



# **PGNiG**

**Polskie Górnictwo Naftowe  
i Gazownictwo SA**

**RAPORT OKRESOWY**

**ZA OKRESY KWARTALNE ZAKOŃCZONE  
30 CZERWCA 2008 ROKU ORAZ 30 CZERWCA 2007 ROKU**

# KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

## Skonsolidowany raport kwartalny QSr II kwartał / 2008

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 II kwartał roku obrotowego 2008 obejmujący okres od 01.01.2008 roku do 30.06.2008 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 13 sierpnia 2008 roku  
(data przekazania)

**POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A.**

(pełna nazwa emitenta)

**PGNIG**

(skrótowa nazwa emitenta)

**Chemiczny (che)**

(sektor wg klasyfikacji GPW w Warszawie)

**01-224**

(kod pocztowy)

**Warszawa**

(miejsowość)

**Kasprzaka**

(ulica)

**25**

(numer)

**22 5835000**

(telefon)

**22 5835856**

(fax)

**pr@pgnig.pl**

(e-mail)

**www.pgnig.pl**

(www)

**5250008028**

(NIP)

**012216736**

(REGON)

**SPIS TREŚCI**

<b>WYBRANE DANE FINANSOWE</b> .....	<b>5</b>
<b>I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE</b> .....	<b>6</b>
<b>SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT</b> .....	<b>6</b>
<b>SKONSOLIDOWANY BILANS</b> .....	<b>7</b>
<b>SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH</b> .....	<b>8</b>
<b>ZESTAWIENIE ZMIAN W SKONSOLIDOWANYM KAPITALE WŁASNYM</b> .....	<b>9</b>
<b>DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO</b> .....	<b>10</b>
1. Podatek odroczony .....	10
2. Odpisy aktualizujące.....	10
3. Rezerwy .....	11
4. Przychody ze sprzedaży.....	12
5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego.....	12
6. Koszty operacyjne .....	12
7. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy .....	12
8. 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>14</b>
<b>JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT</b> .....	<b>14</b>
<b>JEDNOSTKOWY BILANS</b> .....	<b>15</b>
<b>JEDNOSTKOWY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH</b> .....	<b>16</b>
<b>ZESTAWIENIE ZMIAN W JEDNOSTKOWYM KAPITALE WŁASNYM</b> .....	<b>17</b>
<b>DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO</b> .....	<b>18</b>
1. Podatek odroczony .....	18
2. Odpisy aktualizujące.....	18
3. Rezerwy .....	19
4. Przychody ze sprzedaży.....	20
5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego.....	20
6. Koszty operacyjne .....	20
7. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy .....	20
8. Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi. ....	20
<b>III. INFORMACJE DODATKOWE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA DRUGI KWARTAŁ 2008 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. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń emitenta w okresie, którego dotyczy raport, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń ich dotyczących .....	23
5. Opis czynników i zdarzeń, w szczególności o nietypowym charakterze, mających znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe .....	24
6. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności emitenta w prezentowanym okresie .....	24
7. Informacje dotyczące emisji, wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych.....	25
8. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy, łącznie i w przeliczeniu na jedną akcję, z podziałem na akcje zwykłe i uprzywilejowane.....	25
9. Zdarzenia, które wystąpiły po dniu, na który sporządzono skrócone kwartalne sprawozdanie finansowe, nieujęte w tym sprawozdaniu a mogących w znaczący sposób wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe .....	25
10. Zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych, które nastąpiły od czasu zakończenia ostatniego roku obrotowego .....	25
11. Informacje dotyczące przychodów i wyników przypadających na poszczególne segmenty działalności.....	25
<b>IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU ZA DRUGI KWARTAŁ 2008 ROKU</b> .....	<b>29</b>
1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej.....	29

2. Opis organizacji Grupy Kapitałowej wraz ze wskazaniem jednostek podlegających konsolidacji .....	29
3. 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 .....	31
4. Stanowisko Zarządu odnośnie do możliwości zrealizowania wcześniej publikowanych prognoz wyników na dany rok, w świetle wyników zaprezentowanych w raporcie kwartalnym w stosunku do wyników prognozowanych .....	32
5. Wskazanie akcjonariuszy posiadających bezpośrednio lub pośrednio przez podmioty zależne co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na walnym zgromadzeniu emitenta na dzień przekazania raportu kwartalnego wraz ze wskazaniem liczby posiadanej przez te podmioty akcji, ich procentowego udziału w kapitale zakładowym, liczby głosów z nich wynikających i ich procentowego udziału w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu oraz wskazanie zmian w strukturze własności znacznych pakietów akcji emitenta w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego .....	32
6. Zestawienie zmian w stanie posiadania akcji emitenta lub uprawnień do nich (opcji) przez osoby zarządzające i nadzorujące emitenta, na dzień przekazania raportu kwartalnego, wraz ze wskazaniem zmian w stanie posiadania, w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego, odrębnie dla każdej z osób .....	32
7. Wskazanie postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, dotyczących zobowiązań albo wierzytelności emitenta lub jednostki zależnej .....	32
8. Informacje o zawarciu przez emitenta lub jednostkę od niego zależną jednej lub wielu transakcji z podmiotami powiązanymi, których łączna wartość (zawartych w okresie od początku roku obrotowego) przekracza wyrażoną w złotych równowartość kwoty 500 tysięcy euro, a które nie są transakcjami typowymi i rutynowymi, zawieranymi na warunkach rynkowych pomiędzy jednostkami powiązanymi, a ich charakter i warunki wynikają z bieżącej działalności operacyjnej, prowadzonej przez emitenta lub jednostkę od niego zależną .....	32
9. Informacje o udzieleniu przez emitenta lub przez jednostkę od niego zależną poręczeń kredytu lub pożyczki lub udzieleniu gwarancji, - łącznie jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu, jeżeli łączna wartość istniejących poręczeń lub gwarancji stanowi równowartość co najmniej 10% kapitałów własnych .....	32
10. Inne informacje, które zdaniem emitenta są istotne dla oceny jego sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego i ich zmian, oraz informacje, które są istotne dla oceny możliwości realizacji zobowiązań przez emitenta .....	33
11. Czynniki, które w ocenie emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału .....	33

## WYBRANE DANE FINANSOWE

Dane dotyczące skonsolidowanego sprawozdania finansowego	2 kwartały	2 kwartały	2 kwartały	2 kwartały
	narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-06-30	narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30	narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-06-30	narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30
	w tysiącach złotych		w tysiącach EUR	
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	9 259 601	8 440 502	2 662 641	2 193 136
II. Zysk z działalności operacyjnej	1 211 761	1 385 926	348 447	360 112
III. Zysk przed opodatkowaniem	1 370 838	1 405 287	394 191	365 142
IV. Zysk netto	1 058 747	1 114 483	304 448	289 581
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 940 229	1 981 012	557 922	514 736
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 099 663)	(666 525)	(316 213)	(173 186)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	31 603	(2 383 962)	9 088	(619 436)
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	872 169	(1 069 475)	250 796	(277 887)
IX. Zysk na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,18	0,19	0,05	0,05
X. Rozwodniony zysk na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,18	0,19	0,05	0,05
	Stan na 30 czerwca 2008	Stan na 31 grudnia 2007	Stan na 30 czerwca 2008	Stan na 31 grudnia 2007
XI. Aktywa razem	29 087 977	28 401 901	8 672 106	7 929 062
XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	8 161 041	7 380 136	2 433 081	2 060 339
XIII. Zobowiązania długoterminowe	3 848 878	3 879 566	1 147 480	1 083 073
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	4 312 163	3 500 570	1 285 601	977 266
XV. Kapitał własny	20 926 936	21 021 765	6 239 025	5 868 723
XVI. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 900 000	1 758 989	1 647 125
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)	3,55	3,56	1,06	0,99
XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	3,55	3,56	1,06	0,99
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)	0,19	0,17	0,06	0,05

Dane dotyczące jednostkowego sprawozdania finansowego	2 kwartały	2 kwartały	2 kwartały	2 kwartały
	narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-06-30	narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30	narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-06-30	narastająco/ 2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30
	Stan na 30 czerwca 2008	Stan na 31 grudnia 2007	Stan na 30 czerwca 2008	Stan na 31 grudnia 2007
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	9 290 577	6 650 485	2 671 548	1 728 027
II. Zysk z działalności operacyjnej	1 022 717	1 190 993	294 087	309 461
III. Zysk przed opodatkowaniem	1 173 384	1 424 405	337 412	370 110
IV. Zysk netto	919 122	1 205 382	264 298	313 200
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 374 686	1 144 402	395 297	297 355
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(862 523)	(154 724)	(248 022)	(40 203)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	37 048	(2 346 702)	10 653	(609 755)
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	549 211	(1 357 024)	157 928	(352 602)
IX. Zysk na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,16	0,20	0,04	0,05
X. Rozwodniony zysk na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	0,16	0,20	0,04	0,05
	Stan na 30 czerwca 2008	Stan na 31 grudnia 2007	Stan na 30 czerwca 2008	Stan na 31 grudnia 2007
XI. Aktywa razem	23 014 613	23 564 336	6 861 431	6 578 542
XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	5 435 313	5 768 368	1 620 450	1 610 376
XIII. Zobowiązania długoterminowe	1 836 284	1 858 507	547 458	518 846
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	3 599 029	3 909 861	1 072 992	1 091 530
XV. Kapitał własny	17 579 300	17 795 968	5 240 981	4 968 165
XVI. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 900 000	1 758 989	1 647 125
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)	2,98	3,02	0,89	0,84
XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	2,98	3,02	0,89	0,84
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)	0,19	0,17	0,06	0,05

Pozycje od I do X, zostały przeliczone po średnim kursie EUR stanowiącym średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski (NBP) na ostatni dzień każdego miesiąca danego okresu obrotowego. Pozycje od XI do XVI oraz od XVIII do XIX zostały przeliczone po kursie EUR ustalonym przez NBP na koniec danego okresu.

Dywidenda za 2007 rok została przeliczona na EUR po kursie z dnia 30 czerwca 2008 roku ustalonym przez NBP. Dzień dywidendy został ustalony na 25 lipca, a wypłaty na 1 października 2008 roku.

