



PGNiG

**Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA**

RAPORT OKRESOWY

**ZA OKRESY KWARTALNE ZAKOŃCZONE
31 GRUDNIA 2007 ROKU ORAZ 31 GRUDNIA 2006 ROKU**

KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

Skonsolidowany raport kwartalny QSr IV kwartał / 2007

kwartał / rok

(zgodnie z § 86 ust. 2 i § 87 ust. 1 Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 19 października 2005 roku - Dz. U. Nr 209, poz. 1744)

dla emitentów papierów wartościowych prowadzących działalność wytwórczą, budowlaną, handlową lub usługową)

za IV kwartał roku obrotowego 2007 obejmujący okres od 01.01.2007 roku do 31.12.2007 roku zawierający skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej w walucie polskiej (PLN) oraz skrócone sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej w walucie polskiej (PLN).

dnia 28 lutego 2008 roku
(data przekazania)

POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A.

(pełna nazwa emitenta)

PGNIG

(skrótowa nazwa emitenta)

Chemiczny (che)

(sektor wg klasyfikacji GPW w Warszawie)

01-224

(kod pocztowy)

Warszawa

(miejsowość)

Kasprzaka

(ulica)

25

(numer)

22 5835000

(telefon)

22 5835856

(fax)

pr@pgnig.pl

(e-mail)

www.pgnig.pl

(www)

5250008028

(NIP)

012216736

(REGON)

SPIS TREŚCI

WYBRANE DANE FINANSOWE	5
I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	7
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	7
SKONSOLIDOWANY BILANS	8
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH	9
ZESTAWIENIE ZMIAN W SKONSOLIDOWANYM KAPITALE WŁASNYM	10
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	11
1. Podatek odroczony	11
2. Odpisy aktualizujące	11
2a. Aktualizacja wartości majątku w spółkach dystrybucyjnych	12
3. Rezerwy	14
4. Przychody ze sprzedaży	15
5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego	15
6. Koszty operacyjne	15
7. Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi	15
II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	17
JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	17
JEDNOSTKOWY BILANS	18
JEDNOSTKOWY RACHUNEK PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH	19
ZESTAWIENIE ZMIAN W JEDNOSTKOWYM KAPITALE WŁASNYM	20
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	21
1. Podatek odroczony	21
2. Odpisy aktualizujące	21
3. Rezerwy	22
4. Przychody ze sprzedaży	23
5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego	23
6. Koszty operacyjne	23
7. Nota zmiany wartości kapitałów własnych i wyniku finansowego netto ustalonych według ustawy o rachunkowości a wartościami ustalonymi według MSSF	23
III. INFORMACJE OGÓLNE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA CZWARTY KWARTAŁ 2007 ROKU	24
1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie	24
2. Przyjęte zasady rachunkowości	24
3. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy	24
4. Zakres jednostek Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją za czwarty kwartał 2007 roku	25
5. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności emitenta w prezentowanym okresie	26
6. Informacje dotyczące emisji, wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych	26
7. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy, łącznie i w przeliczeniu na jedną akcję, z podziałem na akcje, z podziałem na akcje zwykłe i uprzywilejowane	26
8. Informacje dotyczące segmentów działalności	27
9. Istotne zdarzenia następujące po zakończeniu okresu, które nie zostały odzwierciedlone w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za czwarty kwartał 2007 roku	30
10. 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	30

11. Zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych, które nastąpiły od czasu zakończenia ostatniego roku obrotowego	30
IV. INFORMACJA UZUPEŁNIAJĄCA DO RAPORTU ZA CZWARTY KWARTAŁ 2007 ROKU	31
1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej	31
2. Opis czynników i zdarzeń, w szczególności o nietypowym charakterze, mających znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe	35
3. Stanowisko Zarządu odnośnie do możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok, w świetle wyników zaprezentowanych w raporcie kwartalnym w stosunku do danych prognozowanych	36
4. Wskazanie akcjonariuszy posiadających bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu Emitenta na dzień przekazania raportu kwartalnego	36
5. Zestawienie zmian w stanie posiadania akcji Emitenta lub uprawnień do nich (opcji) przez osoby zarządzające i nadzorujące Emitenta, w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego	36
6. Wskazanie postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, dotyczących zobowiązań albo wierzytelności Emitenta lub jednostki zależnej	36
7. Informacje o zawarciu przez Emitenta lub jednostkę od niego zależną transakcji z podmiotami powiązanymi, których łączna wartość przekracza wyrażoną w złotych równowartość kwoty 500 tysięcy EUR	36
8. Informacje o udzieleniu przez Emitenta lub przez jednostkę zależną poręczeń kredytu lub pożyczki lub udzieleniu gwarancji	36
9. Czynniki, które będą miały wpływ na osiągnięte przez Emitenta oraz Grupę Kapitałową wyniki w perspektywie kolejnego kwartału	36
10. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń emitenta w okresie, którego dotyczy raport, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń ich dotyczących	37

WYBRANE DANE FINANSOWE

	4 kwartały narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	4 kwartały narastająco/ 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31	4 kwartały narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	4 kwartały narastająco/ 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31
	w tysiącach złotych		w tysiącach EUR	
Dane dotyczące skonsolidowanego sprawozdania finansowego				
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	16 629 809	15 197 653	4 403 148	3 897 734
II. Zysk (strata) z działalności operacyjnej	1 301 886	1 470 016	344 706	377 014
III. Zysk (strata) brutto	1 458 413	1 572 048	386 150	403 182
IV. Zysk (strata) netto	1 252 060	1 327 905	331 513	340 567
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 983 887	1 535 163	790 057	393 722
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 431 979)	(867 160)	(643 926)	(222 400)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(2 526 422)	(294 974)	(668 932)	(75 652)
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	(1 974 514)	373 029	(522 801)	95 671
IX. Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,21	0,23	0,06	0,06
X. Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,21	0,23	0,06	0,06
	Stan na 31 grudnia 2007	Stan na 31 grudnia 2006	Stan na 31 grudnia 2007	Stan na 31 grudnia 2006
XI. Aktywa razem	28 762 654	30 677 479	8 029 775	8 007 277
XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	7 404 096	9 524 119	2 067 028	2 485 936
XIII. Zobowiązania długoterminowe	4 094 491	6 724 072	1 143 074	1 755 082
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	3 309 605	2 800 047	923 954	730 854
XV. Kapitał własny	21 358 558	21 153 360	5 962 747	5 521 341
XVI. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 900 000	1 647 125	1 539 987
XVII. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XVIII. Wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	3,62	3,59	1,01	0,94
XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	3,62	3,59	1,01	0,94
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)	0,17	0,15	0,05	0,04
	4 kwartały narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	4 kwartały narastająco/ 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31	4 kwartały narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	4 kwartały narastająco/ 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31
Dane dotyczące jednostkowego sprawozdania finansowego				
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	15 091 465	12 116 145	3 995 834	3 107 421
II. Zysk (strata) z działalności operacyjnej	2 636 475	1 207 476	698 071	309 681
III. Zysk (strata) brutto	2 934 599	1 270 996	777 007	325 972
IV. Zysk (strata) netto	2 551 766	1 096 939	675 642	281 331
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 118 333	663 104	560 880	170 066
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 554 850)	(124 431)	(411 684)	(31 913)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(2 501 727)	(295 556)	(662 393)	(75 801)
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	(1 938 244)	243 117	(513 197)	62 352
IX. Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,43	0,19	0,11	0,05
X. Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,43	0,19	0,11	0,05
	Stan na 31 grudnia 2007	Stan na 31 grudnia 2006	Stan na 31 grudnia 2007	Stan na 31 grudnia 2006
XI. Aktywa razem	23 966 374	22 816 461	6 690 780	5 955 435
XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	5 773 456	6 193 771	1 611 797	1 616 666
XIII. Zobowiązania długoterminowe	2 117 652	4 335 027	591 193	1 131 506
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	3 655 804	1 858 744	1 020 604	485 160
XV. Kapitał własny	18 192 918	16 622 690	5 078 983	4 338 769
XVI. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 900 000	1 647 125	1 539 987
XVII. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XVIII. Wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	3,08	2,82	0,86	0,74
XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	3,08	2,82	0,86	0,74
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)	0,17	0,15	0,05	0,04

Pozycje od I do X zostały przeliczone po średnim kursie EUR w okresie. Pozycje od XI do XVI oraz od XVIII do XIX zostały przeliczone po kursie EUR na koniec okresu.

ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO W STOSUNKU DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

	4 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	Okres od 2006-01-01 do 2006-12-31
średni kurs w okresie	3,7768	3,8991
najniższy kurs w okresie	3,5699	3,7565
najwyższy kurs w okresie	3,9385	4,1065
kurs na koniec okresu	3,5820	3,8312

I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	Numer noty	4 kwartał / 2007 okres od 2007-10-01 do 2007-12-31	4 kwartały narastająco /2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	4 kwartał / 2006 okres od 2006-10-01 do 2006-12-31	4 kwartały narastająco /2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31*
		<i>nie badane</i>			<i>zbadane</i>
(w tysiącach złotych)					
Przychody ze sprzedaży	4	5 054 670	16 629 809	4 239 413	15 197 653
Zużycie surowców i materiałów	6	(2 647 422)	(8 342 151)	(2 756 305)	(8 611 516)
Świadczenia pracownicze		(640 853)	(2 028 341)	(558 939)	(1 822 123)
Amortyzacja		(351 690)	(1 429 153)	(321 265)	(1 296 140)
Usługi obce	6	(826 478)	(2 663 640)	(786 055)	(2 652 543)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		224 073	682 019	196 994	564 979
Pozostałe koszty operacyjne netto		121 327	(162 418)	356 615	89 706
Aktualizacja wartości majątku w spółkach dystrybucyjnych	2a	(1 384 239)	(1 384 239)	-	-
Koszty operacyjne razem		(5 505 282)	(15 327 923)	(3 868 955)	(13 727 637)
Zysk z działalności operacyjnej		(450 612)	1 301 886	370 458	1 470 016
Przychody finansowe		59 725	286 180	26 743	289 811
Koszty finansowe		(15 624)	(113 627)	(72 663)	(265 232)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		48 834	(16 026)	122 710	77 453
Zysk brutto		(357 677)	1 458 413	447 248	1 572 048
Podatek dochodowy		192 867	(206 353)	14 961	(244 141)
Wypłata z zysku		-	-	(25)	(2)
Zysk netto za rok obrotowy		(164 810)	1 252 060	462 184	1 327 905
Przypisany:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		(164 631)	1 251 330	462 654	1 327 430
Udziałowcom mniejszościowym		(179)	730	(470)	475
		(164 810)	1 252 060	462 184	1 327 905

* Dane porównawcze za IV kwartał 2006 roku zostały doprowadzone do porównywalności z IV kwartałem 2007 roku w zakresie przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury (opis korekty znajduje się w sprawozdaniu za I półrocze 2007 roku).

Zysk na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej.

- średnia ważona liczba akcji (w szt.)	5 900 000 000	5 900 000 000	5 900 000 000	5 900 000 000
- podstawowy z zysku za rok obrotowy	(0,03)	0,21	0,08	0,22
- rozwodniony z zysku za rok obrotowy	(0,03)	0,21	0,08	0,22

SKONSOLIDOWANY BILANS

	Numer noty	stan na	
		2007-12-31 4 kwartału / 2007	2006-12-31 koniec poprz. roku / 2006*
		<i>nie badane</i>	<i>zbadane</i>
(w tysiącach złotych)			
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Rzeczowe aktywa trwałe		18 053 550	18 762 056
Nieruchomości inwestycyjne		6 364	6 765
Wartości niematerialne		1 059 309	80 807
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności		557 529	589 284
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		27 817	18 112
Inne aktywa finansowe		2 292 154	3 275 379
Aktywa tytułu podatku odroczonego	1	382 509	453 439
Pozostałe aktywa trwałe		283 622	48 672
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem		22 662 854	23 234 514
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy		1 217 993	1 351 203
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		3 166 960	2 473 263
Należności z tytułu podatku bieżącego		41 389	17 187
Rozliczenia międzyokresowe		44 271	33 246
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		21 748	23 265
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		23 220	5 723
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		1 583 715	3 539 078
Aktywa przeznaczone do sprzedaży		504	-
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem		6 099 800	7 442 965
Suma Aktywów		28 762 654	30 677 479
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy (akcyjny)		5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		(43 727)	(15 609)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalnej		1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe		3 478 081	2 890 068
Zyski (straty) zatrzymane		10 275 725	10 631 137
Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)		21 350 172	21 145 689
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych		8 386	7 671
Kapitał własny razem		21 358 558	21 153 360
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne		23 266	2 343 846
Rezerwy	3	1 170 386	1 179 882
Przychody przyszłych okresów		1 288 061	1 144 270
Rezerwa na podatek odroczonego	1	1 612 778	2 056 074
Zobowiązania długoterminowe razem		4 094 491	6 724 072
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania		2 339 771	2 175 455
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne		104 515	113 621
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		41 505	55 067
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego		312 376	184 556
Rezerwy	3	181 215	173 765
Przychody przyszłych okresów		330 223	97 583
Zobowiązania krótkoterminowe razem		3 309 605	2 800 047
Suma Zobowiązań		7 404 096	9 524 119
Suma Pasywów		28 762 654	30 677 479

* Dane porównawcze za 2006 rok zostały doprowadzone do porównywalności z IV kwartałem 2007 roku w zakresie eliminacji aktywów i pasywów dotyczących zakładowego funduszu świadczeń socjalnych oraz w zakresie przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury.

