGNiG S.A. posiada co najmniej 5% akcji/udziałów, na dzień 30 września 2006 roku przedstawiony jest w poniższej tabeli.

Udziały PGNiG S.A. w innych spółkach

	Firma spółki	Kapitał zakładowy (zł)	Udział kapitałowy PGNiG S.A. (zł)	% kapitału PGNiG S.A.
Spółki strategiczne				
1.	Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 570 832 000,00	1 570 832 000,00	100,00%
2.	Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 288 403 000,00	1 288 403 000,00	100,00%
3.	Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	999 634 000,00	999 634 000,00	100,00%
4.	Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	864 071 000,00	864 071 000,00	100,00%
5.	Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	563 031 000,00	563 031 000,00	100,00%
6.	Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	552 762 000,00	552 762 000,00	100,00%
Spółki podstawowe				
7.	PNiG Jasło Sp. z o.o.	100 000 000,00	100 000 000,00	100,00%
8.	PNiG Kraków Sp. z o.o.	98 850 000,00	98 850 000,00	100,00%
9.	PNiG NAFTA Sp. z o.o.	60 000 000,00	60 000 000,00	100,00%
10.	GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	34 400 000,00	34 400 000,00	100,00%
11.	GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.	33 000 000,00	33 000 000,00	100,00%
12.	PN "Diamant" Sp. z o.o.	62 000 000,00	62 000 000,00	100,00%
13.	Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	26 802 000,00	26 802 000,00	100,00%
14.	SGT „EUROPOL GAZ” S.A.	80 000 000,00	38 400 000,00	48,00%
15.	GAS - TRADING S.A.	2 975 000,00	1 291 350,00	43,41%
16.	BSiPG "Gazoprojekt" S.A.	4 000 000,00	3 000 000,00	75,00%
Spółki celowe				
17.	PGNiG Finance B.V. [EUR]*	20 000,00	20 000,00	100,00%
18.	Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%
19.	InterTransGas GmbH [EUR]*	200 000,00	100 000,00	50,00%
20.	"Dewon" Z.S.A. [UAH]*	11 146 800,00	4 055 205,84	36,38%
21.	„INVESTGAS” S.A.	502 250,00	502 250,00	100,00%
22.	NYSAGAZ Sp. z o.o.	3 700 000,00	1 887 000,00	51,00%
23.	"Polskie Elektrownie Gazowe" Sp. z o.o.	2 500 000,00	1 212 000,00	48,48%
Spółki pozostałe istotne				
24.	"BUD - GAZ" PPUH Sp. z o.o.	51 760,00	51 760,00	100,00%
25.	BUG Gazobudowa Sp. z o.o.	39 220 000,00	39 220 000,00	100,00%
26.	ZRUG Sp. z o.o. (w Pogórskiej Woli)	4 300 000,00	4 300 000,00	100,00%
27.	ZUN Naftomet Sp. z o.o.	23 500 000,00	23 500 000,00	100,00%
28.	Geovita Sp. z o.o.	86 139 000,00	86 139 000,00	100,00%
Spółki pozostałe nieistotne				
29.	BN Naftomontaż Sp. z o.o. w upadłości	44 751 000,00	39 751 000,00	88,83%
30.	PPUiH "TURGAZ" Sp. z o.o.	176 000,00	90 000,00	51,14%
31.	PFK GASKON S.A.	13 061 325,00	6 000 000,00	45,94%
32.	ZWUG "INTERGAZ" Sp. z o.o.	4 700 000,00	1 800 000,00	38,30%
33.	"IZOSTAL" S.A.	22 488 000,00	1 360 000,00	6,05%
34.	TeNET 7 Sp. z o.o.	50 000,00	5 000,00	10,00%
35.	Agencja Rynku Energii S.A.	1 376 000,00	100 000,00	7,27%
36.	ZRUG Warszawa S.A. w likwidacji	6 000 000,00	2 940 000,00	49,00%
37.	Sahara Petroleum Technology Llc [RO]*	150 000,00	73 500,00	49,00%
38.	"GAZOMONTAŻ" S.A.	1 498 850,00	677 200,00	45,18%
39.	"ZRUG" Sp. z o.o. (w Poznaniu)	3 781 800,00	1 515 000,00	40,06%
40.	HS "Szczakowa" S.A. w upadłości	16 334 989,44	5 439 494,72	33,30%
41.	"ZRUG TORUŃ" S.A.	4 150 000,00	1 300 000,00	31,33%
42.	Przeds. Wielobranżowe "MED - FROZ" S.A. w likwidacji	151 700,00	35 000,00	23,07%
43.	ZRUG Zabrze Sp. z o.o.	2 750 000,00	600 000,00	21,82%
44.	"TE-MA" WOC Małaszewicze Terespol Sp. z o.o. w likwidacji	262 300,00	55 000,00	20,97%
45.	Zakład Remontowy Urządzeń Gazowniczych Wrocław Sp. z o.o. w upadłości	1 700 000,00	270 000,00	15,88%
46.	Polski Serwis Płynów Wiertniczych Sp. z o.o.	250 000,00	35 000,00	14,00%
47.	„Walcownia Rur JEDNOŚĆ" Sp. z o.o.	220 590 000,00	18 310 000,00	8,30%
48.	PI GAZOTECH Sp. z o.o.	1 203 800,00	65 000,00	69,44%
49.	Polskie Konsorcjum Energetyczne Sp. z o.o.	100 000,00	9 500,00	9,50%

