



PGNiG

**Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA**

RAPORT OKRESOWY

**ZA OKRESY KWARTALNE ZAKOŃCZONE
31 MARCA 2009 ROKU ORAZ 31 MARCA 2008 ROKU**

KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

Skonsolidowany raport kwartalny QSr I kwartał / 2009

kwartał / rok

(zgodnie z § 82 ust. 2 i § 83 ust. 1 Rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku -
Dz. U. Nr 33, poz. 259)

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

za I kwartał roku obrotowego 2009 obejmujący okres od **01.01.2009** roku do **31.03.2009** roku, zawierający skrócone skonsolidowane sprawozdanie finansowego według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej w walucie polskiej (PLN) oraz skrócone sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej w walucie polskiej (PLN).

dnia 12 maja 2009 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)

525-000-80-28

(NIP)

012216736

(REGON)

SPIS TREŚCI

WYBRANE DANE FINANSOWE	5
I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	6
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	6
SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	6
SKONSOLIDOWANY BILANS	7
SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	8
SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	9
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	10
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. Podatek dochodowy	12
8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy	13
9. Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi	13
II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	15
JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	15
JEDNOSTKOWE ZESTAWIENIE CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	15
JEDNOSTKOWY BILANS	16
JEDNOSTKOWY RACHUNEK PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	17
JEDNOSTKOWE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	18
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	19
1. Podatek odroczony	19
2. Odpisy aktualizujące	19
3. Rezerwy	20
4. Przychody ze sprzedaży	21
5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego	21
6. Koszty operacyjne	21
7. Podatek dochodowy	21
8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy	22
9. Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi	22
III. INFORMACJE DODATKOWE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA PIERWSZY KWARTAŁ 2009 ROKU	23
1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie	23
2. Przyjęte zasady rachunkowości	23
3. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy	24
4. Zwięzły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń emitenta w okresie, którego dotyczy raport, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń ich dotyczących	25
5. Opis czynników i zdarzeń, w szczególności o nietypowym charakterze, mających znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe	26
6. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności emitenta w prezentowanym okresie	27
7. Informacje dotyczące emisji, wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych	27
8. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy, łącznie i w przeliczeniu na jedną akcję, z podziałem na akcje zwykłe i uprzywilejowane	27
9. Zdarzenia, które wystąpiły po dniu, na który sporządzono skrócone kwartalne sprawozdanie finansowe, nieujęte w tym sprawozdaniu a mogące w znaczący sposób wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe	27

10. Zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych, które nastąpiły od czasu zakończenia ostatniego roku obrotowego	28
11. Informacje dotyczące przychodów i wyników przypadających na poszczególne segmenty działalności.....	28
IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU ZA PIERWSZY KWARTAŁ 2009 ROKU	32
1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej.....	32
2. Opis organizacji Grupy Kapitałowej wraz ze wskazaniem jednostek podlegających konsolidacji.....	32
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	34
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.....	34
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 posiadanych przez te podmioty akcji, ich procentowego udziału w kapitale zakładowym, liczby głosów z nich wynikających i ich procentowego udziału w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu oraz wskazanie zmian w strukturze własności znacznych pakietów akcji emitenta w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego	35
6. Zestawienie stanu 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	35
7. Wskazanie postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, dotyczących zobowiązań albo wierzytelności emitenta lub jednostki zależnej.....	35
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.....	35
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	35
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	36
11. Czynniki, które w ocenie emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału	36

WYBRANE DANE FINANSOWE

Dane dotyczące skonsolidowanego sprawozdania finansowego	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał
	narastająco/ 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-03-31	narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-03-31	narastająco/ 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-03-31	narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-03-31
	W tysiącach złotych		w tysiącach EUR	
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	6 378 894	5 330 438	1 386 897	1 498 408
II. Wynik z działalności operacyjnej	(457 206)	947 446	(99 406)	266 331
III. Wynik przed opodatkowaniem	(433 791)	978 421	(94 315)	275 038
IV. Wynik netto	(398 698)	778 951	(86 685)	218 966
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	840 028	1 311 406	182 639	368 642
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(814 462)	(629 128)	(177 080)	(176 851)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	401 901	6 887	87 381	1 936
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	427 467	689 165	92 940	193 727
IX. Zysk/Strata na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	(0,07)	0,13	(0,01)	0,04
X. Rozwodniony Zysk/Strata na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	(0,07)	0,13	(0,01)	0,04
	Stan na 31 marca 2009	Stan na 31 grudnia 2008	Stan na 31 marca 2009	Stan na 31 grudnia 2008
XI. Aktywa razem	30 330 861	29 745 277	6 451 590	7 129 057
XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	9 948 538	9 029 352	2 116 125	2 164 067
XIII. Zobowiązania długoterminowe	4 943 571	4 058 629	1 051 533	972 732
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	5 004 967	4 970 723	1 064 592	1 191 335
XV. Kapitał własny	20 382 323	20 715 925	4 335 465	4 964 990
XVI. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 900 000	1 254 972	1 414 054
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)	3,45	3,51	0,73	0,84
XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	3,45	3,51	0,73	0,84
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)	-	0,19	-	0,05
	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał
Dane dotyczące jednostkowego sprawozdania finansowego	narastająco/ 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-03-31	narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-03-31	narastająco/ 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-03-31	narastająco/ 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-03-31
I. Przychody netto ze sprzedaży produktów, towarów i materiałów	6 212 332	5 518 988	1 350 683	1 551 411
II. Wynik z działalności operacyjnej	(863 041)	679 115	(187 642)	190 902
III. Wynik przed opodatkowaniem	(782 293)	725 237	(170 086)	203 867
IV. Wynik netto	(676 136)	575 928	(147 005)	161 896
V. Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	263 924	961 604	57 382	270 311
VI. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(936 320)	(576 852)	(203 574)	(162 156)
VII. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	384 361	(672)	83 568	(189)
VIII. Przepływy pieniężne netto, razem	(288 035)	384 080	(62 624)	107 966
IX. Zysk/Strata na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	(0,11)	0,10	(0,02)	0,03
X. Rozwodniony Zysk/Strata na jedną akcję zwykłą (w zł / EUR)	(0,11)	0,10	(0,02)	0,03
	Stan na 31 marca 2009	Stan na 31 grudnia 2008	Stan na 31 marca 2009	Stan na 31 grudnia 2008
XI. Aktywa razem	23 689 405	23 440 498	5 038 905	5 617 989
XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	7 166 414	6 259 126	1 524 347	1 500 126
XIII. Zobowiązania długoterminowe	2 909 802	2 022 998	618 936	484 852
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	4 256 612	4 236 128	905 412	1 015 274
XV. Kapitał własny	16 522 991	17 181 372	3 514 558	4 117 863
XVI. Kapitał zakładowy	5 900 000	5 900 000	1 254 972	1 414 054
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)	2,80	2,91	0,60	0,70
XIX. Rozwodniona wartość księgową na jedną akcję (w zł / EUR)	2,80	2,91	0,60	0,70
XX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w zł / EUR)	-	0,19	-	0,05

Pozycje rachunku zysków i strat oraz rachunku przepływów pieniężnych zostały przeliczone według kursu EUR, stanowiącego średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski (NBP) na ostatni dzień każdego miesiąca okresu obrotowego (od 1 stycznia do 31 marca 2009 roku).

Pozycje bilansu zostały przeliczone według średniego kursu EUR obowiązującego na koniec okresu (31 marca 2009 roku), ustalonego przez NBP.

ŚREDNIE KURSY WYMIANY ZŁOTEGO W STOSUNKU DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

	31 marca 2009	31 grudnia 2008	31 marca 2008
średni kurs w okresie	4,5994	3,5321	3,5574
najniższy kurs w okresie	3,9170	3,2026	3,5204
najwyższy kurs w okresie	4,8999	4,1848	3,6577
kurs na koniec okresu	4,7013	4,1724	3,5258

I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	1 kwartał	1 kwartał
	narastająco / 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-03-31	narastająco / 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-03-31
	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Przychody ze sprzedaży	6 378 894	5 330 438
Zużycie surowców i materiałów	(5 278 294)	(2 898 722)
Świadczenia pracownicze	(522 695)	(464 594)
Amortyzacja	(369 544)	(350 449)
Usługi obce	(711 493)	(688 476)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	158 643	122 599
Pozostałe koszty operacyjne netto	(112 717)	(103 350)
Koszty operacyjne razem	(6 836 100)	(4 382 992)
Wynik z działalności operacyjnej	(457 206)	947 446
Przychody finansowe	77 128	51 884
Koszty finansowe	(53 666)	(20 975)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(47)	66
Wynik przed opodatkowaniem	(433 791)	978 421
Podatek dochodowy	35 093	(199 470)
Wynik netto	(398 698)	778 951
Przypisany:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	(398 844)	778 807
Udziałowcom mniejszościowym	146	144
	(398 698)	778 951

Zysk/Strata na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej.