### ŚREDNIE KURSY WYMIANY ŻŁOTEGO W STOSUNKU DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

	30 czerwca 2008	31 grudnia 2007	30 czerwca 2007
średni kurs w okresie	3,4776	3,7768	3,8486
najniższy kurs w okresie	3,3542	3,5699	3,7465
najwyższy kurs w okresie	3,6577	3,9385	3,9385
kurs na koniec okresu	3,3542	3,5820	3,7658

## I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

### SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	2 kwartał / 2008 okres od 2008-04-01 do 2008-06-30	2 kwartały narastająco/2008 okres od 2008-01-01 do 2008-06-30	2 kwartał / 2007 okres od 2007-04-01 do 2007-06-30	2 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30
	nie badane	nie badane	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)			
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>3 929 163</b>	<b>9 259 601</b>	<b>3 391 967</b>	<b>8 440 502</b>
Zużycie surowców i materiałów	(1 995 065)	(4 893 787)	(1 579 651)	(4 291 198)
Świadczenia pracownicze	(571 812)	(1 036 406)	(555 856)	(973 736)
Amortyzacja	(371 352)	(721 801)	(373 732)	(702 336)
Usługi obce	(650 426)	(1 338 902)	(612 594)	(1 274 569)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	185 312	307 911	155 084	278 874
Pozostałe koszty operacyjne netto	(232 178)	(364 855)	(13 533)	(91 611)
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>(3 635 521)</b>	<b>(8 047 840)</b>	<b>(2 980 282)</b>	<b>(7 054 576)</b>
<b>Zysk z działalności operacyjnej</b>	<b>293 642</b>	<b>1 211 761</b>	<b>411 685</b>	<b>1 385 926</b>
Przychody finansowe	117 463	198 674	68 577	133 241
Koszty finansowe	(18 683)	(39 658)	(39 524)	(80 854)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(5)	61	(33 331)	(33 026)
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>392 417</b>	<b>1 370 838</b>	<b>407 407</b>	<b>1 405 287</b>
Podatek dochodowy	(112 621)	(312 091)	(81 043)	(290 804)
<b>Zysk netto</b>	<b>279 796</b>	<b>1 058 747</b>	<b>326 364</b>	<b>1 114 483</b>
Przypisany:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	280 270	1 059 077	326 261	1 114 130
Udziałowcom mniejszościowym	(474)	(330)	103	353
	<b>279 796</b>	<b>1 058 747</b>	<b>326 364</b>	<b>1 114 483</b>

#### 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 netto	0,05	0,18	0,06	0,19
- rozwodniony z zysku netto	0,05	0,18	0,06	0,19

## SKONSOLIDOWANY BILANS

	stan na 2008-06-30 koniec 2 kwartału / 2008	stan na 2007-12-31 koniec poprze. roku / 2007
	nie badane	zbadane
	(w tysiącach złotych)	
<b>AKTYWA</b>		
<b>Aktywa trwale (długoterminowe)</b>		
Rzeczowe aktywa trwale	19 677 693	18 715 509
Nieruchomości inwestycyjne	9 768	10 578
Wartości niematerialne	133 821	84 636
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	556 722	557 529
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	73 903	19 997
Inne aktywa finansowe	1 528 411	2 292 154
Aktywa tytułu podatku odroczonego	434 299	419 814
Pozostałe aktywa trwale	30 859	30 873
<b>Aktywa trwale (długoterminowe) razem</b>	<b>22 445 476</b>	<b>22 131 090</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>		
Zapasy	1 364 684	1 215 980
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 479 206	3 331 046
Należności z tytułu podatku bieżącego	12 057	17 499
Rozliczenia międzyokresowe	226 625	82 355
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	17 557	22 406
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	85 891	17 442
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 456 123	1 583 635
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	358	448
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>	<b>6 642 501</b>	<b>6 270 811</b>
<b>Suma Aktywów</b>	<b>29 087 977</b>	<b>28 401 901</b>
<b>PASYWA</b>		
<b>Kapitał własny</b>		
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(63 652)	(44 525)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalnej	1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe	10 341 947	3 478 081
Zyski zatrzymane	3 000 293	9 939 427
<b>Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)</b>	<b>20 918 681</b>	<b>21 013 076</b>
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	8 255	8 689
<b>Kapitał własny razem</b>	<b>20 926 936</b>	<b>21 021 765</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	36 549	31 377
Rezerwy	1 231 158	1 153 805
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	1 125 538	1 142 366
Rezerwa na podatek odroczonego	1 431 404	1 530 359
Inne zobowiązania długoterminowe	24 229	21 659
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>	<b>3 848 878</b>	<b>3 879 566</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	3 094 405	2 407 981
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	116 915	106 724
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	41 233	36 185
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	281 832	281 399
Rezerwy	233 163	181 220
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	544 615	487 061
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>	<b>4 312 163</b>	<b>3 500 570</b>
<b>Suma Zobowiązań</b>	<b>8 161 041</b>	<b>7 380 136</b>
<b>Suma Pasywów</b>	<b>29 087 977</b>	<b>28 401 901</b>

## SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPIŃWÓW PIENIĘŻNYCH

	2 kwartały narastająco/2008 okres od 2008-01-01 do 2008-06-30	2 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30
	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)	
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>		
Zysk netto	1 058 747	1 114 483
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(61)	33 026
Amortyzacja	721 801	702 336
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	98 398	(15 237)
Odsetki i dywidendy netto	(68 742)	(83 387)
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	(14 237)	(54 003)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	312 091	290 804
Podatek dochodowy zapłacony	(416 973)	(313 948)
Pozostałe pozycje netto	(86 383)	(113 011)
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego</b>	<b>1 604 641</b>	<b>1 561 063</b>
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	795 019	797 056
Zmiana stanu zapasów	(148 705)	187 720
Zmiana stanu rezerw	58 602	39 552
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(247 614)	(442 422)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(162 439)	(171 689)
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	40 725	9 732
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>1 940 229</b>	<b>1 981 012</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	11 927	12 659
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	33 167	22 269
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(1 193 488)	(905 092)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	(78 000)	(4 687)
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-
Otrzymane odsetki	74 505	120 702
Otrzymane dywidendy	255	63
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	52 599	101 534
Pozostałe pozycje netto	(628)	(13 973)
<b>Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej</b>	<b>(1 099 663)</b>	<b>(666 525)</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	35 145	17 589
Spłata kredytów i pożyczek	(18 140)	(2 333 216)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(14 990)	(18 261)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	41 662	-
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(4 169)	-
Wypłacone dywidendy	-	-
Zapłacone odsetki	(5 889)	(43 738)
Pozostałe pozycje netto	(2 016)	(6 336)
<b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>31 603</b>	<b>(2 383 962)</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>872 169</b>	<b>(1 069 475)</b>
Różnice kursowe netto	(311)	22 702
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu</b>	<b>1 584 868</b>	<b>3 559 214</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>2 457 037</b>	<b>2 489 739</b>



**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 2007-01-01</b>	<b>5 900 000</b>	<b>(15 609)</b>	<b>1 740 093</b>	<b>2 890 068</b>	<b>10 631 137</b>	<b>21 145 689</b>	<b>7 671</b>	<b>21 080 351</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	(4 132)	-	-	-	(4 132)	-	(4 132)
Pozostałe zmiany	-	-	-	-	-	-	-	-
Przeniesienia	-	-	-	621 542	(621 542)	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(1 003 000)	(1 003 000)	(15)	(1 003 015)
Zysk netto	-	-	-	-	1 114 130	1 114 130	353	1 114 483
<b>Stan na 2007-06-30 koniec 2 kwartału 2007</b>	<b>5 900 000</b>	<b>(19 741)</b>	<b>1 740 093</b>	<b>3 511 610</b>	<b>10 120 725</b>	<b>21 252 687</b>	<b>8 009</b>	<b>21 187 687</b>
<b>Stan na 2008-01-01</b>	<b>5 900 000</b>	<b>(44 525)</b>	<b>1 740 093</b>	<b>3 478 081</b>	<b>9 939 427</b>	<b>21 013 076</b>	<b>8 689</b>	<b>21 021 765</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	(19 127)	-	-	-	(19 127)	-	(19 127)
Wycena instrumentów finansowych	-	-	-	(12 474)	-	(12 474)	-	(12 474)
Pozostałe zmiany	-	-	-	-	(871)	(871)	2	(869)
Przeniesienia	-	-	-	6 876 340	(6 876 340)	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	(1 121 000)	(1 121 000)	(106)	(1 121 106)
Zysk netto	-	-	-	-	1 059 077	1 059 077	(330)	1 058 747
<b>Stan na 2008-06-30 koniec 2 kwartału 2008 roku</b>	<b>5 900 000</b>	<b>(63 652)</b>	<b>1 740 093</b>	<b>10 341 947</b>	<b>3 000 293</b>	<b>20 918 681</b>	<b>8 255</b>	<b>20 926 936</b>

## 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: 2008-01-01</b>	<b>419 814</b>	<b>1 530 359</b>
a) zwiększenia	44 781	30 725
b) zmniejszenia	(30 296)	(129 680)
<b>Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2008-06-30</b>	<b>434 299</b>	<b>1 431 404</b>
<b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>	<b>453 439</b>	<b>2 056 074</b>
a) zwiększenia	94 478	23 526
b) zmniejszenia	(128 103)	(549 241)
<b>Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2007-12-31</b>	<b>419 814</b>	<b>1 530 359</b>

### 2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne	Nieruchomość i 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: 2008-01-01</b>	<b>13 668 153</b>	<b>2 020</b>	<b>2 070</b>	<b>1 022 522</b>	<b>52 820</b>	<b>34 317</b>	<b>944 815</b>	<b>141 536</b>	<b>2 808</b>	<b>15 871 061</b>
a) zwiększenia	105 614	-	8	-	83	530	145 393	936	-	<b>252 564</b>
b) przeniesienia	-	-	(1 849)	-	-	-	-	1 849	-	-
c) zmniejszenia	(37 895)	-	(229)	(58 831)	(21 462)	(4 814)	(127 556)	(32 624)	(270)	<b>(283 681)</b>
<b>Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2008-06-30</b>	<b>13 735 872</b>	<b>2 020</b>	<b>-</b>	<b>963 691</b>	<b>31 441</b>	<b>30 033</b>	<b>962 652</b>	<b>111 697</b>	<b>2 538</b>	<b>15 839 944</b>
<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>865 205</b>	<b>198 820</b>	<b>2 808</b>	<b>14 178 624</b>
a) zwiększenia	2 231 624	-	561	241 985	126	5 249	406 272	15 513	-	<b>2 901 330</b>
b) przeniesienia	-	-	(4 647)	-	-	-	-	4 647	-	-
c) zmniejszenia	(799 909)	(15)	(1 265)	-	(632)	(2 966)	(326 662)	(77 444)	-	<b>(1 208 893)</b>
<b>Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2007-12-31</b>	<b>13 668 153</b>	<b>2 020</b>	<b>2 070</b>	<b>1 022 522</b>	<b>52 820</b>	<b>34 317</b>	<b>944 815</b>	<b>141 536</b>	<b>2 808</b>	<b>15 871 061</b>