* wartości podane w walutach obcych

W maju 2006 roku PGNiG S.A. uzyskała zaświadczenia z KRS o wykreśleniu z rejestru przedsiębiorców następujących podmiotów:

- HSW – Zakład Mechaniczny Sp. z o.o. w upadłości
- PZUO WARMA S.A. w upadłości.

W dniu 30 czerwca 2006 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki „INVESTGAS” S.A. podjęło uchwałę o nabyciu przez spółkę od Energopol - Warszawa SA 255 akcji celem ich umorzenia. W zamian za umorzone akcje spółka Energopol – Warszawa S.A. otrzymała wynagrodzenie brutto w wysokości 5.000.000 złotych, które zostało wypłacone z kwoty, która zgodnie z art. 348 § 1 Kodeksu spółek handlowych może być przeznaczona do podziału.

W związku z powyższym Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki obniżyło kapitał zakładowy w wysokości 500.000 złotych o kwotę 255.000 złotych do poziomu 245.000 złotych poprzez umorzenie 255 akcji spółki. Jednocześnie Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Spółki podwyższyło kapitał zakładowy o kwotę 257.250 złotych do kwoty 502.250 złotych w drodze podwyższenia wartości nominalnej każdej z 245 akcji /należących do PGNiG S.A./ do wysokości 2.050 złotych. Podwyższenie kapitału zakładowego nastąpiło z kapitałów rezerwowych utworzonych z zysku.

W dniu 24 lipca 2006 roku Sąd wydał postanowienie o zarejestrowaniu w KRS zmian dot. składu akcjonariatu oraz kapitału zakładowego Spółki. Z tym dniem spółka „INVESTGAS” S.A. stała się podmiotem w pełni zależnym od PGNiG S.A.

1.6. Zakres jednostek Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją za trzeci kwartał 2006 roku

Skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za trzeci kwartał 2006 roku objęte zostały Jednostka Dominująca, dwadzieścia jeden spółek zależnych, jedna spółka współzależna oraz jedna spółka stowarzyszona.

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		30 września 2006	30 września 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 w Krośnie Sp. z o.o.**	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%
INVESTGAS S.A.***	Polska	100,00%	49,00%
Spółki zależne od spółki zależnej Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.			
Naft-Trans Krosno Sp. z o. o. w upadłości*	Polska	nie konsolidowana	99,70%
Naft-Stal Krosno Sp. z o. o.	Polska	59,88%	98,50%
Spółki współzależne i stowarzyszone			
EUROPOL GAZ S.A.	Polska	49,74%	49,74%
Gas-Trading S.A.	Polska	43,41%	43,41%

* W wyniku upadłości a następnie likwidacji spółka została wyłączona z konsolidacji.

** Spółka powstała z przekształcenia OZRG Krosno (oddział PGNiG S.A.). Spółka rozpoczęła działalność z dniem 01.07.2005 roku.

