



# **PGNiG**

**Polskie Górnictwo Naftowe  
i Gazownictwo SA**

**RAPORT OKRESOWY**

**ZA OKRESY KWARTALNE ZAKOŃCZONE  
30 WRZEŚNIA 2007 ROKU ORAZ 30 WRZEŚNIA 2006 ROKU**

# KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

## Skonsolidowany raport kwartalny QSr III 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 III kwartał roku obrotowego 2007 obejmujący okres od 01.01.2007 roku do 30.09.2007 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 14 listopada 2007 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)

**00-537**

(kod pocztowy)

**Warszawa**

(miejsowość)

**Krucza**

(ulica)

**16/14**

(numer)

**22 5835000**

(telefon)

**22 5835856**

(fax)

**pr@pgnig.pl**

(e-mail)

**www.pgnig.pl**

(www)

**5250008028**

(NIP)

**012216736**

(REGON)

## SPIS TREŚCI

<b>WYBRANE DANE FINANSOWE</b> .....	<b>5</b>
<b>I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE</b> .....	<b>7</b>
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT.....	7
SKONSOLIDOWANY BILANS .....	8
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW 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
3. Rezerwy .....	12
4. Przychody ze sprzedaży .....	13
5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego .....	13
6. Koszty operacyjne .....	13
7. Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi.....	13
<b>II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE</b> .....	<b>15</b>
JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT .....	15
JEDNOSTKOWY BILANS.....	16
JEDNOSTKOWY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH.....	17
ZESTAWIENIE ZMIAN W JEDNOSTKOWYM KAPITALE WŁASNYM.....	18
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO .....	19
1. Podatek odroczony.....	19
2. Odpisy aktualizujące .....	19
3. Rezerwy .....	20
4. Przychody ze sprzedaży .....	21
5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego .....	21
6. Koszty operacyjne .....	21
7. Nota zmiany wartości kapitałów własnych i wyniku finansowego netto ustalonych według ustawy o rachunkowości a wartościami ustalonymi według MSSF.....	21
<b>III. INFORMACJE OGÓLNE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA TRZECI KWARTAŁ 2007 ROKU</b> .....	<b>22</b>
1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie.....	22
2. Przyjęte zasady rachunkowości .....	22
3. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy .....	22
4. Zakres jednostek Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją za trzeci kwartał 2007 roku.....	23
5. Objaśnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności emitenta w prezentowanym okresie.....	24
6. Informacje dotyczące emisji, wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych.....	24
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.....	24
8. Informacje dotyczące segmentów działalności.....	25
9. Istotne zdarzenia następujące po zakończeniu okresu, które nie zostały odzwierciedlone w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za trzeci kwartał 2007 roku.....	28
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.....	28
11. Zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych, które nastąpiły od czasu zakończenia ostatniego roku obrotowego .....	28

<b>IV. INFORMACJA UZUPEŁNIAJĄCA DO RAPORTU ZA TRZECI KWARTAŁ 2007 ROKU</b> .....	<b>29</b>
1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej .....	29
2. Opis czynników i zdarzeń, w szczególności o nietypowym charakterze, mających znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe .....	32
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 .....	32
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 .....	32
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 .....	33
6. Wskazanie postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, dotyczących zobowiązań albo wierzytelności Emitenta lub jednostki zależnej .....	33
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.....	33
8. Informacje o udzieleniu przez Emitenta lub przez jednostkę zależną poręczeń kredytu lub pożyczki lub udzieleniu gwarancji .....	33
9. Czynniki, które będą miały wpływ na osiągnięte przez Emitenta oraz Grupę Kapitałową wyniki w perspektywie kolejnego kwartału .....	33
10. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń emitenta w okresie, którego dotyczy raport, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń ich dotyczących .....	33

## WYBRANE DANE FINANSOWE

	3 kwartały narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-09-30	3 kwartały narastająco/ 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-09-30	3 kwartały narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-09-30	3 kwartały narastająco/ 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-09-30
	w tysiącach złotych		w tysiącach EUR	
<b>Dane dotyczące skonsolidowanego sprawozdania finansowego</b>				
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	11 575 139	10 958 240	3 021 125	2 797 539
II. Zysk (strata) z działalności operacyjnej	1 757 906	1 104 966	458 816	282 088
III. Zysk (strata) brutto	1 821 498	1 130 208	475 413	288 532
IV. Zysk (strata) netto	1 421 250	870 101	370 948	222 129
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 137 797	1 554 078	557 968	396 742
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(946 816)	(500 410)	(247 120)	(127 750)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(2 384 073)	(151 254)	(622 246)	(38 614)
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	(1 193 092)	902 414	(311 398)	230 378
IX. Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,24	0,15	0,06	0,04
X. Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,24	0,15	0,06	0,04
	Stan na 30 września 2007	Stan na 31 grudnia 2006	Stan na 30 września 2007	Stan na 31 grudnia 2006
XI. Aktywa razem	29 041 964	30 697 593	7 688 144	8 012 527
XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	7 550 755	9 617 242	1 998 876	2 510 243
XIII. Zobowiązania długoterminowe	4 305 577	6 806 996	1 139 795	1 776 727
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	3 245 178	2 810 246	859 081	733 516
XV. Kapitał własny	21 491 209	21 080 351	5 689 268	5 502 284
XVI. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 900 000	1 561 880	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)	3,64	3,57	0,96	0,93
XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	3,64	3,57	0,96	0,93
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)*	0,17	0,15	0,05	0,04
	3 kwartały narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-09-30	3 kwartały narastająco/ 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-09-30	3 kwartały narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-09-30	3 kwartały narastająco/ 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-09-30
<b>Dane dotyczące jednostkowego sprawozdania finansowego</b>				
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	9 148 830	8 787 208	2 387 856	2 243 294
II. Zysk (strata) z działalności operacyjnej	1 674 487	1 017 798	437 043	259 835
III. Zysk (strata) brutto	1 982 179	1 116 708	517 351	285 085
IV. Zysk (strata) netto	1 660 276	901 465	433 334	230 136
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 268 699	595 661	331 132	152 067
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(167 076)	77 280	(43 607)	19 729
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(2 347 075)	(161 013)	(612 589)	(41 105)
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	(1 245 452)	511 928	(325 064)	130 691
IX. Zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,28	0,15	0,07	0,04
X. Rozwodniony zysk (strata) na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,28	0,15	0,07	0,04
	Stan na 30 września 2007	Stan na 31 grudnia 2006	Stan na 30 września 2007	Stan na 31 grudnia 2006
XI. Aktywa razem	21 558 551	22 816 461	5 707 095	5 955 435
XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	4 279 345	6 193 771	1 132 851	1 616 666
XIII. Zobowiązania długoterminowe	1 981 728	4 335 027	524 614	1 131 506
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	2 297 617	1 858 744	608 237	485 160
XV. Kapitał własny	17 279 206	16 622 690	4 574 244	4 338 769
XVI. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 900 000	1 561 880	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)	2,93	2,82	0,78	0,74
XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	2,93	2,82	0,78	0,74
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)*	0,17	0,15	0,05	0,04

\* Dywidenda za 2006 rok została przeliczona na EUR po kursie z dnia 30 września 2007 roku ustalonym przez NBP. Dzień dywidendy został ustalony na 27 lipca, a wypłaty na 1 października 2007 roku.

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**

	3 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-09-30	Okres od 2006-01-01 do 2006-12-31	3 kwartały / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-09-30
średni kurs w okresie	3,8314	3,8991	3,9171
najniższy kurs w okresie	3,7443	3,7565	3,7565
najwyższy kurs w okresie	3,9385	4,1065	4,1065
kurs na koniec okresu	3,7775	3,8312	3,9835

## I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

### SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	Numer noty	3 kwartał / 2007 okres od 2007-07-01 do 2007-09-30	3 kwartały narastająco /2007 okres od 2007-01-01 do 2007-09-30	3 kwartał / 2006 okres od 2006-07-01 do 2006-09-30	3 kwartały narastająco /2006 okres od 2006-01-01 do 2006-09-30*
			<i>nie badane</i>		<i>nie badane</i>
		(w tysiącach złotych)			
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>4</b>	<b>3 134 637</b>	<b>11 575 139</b>	<b>2 773 471</b>	<b>10 958 240</b>
Zużycie surowców i materiałów	6	(1 403 531)	(5 694 729)	(1 365 855)	(5 855 211)
Świadczenia pracownicze		(413 752)	(1 387 488)	(443 067)	(1 263 184)
Amortyzacja		(375 127)	(1 077 463)	(326 223)	(974 875)
Usługi obce	6	(562 593)	(1 837 162)	(536 023)	(1 866 488)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		179 072	457 946	135 219	367 985
Pozostałe koszty operacyjne netto		(172 547)	(278 337)	(91 003)	(261 501)
<b>Koszty operacyjne razem</b>		<b>(2 748 478)</b>	<b>(9 817 233)</b>	<b>(2 626 952)</b>	<b>(9 853 274)</b>
<b>Zysk z działalności operacyjnej</b>		<b>386 159</b>	<b>1 757 906</b>	<b>146 519</b>	<b>1 104 966</b>
Przychody finansowe		75 430	226 455	36 198	263 068
Koszty finansowe		(17 149)	(98 003)	2 428	(192 569)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(31 834)	(64 860)	(15 142)	(45 257)
<b>Zysk brutto</b>		<b>412 606</b>	<b>1 821 498</b>	<b>170 003</b>	<b>1 130 208</b>
Podatek dochodowy		(108 759)	(400 248)	(37 469)	(260 130)
Wypłata z zysku		-	-	23	23
<b>Zysk netto za rok obrotowy</b>		<b>303 847</b>	<b>1 421 250</b>	<b>132 557</b>	<b>870 101</b>
Przypisany:					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		303 291	1 420 341	132 650	869 156
Udziałowcom mniejszościowym		556	909	(93)	945
		<b>303 847</b>	<b>1 421 250</b>	<b>132 557</b>	<b>870 101</b>