### 3. Rezerwy

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Nagrody jubileuszowe i odpawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na oślonę socjalną	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
<b>Stan na początek okresu: 2008-01-01</b>	<b>358 872</b>	<b>61 199</b>	<b>16 000</b>	<b>2 707</b>	<b>438 778</b>
a) zwiększenia	28 557	-	495	53 261	<b>82 313</b>
b) przeniesienia	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(6 661)	(10 921)	(536)	(13 188)	<b>(31 306)</b>
<b>Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2008-06-30</b>	<b>380 768</b>	<b>50 278</b>	<b>15 959</b>	<b>42 780</b>	<b>489 785</b>
<b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>	<b>337 499</b>	<b>82 198</b>	<b>14 760</b>	<b>7 289</b>	<b>441 746</b>
a) zwiększenia	107 075	3 039	2 006	11 208	<b>123 328</b>
b) przeniesienia	-	-	4 869	(4 869)	-
c) zmniejszenia	(85 702)	(24 038)	(5 635)	(10 921)	<b>(126 296)</b>
<b>Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2007-12-31</b>	<b>358 872</b>	<b>61 199</b>	<b>16 000</b>	<b>2 707</b>	<b>438 778</b>

Rezerwy pozostałe	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na potencjalne zobowiązanie z tytułu usługi przesyłowej	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
<b>Stan na początek okresu: 2008-01-01</b>	<b>706 834</b>	<b>2 000</b>	<b>84 535</b>	<b>22 500</b>	<b>7 540</b>	<b>72 838</b>	<b>896 247</b>
a) zwiększenia	124 970	-	-	-	-	19 133	<b>144 103</b>
b) przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(47 094)	(2 000)	(5 368)	-	(780)	(10 572)	<b>(65 814)</b>
<b>Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2008-06-30</b>	<b>784 710</b>	<b>-</b>	<b>79 167</b>	<b>22 500</b>	<b>6 760</b>	<b>81 399</b>	<b>974 536</b>
<b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>	<b>740 646</b>	<b>4 068</b>	<b>85 153</b>	<b>-</b>	<b>9 740</b>	<b>72 294</b>	<b>911 901</b>
a) zwiększenia	70 315	-	742	22 500	-	62 522	<b>156 079</b>
b) przeniesienia	-	-	(481)	-	-	481	-
c) zmniejszenia	(104 127)	(2 068)	(879)	-	(2 200)	(62 459)	<b>(171 733)</b>
<b>Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2007-12-31</b>	<b>706 834</b>	<b>2 000</b>	<b>84 535</b>	<b>22 500</b>	<b>7 540</b>	<b>72 838</b>	<b>896 247</b>

#### 4. Przychody ze sprzedaży

	2 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-06-30	2 kwartały narastająco / 2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-06-30
Gaz wysokometanowy	7 481 907	6 786 500
Gaz zaazotowany	708 725	636 871
Ropa naftowa	447 359	333 195
Hel	13 440	15 787
Gaz propan butan	22 408	17 395
Gazolina	2 005	979
Gaz LNG	9 552	7 847
Usługi geofizyczno - geologiczne	203 863	227 215
Usługi poszukiwawcze	184 642	222 014
Towary i materiały	10 258	10 507
Pozostała sprzedaż produktów i usług	175 442	182 192
<b>Razem</b>	<b>9 259 601</b>	<b>8 440 502</b>

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

	2 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-06-30	2 kwartały narastająco / 2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-06-30
Rata odsetkowa	69 672	113 275
Rata kapitałowa	52 599	100 253
<b>Razem</b>	<b>122 271</b>	<b>213 528</b>

#### 6. Koszty operacyjne

<b>Zużycie surowców i materiałów</b>	2 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-06-30	2 kwartały narastająco / 2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-06-30
Zakup gazu	(4 599 726)	(4 001 088)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(294 061)	(290 110)
<b>Razem</b>	<b>(4 893 787)</b>	<b>(4 291 198)</b>

<b>Usługi obce</b>	2 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-06-30	2 kwartały narastająco / 2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-06-30
Zakup usług przesyłowych	(724 373)	(733 758)
Pozostałe usługi obce	(614 529)	(540 811)
<b>Razem</b>	<b>(1 338 902)</b>	<b>(1 274 569)</b>

#### 7. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 2008-06- 30 koniec 2 kwartału / 2008	Stan na 2007-12- 31 koniec poprze. roku / 2007
Grunty	82 010	83 570
Budynki i budowle	13 181 446	12 542 252
Urządzenia techniczne i maszyny	2 195 831	2 129 116
Środki transportu i pozostałe	838 809	860 554
<b>Razem środki trwałe</b>	<b>16 298 096</b>	<b>15 615 492</b>
Środki trwałe w budowie	3 379 597	3 100 017
<b>Razem rzeczowe aktywa trwałe</b>	<b>19 677 693</b>	<b>18 715 509</b>

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

Spółka dokonała zmiany w rachunku zysków i strat za II kwartał 2007 roku w celu doprowadzenia danych za okres porównawczy do porównywalności z okresem bieżącym.

W związku z ostateczną weryfikacją na koniec roku 2007 kwoty korekty przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1995-1996, wielkość tej korekty, która była ujęta w II kwartale 2007 roku uległa zmianie. Zmiana ta spowodowała zmniejszenie w pozycji „Pozostałe koszty operacyjne netto” dodatkowych przychodów z rozliczenia przychodów przyszłych okresów o kwotę 3.605 tysięcy złotych oraz podatku odroczonego od tej kwoty w wysokości 685 tysięcy złotych w pozycji „Podatek dochodowy”. Ujęcie tych kwot spowodowało zmniejszenie wyniku operacyjnego o kwotę 3.605 tysięcy złotych a wyniku netto o 2.920 tysięcy złotych.

Spółka dodatkowo dokonała zmiany w prezentacji kosztów finansowych z tytułu wyceny i rozliczenia transakcji pochodnych zabezpieczających kurs walutowy przy zakupie gazu z importu.

Różnice kursowe oraz koszty związane z wyceną i rozliczeniem transakcji pochodnych zgodnie z MSR, powinny korygować te pozycje rachunku wyników, których dotyczą. Taka prezentacja kosztów daje czytelny obraz Spółki, która w kosztach finansowych prezentuje jedynie koszty związane z zaciąganiem, bądź udzielaniem kredytów i pożyczek, natomiast w kosztach działalności operacyjnej – koszty które są z nią bezpośrednio związane, np. zrealizowane różnice kursowe z tytułu zakupu walut obcych w celu zapłaty za gaz z importu. Zatem, zmiana ta jest spójna z dotychczasową prezentacją różnic kursowych od rozrachunków handlowych, które prezentowane były i są w działalności operacyjnej.

W związku z tym spółka dokonała w rachunku zysków i strat za II kwartał 2007 reklasyfikacji przychodów i kosztów dotyczących rozrachunków z tytułu zobowiązań handlowych (w tym dotyczące zobowiązań z tytułu zakupu gazu) oraz wyceny instrumentów pochodnych zabezpieczających zobowiązania handlowe (zakupu gazu), przenosząc je z pozycji przychodów lub kosztów finansowych do pozycji „Pozostałe koszty operacyjne netto”. W wyniku tego zmianie uległy wyniki operacyjne w obydwu prezentowanych w raporcie okresach porównawczych. Wynik przed opodatkowaniem oraz wynik netto nie uległy zmianie.

Zmiany wyniku operacyjnego i wyniku netto wynikające z wprowadzenia powyższych korekt zostały przedstawione w poniższej tabeli.

	2 kwartał / 2007 okres od 2007-04-01 do 2007-06-30	2 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30
<b>Zysk z działalności operacyjnej - przed zmianami</b>	452 516	1 371 747
Zmiana korekty przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1995-1996	(3 605)	(3 605)
Reklasyfikacja różnic kursowych z wyceny i rozliczenia instrumentów pochodnych związanych z zakupem gazu	(37 226)	17 784
<b>Zysk z działalności operacyjnej - po zmianach</b>	411 685	1 385 926
<b>Zysk netto - przed zmianami</b>	329 284	1 117 403
Zmiana korekty przeszacowania o hiperinflację rozliczeń międzyokresowych przychodów dotyczących nieodpłatnie przyjętej infrastruktury w latach 1995-1996	(2 920)	(2 920)
Reklasyfikacja różnic kursowych z wyceny i rozliczenia instrumentów pochodnych związanych z zakupem gazu	-	-
<b>Zysk netto - po zmianach</b>	326 364	1 114 483

Ponadto Spółka dokonała reklasyfikacji nakładów inwestycyjnych na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne w sprawozdaniu z segmentów działalności za II kwartał 2007 roku. Z segmentu obrót i magazynowanie została przeniesiona do segmentu poszukiwanie i wydobywanie wartość poniesionych nakładów na środki trwałe w budowie dotycząca nakładów na odwiarty w kwocie 114.226 tysięcy złotych.

Nakłady te ewidencjonowane są w segmencie obrotu ale w rzeczywistości po przyjęciu na środki trwałe majątek ten będzie wykorzystywany w segmencie wydobywanie. W związku z tym Spółka wykazała te nakłady w II kwartale 2008 roku w segmencie poszukiwanie i wydobywanie i dokonała odpowiedniej korekty danych porównawczych za II kwartał 2007 roku.

## II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

### JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	2 kwartał / 2008 okres od 2008-04-01 do 2008-06-30	2 kwartały narastająco/2008 okres od 2008-01-01 do 2008-06-30	2 kwartał / 2007 okres od 2007-04-01 do 2007-06-30	2 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30
	nie badane	nie badane	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)			
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>3 771 588</b>	<b>9 290 577</b>	<b>2 653 270</b>	<b>6 650 485</b>
Zużycie surowców i materiałów	(1 865 641)	(4 658 919)	(1 449 613)	(4 051 752)
Świadczenia pracownicze	(189 212)	(334 237)	(127 915)	(204 244)
Amortyzacja	(163 691)	(305 525)	(144 816)	(267 170)
Usługi obce	(1 156 640)	(2 869 521)	(469 313)	(1 010 265)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	1 724	2 840	2 264	4 156
Pozostałe koszty operacyjne netto	(54 526)	(102 498)	47 894	69 783
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>(3 427 986)</b>	<b>(8 267 860)</b>	<b>(2 141 499)</b>	<b>(5 459 492)</b>
<b>Zysk z działalności operacyjnej</b>	<b>343 602</b>	<b>1 022 717</b>	<b>511 771</b>	<b>1 190 993</b>
Przychody finansowe	179 844	281 596	242 501	317 747
Koszty finansowe	(75 299)	(130 929)	(24 552)	(84 335)
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>	<b>448 147</b>	<b>1 173 384</b>	<b>729 720</b>	<b>1 424 405</b>
Podatek dochodowy	(104 952)	(254 262)	(104 986)	(219 023)
<b>Zysk netto</b>	<b>343 195</b>	<b>919 122</b>	<b>624 734</b>	<b>1 205 382</b>

#### 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 netto	0,06	0,16	0,11	0,20
- rozwodniony z zysku netto	0,06	0,16	0,11	0,20