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	4 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	4 kwartały narastająco/2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31*
	<i>nie badane</i>	<i>zbadane</i>
	(w tysiącach złotych)	
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Wynik finansowy netto	1 252 060	1 327 905
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	16 026	(77 453)
Amortyzacja	1 429 153	1 296 140
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	90 898	33 039
Odsetki i dywidendy zapłacone netto	(234 122)	(191 952)
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	1 083 005	(145 201)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	206 353	244 141
Podatek dochodowy zapłacony	(475 101)	(243 315)
Pozostałe pozycje netto	(219 595)	2 167
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	3 148 677	2 245 471
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	(532 375)	(6 004)
Zmiana stanu zapasów	124 741	(535 802)
Zmiana stanu rezerw	72 970	(115 882)
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(150 344)	4 801
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(116 223)	(47 169)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	436 441	(10 252)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 983 887	1 535 163
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	27 888	19 159
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	4 598
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	51 304	117 895
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(2 942 633)	(1 582 072)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-
Otrzymane odsetki	233 611	285 190
Otrzymane dywidendy	18 001	1 415
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	177 369	243 248
Pozostałe pozycje netto	2 481	43 407
Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej	(2 431 979)	(867 160)
Przepływy Środków Pieniężnych z Działalności Finansowej		
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	40 288	22 797
Splata kredytów i pożyczek	(2 329 344)	(15 072)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(36 096)	(25 335)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	301	230 350
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(101)	(242 434)
Wypłacone dywidendy	(153 017)	(203 519)
Zapłacone odsetki	(40 535)	(77 996)
Pozostałe pozycje netto	(7 918)	16 235
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(2 526 422)	(294 974)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(1 974 514)	373 029
Różnice kursowe netto	23 144	(15 518)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	3 559 214	3 186 185
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 584 700	3 559 214

* Dane porównawcze za IV kwartał 2006 roku zostały doprowadzone do porównywalności z IV kwartałem 2007 roku w zakresie eliminacji aktywów i pasywów dotyczących zakładowego funduszu świadczeń socjalnych oraz w zakresie przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury.

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Raport okresowy za IV kwartał 2007 roku
Skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe
(w tysiącach złotych)

ZESTAWIENIE ZMIAN W SKONSOLIDOWANYM 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)							
Stan na 2006-01-01	5 900 000	(14 086)	1 740 093	2 624 841	10 450 358	20 701 206	7 243	20 708 449
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	(1 523)	-	-	-	(1 523)	-	(1 523)
Włączenie do konsolidacji jednostki zależnej	-	-	-	2 944	592	3 536	-	3 536
Pozostałe zmiany	-	-	-	42	(2)	40	(47)	(7)
Przeniesienia	-	-	-	262 241	(262 241)	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom jednostki dominującej	-	-	-	-	(885 000)	(885 000)	-	(885 000)
Zysk netto	-	-	-	-	1 327 430	1 327 430	475	1 327 905
Stan na 2006-12-31 koniec roku 2006 (zbadane)*	5 900 000	(15 609)	1 740 093	2 890 068	10 631 137	21 145 689	7 671	21 153 360
Stan na 2007-01-01	5 900 000	(15 609)	1 740 093	2 890 068	10 631 137	21 145 689	7 671	21 153 360
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	(28 118)	-	-	-	(28 118)	-	(28 118)
Wypłata dywidendy przez jednostkę stowarzyszoną konsolidowaną metodą praw własności	-	-	-	-	(15 729)	(15 729)	-	(15 729)
Pozostałe zmiany	-	-	-	-	-	-	(15)	(15)
Przeniesienia	-	-	-	588 013	(588 013)	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(1 003 000)	(1 003 000)	-	(1 003 000)
Zysk netto	-	-	-	-	1 251 330	1 251 330	730	1 252 060
Stan na 2007-12-31 koniec 4 kwartału 2007 roku (nie badane)	5 900 000	(43 727)	1 740 093	3 478 081	10 275 725	21 350 172	8 386	21 358 558

* Dane porównawcze za IV kwartał 2006 roku oraz rok 2006 zostały doprowadzone do porównywalności z IV kwartałem 2007 roku w zakresie przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury.

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

Aktywa i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu: 2007-01-01	453 439	2 056 074
a) zwiększenia	53 984	10 065
b) zmniejszenia *	(124 914)	(453 361)
Stan na koniec okresu: 2007-12-31	382 509	1 612 778
Stan na początek okresu: 2006-01-01	398 374	2 123 233
a) zwiększenia	124 116	74 512
b) zmniejszenia	(69 051)	(141 671)
Stan na koniec okresu: 2006-12-31	453 439	2 056 074

* w pozycji zmniejszenia stanu rezerwy z tytułu podatku odroczonego zawiera się kwota 262.560 tysięcy złotych w związku z utworzonym odpisem aktualizującym wartość środków trwałych w Spółkach Operatorach Systemu Dystrybucyjnego

2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne	Nieruchomości inwestycyjne	Inne aktywa finansowe	Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - długoterminowe	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - krótkoterminowe	Razem
Stan na początek okresu: 2007-01-01	12 236 438	2 035	7 421	780 537	53 326	32 034	865 206	198 820	2 808	14 178 625
a) zwiększenia *	1 805 480	-	561	241 985	126	3 648	253 018	15 513	-	2 320 331
b) przeniesienia	-	-	(4 647)	-	-	-	-	4 647	-	-
c) zmniejszenia	(636 496)	(15)	(1 266)	-	(630)	(2 270)	(299 839)	(77 443)	-	(1 017 959)
Stan na koniec okresu: 2007-12-31	13 405 422	2 020	2 069	1 022 522	52 822	33 412	818 385	141 537	2 808	15 480 997
Stan na początek okresu: 2006-01-01	12 253 751	2 035	13 040	651 448	48 444	26 377	879 153	254 057	9 612	14 137 917
a) zwiększenia	904 887	-	9 164	129 334	5 528	8 272	93 242	13 004	-	1 163 431
b) przeniesienia	-	-	(12 632)	-	-	-	51	12 581	-	-
c) zmniejszenia	(922 200)	-	(2 151)	(245)	(646)	(2 615)	(107 240)	(80 822)	(6 804)	(1 122 723)
Stan na koniec okresu: 2006-12-31	12 236 438	2 035	7 421	780 537	53 326	32 034	865 206	198 820	2 808	14 178 625

* w pozycji zwiększenia odpisów aktualizujących rzeczowe aktywa trwałe zawiera się kwota 1.384.239 tysięcy złotych w związku z utworzonym odpisem aktualizującym wartość środków trwałych w Spółkach Operatorach Systemu Dystrybucyjnego

2a. Aktualizacja wartości majątku w spółkach dystrybucyjnych

Na dzień 31 grudnia 2007 roku spółki Operatorzy Systemu Dystrybucyjnego wykonały testy na utratę wartości majątku trwałego. Sporządzone przez te spółki analizy wykazały wyższą wartość księgową majątku niż jego aktualna wartość odzyskiwana, ustalona w oparciu o możliwość generowania przepływów pieniężnych.

Przeprowadzone testy na utratę wartości majątku trwałego wykazały, że główną przyczyną utraty wartości środków trwałych jest prognozowanie przepływów pieniężnych opartych tylko o działalność związaną z dystrybucją gazu.

Spółki OSD szacują, iż główne przyczyny obniżenia wartości odzyskiwanej środków trwałych są rezultatem:

- zbyt niskich przychodów z taryfy dystrybucyjnej zatwierdzanej przez URE,
- wyższego niż planowano w latach poprzednich wzrostu kosztów działalności dystrybucyjnej,
- wyższego niż planowano w latach poprzednich poziomu nakładów inwestycyjnych na odtworzenie majątku dystrybucyjnego.

W przeszłości, termin obowiązywania taryf był wydłużany ze względu na brak nowych rozporządzeń do zmienionej ustawy Prawo energetyczne, które brałyby pod uwagę wprowadzone do tej ustawy zmiany wynikające z implementacji europejskich regulacji. Efektem tych opóźnień były ograniczenia związane z możliwością regularnego (co 12 miesięcy) wprowadzenia przez Spółki nowych taryf, które uwzględniałyby z kolei zmienione warunki funkcjonowania przedsiębiorstw, w tym także zwiększone koszty operacyjne oraz zwrot z zaangażowanego kapitału.

Do analiz przeprowadzonych na dzień 31 grudnia 2007 roku przyjęto założenie, że zmiany taryf będą następowały raz w roku a wzrost stawek dystrybucyjnych założono ostrożnie na poziomie planowanej inflacji.

Ponadto spółki OSD dokonały testów na utratę wartości majątku trwałego w oparciu o założenia uwzględniające poniższe ryzyka:

- podstawowa działalność prowadzona przez spółki OSD związana z dystrybucją paliwa gazowego podlega regulacji,
- poziom możliwych do uzyskania przychodów uzależniony jest od decyzji administracyjnych Prezesa URE, w tym także ustalającego ograniczenie dotyczące wartości zwrotu z zaangażowanego kapitału,
- mało prawdopodobnym jest, aby w sposób skokowy mogła nastąpić zmiana przychodów poprzez zmianę taryf, ze względu na ograniczenia wynikające z regulacji opłat taryfowych.

Wpływ utraty wartości środków trwałych w spółkach OSD na sprawozdanie Grupy Kapitałowej PGNiG w czwartym kwartale 2007 roku prezentuje poniższa tabela:

Skonsolidowany Rachunek Zysków i Strat

	4 kwartał/2007 okres od 2007-10-01 do 2007-12-31	odpis DCF	4 kwartał/2007 okres od 2007-10-01 do 2007-12-31 po odpisie
(w tysiącach złotych)			
Zysk z działalności operacyjnej	933 627	(1 384 239)	(450 612)
Zysk brutto	1 026 562	(1 384 239)	(357 677)
Podatek dochodowy	(69 693)	262 560	192 867
Zysk netto za rok obrotowy	956 869	(1 121 679)	(164 810)

SKONSOLIDOWANY BILANS

	stan na 2007-12-31 koniec 4 kwartału / 2007	odpis DCF	stan na 2007-12-31 koniec 4 kwartału / 2007 po odpisie
(w tysiącach złotych)			
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	24 047 093	(1 384 239)	22 662 854
w tym: Rzeczowe aktywa trwałe	19 437 789	(1 384 239)	18 053 550
 Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	 6 099 800	 -	 6 099 800
Suma Aktywów	30 146 893	(1 384 239)	28 762 654
PASYWA			
Kapitał własny	22 480 237	(1 121 679)	21 358 558
w tym: Zyski (straty) zatrzymane	11 397 404	(1 121 679)	10 275 725
 Suma Zobowiązań	 7 666 656	 (262 560)	 7 404 096
Suma Pasywów	30 146 893	(1 384 239)	28 762 654

Konieczność dokonania powyższej korekty wynika z oszacowania w 2004 roku wartości majątku trwałego Spółek w oparciu o prognozowane przepływy pieniężne z założeniem uwzględniania w polityce taryfowej realiów rynkowych. Skala odpisu aktualizującego jest zatem efektem, trwającej niezmiennie od lat, polityki administracyjnego regulowania cen gazu prowadzonej bez uwzględniania tychże realiów.

Dokonany odpis aktualizujący nie ma żadnego wpływu na przepływy środków pieniężnych Grupy oraz na jednostkowe sprawozdanie finansowe PGNiG S.A., w tym na ewentualną dywidendę.