\* Dane porównawcze za III kwartał 2006 roku zostały doprowadzone do porównywalności z III 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	0,05	0,24	0,02	0,15
- rozwodniony z zysku za rok obrotowy	0,05	0,24	0,02	0,15

## SKONSOLIDOWANY BILANS

	Numer noty	stan na	stan na
		2007-09-30 koniec 3 kwartału / 2007	2006-12-31 koniec poprz. roku / 2006*
		<i>nie badane</i>	<i>zbadane</i>
(w tysiącach złotych)			
<b>AKTYWA</b>			
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe)</b>			
Rzeczowe aktywa trwałe		18 911 378	18 762 056
Nieruchomości inwestycyjne		6 504	6 765
Wartości niematerialne		81 805	80 807
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności		508 695	589 284
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		24 318	18 112
Inne aktywa finansowe		3 117 835	3 275 379
Aktywa tytułu podatku odroczonego	1	362 855	470 564
Pozostałe aktywa trwałe		67 623	48 672
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe) razem</b>		<b>23 081 013</b>	<b>23 251 639</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>			
Zapasy		1 526 381	1 351 203
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		1 908 834	2 476 148
Należności z tytułu podatku bieżącego		12 808	17 187
Rozliczenia międzyokresowe		111 847	33 123
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		26 919	23 265
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		6 245	5 723
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		2 366 034	3 539 305
Aktywa przeznaczone do sprzedaży		1 883	-
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>		<b>5 960 951</b>	<b>7 445 954</b>
<b>Suma Aktywów</b>		<b>29 041 964</b>	<b>30 697 593</b>
<b>PASYWA</b>			
<b>Kapitał własny</b>			
Kapitał podstawowy (akcyjny)		5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		(7 294)	(15 609)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalnej		1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe		3 479 267	2 890 068
Zyski (straty) zatrzymane		10 370 578	10 558 128
<b>Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)</b>		<b>21 482 644</b>	<b>21 072 680</b>
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych		8 565	7 671
<b>Kapitał własny razem</b>		<b>21 491 209</b>	<b>21 080 351</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne		39 978	2 343 846
Rezerwy	3	1 164 952	1 179 882
Przychody przyszłych okresów		1 179 879	1 227 194
Rezerwa na podatek odroczonego	1	1 920 768	2 056 074
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>		<b>4 305 577</b>	<b>6 806 996</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania		2 565 840	2 178 444
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne		86 087	113 621
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		25 853	55 067
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego		214 007	184 556
Rezerwy	3	160 478	173 765
Przychody przyszłych okresów		192 913	104 793
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>		<b>3 245 178</b>	<b>2 810 246</b>
<b>Suma Zobowiązań</b>		<b>7 550 755</b>	<b>9 617 242</b>
<b>Suma Pasywów</b>		<b>29 041 964</b>	<b>30 697 593</b>

\* Dane porównawcze za 2006 rok zostały doprowadzone do porównywalności z III 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 III kwartał 2007 roku  
Skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowe  
(w tysiącach złotych)

**SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEŁYWÓW PIENIĘŻNYCH**

	3 kwartał/2007 okres od 2007-07- 01 do 2007-09-30	3 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-09-30	3 kwartał/2006 okres od 2006-07- 01 do 2006-09-30	3 kwartały narastająco/2006 okres od 2006-01- 01 do 2006-09-30*
	<i>nie badane</i>		<i>nie badane</i>	
	(w tysiącach złotych)			
<b>Przeływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>				
Wynik finansowy netto	303 847	1 421 250	132 557	870 101
Korekty o pozycje:				
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	31 834	64 860	15 142	45 257
Amortyzacja	375 127	1 077 463	326 223	974 875
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	9 036	(6 201)	(33 049)	84 262
Odsetki i dywidendy zapłacone netto	(80 674)	(164 061)	(50 177)	(158 715)
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	(24 465)	(78 468)	35 586	116 862
Podatek dochodowy bieżącego okresu	108 759	400 248	37 469	260 130
Podatek dochodowy zapłacony	(80 066)	(394 014)	(93 667)	(185 292)
Pozostałe pozycje netto	62 094	(50 917)	5 151	(181 517)
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego</b>	<b>705 492</b>	<b>2 270 160</b>	<b>375 235</b>	<b>1 825 963</b>
Zmiana stanu kapitału obrotowego:				
Zmiana stanu należności netto	(44 058)	742 501	143 051	925 825
Zmiana stanu zapasów	(378 132)	(190 412)	(504 190)	(582 980)
Zmiana stanu rezerw	(13 904)	25 648	(16 455)	53 230
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(185 162)	(631 345)	(175 336)	(527 190)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	75 509	(95 383)	80 841	(113 913)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	10 501	16 628	(14 415)	(26 857)
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>170 246</b>	<b>2 137 797</b>	<b>(111 269)</b>	<b>1 554 078</b>
<b>Przeływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>				
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	10 924	23 583	3 905	14 390
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-	-	100
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	16 053	38 322	95 492	95 492
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(450 253)	(1 355 345)	(376 766)	(1 050 634)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	4 687	-	-	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-	156 397	-
Otrzymane odsetki	62 704	183 406	69 790	225 152
Otrzymane dywidendy	17 576	17 639	413	1 133
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	44 741	146 275	60 040	183 548
Pozostałe pozycje netto	43	(696)	26 356	30 409
<b>Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej</b>	<b>(293 525)</b>	<b>(946 816)</b>	<b>35 627</b>	<b>(500 410)</b>
<b>Przeływy Środków Pieniężnych z Działalności Finansowej</b>				
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	8 397	25 986	(5 491)	7 839
Splata kredytów i pożyczek	301	(2 332 915)	5 504	(11 635)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-	-	-
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(9 351)	(27 612)	(14 198)	(21 733)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	301	301	10 617	18 007
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	-	-	(16 391)	(106 460)
Wypłacone dywidendy	-	-	-	-
Zapłacone odsetki	641	(43 097)	(26 849)	(54 258)
Pozostałe pozycje netto	(400)	(6 736)	16 767	16 986
<b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(111)</b>	<b>(2 384 073)</b>	<b>(30 041)</b>	<b>(151 254)</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>(123 390)</b>	<b>(1 193 092)</b>	<b>(105 683)</b>	<b>902 414</b>
Różnice kursowe netto	1 113	23 815	(44)	(88)
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu</b>	<b>2 489 739</b>	<b>3 559 441</b>	<b>4 193 961</b>	<b>3 185 864</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>2 366 349</b>	<b>2 366 349</b>	<b>4 088 278</b>	<b>4 088 278</b>

\* Dane porównawcze za III kwartał 2006 roku zostały doprowadzone do porównywalności z III 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 III 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)							
<b>Stan na 2006-01-01</b>	<b>5 900 000</b>	<b>(14 086)</b>	<b>1 740 093</b>	<b>2 624 841</b>	<b>10 371 508</b>	<b>20 622 356</b>	<b>7 243</b>	<b>20 629 599</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	16 618	-	-	-	16 618	-	16 618
Korekta przeszacowania majątku trwałego	-	-	-	-	(77 533)	(77 533)	-	(77 533)
Pozostałe zmiany	-	-	-	2 986	590	3 576	(47)	3 529
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(885 000)	(885 000)	-	(885 000)
Przeniesienia	-	-	-	262 241	(262 241)	-	-	-
Zysk netto	-	-	-	-	869 156	869 156	945	870 101
<b>Stan na 2006-09-30 koniec 3 kwartału 2006 roku (nie badane)*</b>	<b>5 900 000</b>	<b>2 532</b>	<b>1 740 093</b>	<b>2 890 068</b>	<b>10 016 480</b>	<b>20 549 173</b>	<b>8 141</b>	<b>20 557 314</b>
<b>Stan na 2006-01-01</b>	<b>5 900 000</b>	<b>(14 086)</b>	<b>1 740 093</b>	<b>2 624 841</b>	<b>10 371 508</b>	<b>20 622 356</b>	<b>7 243</b>	<b>20 629 599</b>
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	-	-	-	-	1 333 271	1 333 271	475	1 333 746
<b>Stan na 2006-12-31 koniec roku 2006 (zbadane)*</b>	<b>5 900 000</b>	<b>(15 609)</b>	<b>1 740 093</b>	<b>2 890 068</b>	<b>10 558 128</b>	<b>21 072 680</b>	<b>7 671</b>	<b>21 080 351</b>
<b>Stan na 2007-01-01</b>	<b>5 900 000</b>	<b>(15 609)</b>	<b>1 740 093</b>	<b>2 890 068</b>	<b>10 558 128</b>	<b>21 072 680</b>	<b>7 671</b>	<b>21 080 351</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	8 315	-	-	-	8 315	-	8 315
Wypłata dywidendy przez jednostkę stowarzyszoną konsolidowaną metodą praw własności	-	-	-	-	(15 729)	(15 729)	-	(15 729)
Pozostałe zmiany	-	-	-	37	-	37	(15)	22
Przeniesienia	-	-	-	589 162	(589 162)	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(1 003 000)	(1 003 000)	-	(1 003 000)
Zysk netto	-	-	-	-	1 420 341	1 420 341	909	1 421 250
<b>Stan na 2007-09-30 koniec 3 kwartału 2007 roku (nie badane)</b>	<b>5 900 000</b>	<b>(7 294)</b>	<b>1 740 093</b>	<b>3 479 267</b>	<b>10 370 578</b>	<b>21 482 644</b>	<b>8 565</b>	<b>21 491 209</b>