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

1.7. Istotne zdarzenia następujące po zakończeniu okresu, które nie zostały odzwierciedlone w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za trzeci kwartał 2006 roku

Do dnia sporządzenia sprawozdania finansowego za trzeci kwartał 2006 roku nie wystąpiły zdarzenia, które nie zostały, a powinny być ujęte w księgach rachunkowych okresu sprawozdawczego.

1.8. Zmiany w strukturze jednostki gospodarczej, w tym w wyniku połączenia jednostek gospodarczych, przejęcia lub sprzedaży jednostek grupy kapitałowej emitenta, inwestycji długoterminowych, podziału, restrukturyzacji i zaniechania działalności

W okresie sprawozdawczym nie nastąpiły żadne połączenia, podział, przejęcia lub sprzedaż jednostek Grupy Kapitałowej czy inwestycji długoterminowych.

1.9. Objaśnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności emitenta w prezentowanym okresie

Sprzedaż gazu Grupy Kapitałowej PGNiG podlega znacznym wahaniom sezonowym. Sprzedaż gazu znacznie wzrasta w miesiącach zimowych i spada w miesiącach letnich. Sprzedaż gazu w miesiącach zimowych znacząco przekracza sprzedaż w miesiącach letnich (czerwiec, lipiec) i jest w znacznym stopniu uzależniona od temperatury otoczenia. Zakres tych wahań wyznaczają niskie temperatury zimą i wyższe latem. Sezonowość sprzedaży gazu w znacznie większym stopniu dotyczy odbiorców z sektora komunalnobytowego, zużywających gaz na cele grzewcze, aniżeli odbiorców z sektora przemysłowego. Sezonowość sprzedaży wpływa na potrzebę zwiększenia zdolności magazynowania oraz przesyłowych, w tym również sieci dystrybucyjnych, w celu zaspokojenia szczytowego zapotrzebowania odbiorców końcowych i utrzymania bezpieczeństwa dostaw gazu w kraju.

Sprzedaż ropy naftowej w Grupie Kapitałowej PGNiG nie podlega wahaniom sezonowym.

1.10. Informacje dotyczące segmentów działalności

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

- a) Segment wydobycia i produkcji jest dostawcą gazu, ropy, usług geofizycznych i poszukiwawczych. Segment ten obejmuje cały proces produkcji gazu i ropy naftowej począwszy od badań geofizycznych poprzedzających etap poszukiwań do wydobycia i przygotowania produktu do sprzedaży.
- b) Segment obrotu i magazynowania zajmuje się zakupem gazu i sprzedażą gazu oraz magazynowaniem gazu.
- c) Segment dystrybucji zajmuje się zakupem do odsprzedaży, sprzedażą oraz dostarczaniem gazu dla ostatecznych odbiorców, głównie indywidualnych.
- d) Segment pozostałe 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.

1.11. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń emitenta w okresie, którego dotyczy raport, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń ich dotyczących

1. 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 mln EUR. 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.
2. 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 S.A. ds. Projektów Strategicznych.
3. 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.
4. 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.
5. 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 10.000 złotych. Obligacje będą emitowane na warunkach rynkowych – program dopuszcza emisje o oprocentowaniu stałym, zmiennym oraz emisje po cenie z dyskontem.
6. W dniu 17 sierpnia 2006 roku PGNiG S.A. podpisała umowę sprzedaży gazu („Umowa”) z VNG – Verbundnetz Gas Aktiengesellschaft z siedzibą w Lipsku, Niemcy („VNG”). Na podstawie Umowy PGNiG S.A. zakupiła w okresie 01.10.2006 – 01.10.2008 do 500 mln m³ gazu rocznie. Jednocześnie Umowa zastąpi w okresie 01.10.2008 – 01.10.2016 dotychczasowy kontrakt z firmami E.On-Ruhrigas A.G. i VNG dostawami od VNG do 400 milionów m³ gazu rocznie. Szacunkowa wartość kontraktu w całym okresie dostaw wynosi 4,9 miliardów złotych.
7. W dniu 31 sierpnia 2006 roku zostały podpisane dwie umowy pomiędzy PGNiG S.A. i Operatorem Gazociągów Przesyłowych Gaz-System Sp. z o.o. („OGP Gaz-System”). 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, przedmiotem drugiej umowy jest świadczenie usług przesyłu gazu zaazotowanego wraz z określeniem warunków dostarczania paliwa gazowego do systemu przesyłowego i odbierania go z systemu przesyłowego („Umowy”). Podpisane Umowy obowiązują od dnia 01 września 2006 roku do dnia 30 września 2007 roku. Szacunkowa wartość Umów wynosi ok. 2,16 miliardów złotych brutto.
8. Rada Nadzorcza PGNiG S.A. na posiedzeniu w dniu 11 września 2006 roku powołała w skład Zarządu PGNiG S.A. Pana Krzysztofa Głogowskiego, na stanowisko Prezesa Zarządu, od dnia 1 października 2006 roku oraz Pana Tadeusza Zwierzyńskiego, na stanowisko Wiceprezesa Zarządu ds. Projektów Strategicznych.
9. Rada Nadzorcza PGNiG S.A. na posiedzeniu w dniu 12 września 2006 roku działając na podstawie art. 383 § 1 Kodeksu spółek handlowych oraz § 33 ust. 3 pkt 4 Statutu Spółki postanowiła przedłużyć do dnia 23 września 2006 roku oddelegowanie Pana prof. Mieczysława Puławskiego, niezależnego członka Rady Nadzorczej PGNiG S.A., do wykonywania czynności Prezesa Zarządu PGNiG S.A.