Przewiduje się, że kolejne, przyszłe taryfy spółek OSD będą sukcesywnie dopuszczać w stawkach dystrybucyjnych wzrost zwrotu z zaangażowanego kapitału. Proces dochodzenia do pełnego zwrotu z zaangażowanego kapitału będzie rozłożony na kilka lat, a towarzyszyć mu będą działania związane z poprawą efektywności funkcjonowania po wydzieleniu działalności obrotu. Jeżeli kolejne taryfy dla spółek OSD będą zatwierdzane z opóźnieniami i okres ich obowiązywania będzie wydłużany, to istnieje ryzyko dalszych odpisów aktualizujących wartość majątku tych spółek.

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Raport okresowy za IV kwartał 2007 roku
Dodatkowe noty objaśniające do skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

3. Rezerwy

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na osłony socjalne	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
Stan na początek okresu: 2007-01-01	337 499	82 198	14 760	7 290	441 747
a) zwiększenia	115 519	3 039	2 016	11 578	132 152
b) przeniesienia	-	-	4 869	(4 869)	-
c) zmniejszenia	(86 778)	(24 037)	(4 515)	(11 292)	(126 622)
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2007-12-31	366 240	61 200	17 130	2 707	447 277
Stan na początek okresu: 2006-01-01	297 691	102 683	25 721	5 760	431 855
a) zwiększenia	69 162	2 428	1 799	6 592	79 981
b) przeniesienia	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(29 354)	(22 913)	(12 760)	(5 062)	(70 089)
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2006-12-31	337 499	82 198	14 760	7 290	441 747

Rezerwy pozostałe	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
Stan na początek okresu: 2007-01-01	740 646	4 068	85 153	9 740	72 293	911 900
a) zwiększenia	69 120	-	742	-	70 316	140 178
b) przeniesienia	-	-	(481)	-	481	-
c) zmniejszenia	(88 849)	(2 068)	(488)	(2 200)	(54 149)	(147 754)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2007-12-31	720 917	2 000	84 926	7 540	88 941	904 324
Stan na początek okresu: 2006-01-01	598 042	60 098	35 569	12 000	193 607	899 316
a) zwiększenia	168 571	-	50 916	8 002	37 311	264 800
b) przeniesienia	-	(5 450)	-	-	5 450	-
c) zmniejszenia	(25 967)	(50 580)	(1 332)	(10 262)	(164 075)	(252 216)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2006-12-31	740 646	4 068	85 153	9 740	72 293	911 900

4. Przychody ze sprzedaży

	4 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	4 kwartały / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31
Gaz wysokometanowy	13 369 697	12 188 240
Gaz zaazotowany	1 253 643	1 109 329
Ropa naftowa	777 873	739 137
Hel	30 498	32 730
Gaz propan butan	43 712	46 503
Gazolina	1 650	6 286
Gaz LNG	18 513	13 525
Usługi geofizyczno - geologiczne	386 120	324 551
Usługi poszukiwawcze	394 874	289 888
Towary i materiały	25 874	19 570
Pozostała sprzedaż produktów i usług	327 355	427 894
Razem	16 629 809	15 197 653

5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	4 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	4 kwartały / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31
Rata odsetkowa	219 991	268 617
Rata kapitałowa	188 879	225 327
Razem	408 870	493 944

6. Koszty operacyjne

	4 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	4 kwartały / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31
Zużycie surowców i materiałów		
Zakup gazu	(7 738 018)	(8 068 330)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(604 133)	(543 186)
Razem	(8 342 151)	(8 611 516)

	4 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	4 kwartały / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31
Usługi obce		
Zakup usług przesyłowych	(1 454 119)	(1 531 060)
Pozostałe usługi obce	(1 209 521)	(1 121 483)
Razem	(2 663 640)	(2 652 543)

7. Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi.

Spółka dokonała dwóch zmian w rachunku zysków i strat za IV kwartał 2006 roku w celu doprowadzenia danych za okres porównawczy do porównywalności z okresem bieżącym.

Pierwsza zmiana polegała na przeniesieniu przychodów z tytułu transakcji terminowych w wysokości 230.350 tysięcy złotych z przychodów finansowych do kosztów finansowych. W związku z tym przychody i koszty te prezentowane są wynikowo w kosztach finansowych. Zmiana ta została dokonana w obrębie działalności finansowej i nie miała żadnego wpływu na pozycje wynikowe.

Druga zmiana polegała na ujęciu w pozycji „Pozostałe koszty operacyjne netto” dodatkowych przychodów z rozliczenia przychodów przyszłych okresów w kwocie 5.407 tysięcy złotych oraz podatku odroczonego od tej kwoty w wysokości (1.027) tysięcy złotych w pozycji „Podatek dochodowy”. Ujęcie tych kwot spowodowało wzrost wyniku operacyjnego o kwotę 5.407 tysięcy złotych a wyniku netto o 4.380 tysięcy złotych. Zmiana ta wynikała z wprowadzenia korekty przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1995-1996.

W związku z tą korektą uległy zmianie kapitały własne. Uzgodnienie kapitałów dla okresów porównawczych zostało przedstawione w poniższej tabeli.

	31 grudnia 2006	1 stycznia 2006
Kapitał własny przed korektą	21 208 111	20 767 580
Korekta przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1995-1996	(54 751)	(59 131)
Kapitał własny po korekcie	21 153 360	20 708 449

Wprowadzenie korekty przeszacowania rozliczeń międzyokresowych przychodów spowodował wzrost kwoty aktywów i pasywów. Ponadto w bilansach za okresy porównawcze został wypersaldowany zakładowy fundusz świadczeń socjalnych (ZFŚS). Wpływ tych zmian na kwoty aktywów i pasywów zostały przedstawione w poniższej tabeli.

	31 grudnia 2006
Suma Aktywów/Pasywów przed korektami	30 739 647
Korekta przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1995-1996	12 843
Wypersaldowanie pozycji dotyczących zakładowego funduszu świadczeń socjalnych (ZFŚS)	(75 011)
Suma Aktywów/Pasywów po korektach	30 677 479

W związku z ostateczną weryfikacją kwoty korekty przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1995-1996, wielkość tej korekty uległa zmianie. Spółka w bieżącym sprawozdaniu wprowadziła już ostateczne kwoty korekty. Jednocześnie poniżej zaprezentowany został wpływ zmiany tej korekty na wartości w rachunku zysków i strat prezentowane w raporcie za III kwartał 2007 roku.,

	Stan na 30 września 2007		
Wyniki opublikowane w raporcie za III kwartał 2007	Zmiana korekty przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1995-1996	Wyniki po zmienionej korekcie	
Zysk z działalności operacyjnej	1 757 906	(5 408)	1 752 498
Zysk brutto	1 821 498	(5 408)	1 816 090
Podatek dochodowy	(400 248)	1 028	(399 220)
Zysk netto za rok obrotowy	1 421 250	(4 380)	1 416 870

	Stan na 30 września 2006		
Wyniki opublikowane w raporcie za III kwartał 2007	Zmiana korekty przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1995-1996	Wyniki po zmienionej korekcie	
Zysk z działalności operacyjnej	1 104 966	(5 408)	1 099 558
Zysk brutto	1 130 208	(5 408)	1 124 800
Podatek dochodowy	(260 130)	1 028	(259 102)
Zysk netto za rok obrotowy	870 101	(4 380)	865 721

II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	Numer noty	4 kwartał / 2007 okres od 2007-10-01 do 2007-12-31	4 kwartały narastająco /2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	4 kwartał / 2006 okres od 2006-10-01 do 2006-12-31	4 kwartały narastająco /2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31
		<i>nie badane</i>		<i>nie badane</i>	
		(w tysiącach złotych)			
Przychody ze sprzedaży	4	5 942 635	15 091 465	3 328 937	12 116 145
Zużycie surowców i materiałów	6	(2 517 037)	(7 847 965)	(2 591 901)	(8 162 329)
Świadczenia pracownicze		(229 157)	(512 161)	(147 447)	(369 619)
Amortyzacja		(158 592)	(577 415)	(121 012)	(497 236)
Usługi obce	6	(2 364 103)	(3 836 157)	(626 190)	(2 237 610)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		3 052	8 935	2 411	8 160
Pozostałe koszty operacyjne netto		285 190	309 773	344 880	349 965
Koszty operacyjne razem		(4 980 647)	(12 454 990)	(3 139 259)	(10 908 669)
Zysk z działalności operacyjnej		961 988	2 636 475	189 678	1 207 476
Przychody finansowe		88 286	501 340	78 380	555 730
Koszty finansowe		(97 854)	(203 216)	(113 769)	(492 210)
Zysk brutto		952 420	2 934 599	154 289	1 270 996
Podatek dochodowy		(60 930)	(382 833)	41 185	(174 080)
Wyplata z zysku		-	-	-	23
Zysk netto za rok obrotowy		891 490	2 551 766	195 474	1 096 939

Zysk na jedna akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej.

- średnia ważona liczba akcji (w szt.)	5 900 000 000	5 900 000 000	5 900 000 000	5 900 000 000
- podstawowy z zysku za rok obrotowy	0,15	0,43	0,03	0,19
- rozwodniony z zysku za rok obrotowy	0,15	0,43	0,03	0,19

JEDNOSTKOWY BILANS

	Numer noty	stan na	stan na
		2007-12-31 koniec 4 kwartału / 2007	2006-12-31 koniec poprz. roku / 2006
		<i>nie badane</i>	<i>nie badane</i>
(w tysiącach złotych)			
AKTYWA			
Aktywa trwałe (długoterminowe)			
Rzeczowe aktywa trwałe		8 911 381	8 299 455
Nieruchomości inwestycyjne		4 443	4 782
Wartości niematerialne		33 218	14 966
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		4 787 371	5 017 288
Inne aktywa finansowe		3 340 711	3 393 128
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1	248 919	288 941
Pozostałe aktywa trwałe		270 626	36 995
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem		17 596 669	17 055 555
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)			
Zapasy		1 061 926	1 239 478
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		4 188 299	1 509 951
Należności z tytułu podatku bieżącego		7 941	-
Rozliczenia międzyokresowe		9 465	6 728
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		29 341	29 341
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		17 442	5 723
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		1 055 001	2 969 685
Aktywa przeznaczane do sprzedaży		290	-
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem		6 369 705	5 760 906
Suma Aktywów		23 966 374	22 816 461
PASYWA			
Kapitał własny			
Kapitał podstawowy (akcyjny)		5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		(1 510)	462
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej		1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe		3 344 146	2 797 547
Zyski (straty) zatrzymane		7 210 189	6 184 588
Kapitał własny razem		18 192 918	16 622 690
Zobowiązania długoterminowe			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne		80	2 298 720
Rezerwy	3	916 169	917 588
Przychody przyszłych okresów		152 729	2 784
Rezerwa na podatek odroczonego	1	1 028 097	1 115 547
Inne zobowiązania długoterminowe		20 577	388
Zobowiązania długoterminowe razem		2 117 652	4 335 027
Zobowiązania krótkoterminowe			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania		3 071 801	1 560 865
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne		6 153	11 236
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		35 527	55 067
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego		197 383	137 957
Rezerwy	3	108 790	92 590
Przychody przyszłych okresów		236 150	1 029
Zobowiązania krótkoterminowe razem		3 655 804	1 858 744
Zobowiązania razem		5 773 456	6 193 771
Suma Pasywów		23 966 374	22 816 461

JEDNOSTKOWY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	4 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	4 kwartały narastająco/2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31
	<i>nie badane</i>	<i>nie badane</i>
	(w tysiącach złotych)	
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Wynik finansowy netto	2 551 766	1 096 939
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	577 415	497 236
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	88 021	32 121
Odsetki i dywidendy	(444 226)	(274 936)
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	(289 895)	(63 397)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	382 833	174 080
Podatek dochodowy zapłacony	(387 379)	(214 006)
Pozostałe pozycje netto	(7 490)	65 051
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	2 471 045	1 313 088
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	(1 089 042)	187 490
Zmiana stanu zapasów	179 652	(517 405)
Zmiana stanu rezerw	15 062	(211 892)
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	235 902	(29 899)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(21 673)	(35 215)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	327 387	(43 063)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 118 333	663 104
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	14 844	17 129
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach powiązanych	-	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	48 855	107 999
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(873 657)	(668 311)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(326 936)	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	61 724	63 058
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(1 119 028)	(234 434)
Otrzymane odsetki	246 178	288 546
Otrzymane dywidendy	217 468	58 980
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	177 369	243 248
Pozostałe pozycje netto	(1 667)	(646)
Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej	(1 554 850)	(124 431)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	-	-
Spłata kredytów i pożyczek	(2 303 637)	(8 356)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(109)	(231)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	301	230 343
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(101)	(242 376)
Wyplacone dywidendy	(153 002)	(203 519)
Zapłacone odsetki	(35 618)	(69 986)
Pozostałe pozycje netto	(9 561)	(1 431)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(2 501 727)	(295 556)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(1 938 244)	243 117
Różnice kursowe netto	23 560	(19 816)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	2 993 496	2 750 379
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 055 252	2 993 496