\* Dane porównawcze za III kwartał 2006 roku oraz rok 2006 zostały doprowadzone do porównywalności z III 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
<b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>	<b>470 564</b>	<b>2 056 074</b>
a) zwiększenia	16 579	(2 993)
b) zmniejszenia	(124 288)	(132 313)
<b>Stan na koniec okresu: 2007-09-30</b>	<b>362 855</b>	<b>1 920 768</b>
<b>Stan na początek okresu: 2006-01-01</b>	<b>416 870</b>	<b>2 123 233</b>
a) zwiększenia	124 116	74 512
b) zmniejszenia	(70 422)	(141 671)
<b>Stan na koniec okresu: 2006-12-31</b>	<b>470 564</b>	<b>2 056 074</b>

### 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
<b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>	<b>12 236 438</b>	<b>2 035</b>	<b>7 421</b>	<b>780 537</b>	<b>53 326</b>	<b>32 034</b>	<b>865 206</b>	<b>198 820</b>	<b>2 808</b>	<b>14 178 625</b>
a) zwiększenia	43 790	1	561	47 954	126	1 170	265 759	15 284	-	<b>374 645</b>
b) przeniesienia	-	-	(3 612)	-	-	-	-	3 612	-	-
c) zmniejszenia	(130 178)	(13)	(973)	-	(391)	(1 546)	(294 548)	(55 824)	-	<b>(483 473)</b>
<b>Stan na koniec okresu: 2007-09-30</b>	<b>12 150 050</b>	<b>2 023</b>	<b>3 397</b>	<b>828 491</b>	<b>53 061</b>	<b>31 658</b>	<b>836 417</b>	<b>161 892</b>	<b>2 808</b>	<b>14 069 797</b>
<b>Stan na początek okresu: 2006-01-01</b>	<b>12 253 751</b>	<b>2 035</b>	<b>13 040</b>	<b>651 448</b>	<b>48 444</b>	<b>26 377</b>	<b>879 153</b>	<b>254 057</b>	<b>9 612</b>	<b>14 137 917</b>
a) zwiększenia	904 887	-	9 164	129 334	5 528	8 272	93 242	13 004	-	<b>1 163 431</b>
b) przeniesienia	-	-	(12 632)	-	-	-	51	12 581	-	-
c) zmniejszenia	(922 200)	-	(2 151)	(245)	(646)	(2 615)	(107 240)	(80 822)	(6 804)	<b>(1 122 723)</b>
<b>Stan na koniec okresu: 2006-12-31</b>	<b>12 236 438</b>	<b>2 035</b>	<b>7 421</b>	<b>780 537</b>	<b>53 326</b>	<b>32 034</b>	<b>865 206</b>	<b>198 820</b>	<b>2 808</b>	<b>14 178 625</b>

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo  
Raport okresowy za III 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
<b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>	<b>337 499</b>	<b>82 198</b>	<b>14 760</b>	<b>7 290</b>	<b>441 747</b>
a) zwiększenia	52 860	754	256	13 341	<b>67 211</b>
b) przeniesienia	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(50 478)	(13 116)	(4 021)	(2 517)	<b>(70 132)</b>
<b>Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2007-09-30</b>	<b>339 881</b>	<b>69 836</b>	<b>10 995</b>	<b>18 114</b>	<b>438 826</b>
<b>Stan na początek okresu: 2006-01-01</b>	<b>297 691</b>	<b>102 683</b>	<b>25 721</b>	<b>5 760</b>	<b>431 855</b>
a) zwiększenia	69 162	2 428	1 799	6 592	<b>79 981</b>
b) przeniesienia	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(29 354)	(22 913)	(12 760)	(5 062)	<b>(70 089)</b>
<b>Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2006-12-31</b>	<b>337 499</b>	<b>82 198</b>	<b>14 760</b>	<b>7 290</b>	<b>441 747</b>

Rezerwy pozostałe	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
<b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>	<b>740 646</b>	<b>4 068</b>	<b>85 153</b>	<b>9 740</b>	<b>72 293</b>	<b>911 900</b>
a) zwiększenia	69 514	-	-	-	22 813	<b>92 327</b>
b) przeniesienia	-	-	(481)	-	481	-
c) zmniejszenia	(83 800)	(2 068)	(124)	(1 730)	(29 901)	<b>(117 623)</b>
<b>Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2007-09-30</b>	<b>726 360</b>	<b>2 000</b>	<b>84 548</b>	<b>8 010</b>	<b>65 686</b>	<b>886 604</b>
<b>Stan na początek okresu: 2006-01-01</b>	<b>598 042</b>	<b>60 098</b>	<b>35 569</b>	<b>12 000</b>	<b>193 607</b>	<b>899 316</b>
a) zwiększenia	168 571	-	50 916	8 002	37 311	<b>264 800</b>
b) przeniesienia	-	(5 450)	-	-	5 450	-
c) zmniejszenia	(25 967)	(50 580)	(1 332)	(10 262)	(164 075)	<b>(252 216)</b>
<b>Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2006-12-31</b>	<b>740 646</b>	<b>4 068</b>	<b>85 153</b>	<b>9 740</b>	<b>72 293</b>	<b>911 900</b>

#### 4. Przychody ze sprzedaży

	3 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-09-30	3 kwartały / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-09-30
Gaz wysokometanowy	9 202 789	8 768 096
Gaz zaazotowany	853 823	792 473
Ropa naftowa	539 779	571 525
Hel	23 596	23 422
Gaz propan butan	27 704	32 825
Gazolina	1 203	5 165
Gaz LNG	12 209	9 579
Usługi geofizyczno - geologiczne	296 021	229 255
Usługi poszukiwawcze	303 440	191 562
Towary i materiały	26 443	16 368
Pozostała sprzedaż produktów i usług	288 132	317 970
<b>Razem</b>	<b>11 575 139</b>	<b>10 958 240</b>

#### 5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	3 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-09-30	3 kwartały / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-09-30
Rata odsetkowa	172 683	212 445
Rata kapitałowa	150 584	176 183
<b>Razem</b>	<b>323 267</b>	<b>388 628</b>

#### 6. Koszty operacyjne

	3 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-09-30	3 kwartały / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-09-30
<b>Zużycie surowców i materiałów</b>		
Zakup gazu	(5 256 550)	(5 505 470)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(438 179)	(349 741)
<b>Razem</b>	<b>(5 694 729)</b>	<b>(5 855 211)</b>

	3 kwartały / 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-09-30	3 kwartały / 2006 okres od 2006-01-01 do 2006-09-30
<b>Usługi obce</b>		
Zakup usług przesyłowych	(1 039 504)	(1 156 443)
Pozostałe usługi obce	(797 658)	(710 045)
<b>Razem</b>	<b>(1 837 162)</b>	<b>(1 866 488)</b>

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

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

Pierwsza zmiana polegała na przeniesieniu z pozycji „Pozostałe koszty operacyjne, netto” do pozycji „Świadczenia pracownicze” kosztów netto dotyczących rezerw na deputaty gazowe oraz rezerw na nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne, w wysokości (15.769) tysięcy złotych. Zmiana ta została dokonana w obrębie działalności operacyjnej i nie miała żadnego wpływu na pozycje wynikowe.

Druga zmiana polegała na przeniesieniu kosztów z tytułu transakcji terminowych w wysokości (186.185) tysięcy złotych z kosztów finansowych do przychodów finansowych. W związku z tym przychody i koszty te prezentowane są wynikowo w przychodach finansowych. Zmiana ta została dokonana w obrębie działalności finansowej i nie miała żadnego wpływu na pozycje wynikowe.

Trzecia zmiana polegała na ujęciu w pozycji „Pozostałe koszty operacyjne netto” dodatkowych przychodów z rozliczenia przychodów przyszłych okresów w kwocie 9.464 tysięcy złotych oraz podatku odroczonego od tej kwoty w wysokości (1.798) w pozycji „Podatek dochodowy”. Ujęcie tych kwot spowodowało wzrost wyniku operacyjnego o kwotę 9.464 tysięcy złotych a wyniku netto o 7.666 tysięcy

złotych. Zmiana ta wynikała z wprowadzenia korekty przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1991-1996.

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

	31 grudnia 2006	30 września 2006	1 stycznia 2006
<b>Kapitał własny przed korektą</b>	<b>21 208 111</b>	<b>20 687 629</b>	<b>20 767 580</b>
Korekta przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1991-1996	(127 760)	(130 315)	(137 981)
<b>Kapitał własny po korekcie</b>	<b>21 080 351</b>	<b>20 557 314</b>	<b>20 629 599</b>

Wprowadzenie korekta 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	30 września 2006
<b>Suma Aktywów/Pasywów przed korektami</b>	<b>30 739 647</b>	<b>30 604 954</b>
Korekta przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1991-1996	29 968	30 568
Wypersaldowanie pozycji dotyczących zakładowego funduszu świadczeń socjalnych (ZFŚS)	(72 022)	(87 891)
<b>Suma Aktywów/Pasywów po korektach</b>	<b>30 697 593</b>	<b>30 547 631</b>

## II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

### JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	Numer noty	3 kwartał / 2007 okres od 2007-07-01 do 2007-09-30	3 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-09-30	3 kwartał / 2006 okres od 2006-07-01 do 2006-09-30	3 kwartały narastająco/2006 okres od 2006-01-01 do 2006-09-30
		<i>nie badane</i>		<i>nie badane</i>	
		(w tysiącach złotych)			
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>4</b>	<b>2 498 345</b>	<b>9 148 830</b>	<b>2 222 935</b>	<b>8 787 208</b>
Zużycie surowców i materiałów	6	(1 279 176)	(5 330 928)	(1 278 331)	(5 570 429)
Świadczenia pracownicze		(78 760)	(283 004)	(32 239)	(222 172)
Amortyzacja		(151 653)	(418 824)	(121 088)	(376 224)
Usługi obce	6	(461 790)	(1 472 054)	(456 121)	(1 611 420)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		1 727	5 883	2 138	5 749
Pozostałe koszty operacyjne netto		(27 416)	24 584	11 767	5 086
<b>Koszty operacyjne razem</b>		<b>(1 997 068)</b>	<b>(7 474 343)</b>	<b>(1 873 874)</b>	<b>(7 769 410)</b>
<b>Zysk z działalności operacyjnej</b>		<b>501 277</b>	<b>1 674 487</b>	<b>349 061</b>	<b>1 017 798</b>
Przychody finansowe		77 524	413 054	118 375	477 350
Koszty finansowe		(21 027)	(105 362)	(34 941)	(378 440)
<b>Zysk brutto</b>		<b>557 774</b>	<b>1 982 179</b>	<b>432 495</b>	<b>1 116 708</b>
Podatek dochodowy		(102 880)	(321 903)	(60 118)	(215 266)
Wyplata z zysku		-	-	23	23
<b>Zysk netto za rok obrotowy</b>		<b>454 894</b>	<b>1 660 276</b>	<b>372 400</b>	<b>901 465</b>