## JEDNOSTKOWY BILANS

	stan na 2008-06-30 koniec 2 kwartału / 2008	stan na 2007-12-31 koniec poprze. roku / 2007
	nie badane	zbadane
	(w tysiącach złotych)	
<b>AKTYWA</b>		
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe)</b>		
Rzeczowe aktywa trwałe	8 669 155	8 568 916
Nieruchomości inwestycyjne	5 280	4 445
Wartości niematerialne	66 916	33 059
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	5 727 645	4 787 372
Inne aktywa finansowe	2 837 671	3 340 711
Aktywa tytułu podatku odroczonego	278 474	261 208
Pozostałe aktywa trwałe	30 561	25 755
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe) razem</b>	<b>17 615 702</b>	<b>17 021 466</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>		
Zapasy	1 209 509	1 061 156
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 404 702	4 355 638
Należności z tytułu podatku bieżącego	-	-
Rozliczenia międzyokresowe	65 205	24 056
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	29 341	29 341
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	85 891	17 442
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 604 212	1 055 001
<b>Aktywa przeznaczone do sprzedaży</b>	<b>51</b>	<b>236</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>	<b>5 398 911</b>	<b>6 542 870</b>
<b>Suma Aktywów</b>	<b>23 014 613</b>	<b>23 564 336</b>
<b>PASYWA</b>		
<b>Kapitał własny</b>		
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(3 826)	(1 510)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartość nominalnej	1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe	8 981 586	3 344 146
Zyski zatrzymane	961 447	6 813 239
<b>Kapitał własny razem</b>	<b>17 579 300</b>	<b>17 795 968</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	1 827	80
Rezerwy	968 010	901 112
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	8 213	7 645
Rezerwa na podatek odroczonego	835 258	929 093
Inne zobowiązania długoterminowe	22 976	20 577
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>	<b>1 836 284</b>	<b>1 858 507</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 706 228	3 174 026
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	5 415	4 316
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	41 232	35 527
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	247 552	187 174
Rezerwy	155 249	111 838
Rozliczenia międzyokresowe przychodów	443 353	396 980
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>	<b>3 599 029</b>	<b>3 909 861</b>
<b>Suma Zobowiązań</b>	<b>5 435 313</b>	<b>5 768 368</b>
<b>Suma Pasywów</b>	<b>23 014 613</b>	<b>23 564 336</b>

## JEDNOSTKOWY RACHUNEK PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH

	2 kwartały narastająco/2008 okres od 2008-01-01 do 2008-06-30	2 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30
	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)	
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>		
Zysk netto	919 122	1 205 382
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	305 525	267 170
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	109 143	(14 991)
Odsetki i dywidendy netto	(84 345)	(92 549)
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	(25 685)	(62 902)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	254 262	219 023
Podatek dochodowy zapłacony	(302 059)	(233 968)
Pozostałe pozycje netto	(68 078)	(66 368)
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego</b>	<b>1 107 885</b>	<b>1 220 797</b>
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	1 002 182	155 125
Zmiana stanu zapasów	(148 353)	233 995
Zmiana stanu rezerw	39 615	16 261
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(609 445)	(402 480)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(64 139)	(79 631)
Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	46 941	335
<b>Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>1 374 686</b>	<b>1 144 402</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	1 641	2 290
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	32 873	22 616
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(623 340)	(384 031)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(30 000)	(65 987)
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	106 349	88 402
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(408 636)	(45 008)
Otrzymane odsetki	84 130	125 694
Otrzymane dywidendy	240	-
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	52 599	101 534
Pozostałe pozycje netto	(78 379)	(234)
<b>Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej</b>	<b>(862 523)</b>	<b>(154 724)</b>
<b>Przepływy Środków Pieniężnych z Działalności Finansowej</b>		
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	-	-
Spłata kredytów i pożyczek	-	(2 298 720)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(470)	-
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	41 662	-
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	(3 075)	-
Wyplacone dywidendy	-	-
Zapłacone odsetki	(25)	(39 589)
Pozostałe pozycje netto	(1 044)	(8 393)
<b>Środki pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>37 048</b>	<b>(2 346 702)</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>549 211</b>	<b>(1 357 024)</b>
Różnice kursowe netto	-	22 324
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu</b>	<b>1 055 252</b>	<b>2 993 496</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>1 604 463</b>	<b>1 636 472</b>



**ZESTAWIENIE ZMIAN W JEDNOSTKOWYM KAPITALE WŁASNYM**

	<b>Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)</b>					<b>Razem</b>
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej (w tysiącach złotych)	Inne kapitały rezerwowe	Zyski zatrzymane	
<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	-	(214)	-	-	-	<b>(214)</b>
Zysk netto	-	-	-	-	1 205 382	<b>1 205 382</b>
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(1 003 000)	<b>(1 003 000)</b>
Przeniesienia	-	-	-	545 312	(545 312)	-
<b>Stan na 2007-06-30 koniec 2 kwartału / 2007</b>	<b>5 900 000</b>	<b>248</b>	<b>1 740 093</b>	<b>3 342 859</b>	<b>5 841 658</b>	<b>16 824 858</b>
<b>Stan na 2008-01-01</b>	<b>5 900 000</b>	<b>(1 510)</b>	<b>1 740 093</b>	<b>3 344 146</b>	<b>6 813 239</b>	<b>17 795 968</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	-	(2 316)	-	-	-	<b>(2 316)</b>
Wycena instrumentów finansowych	-	-	-	(12 474)	-	<b>(12 474)</b>
Zysk netto	-	-	-	-	919 122	<b>919 122</b>
Wypłata dywidendy właścicielowi	-	-	-	-	(1 121 000)	<b>(1 121 000)</b>
Przeniesienia	-	-	-	5 649 914	(5 649 914)	-
Inne	-	-	-	-	-	-
<b>Stan na 2008-06-30 koniec 2 kwartału / 2008</b>	<b>5 900 000</b>	<b>(3 826)</b>	<b>1 740 093</b>	<b>8 981 586</b>	<b>961 447</b>	<b>17 579 300</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: 2008-01-01</b>	<b>261 208</b>	<b>929 093</b>
a) zwiększenia	29 664	20 333
b) zmniejszenia	(12 398)	(114 168)
<b>Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2008-06-30</b>	<b>278 474</b>	<b>835 258</b>
<b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>	<b>288 941</b>	<b>1 115 547</b>
a) zwiększenia z tytułu połączenia Spółek	7 335	10 205
b) zwiększenia inne	51 106	17 074
c) zmniejszenia	(86 174)	(213 733)
<b>Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2007-12-31</b>	<b>261 208</b>	<b>929 093</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: 2008-01-01</b>	<b>3 176 211</b>	<b>2 020</b>	<b>14 720</b>	<b>1 467 520</b>	<b>23 191</b>	<b>902 503</b>	<b>143 186</b>	<b>79 808</b>	<b>5 809 159</b>
a) zwiększenia	101 966	-	7	130 536	-	139 830	936	-	373 275
b) przeniesienia	-	-	(2 949)	-	-	-	2 949	-	-
c) zmniejszenia	(408 582)	-	(229)	(21 462)	(2 188)	(122 554)	(33 724)	(270)	(589 008)
<b>Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2008-06-30</b>	<b>2 869 595</b>	<b>2 020</b>	<b>11 550</b>	<b>1 576 593</b>	<b>21 003</b>	<b>919 779</b>	<b>113 347</b>	<b>79 538</b>	<b>5 593 426</b>
<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>5 535 901</b>
a) zwiększenia	562 470	-	561	6 608	352	329 176	28 928	-	928 095
b) przeniesienia	-	-	(8 116)	-	-	-	8 116	-	-
c) zmniejszenia	(426 167)	(15)	(6 915)	(632)	-	(118 229)	(102 879)	-	(654 837)
<b>Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2007-12-31</b>	<b>3 176 211</b>	<b>2 020</b>	<b>14 720</b>	<b>1 467 520</b>	<b>23 191</b>	<b>902 503</b>	<b>143 186</b>	<b>79 808</b>	<b>5 809 159</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: 2008-01-01</b>	<b>118 138</b>	<b>61 199</b>	<b>11 555</b>	<b>338</b>	<b>191 230</b>
a) zwiększenia	6 553	-	443	51 953	<b>58 949</b>
b) przeniesienia	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(1 608)	(10 921)	-	(12 282)	<b>(24 811)</b>
<b>Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2008-06-30</b>	<b>123 083</b>	<b>50 278</b>	<b>11 998</b>	<b>40 009</b>	<b>225 368</b>
<b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>	<b>82 906</b>	<b>82 197</b>	<b>9 017</b>	<b>5 068</b>	<b>179 188</b>
a) zwiększenia	57 877	3 039	5 078	27 784	<b>93 778</b>
b) przeniesienia	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(22 645)	(24 037)	(2 540)	(32 514)	<b>(81 736)</b>
<b>Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2007-12-31</b>	<b>118 138</b>	<b>61 199</b>	<b>11 555</b>	<b>338</b>	<b>191 230</b>

Rezerwy pozostałe	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na potencjalne zobowiązanie z tytułu usługi przesyłowej	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
<b>Stan na początek okresu: 2008-01-01</b>	<b>706 834</b>	<b>2 000</b>	<b>44 707</b>	<b>22 500</b>	<b>7 540</b>	<b>38 139</b>	<b>821 720</b>
a) zwiększenia	124 970	-	-	-	-	4 327	<b>129 297</b>
b) przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(47 094)	(2 000)	(1 492)	-	(780)	(1 759)	<b>(53 126)</b>
<b>Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2008-06-30</b>	<b>784 710</b>	<b>0</b>	<b>43 215</b>	<b>22 500</b>	<b>6 760</b>	<b>40 707</b>	<b>897 891</b>
<b>Stan na początek okresu: 2007-01-01</b>	<b>740 646</b>	<b>4 068</b>	<b>44 368</b>	<b>-</b>	<b>9 740</b>	<b>32 167</b>	<b>830 989</b>
a) zwiększenia	70 315	-	339	22 500	-	23 013	<b>116 167</b>
b) przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(104 127)	(2 068)	-	-	(2 200)	(17 041)	<b>(125 436)</b>
<b>Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2007-12-31</b>	<b>706 834</b>	<b>2 000</b>	<b>44 707</b>	<b>22 500</b>	<b>7 540</b>	<b>38 139</b>	<b>821 720</b>

#### 4. Przychody ze sprzedaży

	2 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-06-30	2 kwartały narastająco / 2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-06-30
Gaz wysokometanowy	7 941 526	5 629 280
Gaz zaazotowany	756 803	537 734
Ropa naftowa	447 359	333 194
Hel	13 440	15 788
Gaz propan butan	21 327	13 152
Gazolina	2 005	979
Gaz rozprężony LNG	9 552	8 338
Usługi geofizyczne - geologiczne	26 228	23 014
Towary i materiały	4 826	1 569
Pozostała sprzedaż produktów i usług	67 511	87 437
<b>Razem</b>	<b>9 290 577</b>	<b>6 650 485</b>