- średnia ważona liczba akcji (w szt.)	5 900 000 000	5 900 000 000
- podstawowy z wyniku netto	(0,07)	0,13
- rozwodniony z wyniku netto	(0,07)	0,13

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	1 kwartał	1 kwartał
	narastająco / 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-03-31	narastająco / 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-03-31
	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Wynik netto	(398 698)	778 951
Wycena instrumentów finansowych	19 640	-
Podatek odroczoney dotyczący wyceny instrumentów finansowych	(3 731)	-
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	49 188	(12 866)
Inne całkowite dochody netto	65 097	(12 866)
Całkowite dochody razem	(333 601)	766 085
Całkowite dochody ogółem przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej	(333 748)	765 941
Całkowite dochody ogółem przypisane udziałowcom mniejszościowym	146	144
	(398 698)	778 951

SKONSOLIDOWANY BILANS

	stan na 2009-03-31 koniec 1 kwartału / 2009 nie badane	stan na 2008-12-31 koniec poprzed. roku / 2008 zbadane
(w tysiącach złotych)		
AKTYWA		
Aktywa trwale (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwale	21 187 783	20 587 027
Nieruchomości inwestycyjne	8 035	8 181
Wartości niematerialne	153 994	151 721
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	556 835	556 882
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	62 628	42 935
Inne aktywa finansowe	665 047	676 634
Aktywo z tytułu podatku odroczonego	585 005	514 867
Pozostałe aktywa trwale	36 983	35 343
Aktywa trwale (długoterminowe) razem	23 256 310	22 573 590
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	951 263	1 721 259
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 759 440	3 716 923
Należności z tytułu podatku bieżącego	138 468	59 614
Rozliczenia międzyokresowe	315 546	70 262
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	6 044	6 495
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	51 669	174 186
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 851 030	1 421 939
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	1 091	1 009
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	7 074 551	7 171 687
Suma Aktywów	30 330 861	29 745 277
PASYWA		
Kapitał własny		
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	10 128	(39 060)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe	10 744 962	10 729 053
Zyski zatrzymane	1 977 965	2 376 809
Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)	20 373 148	20 706 895
Kapitał własny akcjonariuszy mniejszościowych	9 175	9 030
Kapitał własny razem	20 382 323	20 715 925
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	991 508	41 055
Rezerwy	1 503 782	1 501 939
Przychody przyszłych okresów	1 126 886	1 139 332
Rezerwa na podatek odroczonego	1 297 644	1 352 241
Inne zobowiązania długoterminowe	23 751	24 062
Zobowiązania długoterminowe razem	4 943 571	4 058 629
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	3 484 249	3 222 540
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	344 571	871 755
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	333 215	16 723
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	60 862	47 552
Rezerwy	164 443	173 382
Przychody przyszłych okresów	617 627	638 771
Zobowiązania krótkoterminowe razem	5 004 967	4 970 723
Suma Zobowiązań	9 948 538	9 029 352
Suma Pasywów	30 330 861	29 745 277

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK PRZEPIŃWÓW PIENIĘŻNYCH

	1 kwartał narastająco / 2009 okres od 2009-01- 01 do 2009-03-31 nie badane	1 kwartał narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-03-31 nie badane
(w tysiącach złotych)		
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Wynik netto	(398 698)	778 951
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	47	(66)
Amortyzacja	369 544	350 449
Zyski/straty z tytułu różnic kursowych netto	(399 181)	34 295
Odsetki i dywidendy netto	18 386	(13 085)
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	(18 385)	(16 875)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	(35 093)	199 470
Podatek dochodowy zapłacony	(138 585)	(313 606)
Pozostałe pozycje netto	564 134	(25 960)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	(37 831)	993 573
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	(45 504)	(91 800)
Zmiana stanu zapasów	769 995	466 183
Zmiana stanu rezerw	(7 096)	11 295
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	440 975	153 472
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(246 922)	(203 905)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(33 589)	(17 412)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	840 028	1 311 406
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	4 637	10 317
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	3 540	13 975
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(859 749)	(715 671)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-
Otrzymane odsetki	16 890	36 561
Otrzymane dywidendy	-	-
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	11 600	26 299
Pozostałe pozycje netto	8 620	(609)
Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej	(814 462)	(629 128)
Przepływy Środków Pieniężnych z Działalności Finansowej		
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	449 988	29 740
Splata kredytów i pożyczek	(24 596)	(11 734)
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(7 008)	(8 706)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	-	-
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	-	-
Wypłacone dywidendy	-	-
Zapłacone odsetki	(16 078)	(1 668)
Pozostałe pozycje netto	(405)	(745)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	401 901	6 887
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	427 467	689 165
Różnice kursowe netto	1 623	(730)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	1 420 864	1 584 868
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 848 331	2 274 033

SKONSOLIDOWANE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)					Kapitały mniejszości	Kapitał własny razem	
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane			Razem
	(w tysiącach złotych)							
Stan na 2009-01-01	5 900 000	(39 060)	1 740 093	10 729 053	2 376 809	20 706 895	9 029	20 715 924
Przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	-	-	-
Całkowite dochody za 1 kwartał 2009 roku	-	49 188	-	15 909	(398 844)	(333 747)	146	(333 601)
Stan na 2009-03-31 koniec 1 kwartału 2009 roku (nie badane)	5 900 000	10 128	1 740 093	10 744 962	1 977 965	20 373 148	9 175	20 382 323
Stan na 2008-01-01	5 900 000	(44 525)	1 740 093	3 478 081	9 939 427	21 013 076	8 689	21 021 765
Przeniesienia	-	(3)	-	3	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	-	-	-
Całkowite dochody za 1 kwartał 2008 roku	-	(12 866)	-	-	778 807	765 941	144	766 085
Stan na 2008-03-31 koniec 1 kwartału 2008 (nie badane)	5 900 000	(57 394)	1 740 093	3 478 084	10 718 234	21 779 017	8 833	21 787 850

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

Aktywo i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywo z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu: 2009-01-01	514 867	1 352 241
a) zwiększenia	144 496	17 058
b) zmniejszenia	(74 358)	(71 655)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2009-03-31	585 005	1 297 644
Stan na początek okresu: 2008-01-01	419 814	1 530 359
a) zwiększenia	185 819	51 981
b) zmniejszenia	(90 766)	(230 099)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2008-12-31	514 867	1 352 241

2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne	Nieruchomości inwestycyjne	Inne aktywa finansowe	Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży – długoterminowe	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - krótkoterminowe	Razem
Stan na początek okresu: 2009-01-01	13 615 746	1 445	42	888 789	52 065	15 008	896 732	136 869	1 280	15 607 976
a) zwiększenia	209	-	15	215 453	422	3	91 491	36 906	1 362	345 861
b) przeniesienia	-	-	(5)	-	-	-	5	-	-	-
c) zmniejszenia	(294)	-	-	-	(109)	(124)	(8 646)	(51 362)	(1 280)	(61 815)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2009-03-31	13 615 661	1 445	52	1 104 242	52 378	14 887	979 582	122 413	1 362	15 892 022
Stan na początek okresu: 2008-01-01	13 668 153	2 020	2 070	1 022 522	52 820	34 317	944 815	141 536	2 808	15 871 061
a) zwiększenia	97 030	-	78	-	18 552	3 736	99 102	50 827	1 325	270 650
b) przeniesienia	-	-	(1 873)	-	2 538	-	24	1 849	(2 538)	-
c) zmniejszenia	(149 437)	(575)	(233)	(133 733)	(21 845)	(23 045)	(147 209)	(57 343)	(315)	(533 735)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2008-12-31	13 615 746	1 445	42	888 789	52 065	15 008	896 732	136 869	1 280	15 607 976

3. Rezerwy

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na osłony socjalne	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
Stan na początek okresu: 2009-01-01	317 089	40 923	-	5 162	363 174
a) zwiększenia	18	-	-	7 539	7 557
b) przeniesienia	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	(1 333)	-	-	-	(1 333)
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2009-03-31	315 774	40 923	-	12 701	369 398
Stan na początek okresu: 2008-01-01	358 872	61 199	16 000	2 707	438 778
a) zwiększenia	47 491	1 073	57	67 751	116 372
b) przeniesienia	-	-	-	293	293
c) zmniejszenia	(89 274)	(21 349)	(16 057)	(65 589)	(192 269)
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2008-12-31	317 089	40 923	-	5 162	363 174

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
Stan na początek okresu: 2009-01-01	1 041 431	-	133 853	44 300	6 760	85 803	1 312 147
a) zwiększenia	1 291	179	-	-	-	11 937	13 407
b) przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-
c) zmniejszenia	-	-	(87)	(22 500)	(1 310)	(2 830)	(26 727)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2009-03-31	1 042 722	179	133 766	21 800	5 450	94 910	1 298 827
Stan na początek okresu: 2008-01-01	706 834	2 000	84 535	22 500	7 540	72 838	896 247
a) zwiększenia	413 993	-	55 339	21 800	-	36 754	527 886
b) przeniesienia	-	-	-	-	-	(293)	(293)
c) zmniejszenia	(79 396)	(2 000)	(6 021)	-	(780)	(23 496)	(111 693)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2008-12-31	1 041 431	-	133 853	44 300	6 760	85 803	1 312 147

4. Przychody ze sprzedaży

	1 kwartał narastająco / 2009 okres od 2009-01- 01 do 2009-03-31	1 kwartał narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-03-31
Gaz wysokometanowy	5 434 867	4 384 852
Gaz zaazotowany	488 773	427 741
Ropa naftowa	144 083	236 688
Hel	8 094	6 874
Gaz propan butan	9 151	13 537
Gazolina	448	1 285
Gaz LNG	6 262	5 088
Usługi geofizyczno – geologiczne	84 869	69 749
Usługi poszukiwawcze	109 684	104 172
Towary i materiały	7 625	4 556
Pozostała sprzedaż produktów i usług	85 038	75 896
Razem	6 378 894	5 330 438

5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	1 kwartał narastająco / 2009 okres od 2009-01- 01 do 2009-03-31	1 kwartał narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-03-31
Rata odsetkowa	13 895	34 001
Rata kapitałowa	11 600	26 299
Razem	25 495	60 300

6. Koszty operacyjne

	1 kwartał narastająco / 2009 okres od 2009-01- 01 do 2009-03-31	1 kwartał narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-03-31
Zużycie surowców i materiałów		
Zakup gazu	(5 141 235)	(2 769 945)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(137 059)	(128 777)
Razem	(5 278 294)	(2 898 722)

	1 kwartał narastająco / 2009 okres od 2009-01- 01 do 2009-03-31	1 kwartał narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-03-31
Usługi obce		
Zakup usług przesyłowych	(375 105)	(416 238)
Pozostałe usługi obce	(336 388)	(272 238)
Razem	(711 493)	(688 476)

7. Podatek dochodowy

	1 kwartał narastająco / 2009 okres od 2009-01- 01 do 2009-03-31	1 kwartał narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-03-31
Wynik brutto (skonsolidowany)	(433 791)	978 421
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	82 420	(185 900)
Podatek od różnic trwałych pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania	(47 327)	(13 570)
Obciążenie podatkowe wykazane w skonsolidowanym rachunku zysków i strat	35 093	(199 470)
Bieżący podatek dochodowy	(73 040)	(295 895)
Odroczony podatek dochodowy	108 133	96 425
Efektywna stopa podatkowa	8,09%	20,39%

Niska wartość efektywnej stawki podatkowej w I kwartale 2009 wynika głównie ze strat podatkowych spółek (głównie PGNiG S.A.) poniesionych w I kwartale 2009 roku przy jednoczesnym braku możliwości tworzenia podatku odroczonego od strat ponoszonych w okresach śródrocznych. Z kolei w I kwartale 2008 roku zwiększone przychody podatkowe dotyczące aportów, były głównym powodem nieznacznego wzrostu efektywnej stawki podatkowej ponad obowiązującą stawkę podatkową.