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	0,08	0,28	0,06	0,15
- rozwodniony z zysku za rok obrotowy	0,08	0,28	0,06	0,15

## JEDNOSTKOWY BILANS

	Numer noty	stan na	stan na
		2007-09-30 koniec 3 kwartału / 2007	2006-12-31 koniec poprz. roku / 2006
		<i>nie badane</i>	<i>nie badane</i>
(w tysiącach złotych)			
<b>AKTYWA</b>			
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe)</b>			
Rzeczowe aktywa trwałe		8 493 120	8 299 455
Nieruchomości inwestycyjne		4 538	4 782
Wartości niematerialne		15 413	14 966
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		5 094 532	5 017 288
Inne aktywa finansowe		3 255 407	3 393 128
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1	210 693	288 941
Pozostałe aktywa trwałe		56 987	36 995
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe) razem</b>		<b>17 130 690</b>	<b>17 055 555</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>			
Zapasy		1 359 931	1 239 478
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		1 244 254	1 509 951
Należności z tytułu podatku bieżącego		-	-
Rozliczenia międzyokresowe		44 044	6 728
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży		29 341	29 341
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		466	5 723
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		1 748 091	2 969 685
Aktywa przeznaczone do sprzedaży		<b>1 734</b>	-
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>		<b>4 427 861</b>	<b>5 760 906</b>
<b>Suma Aktywów</b>		<b>21 558 551</b>	<b>22 816 461</b>
<b>PASYWA</b>			
<b>Kapitał własny</b>			
Kapitał podstawowy (akcyjny)		5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		(298)	462
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej		1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe		3 342 859	2 797 547
Zyski (straty) zatrzymane		6 296 552	6 184 588
<b>Kapitał własny razem</b>		<b>17 279 206</b>	<b>16 622 690</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne		-	2 298 720
Rezerwy	3	895 715	917 588
Przychody przyszłych okresów		2 467	2 784
Rezerwa na podatek odroczonego	1	1 061 961	1 115 547
Inne zobowiązania długoterminowe		21 585	388
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>		<b>1 981 728</b>	<b>4 335 027</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania		2 040 085	1 562 830
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne		4 249	9 271
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		20 075	55 067
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego		145 248	137 957
Rezerwy	3	86 715	92 590
Przychody przyszłych okresów		1 245	1 029
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>		<b>2 297 617</b>	<b>1 858 744</b>
<b>Zobowiązania razem</b>		<b>4 279 345</b>	<b>6 193 771</b>
<b>Suma Pasywów</b>		<b>21 558 551</b>	<b>22 816 461</b>



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

### JEDNOSTKOWY RACHUNEK PRZEPIŹYWÓW PIENIĘŻNYCH

	3 kwartał/2007 okres od 2007-07- 01 do 2007-09-30	3 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-09-30	3 kwartał/2006 okres od 2006-07- 01 do 2006-09-30	3 kwartały narastająco/2006 okres od 2006-01- 01 do 2006-09-30
	<i>nie badane</i>		<i>nie badane</i>	
	(w tysiącach złotych)			
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>				
Wynik finansowy netto	454 894	1 660 276	372 400	901 465
Korekty o pozycje:				
Amortyzacja	151 653	418 824	121 088	376 224
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	6 751	(8 240)	(33 409)	83 266
Odsetki i dywidendy	(283 895)	(376 445)	(109 793)	(233 511)
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	(29 478)	(92 379)	(6 671)	52 246
Podatek dochodowy bieżącego okresu	102 880	321 903	60 118	215 266
Podatek dochodowy zapłacony	(55 983)	(289 951)	(82 902)	(168 045)
Pozostałe pozycje netto	(14 711)	(81 078)	7 853	(174 366)
<b>Srodki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego</b>	<b>332 111</b>	<b>1 552 910</b>	<b>328 684</b>	<b>1 052 545</b>
Zmiana stanu kapitału obrotowego:				
Zmiana stanu należności netto	96 018	336 731	(35 004)	592 949
Zmiana stanu zapasów	(353 073)	(119 078)	(495 197)	(560 124)
Zmiana stanu rezerw	(14 504)	1 757	(56 125)	35 021
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(45 956)	(448 436)	(101 555)	(444 323)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	24 549	(55 083)	40 722	(73 026)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(437)	(102)	(1 770)	(7 381)
<b>Srodki pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>38 708</b>	<b>1 268 699</b>	<b>(320 245)</b>	<b>595 661</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>				
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	11 575	13 865	2 273	16 422
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach powiązanych	-	-	-	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	15 136	37 751	87 289	87 289
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(246 596)	(630 627)	(172 278)	(469 474)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(11 000)	(76 987)	-	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-	166 493	-
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	-	550	9 739	40 891
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	-	-	(66 271)	(66 271)
Otrzymane odsetki	65 814	191 508	69 926	226 196
Otrzymane dywidendy	202 665	202 665	58 192	58 817
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	53 667	155 201	60 039	183 548
Pozostałe pozycje netto	(18 024)	(61 002)	(62)	(138)
<b>Srodki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej</b>	<b>73 237</b>	<b>(167 076)</b>	<b>215 340</b>	<b>77 280</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>				
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	-	1	-	-
Spłata kredytów i pożyczek	-	(2 298 720)	-	(8 356)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-	-	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(106)	(106)	(98)	(438)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	301	301	10 617	17 999
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	-	-	(16 391)	(106 402)
Wyplacone dywidendy	-	-	-	-
Zapłacone odsetki	5	(39 585)	(25 865)	(48 938)
Pozostałe pozycje netto	(573)	(8 966)	(10 857)	(14 878)
<b>Srodki pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(373)</b>	<b>(2 347 075)</b>	<b>(42 594)</b>	<b>(161 013)</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>111 572</b>	<b>(1 245 452)</b>	<b>(147 499)</b>	<b>511 928</b>
Różnice kursowe netto	1 534	23 858	202	225
<b>Srodki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu</b>	<b>1 636 472</b>	<b>2 993 496</b>	<b>3 407 765</b>	<b>2 748 338</b>
<b>Srodki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>1 748 044</b>	<b>1 748 044</b>	<b>3 260 266</b>	<b>3 260 266</b>

Grupa Kapitałowa Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo  
Raport okresowy za III 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
<b>Stan na 2006-01-01</b>	<b>5 900 000</b>	<b>416</b>	<b>1 740 093</b>	<b>2 593 219</b>	<b>6 176 977</b>	<b>16 410 705</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	44	-	-	-	<b>44</b>
Korekta przeszacowania majątku	-	-	-	-	(74 705)	<b>(74 705)</b>
Zysk netto	-	-	-	-	901 465	<b>901 465</b>
Wyplata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(885 000)	<b>(885 000)</b>
Przeniesienia	-	-	-	204 328	(204 328)	-
<b>Stan na 2006-09-30 koniec 3 kwartału 2006 roku (nie badane)</b>	<b>5 900 000</b>	<b>460</b>	<b>1 740 093</b>	<b>2 797 547</b>	<b>5 914 409</b>	<b>16 352 509</b>
<b>Stan na 2006-01-01</b>	<b>5 900 000</b>	<b>416</b>	<b>1 740 093</b>	<b>2 593 219</b>	<b>6 176 977</b>	<b>16 410 705</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	46	-	-	-	<b>46</b>
Zysk netto	-	-	-	-	1 096 939	<b>1 096 939</b>
Wyplata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(885 000)	<b>(885 000)</b>
Przeniesienia	-	-	-	204 328	(204 328)	-
<b>Stan na 2006-12-31 koniec roku 2006 (nie badane)</b>	<b>5 900 000</b>	<b>462</b>	<b>1 740 093</b>	<b>2 797 547</b>	<b>6 184 588</b>	<b>16 622 690</b>
<b>Stan na 2007-01-01</b>	<b>5 900 000</b>	<b>462</b>	<b>1 740 093</b>	<b>2 797 547</b>	<b>6 184 588</b>	<b>16 622 690</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	(760)	-	-	-	<b>(760)</b>
Zysk netto	-	-	-	-	1 660 276	<b>1 660 276</b>
Wyplata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(1 003 000)	<b>(1 003 000)</b>
Przeniesienia	-	-	-	545 312	(545 312)	-
<b>Stan na 2007-09-30 koniec 3 kwartału 2007 roku (nie badane)</b>	<b>5 900 000</b>	<b>(298)</b>	<b>1 740 093</b>	<b>3 342 859</b>	<b>6 296 552</b>	<b>17 279 206</b>

## 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
<b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>	288 941	1 115 547
a) zwiększenia	6 013	1 364
b) zmniejszenia	(84 261)	(54 950)
<b>Stan na koniec okresu: 2007-09-30</b>	<b>210 693</b>	<b>1 061 961</b>
<b>Stan na początek okresu: 2006-01-01</b>	<b>270 989</b>	<b>1 232 612</b>
a) zwiększenia	80 691	628
b) zmniejszenia	(62 739)	(117 693)
<b>Stan na koniec okresu: 2006-12-31</b>	<b>288 941</b>	<b>1 115 547</b>