Jest to związane z faktem objęcia przez Pana Krzysztofa Głogowskiego stanowiska Prezesa Zarządu od dnia 1 października 2006 roku.

10. W dniu 20 września 2006 roku PGNiG S.A. otrzymała decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”) z dnia 20 września 2006 roku w sprawie odmowy zatwierdzenia zmiany taryfy w zakresie cen paliw gazowych w Taryfie dla paliw gazowych nr 4 PGNiG S.A. Spółka złożyła wniosek o zwiększenie cen za paliwo gazowe o 4,9% w związku ze zmianą warunków prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi.
11. W dniu 29 września 2006 roku PGNiG S.A. powzięła wiadomość o rezygnacji Pana Krzysztofa Głogowskiego z funkcji Przewodniczącego i zarazem członka Rady Nadzorczej PGNiG S.A. ze skutkiem o godzinie 24.00, kończącej dzień 30 września 2006 roku. Przyczyną rezygnacji jest objęcie przez Pana Krzysztofa Głogowskiego, z dniem 1 października 2006 roku, funkcji Prezesa Zarządu PGNiG S.A.
12. Zarząd PGNiG S.A. w dniu 2 października 2006 roku postanowił odwołać prokurę Pani Marii Teresie Mikosz. Pani Teresa Mikosz do dnia 30 września 2006 zajmowała stanowisko Dyrektora Departamentu Rachunkowości w PGNiG S.A. Jednocześnie Zarząd PGNiG S.A. postanowił powołać na Prokurenta Spółki Panią Ewę Bernacik. Udzielona prokura jest prokurą łączną, tj. dla skuteczności czynności prawnych konieczne jest współdziałanie prokurenta łącznie z członkiem Zarządu PGNiG S.A.
13. Zarząd PGNiG S.A. poinformował w dniu 10 października 2006 roku, że w związku z niezależnym od PGNiG S.A. opóźnieniem spowodowanym protestem wykluczonego oferenta i w efekcie unieważnieniem przez sąd procedury przetargowej z powodów formalnych, uruchomienie kopalni ropy naftowej i gazu ziemnego Lubiatów – Międzychód – Grotów ulegnie przesunięciu na rok 2010. W związku z tym deklarowany poziom wydobycia ropy naftowej (ok. 1,1 mln ton/rok) zostanie osiągnięty w 2010 roku. Jednocześnie informuje się, że decyzją Zarządu wszczęte zostało nowe postępowanie celem wybrania Generalnego Realizatora Inwestycji.
14. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. na posiedzeniu w dniu 26 października 2006 roku powołało w skład Rady Nadzorczej PGNiG S.A. Pana Jarosława Wojtowicza. Akcjonariusze podjęli również uchwałę w sprawie wprowadzenia zmian do statutu spółki. Zasadniczym celem dokonanych zmian była aktualizacja treści statutu i dalsze usprawnienie procesu podejmowania bieżących decyzji w spółce.