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

	2 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-06-30	2 kwartały narastająco / 2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-06-30
Rata odsetkowa	69 672	113 275
Rata kapitałowa	52 599	100 253
<b>Razem</b>	<b>122 271</b>	<b>213 528</b>

#### 6. Koszty operacyjne

<b>Zużycie surowców i materiałów</b>	2 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-06-30	2 kwartały narastająco / 2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-06-30
Zakup gazu	(4 599 650)	(4 001 398)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(59 269)	(50 354)
<b>Razem</b>	<b>(4 658 919)</b>	<b>(4 051 752)</b>

<b>Usługi obce</b>	2 kwartały narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-06-30	2 kwartały narastająco / 2007 okres od 2007-01- 01 do 2007-06-30
Zakup usług przesyłowych i dystrybucyjnych	(2 470 340)	(773 061)
Pozostałe usługi obce	(399 181)	(237 204)
<b>Razem</b>	<b>(2 869 521)</b>	<b>(1 010 265)</b>

#### 7. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 2008-06- 30 koniec 2 kwartału / 2008	Stan na 2007-12- 31 koniec poprze. roku / 2007
Grunty	35 796	36 078
Budynki i budowle	5 381 866	5 418 925
Urządzenia techniczne i maszyny	1 316 991	1 337 387
Środki transportu i pozostałe	83 503	80 049
<b>Razem środki trwałe</b>	<b>6 818 156</b>	<b>6 872 439</b>
Środki trwałe w budowie	1 850 999	1 696 477
<b>Razem rzeczowe aktywa trwałe</b>	<b>8 669 155</b>	<b>8 568 916</b>

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

Spółka dokonała zmiany w prezentacji kosztów finansowych z tytułu wyceny i rozliczenia transakcji pochodnych zabezpieczających kurs walutowy przy zakupie gazu z importu.

Różnice kursowe oraz koszty związane z wyceną i rozliczeniem transakcji pochodnych zgodnie z MSR, powinny korygować te pozycje rachunku wyników, których dotyczą. Taka prezentacja kosztów daje czytelny obraz Spółki, która w kosztach finansowych prezentuje jedynie koszty związane z zaciąganiem, bądź udzielaniem kredytów i pożyczek, natomiast w kosztach działalności operacyjnej – koszty które są z nią bezpośrednio związane, np. zrealizowane różnice kursowe z tytułu zakupu walut obcych w celu zapłaty za gaz z importu. Zatem, zmiana ta jest spójna z dotychczasową prezentacją różnic kursowych od rozrachunków handlowych, które prezentowane były i są w działalności operacyjnej.

W związku z tym spółka dokonała w rachunku zysków i strat za II kwartał 2007 reklasyfikacji przychodów i kosztów dotyczących rozrachunków z tytułu zobowiązań handlowych (w tym dotyczące zobowiązań z tytułu zakupu gazu) oraz wyceny instrumentów pochodnych zabezpieczających zobowiązania handlowe (zakupu gazu), przenosząc je z pozycji przychodów lub kosztów finansowych do pozycji „Pozostałe koszty operacyjne netto”. W wyniku tego zmianie uległy wyniki operacyjne w obydwu prezentowanych w raporcie okresach porównawczych. Wynik przed opodatkowaniem oraz wynik netto nie uległy zmianie.

Zmiany wyniku operacyjnego i wyniku netto wynikające z wprowadzenia powyższej korekt zostały przedstawione w poniższej tabeli.

	2 kwartał / 2007 okres od 2007-04-01 do 2007-06-30	2 kwartały narastająco/2007 okres od 2007-01-01 do 2007-06-30
<b>Zysk z działalności operacyjnej - przed zmianami</b>	548 998	1 173 210
Reklasyfikacja różnic kursowych z wyceny i rozliczenia instrumentów pochodnych związanych z zakupem gazu	(37 227)	17 783
<b>Zysk z działalności operacyjnej - po zmianach</b>	511 771	1 190 993

Ponadto Spółka dokonała zmiany prezentacji w rachunku przepływów pieniężnych spłat i udzieleni krótkoterminowej części pożyczek udzielonych, które prezentowane są w bilansie w należnościach. Dotychczas spłaty i udzielenia te były traktowane jako spłaty i zwiększenia należności i były wykazywane w pozycji zmiany stanu należności w rachunku przepływów. Spółka uznała że bardziej zasadne jest prezentowanie spłat i udzieleni pożyczek udzielonych w działalności inwestycyjnej rachunku przepływów nie zależnie od terminu ich spłaty oraz prezentacji w bilansie. W związku z tym Spółka dokonała odpowiedniej zmiany prezentacji w okresie porównawczym rachunku przepływów pieniężnych, zmniejszając zmianę stanu należności netto o kwotę 85.588 tysięcy złotych, zwiększając pozycję „wpływy z tytułu spłat pożyczek” o kwotę 87.852 tysięcy złotych, wykazując w pozycji „wydatki z tytułu udzielonych pożyczek” kwotę (45.008) tysięcy złotych i zmniejszając pozycję pozostałe w działalności inwestycyjnej o kwotę 42.744 tysięcy złotych. W wyniku tego zmniejszyły się środki pieniężne z działalności operacyjnej a zwiększyły z działalności inwestycyjnej o kwotę 85.588 tysięcy złotych. Zmiana stanu środków pieniężnych netto oraz pozostałe pozycje nie uległy zmianie.

### III. INFORMACJE DODATKOWE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA DRUGI KWARTAŁ 2008 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 czerwca 2008 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. 1744, Rozporządzenie). Sprawozdania finansowe prezentują dane na dzień 30 czerwca 2008 roku oraz za okres od dnia 1 stycznia 2008 roku do dnia 30 czerwca 2008 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy roku 2007.

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.

Sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG („Grupa Kapitałowa”, „Grupa”) zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez PGNiG S.A. („PGNiG S.A.”, „Spółka” ; „Jednostka Dominująca”) i jednostki zależne w okresie co najmniej 12 miesięcy po dniu bilansowym.

Zarząd Jednostki Dominującej nie stwierdza na dzień podpisania niniejszego sprawozdania finansowego istnienia faktów i okoliczności, które wskazywałyby na zagrożenia dla możliwości kontynuacji działalności w okresie 12 miesięcy po dniu bilansowym na skutek zamierzonego lub przymusowego zaniechania bądź istotnego ograniczenia przez nią dotychczasowej działalności.

#### 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 31 grudnia 2007 roku. Zasady te zostały ujęte w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym Grupy Kapitałowej za okres zakończony dnia 31 grudnia 2007 roku, które zostało opublikowane 29 kwietnia 2008 roku.

W drugim kwartale 2008 roku Jednostka Dominująca nie wprowadziła istotnych zmian w stosowanych zasadach rachunkowości w stosunku do zasad zastosowanych przy sporządzeniu skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2007 roku.

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 czerwca 2008 roku nie zostały jeszcze przyjęte do stosowania:

- 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.
- MSR 23 „Koszty finansowania zewnętrznego”  
Zmiany standardu mają zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 lub później.
- Zmieniony MSSF 3 „Połączenia jednostek” oraz towarzyszące mu zmiany w MSR 27 „Skonsolidowane sprawozdania finansowe i inwestycje w jednostki zależne”  
Zmiany standardów mają zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później.
- Zmiany do MSSF 2 „Płatności w formie akcji własnych” : Warunki nabycia i anulowania uprawnień.  
Zmiany standardu mają zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub później.
- MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych” : Zmieniona prezentacja  
Zmiany standardu mają zastosowanie dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku lub później.

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

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

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

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

- **MSSF 8 „Segmenty operacyjne”**  
MSSF 8 został wydany 30 listopada 2006 roku, i zastępuje MSR 14 „Sprawozdawczość dotycząca segmentów działalności”. MSSF 8 ma zastosowanie po raz pierwszy do okresów rocznych rozpoczynających się po 1 stycznia 2009 roku. Standard specyfikuje jak jednostka powinna prezentować dane na temat segmentów operacyjnych i wymaga prezentowania informacji opartych na raportach wykorzystywanych wewnętrznie. Standard wprowadza również wymagania wprowadzenia ujawnień dotyczących produktów, usług, obszarów geograficznych i głównych klientów.
- **KIMSF 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. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń emitenta w okresie, którego dotyczy raport, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń ich dotyczących**

1. W dniu 10 kwietnia 2008 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”) zatwierdził decyzję nr DTA-4212-29(21)/2007/2008/652/V/AG w sprawie taryfy dla paliw gazowych nr 1. Taryfa będzie obowiązywać do 31 marca 2009 roku.
2. W dniu 25 kwietnia 2008 roku odwołano prokurę Panu Bogusławowi Marcowi, Dyrektorowi Wykonawczemu Pionu Ekonomicznego.
3. W dniu 28 kwietnia 2008 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. odwołało z dniem 29 kwietnia 2008 ze składu Rady Nadzorczej w związku z upływem kadencji Pana Grzegorza Banaszka, Pana Kazimierza Chrobaka, Pana Mieczysława Kaweckiego, Pana Marcina Morynia, Pana Mieczysława Puławskiego, Pana Stanisława Rychlickiego.  
  
Z dniem 30 kwietnia 2008 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. powołało w skład Rady Nadzorczej PGNiG S.A. na wspólną kadencję rozpoczynającą się 30 kwietnia 2008 roku Pana Grzegorza Banaszka, Panią Agnieszkę Chmielarz, Pana Mieczysława Kaweckiego, Pana Huberta Konarskiego, Pana Marcina Morynia, Pana Mieczysława Puławskiego, Pana Stanisława Rychlickiego, Panią Jolantę Siergiej, Panią Joannę Stuglik.
4. W dniu 29 kwietnia 2008 roku Zarząd PGNiG S.A. postanowił powołać na Prokurenta Spółki Pana Stanisława Radeckiego. Udzielona prokura jest prokurą łączną, to jest dla skuteczności czynności prawnych konieczne jest współdziałanie prokurenta łącznie z członkiem Zarządu PGNiG S.A.
5. W dniu 18 czerwca 2008 roku w wyniku przydziału akcji serii B Zakładów Azotowych w Tarnowie-Mościcach S.A., PGNiG S.A. objęła 4.000.001 akcji o wartości nominalnej 5,00 zł i cenie emisyjnej 19,50 zł każda, tj. 10,23% kapitału zakładowego Zakładów Azotowych w Tarnowie-Mościcach S.A. Łączna wartość inwestycji wyniosła 78 mln zł. Decyzja Zarządu PGNiG S.A. uzyskała pozytywną opinię Rady Nadzorczej PGNiG S.A. oraz akceptację Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy Spółki.