### 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
<b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>	<b>3 039 908</b>	<b>2 035</b>	<b>29 191</b>	<b>1 461 544</b>	<b>22 839</b>	<b>691 556</b>	<b>209 021</b>	<b>79 808</b>	<b>5 535 902</b>
a) zwiększenia	43 345	1	561	6 507	12	11 505	25 238	-	87 169
b) przeniesienia	-	-	(6 077)	-	-	-	6 077	-	-
c) zmniejszenia	(115 904)	(13)	(2 073)	(391)	-	(67 527)	(66 347)	-	(252 255)
<b>Stan na koniec okresu: 2007-09-30</b>	<b>2 967 349</b>	<b>2 023</b>	<b>21 602</b>	<b>1 467 660</b>	<b>22 851</b>	<b>635 534</b>	<b>173 989</b>	<b>79 808</b>	<b>5 370 816</b>
<b>Stan na początek okresu: 2006-01-01</b>	<b>2 812 377</b>	<b>2 035</b>	<b>30 531</b>	<b>1 439 958</b>	<b>21 557</b>	<b>721 563</b>	<b>269 336</b>	<b>86 612</b>	<b>5 383 969</b>
a) zwiększenia	887 066	-	9 164	29 933	1 282	9 989	14 604	-	<b>952 038</b>
b) przeniesienia	-	-	(6 856)	-	-	-	6 856	-	-
c) zmniejszenia	(659 535)	-	(3 648)	(8 347)	-	(39 996)	(81 775)	(6 804)	<b>(800 105)</b>
<b>Stan na koniec okresu: 2006-12-31</b>	<b>3 039 908</b>	<b>2 035</b>	<b>29 191</b>	<b>1 461 544</b>	<b>22 839</b>	<b>691 556</b>	<b>209 021</b>	<b>79 808</b>	<b>5 535 902</b>

### 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
<b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>	<b>82 906</b>	<b>82 197</b>	<b>9 017</b>	<b>4 869</b>	<b>178 989</b>
a) zwiększenia	8 424	754	-	6 182	<b>15 360</b>
b) zmniejszenia	(3 828)	(13 115)	(1 299)	(1 550)	<b>(19 792)</b>
<b>Stan na koniec okresu: 2007-09-30</b>	<b>87 502</b>	<b>69 836</b>	<b>7 718</b>	<b>9 501</b>	<b>174 557</b>
<b>Stan na początek okresu: 2006-01-01</b>	<b>68 358</b>	<b>102 683</b>	<b>9 017</b>	<b>4 869</b>	<b>184 927</b>
a) zwiększenia	14 548	2 428	-	-	<b>16 976</b>
b) zmniejszenia	-	(22 914)	-	-	<b>(22 914)</b>
<b>Stan na koniec okresu: 2006-12-31</b>	<b>82 906</b>	<b>82 197</b>	<b>9 017</b>	<b>4 869</b>	<b>178 989</b>

Rezerwy pozostałe	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwa związana z ochroną środowiska	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
<b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>	<b>740 646</b>	<b>4 068</b>	<b>44 368</b>	<b>9 740</b>	<b>32 367</b>	<b>831 189</b>
a) zwiększenia	69 514	-	-	-	34 280	<b>103 794</b>
b) zmniejszenia	(83 800)	(2 068)	-	(1 730)	(39 512)	<b>(127 110)</b>
<b>Stan na koniec okresu: 2007-09-30</b>	<b>726 360</b>	<b>2 000</b>	<b>44 368</b>	<b>8 010</b>	<b>27 135</b>	<b>807 873</b>
<b>Stan na początek okresu: 2006-01-01</b>	<b>598 042</b>	<b>48 812</b>	<b>15 202</b>	<b>12 000</b>	<b>172 824</b>	<b>846 880</b>
a) zwiększenia	168 571	-	29 166	8 002	15 114	<b>220 853</b>
b) zmniejszenia	(25 967)	(44 744)	-	(10 262)	(155 571)	<b>(236 544)</b>
<b>Stan na koniec okresu: 2006-12-31</b>	<b>740 646</b>	<b>4 068</b>	<b>44 368</b>	<b>9 740</b>	<b>32 367</b>	<b>831 189</b>

#### 4. Przychody ze sprzedaży

	3 kwartały / 2007 narastająco okres od 2007-01-01 do 2007-09-30	3 kwartały / 2006 narastająco okres od 2006-01-01 do 2006-09-30
Gaz wysokometanowy	7 672 221	7 257 177
Gaz zaazotowany	723 967	688 620
Ropa naftowa	539 779	571 532
Hel	23 597	23 423
Gaz propan butan	23 277	22 743
Gazolina	1 203	5 166
Gaz LNG	12 819	9 891
Usługi geofizyczno - geologiczne	36	39
Towary i materiały	2 115	1 351
Pozostała sprzedaż produktów i usług	149 816	207 266
<b>Razem</b>	<b>9 148 830</b>	<b>8 787 208</b>

#### 5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	3 kwartały / 2007 narastająco okres od 2007-01-01 do 2007-09-30	3 kwartały / 2006 narastająco okres od 2006-01-01 do 2006-09-30
Rata odsetkowa	172 683	212 445
Rata kapitałowa	150 584	176 183
<b>Razem</b>	<b>323 267</b>	<b>388 628</b>

#### 6. Koszty operacyjne

<b>Zużycie surowców i materiałów</b>	3 kwartały / 2007 narastająco okres od 2007-01-01 do 2007-09-30	3 kwartały / 2006 narastająco okres od 2006-01-01 do 2006-09-30
Zakup gazu	(5 256 920)	(5 505 860)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(74 008)	(64 569)
<b>Razem</b>	<b>(5 330 928)</b>	<b>(5 570 429)</b>

<b>Usługi obce</b>	3 kwartały / 2007 narastająco okres od 2007-01-01 do 2007-09-30	3 kwartały / 2006 narastająco okres od 2006-01-01 do 2006-09-30
Zakup usług przesyłowych	(1 039 504)	(1 156 443)
Pozostałe usługi obce	(432 550)	(454 977)
<b>Razem</b>	<b>(1 472 054)</b>	<b>(1 611 420)</b>

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

	31 grudnia 2006	30 września 2006	1 stycznia 2006
<b>Kapitały własne wg PZR</b>	<b>12 021 456</b>	<b>11 537 633</b>	<b>11 367 043</b>
Przeszacowanie środków trwałych na 01.01.2004	5 702 751	5 950 001	6 274 795
Podatek odroczone od korekt MSSF	(1 101 517)	(1 129 415)	(1 183 081)
Wyплаты z podziału zysku dla pracowników	-	-	-
Pozostałe	-	(5 710)	(48 052)
<b>Kapitały własne wg MSSF</b>	<b>16 622 690</b>	<b>16 352 509</b>	<b>16 410 705</b>

	31 grudnia 2006	30 września 2006	1 stycznia 2006
<b>Zysk netto wg PZR</b>	<b>1 582 268</b>	<b>1 098 447</b>	<b>1 132 228</b>
Przeszacowanie środków trwałych na 01.01.2004	(572 044)	(232 565)	(475 800)
Podatek odroczone od korekt MSSF	81 564	36 143	91 185
Wyплаты z podziału zysku dla pracowników	(42 900)	(42 900)	(27 255)
Pozostałe	48 051	42 341	(4 122)
<b>Zysk netto wg MSSF</b>	<b>1 096 939</b>	<b>901 465</b>	<b>716 236</b>

### III. INFORMACJE OGÓLNE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA TRZECI 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 30 września 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 30 września 2007 roku oraz za okres od dnia 1 stycznia 2007 roku do dnia 30 września 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 trzecim 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 30 września 2007 roku nie zostały jeszcze przyjęte do stosowania:

- 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 wewnętrznie. Standard wprowadza również wymagania wprowadzenia ujawnień dotyczących produktów, usług, obszarów geograficznych i głównych klientów.
- KIMSF 12 „Porozumienia o świadczeniu usług publicznych”  
KIMSF 12 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się od lub po 1 stycznia 2008 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:

- 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 trzeci kwartał 2007 roku**

Skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za trzeci kwartał 2007 roku objęte zostały Jednostka Dominująca, dwadzieścia osiem spółek zależnych (w tym jedna zależna pośrednio), jedna spółka współzależna oraz jedna spółka stowarzyszona.

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

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

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

\*\* Spółka 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 trzecim 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 28 czerwca 2007 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. postanowiło w uchwale nr 22 podzielić zysk bilansowy za rok obrotowy 2006 w kwocie 1.582.268 tysięcy złotych w następujący sposób:

- a) kwotę 545.312 tysięcy złotych przeznaczyć na zwiększenie kapitału zapasowego Spółki, z określeniem przeznaczenia tej kwoty przez Walne Zgromadzenie PGNiG S.A.
- b) kwotę 1.003.000 tysięcy złotych przeznaczyć na wypłatę dywidendy (co oznacza, że na jedną akcję przypada 0,17 zł), z czego:



- kwotę: 850.000 tysięcy złotych w formie dywidendy pieniężnej lub niepieniężnej dla Skarbu Państwa, której przedmiot i sposób wyceny określi uchwała Walnego Zgromadzenia;
  - kwotę: 153.000 tysięcy złotych w formie dywidendy pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy,
- c) kwotę 9.000 tysięcy złotych przeznaczyć na zwiększenie zakładowego funduszu świadczeń socjalnych,
- d) kwotę 24.956 tysięcy złotych przeznaczyć na nagrody dla pracowników.

Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. ustaliło dzień dywidendy na dzień 27 lipca 2007 roku oraz termin wypłaty dywidendy na dzień 1 października 2007 roku.