1.12. Opis czynników i zdarzeń, w szczególności o nietypowym charakterze, mających znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe

W dniu 20 września 2006 roku PGNiG S.A. otrzymała decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”) z dnia 20 września 2006 roku w sprawie odmowy zatwierdzenia zmiany taryfy w zakresie cen paliw gazowych w Taryfie dla paliw gazowych nr 4 PGNiG S.A. Spółka złożyła wniosek o zwiększenie cen za paliwo gazowe o 4,9% w związku ze zmianą warunków prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi.

W dniu 4 października 2006 roku PGNiG S.A. złożyła odwołanie od decyzji Prezesa URE odmawiającej zatwierdzenia wnioskowanej przez PGNiG S.A. zmiany taryfy. Zdaniem PGNiG S.A. decyzja Prezesa URE odmawiająca zatwierdzenia zmiany taryfy jest sprzeczna z prawem i została wydana w wyniku błędnej interpretacji oraz niezastosowania szeregu przepisów prawa.

1.13. Informacja dotycząca emisji, wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych

W III kwartale 2006 roku, w ramach Grupy Kapitałowej nie wystąpiły takie zdarzenia.

1.14. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy, łącznie i w przeliczeniu na jedną akcję, z podziałem na akcje zwykłe i uprzywilejowane

W dniu 27 czerwca 2006 roku Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PGNiG S.A. postanowiło przeznaczyć 885.000.000,00 złotych zysku na dywidendę dla akcjonariuszy.

Zadeklarowana dywidenda	885 000 000
Średnia ważona liczba akcji zwykłych*	5 900 000 000
Dywidenda na jedną akcję zwykłą (w zł)	0,15

* Spółka nie posiada akcji uprzywilejowanych

Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy podjęło uchwałę o podziale zysku netto w wysokości 1132 milionów złotych. Większość tej kwoty – 885 milionów złotych, Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy postanowiło przeznaczyć na dywidendę:

- dla większościowego akcjonariusza Spółki czyli Skarbu Państwa, w formie dywidendy pieniężnej lub niepieniężnej, której przedmiot i sposób wyceny określi odrębna uchwała Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia podjęta na podstawie § 63 ust. 7 statutu Spółki
- dla pozostałych akcjonariuszy, w formie dywidendy pieniężnej.

Pozostała część zostanie przeznaczona przede wszystkim na zwiększenie kapitału zapasowego.

Jednocześnie Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG postanowiło ustalić dzień dywidendy na dzień 27 lipca 2006 roku oraz ustaliło termin wypłaty dywidendy na dzień 2 października 2006 roku.

1.15. Wybrane dane finansowe, zawierające podstawowe pozycje skróconego sprawozdania finansowego (również przeliczone na EURO)

Wybrane dane finansowe dotyczące Grupy Kapitałowej PGNiG zostały przedstawione na początku niniejszego raportu. Dane jednostkowe zostały przedstawione w „Skróconym sprawozdaniu finansowym PGNiG S.A. za III kwartał 2006 roku”.

1.16. Stanowisko zarządu odnośnie do możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok, w świetle wyników zaprezentowanych w raporcie kwartalnym w stosunku do wyników prognozowanych

PGNiG nie publikował prognoz wyników na 2006 rok.

1.17. Wskazanie akcjonariuszy posiadających bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5 % ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu emitenta na dzień przekazania raportu kwartalnego wraz ze wskazaniem liczby posiadanych przez te podmioty akcji, ich procentowego udziału w kapitale zakładowym, liczby głosów z nich wynikających i ich procentowego udziału w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu oraz wskazanie zmian w strukturze własności znacznych pakietów akcji emitenta w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego

Akcjonariusz	Udział w liczbie głosów na WZA na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego w %	Liczba akcji na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego	Zmiana % w okresie 11.08.2006 - 31.10.2006r.	Udział w liczbie głosów w % na WZA na dzień przekazania raportu	Liczba akcji na dzień przekazania raportu
Skarb Państwa	84,75%	5 000 000 000	0	84,75%	5 000 000 000
Pozostali	15,25%	900 000 000	0	15,25%	900 000 000
Razem:	100%	5 900 000 000	0	100%	5 900 000 000