6. W dniu 20 czerwca 2008 roku PGNiG S.A. rozstrzygnęła przetarg o udzielenie zamówienia publicznego na realizację zadania inwestycyjnego, związanego z zagospodarowaniem złóż ropy naftowej i gazu ziemnego w rejonie Lubiatowa, Międzychodu i Grotowa, pn. „Projekt LMG – Ośrodek Centralny, strefy przyodwiertowe, rurociągi i inne” na rzecz konsorcjum w składzie PBG S.A. Polska, Technip KTI S.P.A. Włochy, Thermo Design Engineering Ltd. Kanada na kwotę 1.704.340 tysięcy złotych brutto (1.397.000 tysięcy złotych netto).
7. W dniu 26 czerwca 2008 roku odbyło się Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A., które podjęło uchwały w sprawie zatwierdzenia sprawozdania Zarządu z działalności Spółki i zatwierdzenia sprawozdania finansowego za rok 2007 oraz w sprawie zatwierdzenia skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej PGNiG sporządzonego zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej za rok 2007 oraz sprawozdania Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej PGNiG w roku 2007. ZWZ PGNiG S.A. udzieliło również absolutorium członkom Zarządu i Rady Nadzorczej z wykonania obowiązków w roku 2007, a także podjęło decyzję co do podziału zysku za 2007 rok (0,19 złotego na akcję) oraz ustaliło dzień dywidendy i termin wypłaty dywidendy odpowiednio na 25 lipca 2008 roku oraz 1 października 2008 roku.
8. W dniu 25 czerwca 2008 roku Skarb Państwa zbył na zasadach ogólnych jedną akcję Spółki PGNiG S.A. W związku z tym, zgodnie z art. 38 ust. 2 ustawy z dnia 30 sierpnia 1996 roku o komercjalizacji i prywatyzacji, prawo do nieodpłatnego nabycia akcji Spółki przez uprawnionych pracowników powstanie w dniu 1 października 2008 roku i wygaśnie w dniu 1 października 2009 roku. Uprawnionym pracownikom przysługuje prawo do nieodpłatnego nabycia do 15% akcji objętych przez Skarb Państwa w dniu wpisania Spółki do rejestru, tj. nie więcej niż 750 000 000 sztuk akcji o wartości nominalnej 1 złoty każda (art. 36 ust. 1 w/w ustawy). Akcje nabyte nieodpłatnie przez uprawnionych pracowników nie mogą być przedmiotem obrotu przed dniem 1 lipca 2010 roku natomiast akcje nabyte nieodpłatnie przez członków zarządu Spółki - przed dniem 1 lipca 2011 roku ( art. 38 ust. 3 w/w ustawy).

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

W relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego Grupa Kapitałowa PGNiG odnotowała spadek zysku z działalności operacyjnej o 174,2 mln zł (12,6%) oraz spadek zysku netto o 55,7 mln zł (5%). Zmniejszenie zysku operacyjnego (EBIT) spowodowane zostało spadkiem rentowności obrotu gazem wysokometanowym, który nastąpił w rezultacie:

- zmiany struktury pozyskania gazu wysokometanowego
- wzrostu jednostkowych kosztów zakupu gazu z importu.

W analizowanym okresie nastąpił wzrost wolumenu zakupu gazu z importu w efekcie zwiększenia krajowego popytu na paliwa gazowe spowodowanego niższymi temperaturami powietrza w sezonie grzewczym. Ponadto pobór gazu z podziemnych magazynów był niższy w porównaniu do analogicznego okresu roku poprzedniego, co związane było z optymalnym zarządzaniem kontraktami importowymi. Z powodu naturalnych barier produkcyjnych nastąpił spadek wielkości wydobycia, natomiast w wyniku zwiększenia wolumenu sprzedaży gazu zaazotowanego ograniczone zostały dostawy paliw wsadowych do odazotowni.

W okresie II kwartałów 2008 roku utrzymywał się wzrostowy trend jednostkowych cen zakupu gazu z importu, na który przede wszystkim oddziaływała sytuacja na światowym rynku ropy naftowej oraz produktów ropopochodnych. Utrzymująca się deprecjacja kursu dolara wobec złotówki częściowo osłabiła wzrost importowych cen gazu.

Pomimo zatwierdzenia przez Prezesa URE w końcu kwietnia 2008 roku nowej taryfy dla paliw gazowych, poziom cen nie zapewniał GK PGNiG całkowitego pokrycia jednostkowych kosztów zakupu gazu z importu. Wypracowane na sprzedaży gazu zyski Grupa Kapitałowa PGNiG zrealizowała wyłącznie dzięki sprzedaży gazu wysokometanowego z wydobycia własnego.

#### **6. 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 komunalno-bytowego, używających 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.



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

W drugim kwartale 2008 roku, w ramach Grupy Kapitałowej nie wystąpiły takie zdarzenia.

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

W dniu 26 czerwca 2008 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. postanowiło w uchwale nr 50 przeznaczyć na wypłatę dywidendy kwotę 1.121.000 tysięcy złotych (co oznacza, że na jedną akcję przypada 0,19 złotego), z czego:

- kwotę: 950.000 tysięcy złotych w formie dywidendy niepieniężnej dla Skarbu Państwa, której przedmiot i sposób wyceny określi uchwała Walnego Zgromadzenia podjęta na podstawie § 63 ust. 7 Statutu Spółki – z zastrzeżeniem dopłaty pieniężnej, gdy składniki rzeczowe nie wyczerpią kwoty 950.000 tysięcy złotych,
- kwotę: 171.000 tysięcy złotych w formie dywidendy pieniężnej dla pozostałych akcjonariuszy.

Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. ustaliło dzień dywidendy na dzień 25 lipca 2008 roku oraz termin wypłaty dywidendy na dzień 1 października 2008 roku.

## 9. Zdarzenia, które wystąpiły po dniu, na który sporządzono skrócone kwartalne sprawozdanie finansowe, nieujęte w tym sprawozdaniu a mogących w znaczący sposób wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe

Do dnia sporządzenia raportu kwartalnego za drugi kwartał 2008 roku nie wystąpiły zdarzenia mogące w znaczący sposób wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe, a które nie zostały, ujęte w niniejszym raporcie.

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

	30 czerwca 2008	31 grudnia 2007
<b>1. Należności warunkowe</b>	<b>206 892</b>	<b>123 032</b>
1.1. <i>Od jednostek powiązanych (z tytułu)</i>	5 619	3 231
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	2 566	202
- otrzymanych weksli	3 053	3 029
1.2. <i>Od pozostałych jednostek (z tytułu)</i>	186 197	114 292
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	133 446	67 688
- otrzymanych weksli	52 751	46 604
1.3. <i>Inne należności warunkowe</i>	15 076	5 509
<b>2. Zobowiązania warunkowe</b>	<b>7 550 783</b>	<b>8 263 536</b>
2.1. <i>Na rzecz jednostek powiązanych (z tytułu)</i>	42 268	30 690
- udzielone gwarancje i poręczenia	239	1 039
- wystawione weksle	-	-
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	42 029	29 651
2.2. <i>Na rzecz pozostałych jednostek (z tytułu)</i>	7 507 828	8 231 657
- udzielone gwarancje i poręczenia	7 165 554	7 901 110
- wystawione weksle	54 674	55 192
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	287 600	275 355
2.3. <i>Inne zobowiązania warunkowe</i>	687	1 189

W okresie od zakończenia ostatniego roku obrotowego do końca bieżącego okresu sprawozdawczego (I i II kwartał) wygasły dwie istotne gwarancje bankowe udzielone przez Jednostkę Dominującą na rzecz Gazprom-Export Ltd. na łączną kwotę 438.300 tysięcy złotych (każda o wartości 219.150 tysięcy złotych).

Wygasła również gwarancja udzielone przez Jednostkę Dominującą na rzecz National Oil Corporation Libia o wartości 26.298 tysięcy złotych jednocześnie została udzielona tej spółce gwarancja w wysokości 228.895 tysięcy złotych (108.000 tysięcy USD przeliczone po kursie ustalonym przez NBP na koniec danego okresu).

W związku z umocnieniem się złotówki istotnie zmniejszyła się wartość czterech największych udzielonych gwarancji w walutach obcych. Wartość w złotych udzielonej solidarnie przez spółki OSD na rzecz konsorcjum banków - agent Bank Handlowy S.A. w Warszawie zmniejszyła się o 284.750 tysięcy złotych, wartość dwóch gwarancji udzielonych spółce Gazprom-Export Ltd. zmniejszyła się o 79.531 tysięcy złotych, a wartość gwarancji udzielonej państwu Norweskiemu zmniejszyła się o 142.957 tysięcy złotych.

## 11. Informacje dotyczące przychodów i wyników przypadających na poszczególne segmenty działalności

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

a) *Segment poszukiwanie i wydobywanie*. Podstawową działalnością tego segmentu są pozyskanie węglowodorów ze złóż i przygotowanie produktów do sprzedaży. Segment obejmuje cały proces poszukiwania i wydobycia gazu ziemnego i ropy naftowej ze złóż, poczynając od przeprowadzenia analiz geologicznych, badań geofizycznych i wierceń po zagospodarowanie i eksploatację złóż. Działalność poszukiwawczo-wydobywczą prowadzi zarówno PGNiG S.A., jak i spółki Grupy Kapitałowej świadczące usługi w tym zakresie.

b) *Segment obrotu i magazynowania*. Segment ten prowadzi sprzedaż gazu ziemnego importowanego oraz wydobywanego ze złóż krajowych, a także wykorzystuje podziemne magazyny gazu na potrzeby handlowe. W konsekwencji zakończenia procesu integracji obrotu, sprzedażą gazu ziemnego zajmuje się PGNiG S.A. Segment wykorzystuje na swoje potrzeby trzy podziemne magazyny gazu zlokalizowane w Mogilnie, Wierchowicach i Husowie. Obsługą oraz rozbudową magazynów gazu zajmuje się PGNiG S.A. oraz INVESTGAS S.A. – spółka wchodząca w skład Grupy Kapitałowej. Segment prowadzi sprzedaż gazu wysokometanowego i zaazotanowanego wprowadzanego do systemu przesyłowego oraz dystrybucyjnego. Obrót gazem regulowany jest przez Prawo energetyczne, a ceny ustalane są na podstawie taryf zatwierdzanych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

c) *Segment dystrybucji*. Podstawową działalność tego segmentu stanowi przesyłanie gazu ziemnego siecią dystrybucyjną. Dystrybucją gazu ziemnego zajmuje się sześć spółek – Operatorów Systemu Dystrybucyjnego, które dostarczają gaz do odbiorców domowych, przemysłowych i hurtowych. Ponadto spółki prowadzą eksploatację, remonty oraz rozbudowę sieci dystrybucyjnej

d) *Segment pozostała działalność*. Segment ten zajmuje się projektowaniem oraz realizacją obiektów budowlanych, maszyn i urządzeń dla sektora górniczego oraz paliwowo-energetycznego, a także świadczy usługi z zakresu branży hotelarsko-gastronomicznej. Powyższą działalność prowadzą przede wszystkim spółki Grupy Kapitałowej.