## 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 wydobycia 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. W związku z tym wyniki spółek obrotu za trzeci kwartał zostały uwzględnione w segmencie obrotu i magazynowania. Efekt wydzielenia spółek obrotu gazem na wyniki segmentu obrotu i magazynowania oraz segmentu dystrybucji został przedstawiony w nocie zaprezentowanej po sprawozdaniu z segmentów działalności za obecny okres sprawozdawczy.

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. Podczas gdy większość aktywów może być bezpośrednio przyporządkowana do poszczególnych segmentów, wartość aktywów użytkowanych przez dwa lub więcej segmentów alokowana jest do poszczególnych segmentów na podstawie stopnia wykorzystania tych aktywów przez odpowiednie segmenty.

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

Zarówno aktywa jak i zobowiązania segmentu nie obejmują podatku odroczonego.

Transakcje wewnętrzne w ramach segmentu zostały wyeliminowane.

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

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

Okres zakończony 2007-09-30	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
<b>Rachunek zysków</b>						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 522 800	4 961 853	5 004 805	85 681		11 575 139
Sprzedaż między segmentami	1 300 725	3 999 715	584 695	166 124	(6 051 259)	-
Przychody segmentu ogółem	2 823 525	8 961 568	5 589 500	251 805	(6 051 259)	11 575 139
Amortyzacja	(438 149)	(90 439)	(541 179)	(7 696)		(1 077 463)
Pozostałe koszty	(1 482 685)	(7 950 629)	(5 080 274)	(243 120)	6 016 938	(8 739 770)
Koszty segmentu ogółem	(1 920 834)	(8 041 068)	(5 621 453)	(250 816)	6 016 938	(9 817 233)
<b>Wynik na działalności operacyjnej segmentu</b>	<b>902 691</b>	<b>920 500</b>	<b>(31 953)</b>	<b>989</b>	<b>(34 321)</b>	<b>1 757 906</b>
Koszty finansowe netto						128 452
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(64 860)				(64 860)
<b>Wynik brutto</b>						<b>1 821 498</b>
Podatek dochodowy						(400 248)
<b>Zysk netto</b>						<b>1 421 250</b>
<b>Bilans</b>						
Aktywa segmentu	7 978 733	10 616 157	10 020 953	272 651	(752 803)	28 135 691
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		508 695				508 695
Aktywa nieprzypisane						34 723
Aktywa z tytułu odroczonego podatku						362 855
<b>Aktywa ogółem</b>						<b>29 041 964</b>
Kapitał własny ogółem						21 491 209
Zobowiązania segmentu	1 276 625	2 618 352	2 044 500	81 698	(752 803)	5 268 372
Zobowiązania nieprzypisane						361 615
Rezerwa na podatek odroczonego						1 920 768
<b>Pasywa ogółem</b>						<b>29 041 964</b>
<b>Pozostałe informacje dotyczące segmentu</b>						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(421 065)	(386 446)	(541 675)	(6 159)		(1 355 345)
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 537 896)	(2 260 758)	(9 211 955)	(3 318)		(14 013 927)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(55 870)
<b>Efekt wydzielenia spółek obrotu gazem na wyniki segmentu obrotu i magazynowania oraz segmentu dystrybucji.</b>						
<b>30 września 2007</b>		<b>Zwiększenia w segmencie Obrót, magazynowanie</b>	<b>Zmniejszenia w segmencie Dystrybucja</b>	<b>Eliminacje</b>		<b>Razem</b>
<b>Rachunek zysków i strat</b>						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych		1 605 130	(1 605 130)	-		-
Sprzedaż między segmentami		(926 404)	578 725	347 679		-
Przychody segmentu ogółem		678 726	(1 026 405)	347 679		-
Amortyzacja		(5 219)	5 219	-		-
Pozostałe koszty		(653 360)	1 001 032	(347 672)		-
Koszty segmentu ogółem		(658 579)	1 006 251	(347 672)		-
<b>Wynik na działalności operacyjnej segmentu</b>		<b>20 147</b>	<b>(20 154)</b>	<b>7</b>		<b>-</b>
<b>Pozostałe informacje</b>						
Aktywa segmentu		1 033 316	(969 515)	(63 801)		-
Zobowiązania segmentu		456 507	(392 706)	(63 801)		-
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe		(4 857)	4 857	-		-
Odpisy aktualizujące aktywa		(168 423)	168 423	-		-

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

Okres zakończony 2006-09-30*	Wydobycie i produkcja	Obrót, magazynowa- nie, przesył	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
<b>Rachunek zysków</b>						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 324 026	2 993 580	6 564 983	75 651	-	10 958 240
Sprzedaż między segmentami	805 080	4 928 134	6 285	122 068	(5 861 567)	-
<b>Przychody segmentu ogółem</b>	<b>2 129 106</b>	<b>7 921 714</b>	<b>6 571 268</b>	<b>197 719</b>	<b>(5 861 567)</b>	<b>10 958 240</b>
Amortyzacja	(360 512)	(106 469)	(499 919)	(7 975)	-	(974 875)
Pozostałe koszty	(1 198 199)	(7 362 934)	(5 985 143)	(184 952)	5 852 829	(8 878 399)
<b>Koszty segmentu ogółem</b>	<b>(1 558 711)</b>	<b>(7 469 403)</b>	<b>(6 485 062)</b>	<b>(192 927)</b>	<b>5 852 829</b>	<b>(9 853 274)</b>
<b>Wynik na działalności operacyjnej segmentu</b>	<b>570 395</b>	<b>452 311</b>	<b>86 206</b>	<b>4 792</b>	<b>(8 738)</b>	<b>1 104 966</b>
Koszty finansowe netto						70 499
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(45 257)				(45 257)
<b>Wynik brutto</b>						<b>1 130 208</b>
Podatek dochodowy						(260 130)
Wypłata z zysku						23
<b>Zysk netto</b>						<b>870 101</b>
<b>Bilans</b>						
Aktywa segmentu	7 324 450	11 535 713	10 714 859	244 440	(425 483)	29 393 979
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		466 574				466 574
Aktywa nieprzypisane						253 241
Aktywa z tytułu odroczonego podatku						433 837
<b>Aktywa ogółem</b>						<b>30 547 631</b>
Kapitał własny ogółem						20 557 314
Zobowiązania segmentu	1 049 832	2 366 099	2 082 089	78 981	(425 483)	5 151 518
Zobowiązania nieprzypisane						2 802 086
Rezerwa na podatek odroczony						2 036 713
<b>Pasywa ogółem</b>						<b>30 547 631</b>
<b>Pozostałe informacje dotyczące segmentu</b>						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe	(229 250)	(303 758)	(512 682)	(4 944)		<b>(1 050 634)</b>
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 818 947)	(1 723 863)	(9 570 340)	(3 167)		<b>(14 116 317)</b>
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(58 597)

\* Dane porównawcze za III kwartał 2006 roku zostały doprowadzone do porównywalności z III 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 trzeci kwartał 2007 roku**

Do dnia sporządzenia sprawozdania finansowego za trzeci 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**

W dniu 28 czerwca 2007 roku nastąpiło faktyczne wydzielenie spółek obrotu: Dolnośląskiej Spółki Obrotu Gazem Sp. z o.o., Górnośląskiej 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. Dotychczasowe spółki gazownictwa zmieniły swoje nazwy na: 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. W związku z tym, iż podział nastąpił poprzez wydzielenie zmiana w strukturze nie miała żadnego wpływu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe za III kwartał 2007 roku.

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

W trzecim kwartale 2007 roku nie nastąpiły żadne istotne zmiany w zobowiązaniach warunkowych i aktywach warunkowych. W przypadku aktywów warunkowych, w porównaniu do końca roku 2006, otrzymano 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 z datą wygaśnięcia 31 stycznia 2008 roku.

	30 września 2007	31 grudnia 2006
<b>1. Należności warunkowe</b>	<b>357 642</b>	<b>101 052</b>
1.1. <i>Od jednostek powiązanych (z tytułu)</i>	3 051	3 901
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	145	137
- otrzymanych weksli	2 906	3 764
1.2. <i>Od pozostałych jednostek (z tytułu)</i>	349 140	94 213
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	296 104	49 264
- otrzymanych weksli	53 036	44 949
1.3. <i>Inne należności warunkowe (z tytułu)</i>	5 451	2 938
<b>2. Zobowiązania warunkowe</b>	<b>5 771 164</b>	<b>6 160 692</b>
2.1. <i>Na rzecz jednostek powiązanych (z tytułu)</i>	67 777	7 597
- udzielone gwarancje i poręczenia	239	239
- wystawione weksle	-	-
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	67 538	7 358
- zobowiązania z tyt. leasingu operacyjnego	-	-
2.2. <i>Na rzecz pozostałych jednostek (z tytułu)</i>	5 702 987	6 148 446
- udzielone gwarancje i poręczenia	5 306 814	5 837 614
- wystawione weksle	59 920	34 452
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	333 607	264 431
- zobowiązania z tyt. leasingu operacyjnego	2 646	11 949
2.3. <i>Inne zobowiązania warunkowe (z tytułu)</i>	400	4 649

## **IV. INFORMACJA UZUPEŁNIAJĄCA DO RAPORTU ZA TRZECI 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, wydobycie 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. Wydobycie 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 Dystrybucyjne, które są strategicznymi podmiotami w Grupie Kapitałowej PGNiG. Spółki Dystrybucyjne prowadzą również działalność w obszarze eksploatacji, remontów oraz rozbudowy systemu dystrybucyjnego.

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

### **Struktura Grupy Kapitałowej PGNiG**

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

Według stanu na dzień 30 września 2007 roku Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. posiadała udziały lub akcje w 63 spółkach prawa handlowego, w tym:

- 33 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 30 września 2007 roku wynosiła 6.645,9 mln zł.

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 oraz spółki obrotu gazem. 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. Natomiast spółki obrotu gazem przejęły z dniem 29 czerwca 2007 roku od spółek gazownictwa majątek związany ze świadczeniem usług handlu gazem.