8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 2009-03-31 koniec 1 kwartału / 2009	Stan na 2008-12-31 koniec poprzed. roku / 2008
Grunty	82 214	82 372
Budynki i budowle	13 467 421	13 557 215
Urządzenia techniczne i maszyny	2 289 142	2 322 574
Środki transportu i pozostałe	897 712	903 316
Razem środki trwałe	16 736 489	16 865 477
Środki trwałe w budowie	4 451 294	3 721 550
Razem rzeczowe aktywa trwałe	21 187 783	20 587 027

9. 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 I kwartał 2008 roku w celu doprowadzenia danych za okres poprzedni do porównywalności z okresem bieżącym.

Spółka w II kwartale 2008 roku 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 I kwartał 2008 reklasyfikacji przychodów i kosztów dotyczących rozrachunków z tytułu zobowiązań handlowych (w tym dotyczących 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.

Z kolei w trzecim kwartale 2008 roku Spółka wprowadziła zmianę prezentacji wyceny i rozliczenia transakcji pochodnych zabezpieczających aktywa zagraniczne. Dotychczas wycena i rozliczenia tych transakcji były prezentowane w działalności finansowej a różnice kursowe dotyczące zabezpieczonych aktywów były wykazywane w działalności operacyjnej. W związku z tym, że pozycje zabezpieczające dotyczą aktywów wykorzystywanych w działalności operacyjnej, Spółka prezentuje je obecnie w rachunku zysków i strat w działalności operacyjnej. W związku z tym Spółka dokonała również odpowiednią reklasyfikację w rachunku zysków i strat za I kwartał 2008 roku. Zmiana ta w ocenie Spółki pozwala na lepsze odzwierciedlenie w sprawozdaniu finansowym wyników na działalności operacyjnych i na działalności finansowej Grupy.

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

	1 kwartał narastająco / 2008 okres od 2008-01-01 do 2008- 03-31
Zysk z działalności operacyjnej - przed zmianami	987 383
Reklasyfikacja różnic kursowych z wyceny i rozliczenia instrumentów pochodnych związanych z zakupem gazu*	(69 265)
Reklasyfikacja wyceny i rozliczenia instrumentów pochodnych związanych z aktywami zagranicznymi**	29 328
Zysk z działalności operacyjnej - po zmianach	947 446

* Zmiana ta ma wpływ na segment obrotu i magazynowania.

** Zmiana ta ma wpływ na segment poszukiwanie i wydobywanie.

Ponadto Spółka, w związku ze zmianą prezentacji od II kwartału 2008 roku nakładów inwestycyjnych na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne w sprawozdaniu z segmentów działalności, dokonała odpowiednich reklasyfikacji w sprawozdaniu za I kwartał 2008 roku. Z segmentu obrót i magazynowanie została przeniesiona do segmentu poszukiwanie i wydobywanie wartość poniesionych nakładów na środki trwałe w budowie dotycząca nakładów na odwierty w kwocie 76.722 tysięcy złotych.

Nakłady te ewidencjonowane są w segmencie obrotu ale w rzeczywistości po przyjęciu na środki trwałe majątek ten będzie wykorzystywany w segmencie wydobywie. W związku z tym że Spółka od II kwartału 2008 roku wykazuje te nakłady w segmencie poszukiwanie i wydobywie konieczne było wprowadzenie korekty dla danych porównawczych za I kwartał 2008 roku.

W rachunku wyników segmentów działalności Spółka dokonała przeniesienia przychodów w kwocie 8.244 tysięcy złotych z zewnętrznych przychodów segmentu obrót i magazynowanie do przychodów zewnętrznych segmentu poszukiwanie i wydobywie. Są to przychody z usług geofizyczno – geologicznych refakturowane na kooperanta wspólnego przedsięwzięcia. W trakcie przeglądu sprawozdania z działalności segmentów związanego z implementacją MSSF 8 stwierdzono że koszty dotyczące tych usług ujmowane są w segmencie poszukiwanie i wydobywie. W związku z tym konieczne było przeniesienie ww kwoty przychodów do segmentu poszukiwanie i wydobywie w celu zapewnienia poprawnego obrazu sytuacji finansowej segmentów.

Ponadto w obrębie segmentu poszukiwanie i wydobywie została dokonana reklasyfikacja polegająca na przeniesieniu przychodów w kwocie 78.852 tysięcy złotych z pozycji przychodów międzysegmentowych do pozycji pozostałych kosztów. Jednocześnie o tą samą kwotę zmieniły się wartości w kolumnie eliminacji. Zmiana ta nie miała wpływu na wynik segmentu ani pozostałe wyniki w sprawozdaniu, natomiast lepiej odzwierciedla strukturę przychodów i kosztów segmentu poszukiwanie i wydobywie. Przenoszona kwota przychodów jest przychodem jednostek poszukiwawczych segmentu poszukiwanie ale w jednostkach wydobywczych staje się nakładem dlatego powinna być (i tak obecnie są prezentowane te przychody) zaprezentowana w koszcie wytworzenia świadczeń na własne potrzeby (które pomniejszają wartość kosztów) a nie w przychodach.

II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	1 kwartał narastająco / 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-03-31	1 kwartał narastająco / 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-03-31
	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Przychody ze sprzedaży	6 212 332	5 518 988
Zużycie surowców i materiałów	(5 171 260)	(2 793 279)
Świadczenia pracownicze	(157 104)	(145 024)
Amortyzacja	(145 632)	(141 833)
Usługi obce	(1 571 514)	(1 712 881)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	2 323	1 116
Pozostałe koszty operacyjne netto	(32 186)	(47 972)
Koszty operacyjne razem	(7 075 373)	(4 839 873)
Wynik z działalności operacyjnej	(863 041)	679 115
Przychody finansowe	543 598	101 752
Koszty finansowe	(462 850)	(55 630)
Wynik przed opodatkowaniem	(782 293)	725 237
Podatek dochodowy	106 157	(149 309)
Wynik netto	(676 136)	575 928

Zysk/Strata na jedną akcję przypadający na zwykłych akcjonariuszy jednostki dominującej.

- średnia ważona liczba akcji (w szt.)	5 900 000	5 900 000
- podstawowy z wyniku netto	(0,11)	0,10
- rozwodniony z wyniku netto	(0,11)	0,10

JEDNOSTKOWE ZESTAWIENIE CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	1 kwartał narastająco / 2009 okres od 2009-01-01 do 2009-03-31	1 kwartał narastająco / 2008 okres od 2008-01-01 do 2008-03-31
	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Wynik netto	(676 136)	575 928
Wycena instrumentów finansowych	19 640	-
Podatek odroczonej dotyczący wyceny instrumentów finansowych	(3 732)	-
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	1 846	(956)
Inne całkowite dochody netto	17 754	(956)
Całkowite dochody razem	(658 382)	574 972

JEDNOSTKOWY BILANS

	stan na 2009-03-31 koniec 1 kwartału / 2009	stan na 2008-12-31 koniec poprzed. roku / 2008
	nie badane	zbadane
(w tysiącach złotych)		
AKTYWA		
Aktywa trwale (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwale	9 183 605	9 038 674
Nieruchomości inwestycyjne	5 269	5 395
Wartości niematerialne	57 987	60 079
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	5 988 078	5 690 924
Inne aktywa finansowe	2 840 421	2 065 541
Aktywo z tytułu podatku odroczonego	337 216	301 222
Pozostałe aktywa trwale	33 775	32 735
Aktywa trwale (długoterminowe) razem	18 446 351	17 194 570
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	795 497	1 579 726
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 688 494	3 638 083
Należności z tytułu podatku bieżącego	111 944	39 574
Rozliczenia międzyokresowe	75 486	6 342
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	-	-
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	51 669	174 186
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	519 823	807 861
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	141	156
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	5 243 054	6 245 928
Suma Aktywów	23 689 405	23 440 498
PASYWA		
Kapitał własny		
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	1 264	(582)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe	8 969 209	8 953 301
Zyski/straty zatrzymane	(87 575)	588 560
Kapitał własny razem	16 522 991	17 181 372
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	953 818	3 783
Rezerwy	1 249 580	1 248 785
Przychody przyszłych okresów	8 725	6 063
Rezerwa na podatek odroczonego	675 613	742 045
Inne zobowiązania długoterminowe	22 066	22 322
Zobowiązania długoterminowe razem	2 909 802	2 022 998
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	3 091 963	2 790 711
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	210 158	763 191
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	333 215	16 723
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	-	-
Rezerwy	110 659	123 942
Przychody przyszłych okresów	510 617	541 561
Zobowiązania krótkoterminowe razem	4 256 612	4 236 128
Suma Zobowiązań	7 166 414	6 259 126
Suma Pasywów	23 689 405	23 440 498