Aktywa segmentu obejmują wszystkie aktywa operacyjne wykorzystywane przez segment, na które składają się głównie - gotówka, należności, zapasy, środki trwałe w wartości pomniejszonej o umorzenia i 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.

### 11.a. Segmenty branżowe

W poniższych tabelach przedstawione zostały dane dotyczące przychodów, kosztów i zysków oraz niektórych aktywów i pasywów poszczególnych segmentów branżowych Grupy za okresy zakończone 30 czerwca 2008 roku i 30 czerwca 2007 roku.

W I i II kwartale 2007 roku zarówno obrotem gazem, jak i dystrybucją gazu ziemnego zajmowały się Spółki Gazownictwa Grupy Kapitałowej. W wyniku prawnego rozdzielenia dystrybucji gazu od działalności handlowej w połowie 2007 roku działalność handlowa Grupy Kapitałowej została zintegrowana w PGNiG S.A. Spółki Gazownictwa zostały przekształcone w Operatorów Systemu Dystrybucyjnego (OSD). W związku z tym w poniższym sprawozdaniu z segmentów działalności w okresie porównawczym zakończonym 30 czerwca 2007 roku segment dystrybucji obejmuje również przychody i koszty dotyczące sprzedawanego gazu, natomiast w sprawozdaniu z działalności segmentów za bieżący okres segment dystrybucji zawiera już jedynie przychody i koszty dotyczące usługi dystrybucyjnej a przychody i koszty dotyczące sprzedawanego gazu znajdują się w segmencie obrotu i magazynowania.

Grupa Kapitałowa PGNiG S.A.  
 Raport okresowy za II kwartał 2008 roku  
 Informacje dodatkowe do sprawozdania finansowego  
 (w tysiącach złotych)

Okres zakończony 2008-06-30	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót, magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
<b>Rachunek zysków</b>						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 103 095	8 073 540	11 901	71 065	-	9 259 601
Sprzedaż między segmentami	724 501	522 361	1 740 325	75 509	(3 062 696)	-
Przychody segmentu ogółem	1 827 596	8 595 901	1 752 226	146 574	(3 062 696)	9 259 601
Amortyzacja	(307 410)	(70 644)	(338 730)	(5 017)	-	(721 801)
Pozostałe koszty	(975 297)	(8 087 649)	(1 160 119)	(143 886)	3 040 912	(7 326 039)
Koszty segmentu ogółem	(1 282 707)	(8 158 293)	(1 498 849)	(148 903)	3 040 912	(8 047 840)
<b>Wynik na działalności operacyjnej segmentu</b>	<b>544 889</b>	<b>437 608</b>	<b>253 377</b>	<b>(2 329)</b>	<b>(21 784)</b>	<b>1 211 761</b>
Koszty finansowe netto						159 016
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		61				61
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>						<b>1 370 838</b>
Podatek dochodowy						(312 091)
<b>Zysk netto</b>						<b>1 058 747</b>
<b>Bilans</b>						
Aktywa segmentu	9 614 262	9 989 098	9 825 570	258 918	(1 754 556)	27 933 292
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		556 722				556 722
Aktywa nieprzypisane						163 664
Aktywa z tytułu odroczonego podatku						434 299
<b>Aktywa ogółem</b>						<b>29 087 977</b>
Kapitał własny ogółem						20 926 936
Zobowiązania segmentu	2 601 293	3 311 743	2 012 332	82 296	(1 754 556)	6 253 108
Zobowiązania nieprzypisane						476 529
Rezerwa na podatek odroczonego						1 431 404
<b>Pasywa ogółem</b>						<b>29 087 977</b>
<b>Pozostałe informacje dotyczące segmentu</b>						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwale i wartości niematerialne i prawne	(644 100)	(149 444)	(391 642)	(8 302)	-	<b>(1 193 488)</b>
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 638 154)	(2 259 716)	(10 904 502)	(3 593)	-	<b>(15 805 965)</b>
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(33 979)

Grupa Kapitałowa PGNiG S.A.  
 Raport okresowy za II kwartał 2008 roku  
 Informacje dodatkowe do sprawozdania finansowego  
 (w tysiącach złotych)

Okres zakończony 2007-06-30	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót, magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
<b>Rachunek zysków</b>						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 026 959	2 317 252	5 037 750	58 541	-	8 440 502
Sprzedaż między segmentami	587 733	3 772 931	4 900	113 461	(4 479 025)	-
Przychody segmentu ogółem	1 614 692	6 090 183	5 042 650	172 002	(4 479 025)	8 440 502
Amortyzacja	(273 060)	(61 959)	(362 273)	(5 044)	-	(702 336)
Pozostałe koszty	(795 689)	(5 315 176)	(4 559 084)	(161 394)	4 479 103	(6 352 240)
Koszty segmentu ogółem	(1 068 749)	(5 377 135)	(4 921 357)	(166 438)	4 479 103	(7 054 576)
<b>Wynik na działalności operacyjnej segmentu</b>	<b>545 943</b>	<b>713 048</b>	<b>121 293</b>	<b>5 564</b>	<b>78</b>	<b>1 385 926</b>
Koszty finansowe netto						52 387
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(33 026)				<b>(33 026)</b>
<b>Zysk przed opodatkowaniem</b>						<b>1 405 287</b>
Podatek dochodowy						(290 804)
<b>Zysk netto</b>						<b>1 114 483</b>
<b>Bilans</b>						
Aktywa segmentu	8 019 610	9 070 381	11 307 624	305 527	(728 642)	27 974 500
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		556 258				556 258
Aktywa nieprzypisane						32 054
Aktywa z tytułu odroczonego podatku						373 014
<b>Aktywa ogółem</b>						<b>28 935 826</b>
Kapitał własny ogółem						21 190 607
Zobowiązania segmentu	1 354 011	2 140 534	2 625 020	80 307	(728 203)	5 471 669
Zobowiązania nieprzypisane						328 373
Rezerwa na podatek odroczonego						1 945 177
<b>Pasywa ogółem</b>						<b>28 935 826</b>
<b>Pozostałe informacje dotyczące segmentu</b>						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne	(403 109)	(101 805)	(397 047)	(3 131)	-	<b>(905 092)</b>
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 592 816)	(2 077 929)	(9 387 424)	(3 378)	-	<b>(14 061 547)</b>
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(56 003)

## **IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU ZA DRUGI KWARTAŁ 2008 ROKU**

### **1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej**

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. jest Jednostką Dominującą Grupy Kapitałowej PGNiG z siedzibą w Polsce w Warszawie, kod pocztowy 01-224, przy ulicy Marcina Kasprzaka 25. Z dniem 23 września 2005 roku, w związku ze sprzedażą na Giełdzie Papierów Wartościowych („GPW”) w Warszawie nowej emisji akcji, PGNiG S.A. z jednoosobowej spółki Skarbu Państwa stała się spółką publiczną.

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

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

Spółka została wpisana do rejestru handlowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy Wydział XVI Gospodarczy w dniu 30 października 1996 roku pod numerem RHB 48382. Aktualnie Spółka jest wpisana do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000059492.

Spółce nadano numer statystyczny REGON 012216736.

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

Podstawowym przedmiotem działalności Spółki jest poszukiwanie i wydobywanie ropy i gazu, import, magazynowanie i sprzedaż paliw gazowych.

Grupa Kapitałowa 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.

Obszar działalności Grupy Kapitałowej obejmuje poszukiwanie złóż, wydobywanie z krajowych złóż gazu ziemnego i ropy naftowej, import, magazynowanie oraz obrót i dystrybucję paliw gazowych. Grupa Kapitałowa jest głównym importerem paliwa gazowego z Rosji, krajów Azji Środkowej, Norwegii, Niemiec, jak i głównym producentem gazu ziemnego ze złóż krajowych. Wydobywanie gazu ziemnego i ropy naftowej jest jednym z kluczowych czynników zapewniających Spółce konkurencyjną pozycję na liberalizowanym rynku gazu.

Obrót i dystrybucja gazu ziemnego stanowiące, obok wydobywania gazu ziemnego i ropy naftowej, podstawową działalność Grupy Kapitałowej 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.

### **2. Opis organizacji Grupy Kapitałowej wraz ze wskazaniem jednostek podlegających konsolidacji**

Według stanu na dzień 30 czerwca 2008 roku w skład Grupy Kapitałowej PGNiG wchodziły PGNiG S.A. jako podmiot dominujący oraz 34 spółek o profilu produkcyjnym i usługowym, w tym:

- 27 spółek zależnych od PGNiG S.A.
- 7 spółek pośrednio zależnych od PGNiG S.A.

Wykaz spółek GK PGNiG według stanu na dzień 30 czerwca 2008 roku został przedstawiony w poniższym zestawieniu.