1.18. Zestawienie zmian w stanie posiadania akcji emitenta lub uprawnień do nich (opcji) przez osoby zarządzające i nadzorujące emitenta, zgodnie z posiadanymi przez emitenta informacjami, w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego

	Liczba akcji, opcji na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego	Nabycie	Zbycie	Zwiększenia z tytułu zmiany składu	Zmniejszenia z tytułu zmiany składu	Liczba akcji, opcji na dzień przekazania raportu
Zarząd	857	0	0	0	0	857
Rada Nadzorcza	0	0	0	0	0	0

1.19. Wskazanie postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, z uwzględnieniem informacji w zakresie postępowań dotyczących zobowiązań albo wierzytelności emitenta lub jednostki od niego zależnej, których wartość stanowi co najmniej 10 % kapitałów własnych emitenta

W III kwartale 2006 roku nie wszczęto żadnych postępowań przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej dotyczących zobowiązań albo wierzytelności PGNiG S.A. lub jednostki od niej zależnej, których wartość stanowi co najmniej 10 % kapitałów własnych PGNiG S.A.

1.20. Informacje o zawarciu przez emitenta lub jednostkę od niego zależną jednej lub wielu transakcji z podmiotami powiązanymi, jeżeli wartość tych transakcji (łącznie wartość wszystkich transakcji zawartych w okresie od początku roku obrotowego) przekracza wyrażoną w złotych równowartość kwoty 500.000 EURO

W okresie od 1 stycznia do 30 września 2006 roku, w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG nie doszło do zawarcia transakcji nietypowych pomiędzy jednostkami powiązanymi, gdzie wartość transakcji przekracza 500,0 tysięcy EURO.

1.21. Informacje o udzieleniu przez emitenta lub przez jednostkę od niego zależną poręczeń kredytu lub pożyczki lub udzieleniu gwarancji - łącznie jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu, jeżeli łączna wartość istniejących poręczeń lub gwarancji stanowi równowartość co najmniej 10 % kapitałów własnych emitenta

W okresie III kwartału 2006 roku, w ramach Grupy Kapitałowej nie zostały udzielone takie poręczenia kredytów, pożyczki lub gwarancje.

1.22. Inne informacje, które zdaniem emitenta są istotne dla oceny jego sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego i ich zmian, oraz informacje, które są istotne dla oceny możliwości realizacji zobowiązań przez emitenta

W punkcie 1.11. zostały zaprezentowane wszystkie istotne zmiany sytuacji kadrowej, jakie miały miejsce w okresie III kwartału 2006 roku.

1.23. Wskazanie czynników, które w ocenie emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału

Głównymi czynnikami, które mogą mieć wpływ na osiągnięte wyniki Spółki w kolejnym kwartale są przede wszystkim kursy walut i stopy procentowe od których zależą koszty zakupu gazu i koszty obsługi zadłużenia Spółki oraz ceny ropy naftowej i produktów ropopochodnych na rynku międzynarodowym.

1.24. Zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych, które nastąpiły od czasu zakończenia ostatniego roku obrotowego

Najistotniejszą zmianę zobowiązań warunkowych, która nastąpiła od zakończenia 2005 roku stanowi wygaśnięcie gwarancji bankowych udzielonych przez PGNiG S.A. zabezpieczające płatności za dostawy gazu do OOO Gazexport Ltd. na łączną kwotę 96.143 tysięcy USD. Gwarancje te zostały zastąpione

gwarancjami bankowymi zabezpieczającymi płatności za dostawy gazu w 2006 roku do OOO Gazexport Ltd. na łączną kwotę 150.000 tysięcy USD. Termin wygaśnięcia zobowiązania upływa 8 lutego 2007 roku.