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Raport okresowy za IV kwartał 2007 roku
Skrócone jednostkowe sprawozdanie finansowe
(w tysiącach złotych)

ZESTAWIENIE ZMIAN W JEDNOSTKOWYM KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominaln. (w tysiącach złotych)	Inne kapitały rezerwowe	Pozostałe zyski (straty) zatrzymane	Razem
Stan na 2006-01-01	5 900 000	416	1 740 093	2 593 219	6 176 977	16 410 705
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	46	-	-	-	46
Zysk netto	-	-	-	-	1 096 939	1 096 939
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(885 000)	(885 000)
Przeniesienia	-	-	-	204 328	(204 328)	-
Stan na 2006-12-31 koniec roku 2006 (nie badane)	5 900 000	462	1 740 093	2 797 547	6 184 588	16 622 690
Stan na 2007-01-01	5 900 000	462	1 740 093	2 797 547	6 184 588	16 622 690
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	(1 972)	-	-	-	(1 972)
Zwiększenia z tytułu połączenia spółek	-	-	-	-	22 147	22 147
Zysk netto	-	-	-	-	2 551 766	2 551 766
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(1 003 000)	(1 003 000)
Przeniesienia	-	-	-	545 312	(545 312)	-
Inne	-	-	-	1 287	-	1 287
Stan na 2007-12-31 koniec 4 kwartału 2007 roku (nie badane)	5 900 000	(1 510)	1 740 093	3 344 146	7 210 189	18 192 918

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

Aktywa i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu: 2007-01-01	288 941	1 115 547
a) zwiększenia z tytułu połączenia spółek	7 335	10 204
b) zwiększenia inne	36 467	19 677
c) zmniejszenia	(83 824)	(117 331)
Stan na koniec okresu: 2007-12-31	248 919	1 028 097
Stan na początek okresu: 2006-01-01	270 989	1 232 612
a) zwiększenia	80 691	628
b) zmniejszenia	(62 739)	(117 693)
Stan na koniec okresu: 2006-12-31	288 941	1 115 547

2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne	Nieruchomości inwestycyjne	Inne aktywa finansowe (pożyczki długoterminowe)	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - długoterminowe	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - krótkoterminowe	Razem
Stan na początek okresu: 2007-01-01	3 039 908	2 035	29 191	1 461 544	22 839	691 556	209 021	79 808	5 535 902
a) zwiększenia z tytułu połączenia spółek	25	-	-	-	-	168 391	-	-	168 416
b) zwiększenia inne	406 687	-	560	6 608	352	17 714	28 928	-	460 849
c) przeniesienia	-	-	(8 116)	-	-	-	8 116	-	-
d) zmniejszenia	(592 426)	(15)	(6 915)	(630)	-	(92 352)	(102 879)	-	(795 217)
Stan na koniec okresu: 2007-12-31	2 854 194	2 020	14 720	1 467 522	23 191	785 309	143 186	79 808	5 369 950
Stan na początek okresu: 2006-01-01	2 812 377	2 035	30 531	1 439 958	21 557	721 563	269 336	86 612	5 383 969
a) zwiększenia	887 066	-	9 164	29 933	1 282	9 989	14 604	-	952 038
b) przeniesienia	-	-	(6 856)	-	-	-	6 856	-	-
c) zmniejszenia	(659 535)	-	(3 648)	(8 347)	-	(39 996)	(81 775)	(6 804)	(800 105)
Stan na koniec okresu: 2006-12-31	3 039 908	2 035	29 191	1 461 544	22 839	691 556	209 021	79 808	5 535 902

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Raport okresowy za IV kwartał 2007 roku
Dodatkowe noty objaśniające do jednostkowego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

3. Rezerwy

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na osłony socjalne	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
Stan na początek okresu: 2007-01-01	82 906	82 197	9 017	4 869	178 989
a) zwiększenia z tytułu połączenia spółek	31 367	-	169	2 643	34 179
b) zwiększenia inne	33 878	3 039	4 909	414	42 240
c) zmniejszenia	(22 645)	(24 037)	(1 421)	(7 881)	(55 984)
Stan na koniec okresu: 2007-12-31	125 506	61 199	12 674	45	199 424
Stan na początek okresu: 2006-01-01	68 358	102 683	9 017	4 869	184 927
a) zwiększenia	14 548	2 428	-	-	16 976
b) zmniejszenia	-	(22 914)	-	-	(22 914)
Stan na koniec okresu: 2006-12-31	82 906	82 197	9 017	4 869	178 989

Rezerwy pozostałe	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa związana z ochroną środowiska	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
Stan na początek okresu: 2007-01-01	740 646	4 068	44 368	9 740	32 367	831 189
a) zwiększenia z tytułu połączenia spółek	-	-	-	-	250	250
b) zwiększenia inne	69 121	-	339	-	57 605	127 065
c) zmniejszenia	(88 849)	(2 068)	-	(2 200)	(39 852)	(132 969)
Stan na koniec okresu: 2007-12-31	720 918	2 000	44 707	7 540	50 370	825 535
Stan na początek okresu: 2006-01-01	598 042	48 812	15 202	12 000	172 824	846 880
a) zwiększenia	168 571	-	29 166	8 002	15 114	220 853
b) zmniejszenia	(25 967)	(44 744)	-	(10 262)	(155 571)	(236 544)
Stan na koniec okresu: 2006-12-31	740 646	4 068	44 368	9 740	32 367	831 189

4. Przychody ze sprzedaży

	4 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	4 kwartały / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31
Gaz wysokometanowy	12 734 579	10 059 390
Gaz zaazotowany	1 197 934	953 779
Ropa naftowa	777 873	739 144
Hel	30 499	32 732
Gaz propan butan	39 513	32 069
Gazolina	1 650	6 286
Gaz LNG	19 006	14 084
Usługi geofizyczno – geologiczne	33 463	26 282
Towary i materiały	6 816	1 906
Pozostała sprzedaż produktów i usług	250 132	250 473
Razem	15 091 465	12 116 145

5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	4 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	4 kwartały / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31
Rata odsetkowa	219 991	268 617
Rata kapitałowa	188 879	225 327
Razem	408 870	493 944

6. Koszty operacyjne

	4 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	4 kwartały / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31
Zużycie surowców i materiałów		
Zakup gazu	(7 738 336)	(8 068 380)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(109 629)	(93 949)
Razem	(7 847 965)	(8 162 329)

	4 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-12-31	4 kwartały / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-12-31
Usługi obce		
Zakup usług przesyłowych i dystrybucyjnych	(3 166 675)	(1 617 276)
Pozostałe usługi obce	(669 482)	(620 334)
Razem	(3 836 157)	(2 237 610)

7. Nota zmiany wartości kapitałów własnych i wyniku finansowego netto ustalonych według ustawy o rachunkowości a wartościami ustalonymi według MSSF

	31 grudnia 2006	1 stycznia 2006
Kapitały własne wg PZR	12 021 456	11 367 043
Przeszacowanie środków trwałych na 01.01.2004	5 702 751	6 274 795
Podatek odroczone od korekt MSSF	(1 101 517)	(1 183 081)
Wyплаты z podziału zysku dla pracowników	-	-
Pozostałe	-	(48 052)
Kapitały własne wg MSSF	16 622 690	16 410 705

	31 grudnia 2006	1 stycznia 2006
Zysk netto wg PZR	1 582 268	1 132 228
Przeszacowanie środków trwałych na 01.01.2004	(572 044)	(475 800)
Podatek odroczone od korekt MSSF	81 564	91 185
Wyплаты z podziału zysku dla pracowników	(42 900)	(27 255)
Pozostałe	48 051	(4 122)
Zysk netto wg MSSF	1 096 939	716 236

III. INFORMACJE OGÓLNE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA CZWARTY KWARTAŁ 2007 ROKU

1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Niniejsze skonsolidowane skrócone sprawozdanie finansowe oraz jednostkowe skrócone sprawozdanie finansowe sporządzone na dzień 31 grudnia 2007 roku zostały przygotowane zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” oraz rozporządzeniem Ministra Finansów z dnia 19 października 2005 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych (Dz. U. Nr 209, poz. 1749, Rozporządzenie). Sprawozdania finansowe prezentują dane na dzień 31 grudnia 2007 roku oraz za okres od dnia 1 stycznia 2007 roku do dnia 31 grudnia 2007 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy roku 2006.

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

2. Przyjęte zasady rachunkowości

Przy sporządzaniu skonsolidowanego oraz jednostkowego: bilansu, rachunku zysków i strat, zestawienia zmian w kapitale własnym oraz rachunku przepływów pieniężnych przyjęto te same ogólne zasady, które były zastosowane przy sporządzaniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 30 czerwca 2007 roku. Zasady te zostały ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej za okres zakończony dnia 30 czerwca 2007 roku, które zostało opublikowane 27 września 2007 roku.

W czwartym kwartale 2007 roku Emitent nie wprowadził istotnych zmian w stosowanych zasadach rachunkowości w stosunku do zasad zastosowanych przy sporządzeniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2006 roku. Wejście w życie standardu MSSF 7 „Instrumenty finansowe: Ujawnianie” i związanych z nim zmian w MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” nie wpłynęło na niniejsze skrócone sprawozdanie finansowe.

Aktywa i pasywa w jednostkowym skróconym sprawozdaniu finansowym zostały wycenione na takich samych zasadach jak w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej PGNiG, przed uwzględnieniem korekt konsolidacyjnych.

3. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy

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 31 grudnia 2007 roku nie zostały jeszcze przyjęte do stosowania:

- KIMSF 12 „Porozumienia o świadczeniu usług publicznych”
KIMSF 12 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się od lub po 1 stycznia 2008 r. Interpretacja daje wytyczne dla operatorów w umowach koncesji na usługi pomiędzy sektorem publicznym i prywatnym w zakresie ujęcia księgowego tych umów. KIMSF 12 dotyczy umów, w których udzielający koncesji kontroluje lub reguluje, jakie usługi operator dostarczy przy pomocy określonej infrastruktury, a także kontroluje znaczący pozostały udział w infrastrukturze na konie okresu realizacji umowy.
- KIMSF 13 „Programy lojalnościowe”
KIMSF 13 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się od lub po 1 lipca 2008 roku. Interpretacja daje wytyczne jednostkom przyznającym swoim klientom tzw. „punkty” lojalnościowe odnośnie wyceny ich zobowiązań wynikających z przekazania produktów lub wykonania usług darmowych lub o obniżonej cenie w momencie realizacji przez klienta przyznanych punktów.
- KIMSF 14 „MSR 19 - Ograniczenie ujmowania nadwyżki w programie określonych świadczeń, minimalne wymogi dotyczące ujęcia oraz wzajemne powiązania między tymi wymogami.”
KIMSF ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się od lub po 1 stycznia 2008.
- MSR 23 „Koszty finansowania zewnętrznego”
Zmiany standardu mają zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 lub później.

Według szacunków Zarządu jednostki dominującej wyżej wymienione standardy i interpretacje nie miałyby istotnego wpływu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe, jeżeli zostałyby zastosowane przez Grupę na dzień bilansowy.

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

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

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

- **MSSF 8 „Segmenty operacyjne”**
MSSF 8 został wydany 30 listopada 2006 r., i zastępuje MSR 14 „Sprawozdawczość dotycząca segmentów działalności”. MSSF 8 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2009 r. Standard specyfikuje jak jednostka powinna prezentować dane na temat segmentów operacyjnych i wymaga prezentowania informacji opartych na raportach wykorzystywanych wewnątrz. Standard wprowadza również wymagania wprowadzenia ujawnień dotyczących produktów, usług, obszarów geograficznych i głównych klientów.
- **KIMSF 9 „Ponowna ocena wbudowanych instrumentów pochodnych”**
KIMSF 9 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się od dnia 1 czerwca 2007 roku. Interpretacja daje wytyczne dotyczące tego, czy jednostka powinna dokonać ponownej oceny kwestii, czy wbudowany instrument pochodny powinien być rozpoznany rozłącznie z pierwotną umową.
- **KIMSF 11 „Grupa kapitałowa a płatności w formie akcji własnych ”**
KIMSF 11 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku. KIMSF 11 wyjaśnia, w jaki sposób MSSF 2 „Płatności w formie akcji własnych” ma zastosowanie do umów dotyczących płatności w formie akcji, które obejmują własne instrumenty kapitałowe jednostki gospodarczej lub instrumenty kapitałowe innej jednostki należącej do tej samej grupy kapitałowej (np. instrumenty kapitałowe jednostki dominującej). Do chwili obecnej nie było wskazówek, w jaki sposób ujmować w sprawozdaniach finansowych jednostki umowy dotyczące płatności w formie akcji, w których jednostka otrzymuje towary lub usługi jako wynagrodzenie za instrumenty kapitałowe jednostki dominującej.