JEDNOSTKOWY RACHUNEK PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH

	1 kwartał narastająco / 2009 okres od 2009-01- 01 do 2009-03-31	1 kwartał narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-03-31
	nie badane	nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Wynik netto	(676 136)	575 928
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	145 632	141 833
Zyski/Straty z tytułu różnic kursowych netto	(449 427)	35 888
Odsetki i dywidendy netto	(579)	(40 346)
Zysk/strata na działalności inwestycyjnej	(19 976)	(20 502)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	(106 157)	149 309
Podatek dochodowy zapłacony	(72 370)	(231 391)
Pozostałe pozycje netto	555 614	(14 159)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	(623 399)	596 560
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	(52 360)	15 346
Zmiana stanu zapasów	784 230	462 593
Zmiana stanu rezerw	(12 487)	9 312
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	266 405	(9 738)
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(70 185)	(105 094)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(28 280)	(7 375)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	263 924	961 604
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych i prawnych	1 893	558
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	-	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	3 540	14 343
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych i prawnych	(374 464)	(365 751)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(53 433)	(30 000)
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	141 193	41 696
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(606 330)	(316 254)
Otrzymane odsetki	25 445	40 357
Otrzymane dywidendy	-	-
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	11 600	26 299
Pozostałe pozycje netto	(85 764)	11 900
Środki pieniężne netto na działalności inwestycyjnej	(936 320)	(576 852)
Przepływy Środków Pieniężnych z Działalności Finansowej		
Wpływy netto z wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	400 000	-
Spłata kredytów i pożyczek	-	-
Wpływy z emisji papierów dłużnych	-	-
Wykup papierów dłużnych	-	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(650)	(180)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	-	-
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	-	-
Wyplacone dywidendy	-	-
Zapłacone odsetki	(14 173)	(10)
Pozostałe pozycje netto	(816)	(482)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	384 361	(672)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(288 035)	384 080
Różnice kursowe netto	(2)	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początku okresu	808 173	1 055 252
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	520 138	1 439 332

JEDNOSTKOWE ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)					
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej (w tysiącach złotych)	Inne kapitały rezerwowe	Zyski (straty) zatrzymane	Razem
Stan na 2009-01-01	5 900 000	(582)	1 740 093	8 953 301	588 560	17 181 372
Przeniesienia	-	-	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	-
Całkowite dochody za 1 kwartał 2009 roku	-	1 846	-	15 908	(676 136)	(658 382)
Stan na 2009-03-31 koniec 1 kwartału 2009 roku (nie badane)	5 900 000	1 264	1 740 093	8 969 209	(87 576)	16 522 990
Stan na 2008-01-01	5 900 000	(1 510)	1 740 093	3 344 146	6 813 239	17 795 968
Przeniesienia	-	-	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	-
Całkowite dochody za 1 kwartał 2008 roku	-	(956)	-	-	575 928	574 972
Stan na 2008-03-31 koniec 1 kwartału 2008 (nie badane)	5 900 000	(2 466)	1 740 093	3 344 146	7 389 167	18 370 940

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

1. Podatek odroczony

Aktywo i rezerwa z tytułu podatku odroczonego	Aktywo z tytułu podatku odroczonego	Rezerwa z tytułu podatku odroczonego
Stan na początek okresu: 2009-01-01	301 222	742 045
a) zwiększenia	77 175	321
b) zmniejszenia	(41 181)	(66 753)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2009-03-31	337 216	675 613
Stan na początek okresu: 2008-01-01	261 208	929 093
a) zwiększenia inne	52 441	39 311
b) zmniejszenia	(12 427)	(226 359)
Stan podatku odroczonego na koniec okresu 2008-12-31	301 222	742 045

2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne	Nieruchomości inwestycyjne	Inne aktywa finansowe (pożyczki długoterminowe)	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży – długoterminowe	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - krótkoterminowe	Razem
Stan na początek okresu: 2009-01-01	2 758 746	1 445	10 450	1 668 305	3 247	849 231	138 520	-	5 429 945
a) zwiększenia	23	-	-	422	-	70 116	36 905	-	107 467
b) przeniesienia	-	-	(550)	-	-	-	550	-	-
c) zmniejszenia	(7 863)	-	-	4 621	(29)	(3 516)	(51 912)	-	(58 699)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2009-03-31	2 750 906	1 445	9 900	1 673 349	3 218	915 831	124 063	-	5 478 713
Stan na początek okresu: 2008-01-01	3 176 211	2 020	14 720	1 467 520	23 191	902 503	143 186	79 808	5 809 159
a) zwiększenia	89 514	-	7	152 877	-	73 070	50 827	-	366 297
b) przeniesienia	-	-	(4 049)	79 538	-	-	4 049	(79 538)	-
c) zmniejszenia	(506 980)	(575)	(229)	(31 630)	(19 944)	(126 342)	(59 543)	(270)	(745 512)
Stan odpisów aktualizujących aktywa na koniec okresu 2008-12-31	2 758 746	1 445	10 450	1 668 305	3 247	849 231	138 520	-	5 429 945

3. Rezerwy

Rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na osłony socjalne	Pozostałe rezerwy na świadczenia emerytalne i podobne	Razem
Stan na początek okresu: 2009-01-01	109 209	40 923	-	293	150 425
a) zwiększenia	-	-	-	6 817	6 817
b) zmniejszenia	-	-	-	-	-
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2009-03-31	109 209	40 923	-	7 110	157 242
Stan na początek okresu: 2008-01-01	118 138	61 199	11 555	338	191 230
a) zwiększenia	10 792	1 073	57	60 986	72 908
b) zmniejszenia	(19 721)	(21 349)	(11 612)	(61 031)	(113 713)
Stan rezerw na świadczenia emerytalne i podobne na koniec okresu: 2008-12-31	109 209	40 923	-	293	150 425

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
Stan na początek okresu: 2009-01-01	1 041 431	-	86 632	44 300	6 760	43 179	1 222 302
a) zwiększenia	1 291	-	-	-	-	3 917	5 208
b) zmniejszenia	-	-	-	(22 500)	(1 310)	(703)	(24 513)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2009-03-31	1 042 722	-	86 632	21 800	5 450	46 393	1 202 997
Stan na początek okresu: 2008-01-01	706 834	2 000	44 707	22 500	7 540	38 139	821 720
a) zwiększenia	413 992	-	42 323	21 800	-	7 864	485 979
b) zmniejszenia	(79 395)	(2 000)	(398)	-	(780)	(2 824)	(85 397)
Stan pozostałych rezerw na koniec okresu: 2008-12-31	1 041 431	-	86 632	44 300	6 760	43 179	1 222 302

4. Przychody ze sprzedaży

	1 kwartał narastająco / 2009 okres od 2009-01- 01 do 2009-03-31	1 kwartał narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-03-31
Gaz	6 000 387	5 216 377
Ropa naftowa	144 083	236 688
Hel	8 094	6 875
Gaz propan butan	9 260	12 893
Gazolina	448	1 285
Gaz rozprężony LNG	6 262	5 088
Usługi geofizyczno - geologiczne	9 472	8 244
Towary i materiały	2 745	2 076
Pozostała sprzedaż produktów i usług	31 581	29 462
Razem	6 212 332	5 518 988

5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	1 kwartał narastająco / 2009 okres od 2009-01- 01 do 2009-03-31	1 kwartał narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-03-31
Rata odsetkowa	13 895	34 001
Rata kapitałowa	11 600	26 299
Razem	25 495	60 300

6. Koszty operacyjne

	1 kwartał narastająco / 2009 okres od 2009-01- 01 do 2009-03-31	1 kwartał narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-03-31
Zużycie surowców i materiałów		
Zakup gazu	(5 141 153)	(2 766 726)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(30 107)	(26 553)
Razem	(5 171 260)	(2 793 279)

	1 kwartał narastająco / 2009 okres od 2009-01- 01 do 2009-03-31	1 kwartał narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-03-31
Usługi obce		
Zakup usług przesyłowych i dystrybucyjnych	(1 359 587)	(1 575 485)
Pozostałe usługi obce	(211 927)	(137 396)
Razem	(1 571 514)	(1 712 881)

7. Podatek dochodowy

	1 kwartał narastająco / 2009 okres od 2009-01- 01 do 2009-03-31	1 kwartał narastająco / 2008 okres od 2008-01- 01 do 2008-03-31
Wynik brutto	(782 293)	725 237
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	148 636	(137 795)
Podatek od różnic trwałych pomiędzy wynikiem brutto a podstawą opodatkowania	(42 479)	(11 514)
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	106 157	(149 309)
Bieżący podatek dochodowy	-	(246 842)
Odroczony podatek dochodowy	106 157	97 533
Efektywna stopa podatkowa	14%	21%

Niska wartość efektywnej stawki podatkowej w I kwartale 2009 wynika głównie ze straty podatkowej Spółki poniesionej w I kwartale 2009 roku przy jednoczesnym braku możliwości tworzenia podatku odroczonego od strat ponoszonych w okresach śródrocznych. Z kolei w I kwartale 2008 roku zwiększone przychody podatkowe dotyczące aportów, były głównym powodem nieznacznego wzrostu efektywnej stawki podatkowej ponad obowiązującą stawkę podatkową.

8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 2009-03-31 koniec 1 kwartału / 2009	Stan na 2008-12-31 koniec poprzed. roku / 2008
Grunty	36 546	36 495
Budynki i budowle	5 532 891	5 588 763
Urządzenia techniczne i maszyny	1 321 329	1 338 078
Środki transportu i pozostałe	89 369	91 754
Razem środki trwałe	6 980 135	7 055 090
Środki trwałe w budowie	2 203 470	1 983 584
Razem rzeczowe aktywa trwałe	9 183 605	9 038 674

9. 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 I kwartał 2008 roku w celu doprowadzenia danych za okres poprzedni do porównywalności z okresem bieżącym.