2. Dodatkowe noty objaśniające do sprawozdania finansowego

2.1. Podatek odroczony

Aktywa i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu 01.01.2006	384 504	2 123 233
a) zwiększenia	69 945	37 463
b) zmniejszenia	(51 180)	(123 983)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 30.09.2006	403 269	2 036 713

2.2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Środki trwałe	Inne aktywa finansowe	Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Aktywa finansowe przeznaczone do obrotu	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2006	818 131	13 040	651 448	48 444	26 377	879 153	254 057	9 612	2 700 262
a) zwiększenia	43 684	9 107	98 406	5 427	1 768	74 866	26 391	16	259 665
b) przeniesienia	-	(11 378)	-	-	-	34	11 344	-	-
c) zmniejszenia	(13 121)	(1 404)	-	(412)	(954)	(83 371)	(69 553)	(4 474)	(173 289)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 30.09.2006	848 694	9 365	749 854	53 459	27 191	870 682	222 239	5 154	2 786 638

2.3. Rezerwy

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Rezerwa na nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Zakładowy fundusz świadczeń socjalnych	Rezerwa na osłony socjalne	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2006	297 691	102 683	76 637	25 721	5 760	508 492
a) zwiększenia	24 226	1 194	60 510	-	11 765	97 695
c) zmniejszenia	(18 373)	(11 529)	(48 797)	(2 874)	(1 977)	(83 550)
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu 30.09.2006	303 544	92 348	88 350	22 847	15 548	522 637

Rezerwy pozostałe	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 renegotiację cen importowych	Pozostałe	Razem
Stan na początek okresu 01.01.2006	572 278	25 764	60 098	35 569	81 285	50 224	74 098	899 316
a) zwiększenia	31 814	4 647	-	6 112	4 300	84 946	15 843	147 662
b) przeniesienia	-	-	(5 450)	-	-	-	5 450	-
c) zmniejszenia	(5 312)	-	(11 286)	(60)	-	-	(29 115)	(45 773)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu 30.09.2006	598 780	30 411	43 362	41 621	85 585	135 170	66 276	1 001 205

2.4. Informacje o segmentach działalności

Okres zakończony 30.09.2006 roku	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 324 026	2 993 580	6 564 983	75 651		10 958 240
Sprzedaż między segmentami	805 080	4 928 134	6 285	122 068	(5 861 567)	-
Przychody segmentu ogółem	2 129 106	7 921 714	6 571 268	197 719	(5 861 567)	10 958 240
Amortyzacja	(360 512)	(106 469)	(499 919)	(7 975)		(974 875)
Pozostałe koszty	(1 198 199)	(7 362 934)	(5 994 607)	(184 952)	5 852 829	(8 887 863)
Koszty segmentu ogółem	(1 558 711)	(7 469 403)	(6 494 526)	(192 927)	5 852 829	(9 862 738)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	570 395	452 311	76 742	4 792	(8 738)	1 095 502
Koszty finansowe netto						70 499
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(45 257)				(45 257)
Wynik brutto						1 120 744
Podatek dochodowy						(258 332)
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej						-
Wyplata z zysku						23
Zysk netto						862 435
Bilans						
Aktywa segmentu	7 362 895	11 537 857	10 757 611	248 990	(425 483)	29 481 870
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		466 574				466 574
Aktywa nieprzypisane						253 241
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						403 269
Aktywa ogółem						30 604 954
Kapitał własny ogółem						20 687 629
Zobowiązania segmentu	1 088 277	2 368 243	1 963 958	83 531	(425 483)	5 078 526
Zobowiązania nieprzypisane						2 802 086
Rezerwa na podatek odroczonego						2 036 713
Pasywa ogółem						30 604 954
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(229 250)	(303 758)	(512 682)	(4 944)		(1 050 634)
Odpisy aktualizujące aktywa	(565 507)	(1 693 419)	(465 948)	(3 167)		(2 728 041)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(58 597)