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

4. Zakres jednostek Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją za czwarty kwartał 2007 roku

Skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za czwarty kwartał 2007 roku objęte zostały Jednostka Dominująca, dwadzieścia trzy spółki zależne (w tym jedna zależna pośrednio), jedna spółka współzależna oraz jedna spółka stowarzyszona.

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Raport okresowy za IV kwartał 2007 roku
Informacje ogólne do sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
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%	100,00%
Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Górnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Gazobudowa Zabrze Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Naftomontaż Krosno Sp. z o.o.	Polska	88,83%	88,83%
Naftomet Krosno Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Diament Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Gazoprojekt S.A.	Polska	75,00%	75,00%
PGNiG Finance B.V.	Holandia	100,00%	100,00%
Geovita Sp. z o.o. Warszawa	Polska	100,00%	100,00%
INVESTGAS S.A.	Polska	100,00%	100,00%
Polskie LNG Sp. z o.o.*	Polska	100,00%	-
PGNiG Norway A/S**	Norwegia	100,00%	-
Spółki zależne od spółki zależnej Naftomontaż Krosno Sp. z o.o.			
Naft-Stal Krosno Sp. z o.o.	Polska	59,88%	59,88%
Spółki współzależne i stowarzyszone			
EUROPOL GAZ S.A.	Polska	49,74%	49,74%
Gas-Trading S.A.	Polska	43,41%	43,41%

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

** Spółka PGNiG Norway A/S z siedzibą w Stavanger w Norwegii została zarejestrowana w dniu 9 czerwca 2007 roku i została włączona do grupy jednostek zależnych konsolidowanych metodą pełną.

5. Objasnienia 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 ropy naftowej nie ulega wahaniom sezonowym. Sprzedaż gazu w miesiącach zimowych znacznie przekracza sprzedaż w miesiącach letnich (czerwiec, lipiec) i jest 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.

6. Informacje dotyczące emisji, wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych

W czwartym kwartale 2007 roku, w ramach Grupy Kapitałowej nie wystąpiły takie zdarzenia.

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

W dniu 1 października 2007 roku zgodnie z uchwałą nr 22 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG S.A. dokonano wypłaty dywidendy za rok obrotowy 2006 w kwocie 1.582.268 tysięcy złotych w następujący sposób:

- a) kwotę 545.312 tysięcy złotych przeznaczono na zwiększenie kapitału zapasowego Spółki, z określeniem przeznaczenia tej kwoty przez Walne Zgromadzenie PGNiG S.A.
- b) kwotę 1.003.000 tysięcy złotych przeznaczono na wypłatę dywidendy (co oznacza, że na jedną akcję przypada 0,17 zł), z czego:
 - kwotę 849.998 tysięcy złotych w formie dywidendy niepieniężnej dla Skarbu Państwa;
 - kwotę 2 tysięcy złotych w formie dywidendy pieniężnej dla Skarbu Państwa;
 - kwotę 153.000 tysięcy złotych w formie dywidendy pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy,
- c) kwotę 9.000 tysięcy złotych przeznaczono na zwiększenie zakładowego funduszu świadczeń socjalnych,
- d) kwotę 24.956 tysięcy złotych przeznaczono na nagrody dla pracowników.

8. 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 wydobywania i produkcji.* Segment ten 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.* Segment ten zajmuje się zakupem gazu i sprzedażą gazu oraz magazynowaniem gazu.

c) *Segment dystrybucji.* Segment ten zajmuje się dostarczaniem gazu dla ostatecznych odbiorców, głównie indywidualnych.

W trzecim kwartale 2007 roku obrotem (zakupem oraz sprzedażą) gazu zajmowały się już wydzielone spółki obrotu. Od 1 października 2007 roku nastąpiło połączenie spółek obrotu z PGNiG S.A., zatem w czwartym kwartale 2007 roku obrotem gazu zajmował się już Oddział Handlowy Spółki PGNiG S.A. W związku z tym wyniki spółek obrotu za trzeci kwartał zostały uwzględnione w segmencie obrotu i magazynowania.

d) *Segment pozostała działalność.* 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. 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.

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
 Raport okresowy za IV kwartał 2007 roku
 Informacje ogólne do sprawozdania finansowego
 (w tysiącach złotych)

Okres zakończony 2007-12-31	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowa- nie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	2 060 356	9 440 838	5 013 935	114 680		16 629 809
Sprzedaż między segmentami	1 851 424	4 416 341	1 643 117	215 084	(8 125 966)	-
Przychody segmentu ogółem	3 911 780	13 857 179	6 657 052	329 764	(8 125 966)	16 629 809
Amortyzacja	(581 714)	(126 551)	(711 357)	(9 531)		(1 429 153)
Pozostałe koszty	(2 097 288)	(12 266 128)	(7 308 033)	(310 794)	8 083 473	(13 898 770)
Koszty segmentu ogółem	(2 679 002)	(12 392 679)	(8 019 390)	(320 325)	8 083 473	(15 327 923)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	1 232 778	1 464 500	(1 362 338)	9 439	(42 493)	1 301 886
Koszty finansowe netto						172 553
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(16 026)				(16 026)
Wynik brutto						1 458 413
Podatek dochodowy						(206 353)
Zysk netto						1 252 060
Bilans						
Aktywa segmentu	9 330 702	11 934 807	9 424 912	282 228	(3 221 724)	27 750 925
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		557 529				557 529
Aktywa nieprzypisane						71 691
Aktywa z tytułu odroczonego podatku						382 509
Aktywa ogółem						28 762 654
Kapitał własny ogółem						21 358 558
Zobowiązania segmentu	2 223 779	3 548 953	2 674 989	87 713	(3 221 724)	5 313 710
Zobowiązania nieprzypisane						477 608
Rezerwa na podatek odroczonego						1 612 778
Pasywa ogółem						28 762 654
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(1 679 455)	(457 149)	(794 833)	(11 196)		(2 942 633)
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 431 034)	(2 408 373)	(10 581 578)	(4 382)		(15 425 367)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(55 630)

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Raport okresowy za IV kwartał 2007 roku
Informacje ogólne do sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Okres zakończony 2006-12-31*	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowa- nie, przesył	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 822 481	4 167 322	9 110 156	97 694	-	15 197 653
Sprzedaż między segmentami	1 145 820	6 798 679	8 821	199 398	(8 152 718)	-
Przychody segmentu ogółem	2 968 301	10 966 001	9 118 977	297 092	(8 152 718)	15 197 653
Amortyzacja	(486 477)	(132 662)	(666 434)	(10 567)	-	(1 296 140)
Pozostałe koszty	(1 494 106)	(10 574 781)	(8 221 246)	(285 415)	8 144 051	(12 431 497)
Koszty segmentu ogółem	(1 980 583)	(10 707 443)	(8 887 680)	(295 982)	8 144 051	(13 727 637)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	987 718	258 558	231 297	1 110	(8 667)	1 470 016
Koszty finansowe netto						24 579
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		77 453				77 453
Wynik brutto						1 572 048
Podatek dochodowy						(244 141)
Wypłata z zysku						(2)
Zysk netto						1 327 905
Bilans						
Aktywa segmentu	7 785 708	10 899 897	11 558 305	278 379	(915 238)	29 607 051
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		589 284				589 284
Aktywa nieprzypisane						27 705
Aktywa z tytułu odroczonego podatku						453 439
Aktywa ogółem						30 677 479
Kapitał własny ogółem						21 153 360
Zobowiązania segmentu	1 303 902	1 643 053	2 650 622	92 836	(915 238)	4 775 175
Zobowiązania nieprzypisane						2 692 870
Rezerwa na podatek odroczony						2 056 074
Pasywa ogółem						30 677 479
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(388 142)	(433 623)	(753 399)	(6 908)		(1 582 072)
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 597 973)	(2 152 999)	(9 368 214)	(3 305)		(14 122 491)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(56 134)

* Dane porównawcze za IV kwartał 2006 roku zostały doprowadzone do porównywalności z IV kwartałem 2007 roku w zakresie eliminacji aktywów i pasywów dotyczących zakładowego funduszu świadczeń socjalnych oraz w zakresie przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury.

9. Istotne zdarzenia następujące po zakończeniu okresu, które nie zostały odzwierciedlone w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za czwarty kwartał 2007 roku

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

10. 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

Z dniem 1 października 2007 roku dokonane zostało połączenie spółek obrotu gazem: Dolnośląskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o., Górniośląskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o., Karpackiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o., Mazowieckiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o., Pomorskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o., Wielkopolskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o. z PGNiG S.A. na podstawie Art. 492 § 1 pkt 1 KSH (łączenie się przez przejęcie) bez podwyższenia kapitału zakładowego Spółki Przejmującej poprzez przeniesienie całego majątku Spółki Przejmowanej na Spółkę Przejmującą, na podstawie uzgodnionego przez Zarządy obu łączących się Spółek planu połączenia, który opublikowany został w Monitorze Sądowym i Gospodarczym nr 51/2007 (2648) z dnia 13 marca 2007 roku.

Ponieważ Spółka Przejmująca była jedynym udziałowcem Spółki Przejmowanej, połączenie zostało dokonane zgodnie z art. 516 § 6 KSH w trybie uproszczonym, przy odpowiednim zastosowaniu przepisów regulujących uproszczoną procedurę łączenia spółek (Uchwała nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG z dnia 3 listopada 2006 roku).

W związku z tym, iż wcześniejszy podział nastąpił poprzez wydzielenie a następnie połączenie metodą łączenia udziałów zmiana w strukturze nie miała żadnego wpływu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe za IV kwartał 2007 roku.

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

W czwartym kwartale 2007 roku nie nastąpiły żadne istotne zmiany w zobowiązaniach warunkowych i aktywach warunkowych. W przypadku aktywów warunkowych (otrzymane gwarancje i poręczenia od pozostałych jednostek), w porównaniu do informacji prezentowanej w raporcie za trzeci kwartał 2007 roku, otrzymane oświadczenie o dobrowolnym poddaniu się egzekucji w trybie art. 777 § 1 pkt 5 k. p. c. od Zakładów Azotowych Kędzierzyn S.A. na kwotę 212 milionów złotych wygasło z chwilą spłaty ostatniej raty wynikającej z porozumienia tj. w dniu 21 grudnia 2007 roku.

	31 grudnia 2007	31 grudnia 2006
1. Należności warunkowe	133 876	101 052
1.1. <i>Od jednostek powiązanych (z tytułu)</i>	3 945	3 901
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	916	137
- otrzymanych weksli	3 029	3 764
1.2. <i>Od pozostałych jednostek (z tytułu)</i>	124 422	94 213
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	77 818	49 264
- otrzymanych weksli	46 604	44 949
1.3. <i>Inne należności warunkowe (z tytułu)</i>	5 509	2 938
2. Zobowiązania warunkowe	5 999 667	6 160 692
2.1. <i>Na rzecz jednostek powiązanych (z tytułu)</i>	10 090	7 597
- udzielone gwarancje i poręczenia	239	239
- wystawione weksle	-	-
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	9 851	7 358
- zobowiązania z tyt. leasingu operacyjnego	-	-
2.2. <i>Na rzecz pozostałych jednostek (z tytułu)</i>	5 989 577	6 148 446
- udzielone gwarancje i poręczenia	5 653 804	5 837 614
- wystawione weksle	55 220	34 452
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	275 355	264 431
- zobowiązania z tyt. leasingu operacyjnego	5 198	11 949
2.3. <i>Inne zobowiązania warunkowe (z tytułu)</i>	-	4 649

IV. INFORMACJA UZUPEŁNIAJĄCA DO RAPORTU ZA CZWARTY KWARTAŁ 2007 ROKU

1. 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 kapitał zakładowy Spółki wynosi obecnie 5.900 milionów 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 polegająca na dystrybucji gazu ziemnego prowadzona jest przez Spółki OSD, które są strategicznymi podmiotami w Grupie Kapitałowej PGNiG. Spółki OSD 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 31 grudnia 2007 roku Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. posiadała udziały lub akcje w 57 spółkach prawa handlowego, w tym:

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

Łączna wartość nominalna zaangażowania kapitałowego PGNiG S.A. w spółkach prawa handlowego według stanu na 31 grudnia 2007 roku wynosiła 6.338,5 milionów 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 - operatorzy systemów dystrybucyjnych. Operatorzy systemów dystrybucyjnych zostali utworzeni w wyniku przekształcenia spółek gazownictwa, w związku z realizacją zapisów Dyrektywy UE Nr 2003/54/WE i ustawy Prawo energetyczne.