Spółka w II kwartale 2008 roku 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 I kwartał 2008 reklasyfikacji przychodów i kosztów dotyczących rozrachunków z tytułu zobowiązań handlowych (w tym dotyczących 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.

	1 kwartał narastająco / 2008 okres od 2008- 01-01 do 2008-03-31
Zysk z działalności operacyjnej - przed zmianą	748 380
Reklasyfikacja różnic kursowych z wyceny i rozliczenia instrumentów pochodnych związanych z zakupem gazu	(69 265)
Zysk z działalności operacyjnej - po zmianie	679 115

III. INFORMACJE DODATKOWE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA PIERWSZY KWARTAŁ 2009 ROKU

1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Niniejsze skonsolidowane skrócone sprawozdanie finansowe oraz jednostkowe skrócone sprawozdanie finansowe sporządzone na dzień 31 marca 2009 roku zostały przygotowane zgodnie z MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” oraz rozporządzeniem Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim (Dz. U. Nr 33, poz. 259, Rozporządzenie). Sprawozdania finansowe prezentują dane na dzień 31 marca 2009 roku oraz za okres od dnia 1 stycznia 2009 roku do dnia 31 marca 2009 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy roku 2008.

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.

Niniejsze kwartalne sprawozdanie finansowe zostało zatwierdzone przez Zarząd Jednostki Dominującej do publikacji w dniu 12 maja 2009 roku.

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 wdrożone przy sporządzaniu rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2008 roku, które zostało opublikowane 30 kwietnia 2009 roku. Z wyjątkiem zastosowania następujących zmian do standardów oraz nowych interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2009 roku:

- MSSF 8 „Segmenty operacyjne”,
- Zaktualizowany MSR 23 „Koszty finansowania zewnętrznego”,
- Zaktualizowany MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych”,
- Zmiana do MSSF 2 „Płatności w formie akcji – Warunki nabycia uprawnień i anulowanie”,
- Zmiany do MSR 32 „Instrumenty finansowe: prezentacja” oraz do MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych – Instrumenty finansowe z opcją sprzedaży i zobowiązania powstałe w wyniku likwidacji”,
- Ulepszenia w Międzynarodowych Standardach Sprawozdawczości Finansowej – zbiór zmian do Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej, zmiany mają zastosowanie w większości przypadków dla okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2009 roku i później,
- Zmiany do MSSF 1 „Zastosowanie Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej po raz pierwszy” oraz do MSR 27 „Skonsolidowane i jednostkowe sprawozdania finansowe – Koszt inwestycji w jednostkę zależną, współzależną lub stowarzyszoną”,
- KIMSF 15 „Umowy na budowę nieruchomości”. Niniejsza interpretacja nie została zaakceptowana przez Unię Europejską,
- KIMSF 16 „Zabezpieczenie inwestycji netto w jednostkach zagranicznych”, zmiany mają zastosowanie w roku finansowym rozpoczynającym się 1 października 2008 roku lub później. Niniejsza interpretacja nie została zaakceptowana przez Unię Europejską.

Z wyjątkiem zaktualizowanego MSR 1 oraz zaktualizowanego MSR 23, przyjęcie powyższych standardów i interpretacji nie spowodowało znaczących zmian w polityce rachunkowości Grupy ani w prezentacji sprawozdań finansowych.

Zastosowanie zaktualizowanego MSR 1

W związku z zastosowaniem MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych”, skonsolidowane zestawienie zmian kapitałach własnych w niniejszym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym przedstawia tylko transakcje z właścicielami. Pozostałe elementy zostały ujęte oddzielnie w skonsolidowanym zestawieniu całkowitych dochodów.

Zastosowanie zaktualizowanego MSR 23

Począwszy od 1 stycznia 2009 roku, koszty finansowania zewnętrznego, które można bezpośrednio przyporządkować nabyciu, budowie lub wytworzeniu dostosowywanego składnika aktywów, powinny być kapitalizowane jako część ceny nabycia lub kosztu wytworzenia tego składnika aktywów. Do roku 2008 Grupa zgodnie z zalecanym przez MSR 23 podejściem wzorcowym ujmowała wszystkie koszty finansowania zewnętrznego jako koszty okresu, w którym zostały poniesione. Począwszy od 1 stycznia 2009 roku Grupa aktywuje koszty finansowania zewnętrznego. W I kwartale kwota aktywowanych kosztów finansowych wyniosła 1,6 mln złotych.

Zastosowanie MSSF 8

Od 1 stycznia 2009 roku MSSF 8 „Segmenty operacyjne” zastąpił MSR 14 „Sprawozdawczość dotycząca segmentów działalności”. MSSF 8 wymaga ujawnienia danych dotyczących segmentów operacyjnych Grupy opartych na raportach wewnętrznych używanych przez GDO (Głównych Decydentów Operacyjnych) i służących podejmowaniu decyzji dotyczących alokacji zasobów i ocenie wyników segmentów operacyjnych. Wartości podlegające ujawnieniu powinny odpowiadać wartościom raportowanym wewnętrznie do GDO i nie muszą być zgodne z MSSF. MSR 14 wymagał ujawnienia informacji w zakresie segmentów działalności i segmentów geograficznych.

Działalność GK PGNiG zorganizowana jest w czterech segmentach działalności:

- Segment poszukiwanie i wydobywanie,
- Segment obrót i magazynowanie,
- Segment dystrybucji,
- Segment pozostałe.

Szczegółowy opis rodzajów segmentów działalności, przypisania spółek do segmentów oraz informacja o podstawowych wielkościach ekonomicznych dla poszczególnych segmentów znajdują się w Sprawozdaniu z działalności Grupy Kapitałowej PGNiG opublikowanym 30 kwietnia 2009 roku wraz ze skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym za 2008 rok.

W stosunku do ostatniego sprawozdania rocznego nie nastąpiły żadne zmiany w zasadach wyodrębnienia segmentów sprawozdawczych.

Grupa dokonuje oceny wyników segmentów na podstawie przychodów, nakładów inwestycyjnych, EBIT (zysk przed odliczeniem odsetek i podatku) i EBITDA (zysk przed odliczeniem odsetek, podatku i amortyzacji). Przychody i nakłady inwestycyjne są wyceniane tak jak w skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym. EBIT i EBITDA nie są formalną miarą stosowaną do oceny wyników zgodnie z MSSF. EBIT stanowi zysk operacyjny. EBITDA stanowi zysk operacyjny bez uwzględnienia amortyzacji oraz odwrócenia/utworzenia odpisów z tytułu utraty wartości dla wartości firmy i innych aktywów trwałych. Finansowanie Grupy oraz podatki dochodowe (aczkolwiek Grupa nie jest formalnie podatkową grupą kapitałową) są zarządzane na poziomie całej Grupy i nie są alokowane do segmentów operacyjnych. Informacje finansowe dotyczące segmentów operacyjnych, wykorzystywane do ich oceny przez GDO przedstawiono w części III w punkcie 11 niniejszego sprawozdania.

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, z wyjątkiem poniższych standardów, które według stanu na 31 marca 2009 roku nie zostały jeszcze przyjęte do stosowania:

- MSSF 3 „Połączenie jednostek gospodarczych” (znowelizowany w styczniu 2008 roku) – mający zastosowanie do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzony przez UE;
- MSSF 1 „Zastosowanie MSSF po raz pierwszy” (znowelizowany w listopadzie 2008 roku) - mający zastosowanie do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzony przez UE;
- Zmiany do MSR 27 „Skonsolidowane i jednostkowe sprawozdania finansowe” (zmieniony w styczniu 2008 roku) - mające zastosowanie do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE,
- Zmiany do MSR 39 „Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena” (zmiany wprowadzone w lipcu 2008 roku) - mające zastosowanie do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE;

- Zmiany do MSR 39 i MSSF 7 – Przekwalifikowanie aktywów finansowych – Data wejścia w życie i przepisy przejściowe (zmiany wprowadzone w listopadzie 2008 roku) – mające zastosowanie od 1 lipca 2008 roku - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE;
- Zmiany do KIMSF 9 „Ponowna ocena wbudowanych instrumentów pochodnych” oraz do MSR 39 „Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena” - mające zastosowanie do okresów rocznych kończących się 30 czerwca 2009 roku lub później - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE;
- Interpretacja KIMSF 16 „Zabezpieczenie udziałów w aktywach netto podmiotu zagranicznego” - mająca zastosowanie do okresów rocznych rozpoczynających się 1 października 2008 roku lub później - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzone przez UE;
- Interpretacja KIMSF 17 „Dystrybucja aktywów niepieniężnych na rzecz właścicieli” – mająca zastosowanie do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2009 roku lub później – do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzona przez UE;
- Interpretacja KIMSF 18 „Transfer aktywów od klientów” – mająca zastosowanie od 1 lipca 2009 roku - do dnia zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego niezatwierdzona przez UE.

Według szacunków Grupy, wymienione wyżej standardy, interpretacje i zmiany do standardów 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 Grupy, zastosowanie rachunkowości zabezpieczeń portfela aktywów lub zobowiązań finansowych według MSR 39 „Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena” nie miałyby istotnego wpływu na skonsolidowane sprawozdanie finansowe, jeżeli zostałyby przyjęte przez UE do stosowania na dzień bilansowy.