W wyniku przeprowadzenia nakazanego przez ww. przepisy procesu nastąpiło rozdzielenie działalności handlowej od dystrybucyjnej. Spółki - operatorzy systemów dystrybucyjnych prowadzą działalność w zakresie dystrybucji gazu ziemnego oraz w obszarze eksploatacji, remontów oraz rozbudowy systemu dystrybucyjnego, a spółki obrotu gazem prowadzą działalność w zakresie obrotu detalicznego gazu ziemnego.

W ramach prowadzonego procesu restrukturyzacji Grupy Kapitałowej PGNiG dotyczącego integracji obrotu z PGNiG S.A. z dniem 1 października 2007 roku dokonane zostało połączenie spółek obrotu gazem z PGNiG S.A.

#### *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.

#### *Spółki celowe*

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

#### *Pozostałe istotne spółki*

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

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.

#### *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 30 września 2007 roku przedstawiony jest w poniższej tabeli.

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

Udziały/akcje PGNiG S.A. w spółkach kapitałowych

	Firma spółki	Kapitał zakładowy (zł)	Udział kapitałowy PGNiG S.A. (zł)	% kapitału PGNiG S.A.
<b>Spółki strategiczne</b>				
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.	502 750 000,00	502 750 000,00	100,00%
6	Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	546 448 000,00	546 448 000,00	100,00%
7	Karpacka Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	260 133 000,00	260 133 000,00	100,00%
8	Górnośląska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	95 287 000,00	95 287 000,00	100,00%
9	Mazowiecka Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	68 865 000,00	68 865 000,00	100,00%
10	Wielkopolska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	45 910 000,00	45 910 000,00	100,00%
11	Pomorska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	60 331 000,00	60 331 000,00	100,00%
12	Dolnośląska Spółka Obrotu Gazem Sp. z o.o.	6 364 000,00	6 364 000,00	100,00%
<b>Spółki podstawowe</b>				
13	PNiG Jasło Sp. z o.o.	100 000 000,00	100 000 000,00	100,00%
14	PNiG Kraków Sp. z o.o.	105 231 000,00	105 231 000,00	100,00%
15	PN "Diament" Sp. z o.o.	62 000 000,00	62 000 000,00	100,00%
16	PNiG NAFTA Sp. z o.o.	60 000 000,00	60 000 000,00	100,00%
17	GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	34 400 000,00	34 400 000,00	100,00%
18	GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.	66 000 000,00	66 000 000,00	100,00%
19	Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	26 903 000,00	26 903 000,00	100,00%
20	B.SiP.G „Gazoprojekt” S.A.	4 000 000,00	3 000 000,00	75,00%
21	SGT „EUROPOL GAZ” S.A.	80 000 000,00	38 400 000,00	48,00%
22	GAS-TRADING S.A.	2 975 000,00	1 291 350,00	43,41%
<b>Spółki celowe</b>				
23	Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%
24	PGNiG Finance B.V. (EUR)*	20 000,00	20 000,00	100,00%
25	NYSAGAZ Sp. z o.o.	3 700 000,00	1 887 000,00	51,00%
26	InterTransGas GmbH (EUR)*	200 000,00	100 000,00	50,00%
27	INVESTGAS S.A.	502 250,00	502 250,00	100,00%
28	"Polskie Elekrownie Gazowe" Sp. z o.o. w likwidacji	2 500 000,00	1 212 000,00	48,48%
29	"Dewon" Z.S.A. (UAH)*	11 146 800,00	4 055 205,84	36,38%
30	Polskie LNG Sp. z o.o.	28 000 000,00	28 000 000,00	100,00%
31	PGNiG Norway AS (NOK)*	10 000 000,00	10 000 000,00	100,00%
<b>Spółki pozostałe istotne</b>				
32	Geovita Sp. z o.o.	86 139 000,00	86 139 000,00	100,00%
33	BUG Gazobudowa Sp. z o.o.	39 220 000,00	39 220 000,00	100,00%
34	ZUN Naftomet Sp. z o.o.	23 500 000,00	23 500 000,00	100,00%
35	ZRUG Sp. z o.o. (w Pogórskiej Woli)	4 300 000,00	4 300 000,00	100,00%
36	BUD-GAZ PPUH Sp. z o.o.	51 760,00	51 760,00	100,00%
<b>Spółki pozostałe nieistotne</b>				
37	BN Naftomontaż Sp. z o.o. w upadłości	44 751 000,00	39 751 000,00	88,83%
38	PI GAZOTECH Sp. z o.o. **	1 203 800,00	65 000,00	69,44%
39	PPUIH „TURGAZ” Sp. z o.o.	176 000,00	90 000,00	51,14%
40	Sahara Petroleum Technology Llc (RO)*	150 000,00	73 500,00	49,00%
41	PFK GASKON S.A.	13 061 325,00	6 000 000,00	45,94%
42	„GAZOMONTAŻ” S.A.	1 498 850,00	677 200,00	45,18%
43	„ZRUG” Sp. z o.o. (w Poznaniu)	3 781 800,00	1 515 000,00	40,06%
44	ZWUG „INTERGAZ” Sp. z o.o.	4 700 000,00	1 800 000,00	38,30%
45	„ZRUG TORUŃ” S.A.	4 150 000,00	1 300 000,00	31,33%
46	ZRUG Zabrze Sp. z o.o.	2 750 000,00	600 000,00	21,82%
47	Polski Serwis Płynów Wiertniczych Sp. z o.o.	250 000,00	35 000,00	14,00%
48	TeNET 7 Sp. z o.o.	50 000,00	5 000,00	10,00%
49	Polskie Konsorcjum Energetyczne Sp. z o.o.	100 000,00	9 500,00	9,50%
50	„WALCOWNIA RUR JEDNOŚĆ” Sp. z o.o.	220 590 000,00	18 310 000,00	8,30%
51	Agencja Rynku Energii S.A.	1 376 000,00	100 000,00	7,27%
52	ZRUG Warszawa S.A. w likwidacji	6 000 000,00	2 940 000,00	49,00%
53	„TE-MA” WOC Małaszewicze Terespol Sp. z o.o. w likwidacji	262 300,00	55 000,00	20,97%
54	HS „Szcakowa” S.A. w upadłości	16 334 989,44	5 439 494,72	33,30%
55	Zakład Remontowy Urządzeń Gazowniczych Wrocław Sp. z o.o. w upadłości	1 700 000,00	270 000,00	15,88%

\* wartości podane w walutach obcych

\*\* 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 trzecim kwartale 2007 roku zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej PGNiG obejmowały:

1. W dniu 27 lipca 2007 roku zarejestrowane zostało w KRS podwyższenie kapitału zakładowego w spółce Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o. o kwotę 101.000 złotych do poziomu 26.903.000 złotych.

2. 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 złotych/akcję do poziomu 4,75 złotych/akcję. W związku z tym nominalna wielkość zaangażowania kapitałowego PGNiG S.A. w HSW S.A. obniżyła się do 2.066.069,50 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%.
3. W dniu 22 sierpnia 2007 roku zarejestrowane zostało w KRS podwyższenie kapitału zakładowego w spółce IZOSTAL S.A. o kwotę 7.000.000 zł. 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%.
4. W dniu 14 września 2007 roku zarejestrowane zostało w KRS podwyższenie kapitału zakładowego w spółce Agencja Rozwoju Pomorza S.A. o kwotę 2.580.000 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 <sup>3</sup>	Stawki opłat abonamentowych zł/miesiąc
Dla odbiorców gazu wysokometanowego (GZ 50) E		
E1-E4	<b>0,7788</b>	<b>541,00</b>
Dla odbiorców gazu zaazotowanego (GZ 35) Ls		
Ls1-Ls4	<b>0,4936</b>	<b>541,00</b>
Dla odbiorców gazu naazotowanego (GZ 41,5) Lw		
Lw1-Lw4	<b>0,5761</b>	<b>541,00</b>

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 2007-08-14 - 2007-11-14	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	-	-	-	-	-	-

**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 trzecim 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 stycznia do 30 września 2007 roku, w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG doszło do zawarcia trzech transakcji pomiędzy jednostkami powiązanymi, gdzie wartość transakcji przekracza 500,0 tysięcy EUR. Transakcje te zostały opisane w punkcie 10 podpunkty 8 oraz 17 niniejszego rozdziału.

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

W okresie trzeciego 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 20 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.

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

1. W dniu 2 lipca 2007 roku został zawarty Aneks do Umowy Leasingu Operacyjnego z dnia 6 lipca 2005 roku zawartej pomiędzy PGNiG S.A. a Operatorem Gazociągów Przesyłowych GAZ SYSTEM S.A. Zawarcie Aneksu skutkuje wyłączeniem z przedmiotu leasingu z dniem 01 stycznia 2008 roku składników majątkowych o charakterze dystrybucyjnym na wartość 851.939 tysięcy złotych. Powyższe jest zgodne z przyjętą przez Radę Ministrów „Polityką dla przemysłu gazu ziemnego” z dnia 20 marca 2007 roku, której celem ma być usprawnienie funkcjonalności systemu przesyłowego i systemów dystrybucyjnych. W celu realizacji rzeczony polityki, niezbędnym stał się podział systemu gazowego, aktualnie znajdującego się w leasingu, na część przesyłową i część dystrybucyjną, a następnie po wyłączeniu z leasingu części składników majątkowych o charakterze dystrybucyjnym przekazanie ich do korzystania Spółkom Dystrybucyjnym – operatorom systemów dystrybucyjnych. Ponadto strony podpisały Porozumienie w zakresie rozpoczętych inwestycji i remontów na wyłączonych z leasingu aktywach, zawartych umów o przyłączenie do sieci gazowej oraz umów serwisowych, zatrudnionych pracowników oraz klientów istniejących i przyłączanych w ramach zawartych umów o przyłączenie.
2. Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. w dniu 3 lipca 2007 roku podjęło uchwałę w sprawie połączenia PGNiG z Dolnośląską Spółką Obrotu Gazem Sp. z o.o., Górnośląską Spółką Obrotu Gazem

Sp. z o.o., Karpacką Spółką Obrótu Gazem Sp. z o.o., Mazowiecką Spółką Obrótu Gazem Sp. z o.o., Pomorską Spółką Obrótu Gazem Sp. z o.o. Wielkopolską Spółką Obrótu Gazem Sp. z o.o.