Do Spółek strategicznych należą:

- Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.
- Górnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.
- Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.
- Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.
- Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.
- Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

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. Są to spółki działające w obszarze poszukiwania złóż, badań geofizycznych, serwisów, usług tranzytu gazu oraz usług projektowych.

Do spółek podstawowych zaliczane są:

- 3 Spółki poszukiwawcze (PNiG Kraków Sp. z o.o., PNiG Jasło Sp. z o.o., PNiG NAFTA Sp. z o.o. w Pile). Spółki te mają kluczowy wpływ na osiągnięcie celów strategicznych i pozostają ważnym ogniwem w realizowaniu podstawowego zadania związanego ze zwiększaniem wydobycia oraz utrzymywaniem wskaźnika odnawialności zasobów.
- 2 Spółki serwisowe (PN „Diament” Sp. z o.o., Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.) Zadaniem tej grupy spółek jest świadczenie usług specjalistycznych serwisów niezbędnych do realizacji zadań poszukiwawczych i eksploatacyjnych oraz na potrzeby górnictwa otworowego.
- 2 Spółki geofizyczne (GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o., GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.) Spółki geofizyki są ważnymi spółkami podstawowymi w obszarze poszukiwania złóż mającymi kluczowy wpływ na osiągnięcie celów strategicznych związanych ze zwiększaniem wydobycia oraz utrzymywaniem wskaźnika odnawialności zasobów.
- SGT „EUROPOL GAZ” S.A. obsługujący System Gazociągów Tranzytowych oraz GAS-TRADING S.A. – akcjonariusz SGT „EUROPOL GAZ” S.A. zajmujący się m.in. obrotem propanem-butanem, którego działalność również miała się wiązać z obsługą systemu przesyłowego. SGT „EUROPOL GAZ” S.A. udostępnia moce przesyłowe w pierwszej nitce polskiego odcinka systemu gazociągów tranzytowych oraz realizuje usługę przesyłu gazu ziemnego w ramach udostępnionych mocy od granicy Republiki Białoruskiej z Rzeczpospolitą Polską do końcowych punktów zdawczo-odbiorczych. Obie spółki pozostają ważnym ogniwem spółek podstawowych mających wpływ na dostawy gazu dla całej Grupy Kapitałowej.
- Spółka projektowa (BSiPG „Gazoprojekt” S.A.) Firma ze względu na prowadzone prace doradcze i projektowe oraz specjalizację związaną z problemami funkcjonowania gazownictwa została zaliczona do spółek podstawowych jako spółka wspomagająca procesy funkcjonowania całej Grupy Kapitałowej.

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.

Do Spółek tej grupy należą:

- PGNiG Finance B.V. – Spółka zawiązana do obsługi emisji obligacji PGNiG S.A. denominowanych w EURO. Aktualnie spółka ma zostać wykorzystana do prowadzenia działalności poszukiwawczo – wydobywczej na terenie Libii.
- Górnictwo Naftowe Sp. z o.o. – zawiązana w dniu 22 grudnia 2000 roku, przesłanką jej utworzenia była realizacja przyjętej przez Radę Ministrów w dniu 23 maja 2000 roku „Zmiany programu restrukturyzacji organizacyjnej państwowego przedsiębiorstwa użyteczności publicznej Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo”. Kapitał zakładowy Spółki wynosi 50.000,00 zł. Spółka nie prowadzi działalności operacyjnej.
- InterTransGas GmbH – celem zawiązania Spółki była realizacja budowy interkonektora łączącego polski i europejski system przesyłowy oraz umożliwienie prowadzenia poza granicami Polski działalności związanej z przesyłem gazu (obecnie spółka nie prowadzi działalności podstawowej).
- „Dewon” Z.S.A. – celem przystąpienia PGNiG S.A. do Spółki było uzyskanie dostępu do zagranicznych złóż surowców naturalnych, ich eksploatacja oraz import do Polski
- INVESTGAS S.A. – Spółka powstała w celu prowadzenia obsługi operatorskiej KPMG Mogilno.
- NYSAGAZ Sp. z o.o. – cel zawiązania spółki to prowadzenie modernizacji (pod kątem wykorzystania gazu ziemnego) i eksploatacja małych ciepłowni, a także świadczenie usług w dziedzinie zaopatrzenia w energię i jej wytwarzanie. Aktualnie realizuje projekty w zakresie wykorzystania gazu ziemnego do wytwarzania energii cieplnej.
- „Polskie Elektrownie Gazowe” Sp. z o.o. w likwidacji – spółka powstała do realizacji projektów inwestycyjnych w zakresie produkcji energii elektrycznej i cieplnej z wykorzystaniem gazu ziemnego, w tym eksploatacja i serwis tzw. agregatów kogeneracyjnych. W czerwcu 2007 r. wspólnicy podjęli uchwałę o rozwiązaniu spółki i rozpoczęciu procesu jej likwidacji.
- Polskie LNG Sp. z o.o. – spółka zawiązana w celu budowy a następnie eksploatacji terminala regazyfikacji gazu ziemnego LNG.
- PGNiG Norway AS – spółka powołana na prawie norweskim dla celów realizacji projektu zagospodarowania i wydobycia gazu i ropy ze złóż Skarv, Snadd i Idun na Morzu Norweskim.

Pozostałe istotne spółki

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

Spółki tej grupy prowadzą działalność m.in. w zakresie:

- budowy i remontów gazociągów, urządzeń oraz obiektów górnictwa naftowego i gazownictwa,
- produkcji, napraw i konserwacji maszyn i urządzeń dla górnictwa i kopalnictwa,
- prowadzenia ośrodków wypoczynkowych i świadczenia usług turystycznych.

Do spółek tej grupy zaliczone zostały:

- „BUD-GAZ” Sp. z o.o. – spółka prowadzi działalność w zakresie gospodarowania, zarządzania nieruchomościami oraz oferuje usługi szkoleniowe.
- BUG Gazobudowa Sp. z o.o. – przedmiot działalności spółki obejmuje głównie projektowanie, budowę i remonty gazociągów, urządzeń oraz obiektów górnictwa naftowego i gazownictwa.
- ZRUG Sp. z o.o. w Pogórskiej Woli – spółka zajmuje się wykonywaniem robót ogólnobudowlanych w zakresie obiektów liniowych, rurociągów, linii elektroenergetycznych, elektrotrakcyjnych i telekomunikacyjnych.
- ZUN Naftomet Sp. z o.o. – spółka prowadzi działalność w zakresie produkcji, napraw i konserwacji maszyn i urządzeń dla górnictwa, kopalnictwa oraz maszyn budowlanych.
- Geovita Sp. z o.o. – wykonuje działalność w zakresie prowadzenia ośrodków wypoczynkowych i turystycznych.

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 w 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, w których PGNiG S.A. posiada co najmniej 5% akcji/udziałów, na dzień 31 grudnia 2007 roku przedstawiony jest w poniższej tabeli.

Udziały/akcje PGNiG S.A. w spółkach kapitałowych

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo
Raport okresowy za IV kwartał 2007 roku
Informacja uzupełniająca do raportu okresowego
(w tysiącach złotych)

	Firma spółki	Kapitał zakładowy (zł)	Udział kapitałowy PGNiG S.A. (zł)	% kapitału PGNiG S.A.
Spółki strategiczne				
1	Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	1 310 749 000,00	1 310 749 000,00	100,00%
2	Górnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	1 197 314 000,00	1 197 314 000,00	100,00%
3	Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	930 819 000,00	930 819 000,00	100,00%
4	Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	847 159 000,00	847 159 000,00	100,00%
5	Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	546 448 000,00	546 448 000,00	100,00%
6	Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	502 750 000,00	502 750 000,00	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.	105 231 000,00	105 231 000,00	100,00%
9	PN "Diament" Sp. z o.o.	62 000 000,00	62 000 000,00	100,00%
10	PNiG NAFTA Sp. z o.o.	60 000 000,00	60 000 000,00	100,00%
11	GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.	66 000 000,00	66 000 000,00	100,00%
12	GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	34 400 000,00	34 400 000,00	100,00%
13	Zakład Robót Górnictw Krosno Sp. z o.o.	26 903 000,00	26 903 000,00	100,00%
14	BSiPG "Gazoprojekt" S.A.	4 000 000,00	3 000 000,00	75,00%
15	SGT EUROPOL GAZ S.A.	80 000 000,00	38 400 000,00	48,00%
16	GAS - TRADING S.A.	2 975 000,00	1 291 350,00	43,41%
Spółki celowe				
17	Polskie LNG Sp. z o.o.	39 000 000,00	39 000 000,00	100,00%
18	INVESTGAS S.A.	502 250,00	502 250,00	100,00%
19	Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%
20	PGNiG Norway AS	497 327 000 NOK	497 327 000 NOK	100,00%
21	PGNiG Finance B.V.	20 000 Euro	20 000 Euro	100,00%
22	"NYSAGAZ Sp. z o.o."	3 700 000,00	1 887 000,00	51,00%
23	InterTransGas GmbH	200 000 Euro	100 000 Euro	50,00%
24	"Polskie Elektrownie Gazowe" Sp. z o.o. w likwidacji	2 500 000,00	1 212 000,00	48,48%
25	"Dewon" ZSA	11 146 800 Hr	4 055 205,84 Hr	36,38%
Spółki pozostałe istotne				
26	Geovita Sp. z o.o.	86 139 000,00	86 139 000,00	100,00%
27	BUG Gazobudowa Sp. z o.o.	39 220 000,00	39 220 000,00	100,00%
28	ZUN Naftomet Sp. z o.o.	23 500 000,00	23 500 000,00	100,00%
29	ZRUG Sp. z o.o. (w Pogórskiej Woli)	4 300 000,00	4 300 000,00	100,00%
30	"BUD - GAZ" Sp. z o.o.	51 760,00	51 760,00	100,00%
Spółki pozostałe nieistotne				
31	BN Naftomontaż Sp. z o.o.	44 751 000,00	39 751 000,00	88,83%
32	PI GAZOTECH Sp. z o.o.**	1 203 800,00	65 000,00	69,44%
33	PPUiH "TURGAZ" Sp. z o.o.	176 000,00	90 000,00	51,14%
34	ZRUG Warszawa S.A. w likwidacji	6 000 000,00	2 940 000,00	49,00%
35	Sahara Petroleum Technology Llc	150 000 RO	73 500 RO	49,00%
36	PFK GASKON S.A.	13 061 325,00	6 000 000,00	45,94%
37	"GAZOMONTAŻ" S.A.	1 498 850,00	677 200,00	45,18%
38	"ZRUG" Sp. z o.o. (w Poznaniu)	3 781 800,00	1 515 000,00	40,06%
39	ZWUG "INTERGAZ" Sp. z o.o.	4 700 000,00	1 800 000,00	38,30%
40	HS "Szcakowa" 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	ZRUG Zabrze Sp. z o.o.	2 750 000,00	600 000,00	21,82%
43	"TE-MA" WOC Małaszewicze Terespol Sp. z o.o. w likwidacji	262 300,00	55 000,00	20,97%
44	Zakład Remontowy Urządzeń Gazowniczych Wrocław Sp. z o.o. w upadłości	1 700 000,00	270 000,00	15,88%
45	Polski Serwis Płynów Wiertniczych Sp. z o.o.	250 000,00	35 000,00	14,00%
46	TeNET 7 Sp. z o.o. w likwidacji	50 000,00	5 000,00	10,00%
47	Polskie Konsorcjum Energetyczne Sp. z o.o.	100 000,00	9 500,00	9,50%
48	Walcownia Rur "JEDNOŚĆ" Sp. z o.o.	220 590 000,00	18 310 000,00	8,30%
49	Agencja Rynku Energii S.A.	1 376 000,00	100 000,00	7,27%

** decyzją NZW z dnia 23.04.2004 roku udziały jednego ze współników zostały umorzone. Wysokość kapitału zakładowego i wartość nominalna udziałów pozostała bez zmian

W II półroczu 2007 roku zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej PGNiG obejmowały:

- rejestrację w dniu 1 października 2007 roku połączenia PGNiG S.A. ze spółkami: Wielkopolską Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o., Mazowiecką Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o., Dolnośląską Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o., Górnośląską Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o., Karpacką Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o., Pomorską Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o. w trybie art. 492 § 1 k.s.h. poprzez przeniesienie całego majątku Spółki Przejmowanej /Spółki Obrotu Gazem/ na Spółkę Przejmującą /PGNiG S.A./. Dokonanie w dniu 1 października 2007 roku rejestracji w/w połączenia skutkowało jednoczesnym wykreśleniem Spółek Obrotu Gazem z rejestru przedsiębiorców w KRS.
- dokonanie podwyższenia kapitału zakładowego w spółce Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o. o kwotę 101 tysięcy złotych do poziomu 26.903 tysięcy złotych. Rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce w dniu 27 lipca 2007 roku.
- dokonanie podwyższenia kapitału zakładowego w spółce Polskie LNG Sp. z o.o. o kwotę 11.000 tysięcy złotych do poziomu 39.000 tysięcy złotych. Rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce w dniu 8 października 2007 roku. W dniu 7 stycznia 2008 roku zarejestrowano kolejne podwyższenie kapitału zakładowego spółki do poziomu 50.000 tysięcy złotych, tj. o kwotę 11.000 tysięcy złotych.
- dokonanie podwyższenia kapitału zakładowego w spółce PGNiG Norway A/S o kwotę 487.327 tysięcy NOK. Na koniec 2007 roku zaangażowanie kapitałowe PGNiG S.A. w spółce wynosiło 497.327 tysięcy NOK.