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

- 1. Zmniejszenie dostaw gazu z kierunku wschodniego oraz ograniczenie dostaw do dużych odbiorców.** W związku z „konfliktem gazowym” pomiędzy rosyjskim dostawcą gazu Gazpromem a Ukrainą w I kwartale 2009 roku występowały ograniczenia w dostawach gazu dla PGNiG S.A. z kierunku wschodniego. W wyniku tego Spółka PGNiG S.A. podjęła decyzję o zmniejszeniu dostaw gazu do Zakładów Azotowych Puławy S.A. oraz PKN ORLEN S.A. Ograniczenie dostaw występowało pomiędzy 7 a 19 stycznia 2009 roku. Spółka na bieżąco informowała o zaistniałej sytuacji komunikatami nr 1/2009, 2/2009, 3/2009, 4/2009, 6/2009, 7/2009, 11/2009, 12/2009, 13/2009, 14/2009, 19/2009. Zgodnie z ostatnim komunikatem nr 29/2009 w tej sprawie, dostawy gazu ziemnego z kierunku wschodniego były realizowane na poziomie ok. 78% w stosunku do pierwotnie planowanych ilości. Oznacza to, że dostawy w ramach kontraktu z RosUkrEnergo AG nie były realizowane. Brakujące ilości gazu były uzupełniane z podziemnych magazynów gazu, co pozwalało na pełne pokrycie zapotrzebowania odbiorców PGNiG SA na gaz ziemny. W związku z tym, zapotrzebowanie na gaz ziemny klientów indywidualnych w Polsce w I kwartale 2009 roku było w pełni pokrywane.
- 2. Objęcie udziałów w licencjach.** Jednostka zależna od Spółki, PGNiG Norway AS poinformowała 6 stycznia 2009 roku, że bezpłatnie obejmie 30% udziałów w licencji PL350 na Norweskim Szelfie Kontynentalnym na podstawie umowy z StatoilHydro Petroleum AS. Bezpośrednim operatorem na Licencji jest E.ON Ruhrgas Norge A/S (40% udziałów). Pozostałymi partnerami są StatoilHydro ASA (25% udziałów) oraz StatoilHydro Petroleum AS (5% udziałów). W związku z uzyskaniem w lutym 2009 roku zgody od norweskiego Ministerstwa Ropy i Gazu na bezpłatne objęcie 30% udziałów w licencji PL350, PGNiG Norway AS stał się właścicielem licencji z mocą od 1 stycznia 2009 roku. Natomiast w dniu 13 lutego 2009 roku spółka zależna PGNiG Norway AS objęła 25% udziałów w licencji PL419 na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, na podstawie umowy z Nexen Exploration Norge AS. Zgodnie z zapisami umowy, PGNiG Norway objęła 25% udziałów w licencji za symboliczną kwotę 1,00 NOK (równowartość kwoty 0,5277 PLN zgodnie z tabelą kursów średnich NBP nr 31/A/NBP/2009 z dnia 13 lutego 2009 roku). Bezpośrednim operatorem na Licencji jest Nexen Exploration Norge AS (30% udziałów), a pozostałymi partnerami są Wintershall Norge ASA (25% udziałów) oraz Edison International Spa (20% udziałów). Objęcie udziałów w Licencji PL419 było uzależnione od uzyskania zgody Norweskiego Ministerstwa ds. Węglowodorów i Energii oraz Norweskiego Ministerstwa Finansów, o której Zarząd PGNiG S.A. powziął wiadomość w dniu 30 kwietnia 2009 roku. Zgodnie z uzyskaną zgodą PGNiG Norway AS objęło udziały w Licencji od dnia 1 stycznia 2009 roku.
- 3.** W dniu 22 stycznia 2009 roku Sąd Rejonowy dla Poznania - Nowe Miasto i Wilda w Poznaniu, VIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego wydał postanowienie w przedmiocie podwyższenia kapitału

zakładowego Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. („WSG”) Kapitał zakładowy został podwyższony z kwoty 978.287 tysięcy złotych do kwoty 1.033.186 tysięcy złotych, tj. o kwotę 54.899 tysięcy złotych poprzez utworzenie nowych, równych i niepodzielnych 54.899 (słownie: pięćdziesiąt cztery tysiące osiemset dziewięćdziesiąt dziewięć) udziałów o wartości nominalnej 1.000 zł (słownie: jeden tysiąc złotych) każdy. Nowo utworzone udziały zostały objęte przez jedynego wspólnika PGNiG S.A. i pokryte wkładem niepieniężnym w postaci składników aktywów trwałych stanowiących elementy sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej. Wartość ewidencyjna aktywów wniesionych w formie wkładu niepieniężnego w księgach rachunkowych PGNiG S.A. wynosi 54.899 tysięcy złotych. Po zarejestrowaniu podwyższenia kapitału zakładowego WSG Sp. z o.o. ogólna liczba głosów w spółce wynosi 1.033.186. PGNiG S.A. posiada 100% udziałów w spółce WSG Sp. z o.o., reprezentujących 100% głosów na zgromadzeniu wspólników.

4. W dniu 28 stycznia 2009 roku Rada Nadzorcza PGNiG S.A. powołała w skład Zarządu PGNiG S.A. Pana Waldemara Wójcika, na stanowisko Członka Zarządu - Wiceprezesa PGNiG S.A. ds. Górnictwa Naftowego.
5. W dniu 14 lutego 2009 roku nastąpiło odwołanie prokury Panu Markowi Dobryniowskiemu oraz Panu Waldemarowi Wójcikowi. Jednocześnie Zarząd PGNiG S.A. powołał na Prokurentów Spółki Pana Tadeusza Kulczyka oraz Pana Zbigniewa Króla.
6. W dniu 23 lutego 2009 roku zakładowe organizacje związkowe działające w PGNiG S.A. rozpoczęły spór zbiorowy z pracodawcą. Spór zbiorowy dotyczy ustalenia wysokości wskaźnika przyrostu wynagrodzeń w roku 2009 w PGNiG S.A. Biorąc pod uwagę sytuację gospodarczą w kraju oraz sytuację ekonomiczną Spółki, Zarząd PGNiG S.A. podjął decyzję o nieuwzględnieniu żądań organizacji związkowych działających w PGNiG S.A. polegających na ustaleniu wskaźnika przyrostu wynagrodzeń na poziomie 11% w skali roku, w tym 5,5% do wykorzystania w pierwszym półroczu 2009. Zarząd PGNiG S.A. oświadczył, że dołoży wszelkich starań w celu wypracowania rozwiązania kończącego spór, a zarazem uwzględniających możliwości finansowe Spółki. Na dzień publikacji sprawozdania spór zbiorowy został zakończony podpisaniem, w dniu 14 kwietnia 2009 roku, "Porozumienia w sprawie przyrostu przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w PGNiG". Treść Porozumienia zakłada wzrost przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w PGNiG na poziomie zgodnym z propozycją Zarządu Spółki tj. 3,5%. Zarząd zobowiązał się do dołożenia wysiłku w celu ochrony miejsc pracy w PGNiG i utrzymania obecnego stanu zatrudnienia w Spółce.
7. W dniu 2 marca 2009 roku Zarząd PGNiG S.A. poinformował, że analiza dotychczasowego przebiegu eksploatacji wskazuje na zmianę w zakresie prognozy wydobycia gazu ziemnego w 2009 roku, który zmniejszy się z poziomu ok. 4,6 mld m³ do ok. 4,3 mld m³. Nowa prognoza wydobycia gazu ziemnego wynika ze zgłaszanego nieznacznie niższego zapotrzebowania na gaz zaazotowany przez część klientów przemysłowych pobierających gaz bezpośrednio ze złóż. Dodatkowo na niższe prognozowane wydobycie wpływ mają przesunięcia planów inwestycyjnych dotyczących zagospodarowania nowych złóż gazu ziemnego, a także problemy natury geologiczno-złożowej występujące na aktualnie eksploatowanych złożach. Jednocześnie Zarząd PGNiG S.A. poinformował, iż prognoza wydobycia gazu ziemnego na rok 2010 wynosi 4,3 mld m³.

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

I kwartał 2009 roku Grupa Kapitałowa PGNiG zamknęła stratą netto w wysokości 398,7 mln zł, co oznacza spadek w relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego o 1.177,6 mln zł (151%). Osłabienie pozycji finansowej Grupy Kapitałowej spowodowane zostało przede wszystkim załamaniem się rentowności sprzedaży gazu wysokometanowego, odzwierciedlone w spadku zysku operacyjnego EBIT o 1.404,7 mln zł (148%).

Wysokie straty na podstawowej działalności, jaką jest obrót gazem wysokometanowym, nastąpiły przede wszystkim w rezultacie:

- wzrostu jednostkowych kosztów zakupu gazu z importu,
- niedostosowania stawek i opłat w taryfach na paliwa gazowe do poziomu kosztów zakupu gazu.

Wzrost jednostkowych kosztów zakupu gazu z importu, który w relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego wyniósł 108%, stanowił pochodną sytuacji na światowym rynku ropy naftowej i produktów ropopochodnych oraz sytuacji na rynku walutowym. Pomimo wyraźnego spadku cen ropy naftowej w I kwartale 2009 roku Grupa Kapitałowa w dalszym ciągu odczuwała skutki kryzysu paliwowego, jaki miał miejsce w roku ubiegłym. Wynika to z faktu, iż importowe ceny gazu indeksowane są w oparciu o średnią kroczącą notowań produktów ropopochodnych z ostatnich dziewięciu miesięcy. Dodatkowym czynnikiem wpływającym na wzrost cen gazu z importu były zmiany na rynku walutowym, zwłaszcza 44% wzrost kursu dolara wobec złotego.

Znaczny wzrost kosztów importu nie został odzwierciedlony we wzroście stawek i opłat za paliwa gazowe przewidzianych w obowiązujących taryfach. Pomimo dwukrotnych podwyżek cen sprzedaży gazu, w kwietniu

2008 roku o 15,3% oraz w listopadzie o 11,1%, Grupa Kapitałowa PGNiG w okresie I kwartału 2009 roku w dalszym ciągu generowała wysokie straty na sprzedaży gazu wysokometanowego.