3. W dniu 13 lipca 2007 roku wpłynęły do PGNiG S.A. dokumenty rejestracyjne spółki PGNiG Norway AS (typ AKSJJEELSKAP tj. spółka z ograniczoną odpowiedzialnością) z siedzibą w Stavanger ("PGNiG Norway"). Wszystkie udziały w kapitale zakładowym spółki PGNiG Norway zostały objęte w całości przez jedynego wspólnika PGNiG S.A., tj. 10.000 udziałów o wartości nominalnej 1.000 koron norweskich każdy udział, reprezentujących 100% jej kapitału zakładowego tj. 10 milionów koron norweskich (co stanowi równowartość kwoty 4.734 tysięcy złotych zgodnie z tabelą kursów nr 135/A/NBP/2007 z dnia 13 lipca 2007 roku) oraz 100% głosów na zgromadzeniu wspólników. Objęte udziały zostały pokryte wkładem pieniężnym przez PGNiG S.A. Przedmiot działalności obejmuje w szczególności eksploatację ropy naftowej i gazu ziemnego i inną działalność podobnego typu, jak również wszelką inną działalność z tym związaną. Objęcie udziałów zostało sfinansowane ze środków własnych PGNiG S.A.
4. W dniu 24 lipca 2007 roku PGNiG S.A. poinformowała, że wydobycie gazu ziemnego wzrosło z poziomu 4,3 miliardów m<sup>3</sup> w 2006 roku do poziomu ok. 4,6 miliardów m<sup>3</sup> w 2008 roku, a w 2009 roku do poziomu ok. 5,0 miliardów m<sup>3</sup>. Nowa prognoza wzrostu wydobycia wynika z wystąpienia niezależnych od PGNiG S.A. ryzyk opisanych w prospekcie emisyjnym akcji serii B, tj. ryzyka związanego z realizacją programu inwestycyjnego, ryzyka zmiany umów sprzedaży gazu z odbiorcami bezpośrednimi gazu oraz ryzyka związanego ze zmianami przepisów prawa. Zmiana prognozy wzrostu wydobycia gazu ziemnego nie uwzględnia nowych odkryć, z których dodatkowa produkcja jest możliwa od roku 2010.
5. Rada Nadzorcza PGNiG S.A. działając na podstawie § 33 ust. 1 pkt. 5 Statutu Spółki obradująca na posiedzeniu w dniu 26 lipca 2007 roku podjęła uchwałę o wyborze na biegłego rewidenta firmę Deloitte Audyt Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie ul. Piękna 18 do przeprowadzenia badania sprawozdań finansowych i skonsolidowanych sprawozdań finansowych Emitenta za lata obrotowe 2007, 2008 i 2009. Firma Deloitte Audyt Sp. z o.o. jest biegłym rewidentem wpisanym na listę podmiotów uprawnionych do badania sprawozdań finansowych prowadzoną przez Krajową Radę Biegłych Rewidentów pod numerem 73. Emitent korzystał z usług biegłego rewidenta Deloitte Audyt Sp. z o.o. w zakresie badania jednostkowego i skonsolidowanego sprawozdania finansowego PGNiG S.A. w poprzednich latach obrotowych. Wybór firmy Deloitte Audyt Sp. z o.o. został dokonany na podstawie art. 134 ust. 1 ustawy z dnia 29 stycznia 2004 r. Prawo zamówień publicznych z późn. zm. (w trybie przetargu nieograniczonego („PZP”).
6. W dniu 30 lipca 2007 roku odwołano prokurę Panu Bogusławowi Marcowi, Dyrektorowi Wykonawczemu Pionu Ekonomicznego. Na posiedzeniu w dniu 28 sierpnia 2007 roku Zarząd PGNiG S.A. postanowił ponownie powołać na Prokurenta Spółki Pana Bogusława Marca. Udzielona prokura jest prokurą łączną, tj. dla skuteczności czynności prawnych konieczne jest współdziałanie dwóch prokurentów lub prokurenta łącznie z członkiem Zarządu PGNiG S.A.
7. W dniu 21 sierpnia 2007 roku PGNiG S.A. powzięła wiadomość o decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 sierpnia 2007 roku o przedłużeniu terminu obowiązywania Taryfy dla paliw gazowych Nr 4 zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 17 marca 2006 roku nr DTA-4212-3(11)/2006/652/IV/TK zmienionej decyzją z dnia 15 grudnia 2006 roku nr DTA-4212-3(62)/2006/652/IV/PB oraz zmienionej decyzją z dnia 14 marca 2007 roku nr DTA-4212-3(64)/2006/2007/652/IV/PB. Termin obowiązywania Taryfy dla paliw gazowych nr 4 wydłużony został o kolejne 3 miesiące tj. do dnia 31 grudnia 2007 roku.
8. Zarząd PGNiG S.A. poinformował o zawarciu umów o świadczeniu usług dystrybucji paliwa gazowego pomiędzy Operatorami Systemu Dystrybucyjnego i Spółkami Obrótu Gazem na warunkach ciągłych, przy wykorzystaniu systemu dystrybucyjnego, będącego własnością lub pozostającego w dyspozycji Operatorów Systemu Dystrybucyjnego:
  - a) w dniu 30 sierpnia 2007 roku pomiędzy Dolnośląskim Operatorem Systemu Dystrybucyjnego z siedzibą w Wrocławiu (DOSD) a Dolnośląską Spółką Obrótu Gazem z siedzibą w Warszawie (DSOG); szacunkowa wartość umowy 811.717 tysięcy złotych,
  - b) w dniu 3 września 2007 roku pomiędzy Pomorskim Operatorem Systemu Dystrybucyjnego z siedzibą w Gdańsku (POSD) a Pomorską Spółką Obrótu Gazem z siedzibą w Warszawie (PSOG); szacunkowa wartość umowy 2.040.560 tysięcy złotych,
  - c) w dniu 10 września 2007 roku pomiędzy Mazowieckim Operatorem Systemu Dystrybucyjnego z siedzibą w Warszawie (MOSD) a Mazowiecką Spółką Obrótu Gazem z siedzibą w Warszawie (MSOG); szacunkowa wartość umowy 3.800.000 tysięcy złotych,

- d) w dniu 26 września 2007 roku pomiędzy Karpackim Operatorem Systemu Dystrybucyjnego z siedzibą w Tarnowie (KOSD) a Karpacką Spółką Obrotu Gazem z siedzibą w Warszawie (KSOG); szacunkowa wartość umowy 3.200.000 tysięcy złotych,
- e) w dniu 28 września 2007 roku pomiędzy Górnośląskim Operatorem Systemu Dystrybucyjnego z siedzibą w Zabrze (GOSD) a Górnośląską Spółką Obrotu Gazem z siedzibą w Warszawie (GSOG); szacunkowa wartość umowy 2.200.000 tysięcy złotych

Umowy zostały zawarte na okres 4 lat. Powyższe umowy stanowią „znaczące umowy” 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 ich wartości przekraczają 10% kapitałów własnych PGNiG S.A.

9. W dniu 14 września 2007 roku wpłynęła do PGNiG S.A. umowa unityzacyjna, na mocy której nastąpiła unityzacja złóż Skarv i Snadd ze złożem Idun 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. W wyniku unityzacji złóż udział PGNiG S.A. w zunifikowanym (poszerzonym o złożę Idun) obszarze eksploatacyjno – poszukiwawczym wynosi ok. 12%.
10. W dniu 17 września 2007 roku PGNiG S.A. powzięła wiadomość, że Spółka otrzymała od norweskiego Ministerstwa Ropy Naftowej i Energii tzw. prekwalifikacje oraz kwalifikacje w związku z zakupem ok. 12% udziałów w koncesjach poszukiwawczo - wydobywczych PL212, PL212B i PL262 w złożach Skarv, Snadd i Idun 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. Otrzymanie prekwalifikacji oraz kwalifikacji od norweskiego Ministerstwa Ropy Naftowej i Energii jest jednym z warunków realizacji transakcji pomiędzy PGNiG S.A. a ExxonMobil.
11. W dniu 19 września 2007 roku PGNiG S.A. otrzymała zgodę norweskiego Ministerstwa ds. Węglowodorów i Energii zgodnie z art. 10-12 norweskiej Ustawy o węglowodorach na zakup udziałów w licencjach poszukiwawczo - wydobywczych 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. Otrzymanie powyższej zgody norweskiego Ministerstwa ds. Węglowodorów i Energii jest jednym z warunków realizacji transakcji pomiędzy PGNiG S.A. a ExxonMobil.
12. W dniu 20 września 2007 roku PGNiG S.A. otrzymała zgodę norweskiego Ministerstwa Finansów na zakup udziałów w licencjach poszukiwawczo - wydobywczych 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. Wydanie przez norweskie Ministerstwo Finansów decyzji w sprawie podatku zgodnie z art. 10 Ustawy o opodatkowaniu działalności w sektorze naftowym jest ostatnim warunkiem, od spełnienia którego zależała realizacja transakcji pomiędzy PGNiG S.A. a ExxonMobil.
13. W dniu 26 września 2007 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. podjęło uchwały m. in. w sprawie zmiany Statutu Spółki oraz określenia warunków i trybu sprzedaży udziałów PP-UIH „TURGAZ” Sp. z o.o.
14. 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.
15. 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.

Ponieważ 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, optymalizacji kosztów działalności handlowej.

16. 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 jedynego 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.
17. 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.
18. 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.
19. 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.

20. 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.
21. 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 zakupienia 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.