Pozostałe zmiany wielkości udziału PGNiG S.A. w spółkach związane były z następującymi operacjami:

- w dniu 4 lipca 2007 roku zarejestrowane zostało w KRS obniżenie wartości nominalnej 1 akcji spółki Huty Stalowa Wola S.A. z kwoty 6,86 zł/akcję do poziomu 4,75 zł/akcję. W związku z tym nominalna wielkość zaangażowania kapitałowego PGNiG S.A. w HSW S.A. obniżyła się do 2.066 tysięcy złotych. Operacja obniżenia wartości nominalnej 1 akcji Huty przeprowadzona została łącznie z podwyższeniem kapitału zakładowego HSW S.A. PGNiG S.A. nie uczestniczyło w podwyższeniu kapitału zakładowego, w związku z tym udział Spółki w kapitale zakładowym HSW S.A. spadł do poziomu 0,85%.
- w dniu 22 sierpnia 2007 roku zarejestrowane zostało w KRS podwyższenie kapitału zakładowego w spółce IZOSTAL S.A. o kwotę 7.000 tysięcy złotych. PGNiG S.A. nie uczestniczyło w tej operacji w związku z czym udział PGNiG S.A. w kapitale zakładowym spółki obniżył się do poziomu 4,61%.
- w dniu 14 września 2007 roku zarejestrowane zostało w KRS podwyższenie kapitału zakładowego w spółce Agencja Rozwoju Pomorza S.A. o kwotę 2.580 tysięcy złotych. PGNiG S.A. nie uczestniczyło w tej operacji w związku z czym udział PGNiG S.A. w kapitale zakładowym spółki obniżył się do poziomu 0,64%.

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

W dniu 17 sierpnia 2007 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydłużył termin obowiązywania taryfy do dnia 31 grudnia 2007 roku.

Poniższa tabela przedstawia ceny za paliwo gazowe w odniesieniu do grup taryfowych odbiorców gazu wysokometanowego oraz zaazotowanego, a także opłaty abonamentowe:

Grupa taryfowa	Cena za paliwo gazowe zł/m ³	Stawki opłat abonamentowych zł/miesiąc
Dla odbiorców gazu wysokometanowego (GZ 50) E		
E1-E4	0,7788	541,00
Dla odbiorców gazu zaazotowanego (GZ 35) Ls		
Ls1-Ls4	0,4936	541,00
Dla odbiorców gazu naazotowanego (GZ 41,5) Lw		
Lw1-Lw4	0,5761	541,00

Zmiana taryfy zostanie wprowadzona zgodnie z art. 47 ust. 3 pkt 1 oraz art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego.

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

PGNiG S.A. nie publikowała prognoz wyników na 2007 rok.

4. Wskazanie akcjonariuszy posiadających bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu Emitenta na dzień przekazania 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 2007-11-15 - 2007-02-28	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	-	84,75%	5 000 000 000
Pozostali	15,25%	900 000 000	-	15,25%	900 000 000
Razem:	100%	5 900 000 000	-	100%	5 900 000 000

5. Zestawienie zmian w stanie posiadania akcji Emitenta lub uprawnień do nich (opcji) przez osoby zarządzające i nadzorujące Emitenta, 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	-	-	-	-	857
Rada Nadzorcza	-	28 000	28 000	-	-	-

6. Wskazanie postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, dotyczących zobowiązań albo wierzytelności Emitenta lub jednostki zależnej

W czwartym kwartale 2007 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.

7. Informacje o zawarciu przez Emitenta lub jednostkę od niego zależną transakcji z podmiotami powiązanymi, których łączna wartość przekracza wyrażoną w złotych równowartość kwoty 500 tysięcy EUR

W okresie od 1 października do 31 grudnia 2007 roku, w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG doszło do zawarcia jednej transakcji pomiędzy jednostkami powiązanymi, gdzie wartość transakcji przekracza 500,0 tysięcy EUR. Transakcja ta została opisana w punkcie 10 podpunkt 4 niniejszego rozdziału.

8. Informacje o udzieleniu przez Emitenta lub przez jednostkę zależną poręczeń kredytu lub pożyczki lub udzieleniu gwarancji

W okresie czwartego kwartału 2007 roku, w ramach Grupy Kapitałowej została udzielona jedna gwarancja, której wartość stanowi równowartość co najmniej 10 % kapitałów własnych Emitenta. Transakcja ta została opisana w punkcie 10 podpunkt 7 niniejszego rozdziału.

9. Czynniki, które będą miały wpływ na osiągnięte przez Emitenta oraz Grupę Kapitałową wyniki w perspektywie 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.

PGNiG S.A. 20 lutego 2008 roku złożyło w Urzędzie Regulacji Energetyki skorygowany – zgodnie z nowym Rozporządzeniem Taryfowym - wniosek o zatwierdzenie Taryfy dla Paliw Gazowych. Koncern wnioskuje o

około 30 procentową podwyżkę cen gazu, czyli znacznie więcej niż wnioskowane było to w listopadzie 2007 roku.

W złożonym w listopadzie ub. roku wniosku termin obowiązywania Taryfy dla paliw gazowych został określony jedynie na pierwszy kwartał 2008 roku, czyli obowiązywałaby ona do 31 marca 2008 r. Jednak biorąc pod uwagę fakt, iż do tej pory trwa postępowanie taryfowe przed Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki o zatwierdzenie wnioskowanej przez przedsiębiorstwo Taryfy i do tej pory nie było decyzji w sprawie jej zatwierdzenia, PGNiG S.A. musi sprzedawać gaz, którego cena została wyliczona na podstawie wskaźników obowiązujących w 2006 roku.

Tymczasem wysokie koszty zakupu gazu z importu wyrażone w walutach, wynikają z utrzymywania się wysokiego poziomu cen ropy naftowej i paliw ropopochodnych na rynkach międzynarodowych. Brak nowej Taryfy jest tym samym równoznaczny z uzyskaniem w pierwszym kwartale 2008 roku niższych przychodów od odbiorców niż zakładanych, w związku ze wzrostem kosztów pozyskania gazu.

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

1. W dniu 1 października 2007 roku zostały podpisane dwie umowy pomiędzy PGNiG S.A. i Operatorem Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. („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. Podpisane Umowy obowiązują od 1 października 2007 roku do 31 grudnia 2010 roku. Szacunkowa wartość Umów wynosi ok. 5,6 miliarda złotych brutto. Łączna wartość powyżej opisanych Umów z OGP Gaz-System przekracza 10% kapitałów własnych PGNiG S.A., zatem Umowy stanowią „znaczącą umowę” w rozumieniu przepisów Rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 października 2005 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych.
2. W dniu 2 października 2007 roku Zarząd PGNiG S.A. otrzymał postanowienie Sądu Rejonowego dla m. st. Warszawy w Warszawie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego z dnia 21 września 2007 roku, zgodnie z którym Sąd dokonał wpisu w Krajowym Rejestrze Sądowym – Rejestrze Przedsiębiorców o połączeniu Emitenta („Spółka Przejmująca”) ze spółkami („Spółki Przejmowane”):
 - Dolnośląską Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
 - Górnośląską Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
 - Karpacką Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
 - Mazowiecką Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
 - Pomorską Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
 - Wielkopolską Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,na podstawie Art. 492 § 1 pkt 1 KSH (łączenie się przez przejęcie) bez podwyższenia kapitału zakładowego Spółki Przejmującej poprzez przeniesienie całego majątku Spółki Przejmowanej na Spółkę Przejmującą, na podstawie uzgodnionego przez Zarządy obu łączących się Spółek planu połączenia, który opublikowany został w Monitorze Sądowym i Gospodarczym nr 51/2007 (2648) z dnia 13 marca 2007 roku.

Ze względu na to iż Spółka Przejmująca jest jedynym udziałowcem Spółki Przejmowanej, połączenie zostaje dokonane zgodnie z art. 516 § 6 KSH w trybie uproszczonym, przy odpowiednim zastosowaniu przepisów regulujących uproszczoną procedurę łączenia spółek (Uchwała nr 5 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG z dnia 3 listopada 2006 roku).

Dniem połączenia jest dzień 1 października 2007 roku.

Przedmiot działalności PGNiG S.A. obejmuje m.in. wydobywanie gazu i ropy naftowej, a także sprzedaż hurtową i detaliczną paliw gazowych. Przedmiot działalności Spółek Przejmowanych obejmuje w szczególności sprzedaż paliw gazowych. Powyżej opisane połączenie Emitenta ze Spółkami Przejmowanymi ma na celu integrację działalności obrotu gazem w PGNiG S.A., co przyniesie korzyści w postaci ujednoczenia całości procesów handlowych i obsługi klienta oraz optymalizacji kosztów działalności handlowej.

3. W dniu 8 października 2007 roku zarejestrowano w Sądzie Rejonowym w Szczecinie, XVII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, podwyższenie kapitału zakładowego spółki Polskie LNG Sp. z o.o. („PLNG”) z siedzibą w Świnoujściu. Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 28.000 tysięcy złotych do kwoty 39.000 tysięcy złotych – to jest o kwotę 11.000 tysięcy złotych.

Udziały w podwyższonym kapitale zostały pokryte w formie wkładu pieniężnego przez jednego wspólnika PGNiG S.A. Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w spółce wynosi 39.000. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w spółce PLNG, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników. Przedmiot działalności spółki PLNG obejmuje w szczególności regazyfikację paliw gazowych.