W związku z trudną sytuacją w zakresie importu gazu strata operacyjna w segmencie obrót i magazynowanie wyniosła 1.126,8 mln zł, co oznacza spadek wyniku w relacji do I kwartału 2008 roku o 1.447,2 mln zł. Spadek wyniku były wyższy, gdyby nie ograniczenie wolumenu importu gazu o 8% w efekcie konfliktu gazowego na Ukrainie oraz zwiększenie z tego tytułu dostaw tańszego gazu z podziemnych magazynów o 36%.

W omawianym okresie zysk operacyjny w segmencie poszukiwanie i wydobywanie wyniósł 272,1 mln zł i był niższy o 102,3 mln zł (27%) niż w analogicznym okresie roku ubiegłego. Spadek wyniku nastąpił przede wszystkim w rezultacie pogorszenia się rentowności sprzedaży ropy naftowej. W efekcie niskiego poziomu notowań ropy naftowej na rynkach światowych Grupa Kapitałowa PGNiG realizowała sprzedaż tego surowca po cenach o 37% niższych aniżeli w I kwartale 2008 roku. Na pogorszenie wyniku na działalności operacyjnej wpłynął również spadek wydobycia gazu ziemnego o 4%. Spadek ten wynika ze zgłaszanego nieznacznie niższego zapotrzebowania na gaz zaazotowany przez część klientów przemysłowych pobierających gaz bezpośrednio ze złóż. Dodatkowo na niższy poziom wydobycia mają również wpływ przesunięcia planów inwestycyjnych dotyczących zagospodarowania nowych złóż gazu ziemnego, a także problemy natury geologiczno-złożowej występujące na aktualnie eksploatowanych złóżach.

Wysokie straty na obrocie gazem wysokometanowym w nieznacznym stopniu zostały zrekompensowane poprawą rentowności w segmencie dystrybucja. W I kwartale 2009 roku segment ten wypracował zysk operacyjny w wysokości 393,7 mln zł, co oznacza wzrost wyniku w relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego o 126,7 mln zł (47%). Poprawa wyników nastąpiła przede wszystkim w rezultacie wprowadzenia w końcu kwietnia 2008 roku nowych taryf dla Spółek Gazownictwa.

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

Sprzedaż gazu Grupy Kapitałowej PGNiG podlega znacznym wahaniom sezonowym. Sprzedaż gazu znacznie wzrasta w miesiącach zimowych i spada w miesiącach letnich. Sprzedaż ropy naftowej nie ulega wahaniom sezonowym. Sprzedaż gazu w miesiącach zimowych znacznie przekracza sprzedaż w miesiącach letnich (czerwiec, lipiec) i jest uzależniona przede wszystkim 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, zużywających gaz na cele grzewcze, aniżeli odbiorców z sektora przemysłowego. Sezonowość sprzedaży wpływa na potrzebę zwiększenia zdolności magazynowania oraz przesyłowych, w tym również sieci dystrybucyjnych, w celu zaspokojenia szczytowego zapotrzebowania odbiorców końcowych i utrzymania bezpieczeństwa dostaw gazu w kraju.

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

W pierwszym kwartale 2009 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

Do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania nie została podjęta decyzja odnośnie do podziału wyniku finansowego za rok 2008.

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

Do dnia sporządzenia raportu kwartalnego za pierwszy kwartał 2009 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

	Stan na 2009-03-31 koniec 1 kwartału / 2009	Stan na 2008-12-31 koniec poprzed. roku / 2008
1. Należności warunkowe	538 100	365 764
1.1. <i>Od jednostek powiązanych (z tytułu)</i>	22 030	3 297
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	252	244
- otrzymanych weksli	21 778	3 053
1.2. <i>Od pozostałych jednostek (z tytułu)</i>	474 346	329 055
- otrzymanych gwarancji i poręczeń	424 532	285 332
- otrzymanych weksli	49 814	43 723
1.3. <i>Inne należności warunkowe</i>	41 724	33 412
2. Zobowiązania warunkowe	12 130 448	11 112 418
2.1. <i>Na rzecz jednostek powiązanych (z tytułu)</i>	19 286	31 757
- udzielone gwarancje i poręczenia	-	-
- wystawione weksle	-	-
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	19 286	31 757
2.2. <i>Na rzecz pozostałych jednostek (z tytułu)</i>	12 107 183	11 076 996
- udzielone gwarancje i poręczenia	9 362 510	8 276 643
- wystawione weksle	71 357	63 920
- podpisane umowy, kontrakty inwestycyjne	2 673 316	2 736 433
2.3. <i>Inne zobowiązania warunkowe</i>	3 979	3 665

W przypadku należności warunkowych istotnie wzrosła wartość otrzymanych gwarancji i poręczeń. Wzrost ten wynika przede wszystkim z otrzymanej w styczniu 2009 roku od banku ING Bank Śląski S.A., gwarancji należytego wykonania umowy inwestycyjnej PGNiG S.A. z konsorcjum spółek (PBG S.A. wraz ze spółkami: Tecnimont S.P.A., Societe Francaise d'Etudes de Realisations d'Equipements Gaziers "SOFREGAZ" Plynoslav PARDUBICE HOLDING A.S. Plynoslav REGULACE PLYNU A.S.). Wartość tej gwarancji wynosi 108.900 tysięcy złotych. Pozostały wzrost w zdecydowanej większości dotyczy gwarancji stanowiących zabezpieczenie płatności za gaz dostarczany przez oddziały obrotu gazem.

Zmiany zobowiązań z tytułu gwarancji i poręczeń w I kwartale 2009 roku wynikają przede wszystkim ze zwiększenia się wartości trzech istotnych gwarancji w związku z osłabieniem się złotówki w stosunku do euro oraz dolara. Wartość gwarancji udzielonej solidarnie przez spółki gazownictwa na rzecz konsorcjum banków - agent Bank Handlowy S.A. w Warszawie (1.250.000 tysięcy EUR) zwiększyła się o 661.125 tysięcy złotych, wartość gwarancji udzielonej państwu Norweskiemu (627.556 tysięcy EUR) zwiększyła się o 331.914 tysięcy złotych, a gwarancji na rzecz National Oil Corporation w Libii (108.000 tysięcy USD) zwiększyła się o 62.618 tysięcy złotych.

W powyższej tabeli Spółka nie prezentuje gwarancji bankowych, które na zlecenie Jednostki Dominującej zostały wystawione przez banki na rzecz beneficjentów, wobec których Jednostka Dominująca posiada istotne zobowiązania z tytułu zawartych umów na dostawę towarów i usług. Na dzień 31 marca 2009 roku wartość takich gwarancji bankowych wynosiła 1.288.982 tysięcy złotych a na dzień 31 grudnia 2008 roku 754.714 tysięcy złotych. Zmiana ta wynika głównie z zrolowania w I kwartale 2009 roku oraz z wystawienia na zlecenie Jednostki Dominującej dodatkowej gwarancji bankowej na rzecz Gazprom-Export Ltd. co spowodowało wzrost tych gwarancji o 108.600 tysięcy USD to jest 384.618 tysięcy złotych (przeliczonych po średnim kursie USD w NBP na dzień 31 marca 2009). Pozostały wzrost wartości tych gwarancji wynika z osłabienia się złotówki w stosunku do dolara amerykańskiego.

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 prowadzą zarówno PGNiG S.A., POGC Libya BV, PGNiG Norway AS 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 zaazotowanego 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 – Spółki Gazownictwa, 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 umorzenie 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.

11.1. 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 31 marca 2009 roku i 31 marca 2008 roku.

Grupa Kapitałowa PGNiG S.A.
 Raport okresowy za I kwartał 2009 roku
 Informacje dodatkowe do sprawozdania finansowego
 (w tysiącach złotych)

Okres zakończony 2009-03-31	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót, magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	512 592	5 821 129	6 447	38 726	-	6 378 894
Sprzedaż między segmentami	322 251	84 525	965 483	40 492	(1 412 751)	-
Przychody segmentu ogółem	834 843	5 905 654	971 930	79 218	(1 412 751)	6 378 894
Amortyzacja	(151 516)	(33 685)	(181 894)	(2 449)	-	(369 544)
Pozostałe koszty	(411 226)	(6 998 776)	(396 268)	(70 525)	1 410 239	(6 466 556)
Koszty segmentu ogółem	(562 742)	(7 032 461)	(578 162)	(72 974)	1 410 239	(6 836 100)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	272 101	(1 126 807)	393 768	6 244	(2 512)	(457 206)
Koszty finansowe netto						23 462
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(47)				(47)
Wynik przed opodatkowaniem						(433 791)
Podatek dochodowy						35 093
Wynik netto						(398 698)
Bilans						
Aktywa segmentu	11 148 230	9 939 236	10 490 014	295 572	(2 800 328)	29 072 724
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		556 835				556 835
Aktywa nieprzypisane						116 297
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						585 005
Aktywa ogółem						30 330 861
Kapitał własny ogółem						20 382 323
Zobowiązania segmentu	3 761 559	3 718 168	2 131 180	110 159	(2 800 328)	6 920 738
Zobowiązania nieprzypisane						1 730 156
Rezerwa na podatek odroczoney						1 297 644
Pasywa ogółem						30 330 861
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwale i wartości niematerialne i prawne	(441 130)	(137 611)	(274 969)	(6 039)	-	(859 749)
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 590 366)	(2 341 036)	(10 898 461)	(8 418)	-	(15 838 281)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(53 741)