Spółki Grupy Kapitałowej PGNiG

	Firma spółki	Kapitał zakładowy w zł	Udział kapitałowy PGNiG S.A. w zł	% kapitału PGNiG S.A.	% głosów PGNiG S.A.
	Spółki zależne od PGNiG S.A.				
1	Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło Sp. z o.o.	100 000 000,00	100 000 000,00	100,00%	100,00%
2	Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków Sp. z o.o.	105 231 000,00	105 231 000,00	100,00%	100,00%
3	Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA Sp. z o.o.	60 000 000,00	60 000 000,00	100,00%	100,00%
4	GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	64 400 000,00	64 400 000,00	100,00%	100,00%
5	GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.	66 000 000,00	66 000 000,00	100,00%	100,00%
6	Poszukiwania Naftowe „Diament” Sp. z o.o.	62 000 000,00	62 000 000,00	100,00%	100,00%
7	Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	26 903 000,00	26 903 000,00	100,00%	100,00%
8	PGNiG Norway AS (NOK) <sup>1)</sup>	497 327 000,00	497 327 000,00	100,00%	100,00%
9	Polish Oil and Gas Company - Libya B.V. (EUR) <sup>1)</sup>	20 000,00	20 000,00	100,00%	100,00%
10	Polskie LNG Sp. z o.o.	50 000 000,00	50 000 000,00	100,00%	100,00%
11	INVESTGAS S.A.	502 250,00	502 250,00	100,00%	100,00%
12	Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	651 145 000,00	651 145 000,00	100,00%	100,00%
13	Górnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	1 288 680 000,00	1 288 680 000,00	100,00%	100,00%
14	Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	1 476 112 000,00	1 476 112 000,00	100,00%	100,00%
15	Mazowiecki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	1 217 350 000,00	1 217 350 000,00	100,00%	100,00%
16	Pomorski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	596 141 000,00	596 141 000,00	100,00%	100,00%
17	Wielkopolski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.	978 287 000,00	978 287 000,00	100,00%	100,00%
18	B.S. i P.G. „Gazoprojekt” S.A.	4 000 000,00	3 000 000,00	75,00%	75,00%
19	BUG Gazobudowa Sp. z o.o.	39 220 000,00	39 220 000,00	100,00%	100,00%
20	Zakład Urządzeń Naftowych Naftomet Sp. z o.o.	23 500 000,00	23 500 000,00	100,00%	100,00%
21	Geovita Sp. z o.o.	86 139 000,00	86 139 000,00	100,00%	100,00%
22	Budownictwo Naftowe Naftomontaż Sp. z o.o.	44 751 000,00	39 751 000,00	88,83%	88,83%
23	Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%	100,00%
24	NYSAGAZ Sp. z o.o.	3 700 000,00	1 887 000,00	51,00%	51,00%
25	ZRUG Sp. z o.o. (Pogórska Wola)	4 300 000,00	4 300 000,00	100,00%	100,00%
26	BUD-GAZ PPUH Sp. z o.o.	51 760,00	51 760,00	100,00%	100,00%
27	PPUiH „TURGAZ” Sp. z o.o.	176 000,00	90 000,00	51,14%	51,14%
	Spółki zależne od spółek zależnych PGNiG S.A.				
28	GEOFIZYKA Kraków Libya JSC (LYD) <sup>1), 2)</sup>	1 000 000,00	600 000,00	60,00%	60,00%
29	GEOFIZYKA Torun Kish Ltd (Rial) <sup>1), 3)</sup>	10 000 000,00	10 000 000,00	100,00%	100,00%
30	Oil Tech International - F.Z.E. (USD) <sup>1)</sup>	20 000,00	20 000,00	100,00%	100,00%
31	Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o. (Piła)	1 806 500,00	1 806 500,00	100,00%	100,00%
32	GAZ Sp. z o.o. (Błonie)	300 000,00	153 000,00	51,00%	51,00%
33	GAZ MEDIA Sp. z o.o. (Wołomin)	300 000,00	153 000,00	51,00%	51,00%
34	NAFT-STAL Sp. z o.o.	667 500,00	450 000,00	67,40%	67,40%

1) wartości podane w walutach obcych

2) kapitał opłacony - 300 000,00 dinarów libijskich, w tym GEOFIZYKA Kraków sp. z o.o. opłaciła 180 000,00 dinarów libijskich

3) kapitał nieopłacony

Zakres jednostek Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją na koniec drugiego kwartału 2008 roku

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		30 czerwca 2008	30 czerwca 2007
<b>Spółki zależne</b>			
GK GEOFIZYKA Kraków Sp. z o. o.****	Polska	100,00%	100,00%
GEOFIZYKA Toruń Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków Sp. z o.o.*****	Polska	100,00%	100,00%
Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Poszukiwania Naftowe „Diament” Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
PGNiG Norway AS**	Norwegia	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%
BUG Gazobudowa Sp. z o. o. Zabrze	Polska	100,00%	100,00%
Budownictwo Naftowe Naftomontaż Sp. z o.o.	Polska	88,83%	88,83%
Zakład Urządzeń Naftowych Naftomet Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
B.S. i P.G. „Gazoprojekt” S.A.	Polska	75,00%	75,00%
Polish Oil And Gas Company – Libya B.V.***	Holandia	100,00%	100,00%
Geovita Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
INVESTGAS S.A.	Polska	100,00%	100,00%
Polskie LNG Sp. z o.o.	Polska	100,00%	-
<b>Spółki zależne od spółki zależnej BN Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.</b>			
NAFT-STAL Sp. z o.o.	Polska	59,88%	59,88%
<b>Spółki współzależne i stowarzyszone wyceniane metodą praw własności</b>			
SGT EUROPOL GAZ S.A.*	Polska	49,74%	49,74%
GAS - TRADING S.A.	Polska	43,41%	43,41%

\* W tym 48% to udział bezpośredni a 1,74% udział pośredni poprzez spółkę GAS - TRADING S.A.

\*\* Spółka została objęta konsolidacją w trzecim kwartale 2007 roku.

\*\*\* 4 lutego 2008 roku nastąpiła zmiana nazwy z PGNiG Finance B.V. na Polish Oil And Gas Company – Libya B.V.

\*\*\*\* GK GEOFIZYKA Kraków Sp. z o. o. obejmuje Geofizykę Kraków Sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną GEOFIZYKA Kraków Libya JSC.

\*\*\*\*\* GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków Sp. z o. o. obejmuje Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków Sp. z o. o. oraz jej spółkę zależną Oil Tech International - F.Z.E.

### 3. 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

- Podwyższenie kapitału zakładowego GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o. o kwotę 30.000 tysięcy złotych do poziomu 64.400 tysięcy złotych; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce 2 kwietnia 2008 roku.
- Podwyższenie kapitału zakładowego Dolnośląskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. o kwotę 104.697 tysięcy złotych do poziomu 651.145 tysięcy złotych; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce 9 kwietnia 2008 roku; nowo utworzone udziały zostały objęte przez PGNiG S.A. i pokryte wkładem niepieniężnym w postaci składników aktywów trwałych stanowiących elementy sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej.
- Podwyższenie kapitału zakładowego Wielkopolskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. o kwotę 131.128 tysięcy złotych do poziomu 978.287 tysięcy złotych; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce 27 maja 2008 roku; nowo utworzone udziały zostały objęte przez PGNiG S.A. i pokryte wkładem niepieniężnym w postaci składników aktywów trwałych stanowiących elementy sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej.
- Podwyższenie kapitału zakładowego Górnośląskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. o kwotę 91.366 tysięcy złotych do poziomu 1.288.680 tysięcy złotych; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce 25 czerwca 2008 roku; nowo utworzone udziały zostały objęte przez PGNiG S.A. i pokryte wkładem niepieniężnym w postaci składników aktywów trwałych stanowiących elementy sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej.

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

PGNiG S.A. nie publikowała prognoz wyników na 2008 rok.

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

Akcjonariusz	Udział w liczbie głosów na WZA na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego w %	Liczba akcji na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego	Zmiana % w okresie 2008-05-14 - 2008-08-13	Udział w liczbie głosów w % na WZA na dzień przekazania raportu	Liczba akcji na dzień przekazania raportu
Skarb Państwa	84,75%	5 900 000 000	0,00%	84,75%	4 999 999 999
Pozostali	15,25%	900 000 000	0,00%	15,25%	900 000 001
Razem:	100%	5 900 000 000	-	100%	5 900 000 000

**6. Zestawienie zmian w stanie posiadania akcji emitenta lub uprawnień do nich (opcji) przez osoby zarządzające i nadzorujące emitenta, na dzień przekazania raportu kwartalnego, wraz ze wskazaniem zmian w stanie posiadania, w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego, odrębnie dla każdej z osób**

	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	-	-	-	-	-	-
Rada Nadzorcza	8.272	-	-	-	-	8.272

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

W drugim kwartale 2008 roku nie rozpoczęły się oraz nie były prowadzone żadne postępowania przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej dotyczące zobowiązań albo wierzytelności PGNiG S.A. lub jednostki od niej zależnej, których wartość stanowi co najmniej 10 % kapitałów własnych PGNiG S.A.

Wartość wszystkich toczących się postępowań dotyczących zobowiązań oraz wierzytelności kształtuje się znacznie poniżej 10 % kapitałów własnych PGNiG S.A.

**8. Informacje o zawarciu przez emitenta lub jednostkę od niego zależną jednej lub wielu transakcji z podmiotami powiązаныmi, których łączna wartość (zawartych w okresie od początku roku obrotowego) przekracza wyrażoną w złotych równowartość kwoty 500 tysięcy euro, a które nie są transakcjami typowymi i rutynowymi, zawieranyymi na warunkach rynkowych pomiędzy jednostkami powiązаныmi, a ich charakter i warunki wynikają z bieżącej działalności operacyjnej, prowadzonej przez emitenta lub jednostkę od niego zależną**

W okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2008 roku, w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG nie doszło do zawarcia transakcji pomiędzy jednostkami powiązаныmi, gdzie wartość transakcji przekraczałaby 500 tysięcy EUR, a ich charakter można by uznać za nie typowy dla bieżącej działalności operacyjnej.

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



W okresie drugiego kwartału 2008 roku, w ramach Grupy Kapitałowej nie została udzielona gwarancja, której wartość, łącznie z wartością istniejących poręczeń i gwarancji udzielonych jednemu podmiotowi lub jednostce zależnej od tego podmiotu stanowiłaby równowartość co najmniej 10 % kapitałów własnych Emitenta.

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

Spółka nie posiada innych informacji poza ujawnionymi w niniejszym raporcie, które jej zdaniem byłyby istotne dla oceny jego sytuacji kadrowej, majątkowej, finansowej, wyniku finansowego i ich zmian oraz możliwości realizacji zobowiązań przez emitenta.

**11. Czynniki, które w ocenie emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału**

Istotny wpływ na wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG będzie miał poziom notowań ropy naftowej i produktów ropopochodnych na rynkach międzynarodowych. W okresie 6 miesięcy bieżącego roku utrzymywał się wzrostowy trend notowań ropy naftowej na światowych rynkach. W końcu czerwca notowania ropy naftowej osiągnęły rekordowy poziom ponad 140 USD/bbl. Sytuacja na rynku paliw, jaką można było obserwować w I półroczu 2008 roku, będzie silnie oddziaływać na wzrost cen importowych gazu w najbliższych miesiącach.

W świetle krajowego prawa Grupa Kapitałowa PGNiG nie prowadzi w pełni samodzielnej polityki cenowej. Tak długo jak GK PGNiG zobowiązana jest stosować taryfę zatwierdzaną przez Prezesa URE, istnieje ryzyko, iż ewentualne wzrosty cen pozyskania gazu nie zostaną odzwierciedlone w cenach gazu przewidzianych w taryfie. Dlatego też, podstawowe znaczenie dla sytuacji finansowej Grupy Kapitałowej PGNiG będzie miało stanowisko Prezesa URE odnośnie akceptacji nowych taryf, zapewniających pokrycie wzrostu kosztów zakupu gazu z importu.

Notowania cen produktów ropopochodnych mają wpływ na rentowność wydobycia ropy naftowej. Ewentualne wzrosty notowań surowców na światowych giełdach automatycznie wpływają na wzrost zyskowności wydobycia ropy naftowej, co pozwala na częściowe zrekomensowanie strat powstałych na wskutek wzrostu kosztów gazu z importu.

Na wyniki finansowe Grupy PGNiG istotny wpływ ma sytuacja na rynkach walutowych. W I półroczu 2008 roku deprecjacja kursu dolara wobec złotówki ograniczyła wpływ wzrostu cen gazu z zakupów importowych. W kolejnych okresach kurs dolara będzie nadal oddziaływać na sytuację finansową oraz wyniki GK PGNiG.