Okres zakończony 30.09.2005 roku*	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowanie, przesył	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 123 056	2 353 891	5 007 106	60 591		8 544 644
Sprzedaż między segmentami	648 064	3 532 956	19 091	111 932	(4 312 043)	-
Przychody segmentu ogółem	1 771 120	5 886 847	5 026 197	172 523	(4 312 043)	8 544 644
Amortyzacja	(322 936)	(284 296)	(490 483)	(8 761)		(1 106 476)
Pozostałe koszty	(1 030 112)	(5 050 801)	(4 470 656)	(170 824)	4 308 026	(6 414 367)
Koszty segmentu ogółem	(1 353 048)	(5 335 097)	(4 961 139)	(179 585)	4 308 026	(7 520 843)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	418 072	551 750	65 058	(7 062)	(4 017)	1 023 801
Koszty finansowe netto						(168 480)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		57 918				57 918
Wynik brutto						913 239
Podatek dochodowy						(182 274)
Wynik za rok obrotowy na działalności zaniechanej						-
Wypłata z zysku						(132 616)
Zysk netto						598 349
Bilans						
Aktywa segmentu	7 508 834	11 759 447	10 654 813	246 925	(1 000 985)	29 169 034
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		520 389				520 389
Aktywa nieprzypisane						330 437
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						415 340
Aktywa ogółem						30 435 200
Kapitał własny ogółem						17 967 898
Zobowiązania segmentu	1 287 907	1 764 090	1 855 643	95 980	(1 007 223)	3 996 397
Zobowiązania nieprzypisane						6 242 038
Rezerwa na podatek odroczonego						2 228 867
Pasywa ogółem						30 435 200
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(430 074)	(183 369)	(348 659)	(3 582)		(965 684)
Odpisy aktualizujące aktywa	(312 120)	(2 160 434)	(474 299)	(3 367)		(2 950 220)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(55 892)

* Dane doprowadzone do porównywalności z III kwartałem 2006 roku.

W związku z tym, że dostosowując się do ustawodawstwa Unii Europejskiej, PGNiG S.A. zaprzestała w 2005 roku prowadzenia działalności w zakresie przesyłu gazu gazociągami wysokiego ciśnienia, uzyskanie porównywalności danych zaprezentowanych w tabeli 2.4. jest utrudnione.

Segment określony jako „obróć, magazynowanie i przesył” w roku 2005 dotyczył działalności związanej z zakupem i sprzedażą gazu, magazynowaniem gazu oraz przesyłaniem gazu gazociągami wysokiego ciśnienia, natomiast w roku 2006 segment określony jako „obróć i magazynowanie” obejmuje działalność dotyczącą zakupu i sprzedaży gazu oraz magazynowania gazu.

Zgodnie z postanowieniami Rządowego Programu Restrukturyzacji i Prywatyzacji PGNiG działalność przesyłową przejęła spółka OGP Gaz System Sp. z o.o., będąca pod bezpośrednią kontrolą Skarbu Państwa. Wydzielenie działalności przesyłowej w istotny sposób wpłynęło na strukturę wyników finansowych PGNiG S.A. Od 8 lipca 2005 roku Spółka OGP Gaz System Sp. z o.o. przejęła świadczenie usług przesyłowych, natomiast PGNiG S.A. rozpoczęła odnosić przychody z tytułu umowy leasingu części aktywów przesyłowych. Reasumując, w związku z wydzieleniem działalności przesyłowej PGNiG S.A. przestała wykazywać marżę z tego tytułu w ramach wyniku ze sprzedaży w II półroczu 2005 roku. Została ona zastąpiona poprzez pozostałe przychody operacyjne związane z umową leasingu części majątku przesyłowego.

2.5. Przychody ze sprzedaży produktów

Przychody ze sprzedaży	Okres zakończony	
	30.09.2006	30.09.2005
Gaz wysokometanowy	8 768 096	6 807 677
Gaz zaazotowany	792 473	615 970
Ropa naftowa	571 525	549 830
Hel	23 422	26 372
Gaz propan butan	32 825	23 739
Gazolina	5 165	10 142
Gaz LNG	9 579	3 230
Usługi geofizyczne - geologiczne	229 255	131 080
Usługi poszukiwawcze	191 562	162 908
Towary i materiały	16 368	12 049
Pozostała sprzedaż produktów i usług	317 970	201 647
Razem	10 958 240	8 544 644

2.6. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	30.09.2006	30.09.2005
Rata odsetkowa	212 445	73 431
Rata kapitałowa	176 183	59 558
Razem	388 628	132 989

* Umowa leasingu weszła w życie 8 lipca 2005 roku

2.7. Koszty operacyjne

	30.09.2006	30.09.2005
Zużycie surowców i materiałów		
Zakup gazu	(5 505 470)	(3 840 904)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(349 741)	(333 166)
Razem	(5 855 211)	(4 174 070)

	30.09.2006	30.09.2005
Usługi obce		
Zakup usług przesyłowych od OGP Gaz System Sp. z o.o.	(1 156 443)	(270 617)
Pozostałe usługi obce	(710 045)	(760 153)
Razem	(1 866 488)	(1 030 770)