4. W dniu 16 października 2007 roku została zawarta umowa pożyczki pomiędzy PGNiG S.A., jako Pożyczkodawcą i PGNiG Norway A/S, jako Pożyczkobiorcą. Zgodnie z postanowieniami Umowy Pożyczkodawca udziela Pożyczkobiorcy pożyczki w kwocie 3.800.000 tysięcy NOK (równowartość kwoty ok. 1.846.420 tysięcy złotych zgodnie z tabelą kursów nr 201/A/NBP/2007 z dnia 16 października 2007 roku). Pożyczka udzielona zostaje na okres do dnia 20 grudnia 2022 roku. Oprocentowanie pożyczki ustalone zostało w oparciu o 3M NIBOR + marża. Odsetki naliczane będą na koniec kwartału. Pozyskane środki przeznaczone zostaną na sfinansowanie transakcji zakupu udziałów w licencjach PL212, PL212B i PL262 na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, których dotyczy warunkowa umowa sprzedaży zawarta w dniu 28 lutego 2007 roku pomiędzy PGNiG S.A., jako kupującym i Mobil Development Norway A/S oraz ExxonMobil Production Norway Inc., jako sprzedającym oraz na koszty związane z ich zagospodarowaniem. Przedmiot działalności PGNiG Norway A/S obejmuje w szczególności eksploatację ropy naftowej i gazu ziemnego i inną działalność podobnego typu, jak również wszelką inną działalność z tym związaną. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w PGNiG Norway A/S. Powyższa Umowa stanowi „znaczącą umowę” w rozumieniu przepisów Rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 października 2005 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych jako, że jej wartość przekracza 10% kapitałów własnych PGNiG S.A.
5. W dniu 18 października 2007 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. wyraziło zgodę na objęcie przez PGNiG S.A. nowo utworzonych udziałów w Spółce PGNiG Norway A/S.
6. W dniu 19 października 2007 roku została podpisana umowa pomiędzy PGNiG S.A. i PGNiG Norway A/S przeniesienia wszystkich praw i obowiązków wynikających z umowy dotyczącej zakupu udziałów w licencjach PL212, PL212B i PL262 na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, zawartej w dniu 28 lutego 2007 roku pomiędzy PGNiG S.A., jako kupującym i Mobil Development Norway A/S oraz ExxonMobil Production Norway Inc., jako sprzedającym. Umowa wejdzie w życie w dniu 30 października 2007 roku, tj. w dniu zamknięcia transakcji zakupu udziałów w licencjach PL212, PL212B i PL262 na Norweskim Szelfie Kontynentalnym.
7. W dniu 19 października 2007 roku została podpisana umowa gwarancji pomiędzy PGNiG S.A. i PGNiG Norway A/S. Zgodnie z postanowieniami Umowy PGNiG S.A. udzieliła gwarancji PGNiG Norway na kwotę 627,6 tysięcy EUR (równowartość kwoty 2.308.903 tysięcy złotych zgodnie z tabelą kursów nr 204/A/NBP/2007 z dnia 19 października 2007 roku). Gwarancja obowiązuje do 1 stycznia 2050 roku.
Umowa dotyczy zabezpieczenia przez PGNiG S.A. wykonania potencjalnych zobowiązań PGNiG Norway A/S wynikających z koncesji lub z mocy prawa w stosunku m.in. do państwa norweskiego oraz określonych podmiotów norweskich. Udzielenie gwarancji jest wymogiem § 10-7 norweskiej ustawy o działalności naftowej z 1996 roku. Taka gwarancja jest standardowym dokumentem w zakresie działalności wydobywczej w Norwegii. Zabezpieczeniem udzielonej gwarancji jest weksel regresowy wystawiony przez PGNiG Norway A/S. PGNiG S.A. otrzyma wynagrodzenie od PGNiG Norway A/S za wystawienie gwarancji w formie świadczenia wzajemnego polegającego na prawie pierwokupu do części wydobytej ropy naftowej i gazu. Wartość powyższej Umowy przekracza 10% kapitałów własnych PGNiG.
8. W dniu 30 października 2007 roku jednostka zależna od PGNiG S.A., PGNiG Norway A/S nabyła od Mobil Development Norway A/S i ExxonMobil Production Norway Inc ("ExxonMobil") udział w licencjach PL 212, PL212B i PL 262 na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, wraz z prawami i obowiązkami z szeregu umów dotyczących złóż. Nabycie Licencji nastąpiło w wykonaniu umowy z 28 lutego 2007 roku między PGNiG S.A. a ExxonMobil (której zawarcia dotyczył raport bieżący nr 6/2007), z której prawa i obowiązki PGNiG S.A. spółka PGNiG Norway A/S przejęła z mocy umowy z dnia 19 października 2007 roku (której dotyczył raport bieżący nr 83/2007). Z tytułu zakupu Licencji PGNiG Norway A/S zapłaciła cenę wynoszącą 360 milionów USD (równowartość kwoty ok. 908,6 milionów złotych zgodnie z tabelą kursów nr 211/A/NBP/2007 z dnia 30 października 2007 roku). Równocześnie PGNiG Norway A/S zapłaciła, z tytułu przewidzianych Umową rozliczeń i zwrotu kosztów poniesionych przez ExxonMobil w okresie od 1 stycznia 2007 roku do 30 października 2007 roku w związku z udziałem w Licencjach, kwotę ok. 3,5 miliona USD (równowartość kwoty ok. 8,8 milionów złotych zgodnie z tabelą kursów nr 211/A/NBP/2007 z dnia 30 października 2007 roku) oraz ok. 170 milionów koron norweskich (równowartość kwoty ok. 79,9 milionów złotych zgodnie z tabelą

kursów nr 211/A/NBP/2007 z dnia 30 października 2007 roku). Cena za Licencje została sfinansowana przez PGNiG Norway A/S środkami pochodzącymi z pożyczki od Spółki i wkładów kapitałowych wniesionych przez Spółkę, które z kolei Spółka sfinansowała ze środków własnych.

9. W dniu 13 grudnia 2007 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenia PGNiG S.A. działając na podstawie § 56 ust. 3 pkt 3 i ust 6 Statutu Spółki, uwzględniając pozytywną opinię Rady Nadzorczej wyraziło zgodę na objęcie przez PGNiG S.A. nowych udziałów o łącznej wartości 872.476 tysięcy złotych, w tym:

- Wielkopolskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. w ilości 131.128 o wartości nominalnej 1.000 złotych każdy udział o łącznej wartości 131.128 tysięcy złotych,
- Dolnośląskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. w ilości 104.697 o wartości nominalnej 1.000 złotych każdy udział o łącznej wartości 104.697 tysięcy złotych,
- Pomorskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. w ilości 93.391 o wartości nominalnej 1.000 złotych każdy udział o łącznej wartości 93.391 tysięcy złotych,
- Górnośląskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. w ilości 91.366 o wartości nominalnej 1.000 złotych każdy udział o łącznej wartości 91.366 tysięcy złotych,
- Karpackiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. w ilości 165.363 o wartości nominalnej 1.000 złotych każdy udział o łącznej wartości 165.363 tysięcy złotych,
- Mazowieckiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. w ilości 286.531 o wartości nominalnej 1.000 złotych każdy udział o łącznej wartości 286.531 tysięcy złotych

i ich pokrycie wkładem niepieniężnym w postaci składników aktywów trwałych stanowiących elementy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej, tym samym wyraża zgodę na zbycie tych aktywów trwałych.

10. W dniu 3 stycznia 2008 roku zostało zarejestrowane podwyższenie kapitału spółki PGNiG Norway A/S (typ AKSJESELSKAP tj. spółka z ograniczoną odpowiedzialnością) z siedzibą w Stavanger. Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 10.000 tysięcy koron norweskich do kwoty 497.327 tysięcy koron norweskich – to jest o kwotę 487.327 tysięcy koron norweskich (co stanowi równowartość kwoty 221.783 tysiące PLN zgodnie z tabelą kursów nr 2/A/NBP/2008 z dnia 3 stycznia 2008 roku). Udziały w podwyższonym kapitale zostały pokryte w formie wkładu pieniężnego przez jedynego wspólnika PGNiG S.A. Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w spółce wynosi 497.327. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w spółce PGNiG Nowary A/S, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.
11. W dniu 3 stycznia 2008 roku Zarząd PGNiG S.A. postanowił powołać na Prokurentów Spółki Jana Czerepoka, Marka Dobryniewskiego i Waldemara Wójcika. Udzielona prokura jest prokurą łączną, tj. dla skuteczności czynności prawnych konieczne jest współdziałanie prokurenta łącznie z członkiem Zarządu PGNiG S.A.
12. W dniu 7 stycznia 2008 roku w Sądzie Rejonowym w Szczecinie, XVII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, zostało zarejestrowane podwyższenie kapitału zakładowego spółki Polskie LNG Sp. z o.o. („PLNG”) z siedzibą w Świnoujściu. Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 39.000 tysięcy złotych do kwoty 50.000 tysięcy złotych – to jest o kwotę 11.000 tysięcy złotych. Udziały w podwyższonym kapitale zostały pokryte w formie wkładu pieniężnego przez jedynego wspólnika PGNiG S.A. Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego ogólna liczba głosów w spółce wynosi 50.000. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w spółce PLNG, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.
13. W dniu 29 stycznia 2008 roku Geofizyka Kraków Sp. z o.o., spółka w 100% zależna od PGNiG S.A., zawiązała Firmę Wspólną w formie spółki akcyjnej na prawie libijskim z udziałem wspólnika libijskiego pod nazwą "Geofizyka Kraków Libia Spółka Akcyjna" z siedzibą w Janzur – okręg AI - Jifara ("Geofizyka Kraków Libia Spółka Akcyjna"). Akcje w kapitale akcyjnym spółki Geofizyka Kraków Libia Spółka Akcyjna zostały podzielone na dwóch akcjonariuszy:
- spółka Geofizyka Kraków Sp. z o.o. z siedzibą w Krakowie - 6.000 akcji o wartości nominalnej 100 dinarów libijskich każda akcja, reprezentujących 60% jej kapitału akcyjnego tj. 600 tysięcy dinarów libijskich oraz 60% głosów na walnym zgromadzeniu;
 - spółka „BARARI Co", z siedzibą w Trypolisie w Libii - 4.000 akcji o wartości nominalnej 100 dinarów libijskich każda akcja, reprezentujących 40% jej kapitału zakładowego tj. 400 tysięcy dinarów libijskich oraz 40% głosów na walnym zgromadzeniu.

Kapitał akcyjny wynosi 1.000 tysięcy dinarów libijskich (co stanowi równowartość kwoty 2.040.000,00 PLN zgodnie z ostatnią tabelą kursów nr 4/B/NBP/2008 z dnia 23.01.2008 roku) i dzieli się na 10.000 akcji o wartości nominalnej 100 dinarów libijskich każdy.

Subskrybenci zgodnie z ustalonym wyżej procentowym podziałem kapitału akcyjnego oraz prawem libijskim, w momencie zakładania spółki zapłacili kwotę 300 tysięcy dinarów libijskich, która stanowi 30 % pieniężnej wartości kapitału akcyjnego Spółki. Zapłata pozostałej kwoty każdej akcji pieniężnej nastąpi najdalej w ciągu pięciu lat od daty rejestracji Spółki.

Objęte przez Geofizykę Kraków Sp. z o.o. akcje zostały pokryte wkładem pieniężnym.

Przedmiot działalności obejmuje w szczególności

- Prowadzenie badań geologicznych w celu określenia złóż ropy i gazu naturalnego przy użyciu różnych środków geologicznych, geofizycznych i geochemicznych.
- Projektowanie i wykonywanie badań geofizycznych.
- Interpretacja i analiza danych sejsmicznych oraz przedkładanie opracowań geologicznych.
- Przetwarzanie i interpretacja danych oraz świadczenie usług w zakresie informatyki danych.
- Prowadzenie prac wiertniczych dla badań sejsmicznych.
- Rozwijanie projektowania technicznego i wykonywanie prac dotyczących wierceń poszukiwawczych.
- Wykonywanie badań i opracowań dotyczących warstw ziemi.
- Świadczenie podobnych usług w dziedzinie inżynierii naftowej.

Poza powiązaniem wynikającym z objęcia akcji w kapitale akcyjnym Geofizyka Kraków Libia Spółka Akcyjna, o których mowa powyżej, Emitent informuje, że w skład organu zarządzającego Geofizyka Kraków Libia Spółka Akcyjna zostali powołani pracownicy spółki Geofizyka Kraków Sp. z o.o.

14. W dniu 31 stycznia 2008 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. podjęło uchwały w sprawie użycia kapitału rezerwowego pn. „Centralny Fundusz Restrukturyzacji na lata 2005–2007” na jednorazowe wypłaty (osłony) dla byłych pracowników ZUN Naftomet Sp. z o.o. w Krośnie, wyrażenia zgody w przedmiocie nabycia przez PGNiG S.A. działki o powierzchni 11 159 m² zlokalizowanej przy ul. Kasprzaka 25 A w Warszawie oraz w sprawie wyrażenia zgody na objęcie nowo utworzonych udziałów spółki Geofizyka Kraków Sp. z o.o.
15. W dniu 24 stycznia 2008 roku Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy w Warszawie XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego wydał postanowienie w przedmiocie podwyższenia kapitału zakładowego Mazowieckiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. („MOSD”). Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 930.819 tysięcy złotych do kwoty 1.217.350 tysięcy złotych, tj. o kwotę 286.531 tysięcy złotych poprzez utworzenie nowych, równych i niepodzielnych 286.531 udziałów o wartości nominalnej 1.000 złotych każdy. Nowo utworzone udziały zostały objęte przez jedynego wspólnika PGNiG S.A. i pokryte wkładem niepieniężnym w postaci składników aktywów trwałych stanowiących elementy sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej. Wartość ewidencyjna aktywów wniesionych w formie wkładu niepieniężnego w księgach rachunkowych PGNiG S.A. wynosi 286.531 tysięcy złotych. Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego MOSD ogólna liczba głosów w spółce wynosi 1.217.350. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w spółce MOSD, reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników. Przedmiot działalności MOSD obejmuje w szczególności transport paliwa gazowego sieciami dystrybucyjnymi.
16. Z dniem 7 lutego 2008 roku Pan Mirosław Szkałuba zrezygnował z funkcji członka Rady Nadzorczej PGNiG S.A. Przyczyną rezygnacji jest kandydowanie przez Pana Mirosława Szkałubę na członka Zarządu PGNiG S.A. wybieranego przez pracowników Spółki.