Grupa Kapitałowa PGNiG S.A.
Raport okresowy za I kwartał 2009 roku
Informacje dodatkowe do sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Okres zakończony 2008-03-31	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót, magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	563 170	4 727 227	7 867	32 174		5 330 438
Sprzedaż między segmentami	290 218	410 763	1 147 214	24 103	(1 872 298)	-
Przychody segmentu ogółem	853 388	5 137 990	1 155 081	56 277	(1 872 298)	5 330 438
Amortyzacja	(143 816)	(32 530)	(171 504)	(2 599)		(350 449)
Pozostałe koszty	(335 157)	(4 785 101)	(716 476)	(58 648)	1 862 839	(4 032 543)
Koszty segmentu ogółem	(478 973)	(4 817 631)	(887 980)	(61 247)	1 862 839	(4 382 992)
Wynik na działalności operacyjnej segmentu	374 415	320 359	267 101	(4 970)	(9 459)	947 446
Koszty finansowe netto						30 909
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		66				66
Wynik przed opodatkowaniem						978 421
Podatek dochodowy						(199 470)
Wynik netto						778 951
Bilans						
Aktywa segmentu	9 431 495	10 372 585	9 987 151	245 486	(2 024 518)	28 012 199
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		557 595				557 595
Aktywa nieprzypisane						49 892
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						423 069
Aktywa ogółem						29 042 755
Kapitał własny ogółem						21 787 850
Zobowiązania segmentu	2 417 992	2 908 868	2 175 015	62 569	(2 024 518)	5 539 926
Zobowiązania nieprzypisane						276 724
Rezerwa na podatek odroczonego						1 438 255
Pasywa ogółem						29 042 755
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne i prawne	(344 866)	(115 502)	(250 922)	(4 381)		(715 671)
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 649 979)	(2 298 253)	(10 816 868)	(4 264)		(15 769 364)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(55 436)

IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU ZA PIERWSZY KWARTAŁ 2009 ROKU

1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej

PGNiG 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 Gieldzie 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 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 31 marca 2009 roku w skład Grupy Kapitałowej wchodziły PGNiG S.A. jako podmiot dominujący oraz 34 spółki o profilu produkcyjnym i usługowym, w tym:

- 26 spółek zależnych od PGNiG S.A.
- 8 spółek pośrednio zależnych od PGNiG S.A.

Wykaz spółek GK PGNiG według stanu na dzień 31 marca 2009 roku został przedstawiony w poniższym zestawieniu.

Grupa Kapitałowa PGNiG S.A.
Raport okresowy za I kwartał 2009 roku
Informacje uzupełniające do raportu okresowego
(w tysiącach złotych)

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 00,00	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) ¹⁾	497 327 000,00	497 327 000,00	100,00%	100,00%
9	Polish Oil and Gas Company - Libya B.V. (EUR) ¹⁾	20 000,00	20 000,00	100,00%	100,00%
10	„INVESTGAS” S.A.	502 250,00	502 250,00	100,00%	100,00%
11	Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	655 063 000,00	655 063 000,00	100,00%	100,00%
12	Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 288 680 000,00	1 288 680 000,00	100,00%	100,00%
13	Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 484 953 000,00	1 484 953 000,00	100,00%	100,00%
14	Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 251 738 000,00	1 251 738 000,00	100,00%	100,00%
15	Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	614 696 000,00	614 696 000,00	100,00%	100,00%
16	Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 033 186 000,00	1 033 186 000,00	100,00%	100,00%
17	B.S. i P.G. Gazoprojekt S.A.	4 000 000,00	3 000 000,00	75,00%	75,00%
18	BUG Gazobudowa Sp. z o.o.	39 220 000,00	39 220 000,00	100,00%	100,00%
19	Zakład Urządzeń Naftowych Naftomet Sp. z o.o.	23 500 000,00	23 500 000,00	100,00%	100,00%
20	Geovita Sp. z o.o.	86 139 000,00	86 139 000,00	100,00%	100,00%
21	Budownictwo Naftowe Naftomontaż Sp. z o.o.	44 751 000,00	39 751 000,00	88,83%	88,83%
22	Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.	50 000,00	50 000,00	100,00%	100,00%
23	„NYSAGAZ Sp. z o.o.”	3 700 000,00	1 887 000,00	51,00%	51,00%
24	ZRUG Sp. z o.o. (w Pogórskiej Woli)	4 300 000,00	4 300 000,00	100,00%	100,00%
25	BUD-GAZ PPUH Sp. z o.o.	51 760,00	51 760,00	100,00%	100,00%
26	PPUIH „TURGAZ” Sp. z o.o.	176 000,00	90 000,00	51,14%	51,14%
Spółki zależne od spółek zależnych PGNiG S.A.					
27	GEOFIZYKA Kraków Libya JSC (LYD) ¹⁾	1 000 000,00 ²⁾	600 000,00	60,00%	60,00%
28	Geofizyka Torun Kish Ltd (Rial) ¹⁾	10 000 000,00	10 000 000,00 ³⁾	100,00%	100,00%
29	Oil Tech International F.Z.E. (USD) ¹⁾	20 000,00	20 000,00	100,00%	100,00%
30	Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o. (Piła)	1 806 500,00	1 806 500,00	100,00%	100,00%
31	GAZ Sp. z o.o. (Błonie)	300 000,00	153 000,00	51,00%	51,00%
32	GAZ MEDIA Sp. z o.o. (Wołomin)	300 000,00	153 000,00	51,00%	51,00%
33	NAFT-STAL Sp. z o.o.	667 500,00	450 000,00	67,40%	67,40%
34	Powisłe Park Sp. z o.o. (Warszawa)	78 131 000,00	78 131 000,00	100,00%	100,00%

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

W bieżącym kwartale Grupa Kapitałowa PGNiG S.A. objęła skonsolidowanym sprawozdaniem finansowym niżej wymienione jednostki.

Nazwa jednostki	Kraj	Procentowy udział w kapitale	
		31 marca 2009	31 grudnia 2008
Spółki zależne			
GK GEOFIZYKA Kraków Sp. z o. o. ²⁾	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. ³⁾	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%
Polish Oil And Gas Company – Libya B.V.	Holandia	100,00%	100,00%
Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. ⁴⁾	Polska	100,00%	100,00%
Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
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%
Geovita Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
INVESTGAS S.A	Polska	100,00%	100,00%
Spółki zależne od spółki zależnej BN Naftomontaż Krosno Sp. z o. o.			
NAFT-STAL Sp. z o.o.	Polska	59,88%	59,88%
Spółki współzależne i stowarzyszone wyceniane metodą praw własności			
SGT EUROPOL GAZ S.A. ¹⁾	Polska	49,74%	49,74%
GAS - TRADING S.A.	Polska	43,41%	43,41%

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

²⁾ GK GEOFIZYKA Kraków Sp. z o. o. obejmuje Geofizykę Kraków Sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną GEOFIZYKA Kraków Libya JSC.

³⁾ 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.

⁴⁾ GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. obejmuje Mazowiecką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną Powiśle Park Sp. z o.o.

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 Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. o kwotę 54.899 tysięcy złotych do poziomu 1.033.186 tysięcy złotych; rejestracja podwyższenia kapitału zakładowego spółki w KRS miała miejsce 22 stycznia 2009 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.
- W dniu 12 marca 2009 roku POGC – Libya BV zawarła z PGNiG S.A. umowę wkładu, na mocy której PGNiG S.A. zobowiązała się do dopłaty do udziałów (agio) w kwocie 47.500 tysięcy EUR. W tym samym dniu obydwie spółki podpisały aneks do Umowy pożyczki z 18 czerwca 2008 roku ustalający nowy termin i walutę spłaty pożyczki. Zgodnie z powyższymi umowami, w dniu ich podpisania, dokonano potrącenia części zobowiązania PGNiG S.A. do wpłaty z kwotą wierzytelności od POGC – Libya BV z tytułu pożyczki z odsetkami. Pozostała kwota wpłaty zostanie wniesiona w trzech transzach. Pierwsza transza w kwocie 11.603.288,41 EUR została wpłacona w dniu 19 marca 2009 roku. Transza II i III, po 10.000 tysięcy EUR każda, mają być wpłacone odpowiednio 1 lipca 2009 roku i 1 października 2009 roku.

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 2009 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 posiadanych przez te podmioty akcji, ich procentowego udziału w kapitale zakładowym, liczby głosów z nich wynikających i ich procentowego udziału w ogólnej liczbie głosów na walnym zgromadzeniu oraz wskazanie zmian w strukturze własności znacznych pakietów akcji emitenta w okresie od przekazania poprzedniego raportu kwartalnego

Akcjonariusz	Udział w liczbie głosów na WZA na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego w %	Liczba akcji na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego	Zmiana % w okresie 2009-03-02 - 2009-05-05	Udział w liczbie głosów w % na WZA na dzień przekazania raportu	Liczba akcji na dzień przekazania raportu
Skarb Państwa	84,75%	4 999 999 999	-3,65%	81,10%	4 784 310 462
Pozostali	15,25%	900 000 001	3,65%	18,09%	1 115 689 538
Razem:	100%	5 900 000 000	-	100%	5 900 000 000

6. Zestawienie stanu 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*	Nabywanie	Zbywanie	Zwiększenia z tytułu zmiany składu	Zmniejszenia z tytułu zmiany składu	Liczba akcji, opcji na dzień przekazania raportu*
Osoby zarządzające	-	45 825	-	12 417	-	58 242
Michał Szubski		6 825				6 825
Miroslaw Dobrut	-	19 500	-	-	-	19 500
Tadeusz Kulczyk	-	19 500	-	1 816	-	21 316
Mieczysław Jakiel	-	-	-	10 601		10 601
Osoby nadzorujące	8 272	9 425	-	-	-	17 697
Stanisław Rychlicki	8 272	-	-	-	-	8 272
Jolanta Siergiej		9 425	-	-	-	9 425

* Zgodnie z uzyskanymi potwierdzeniami, odpowiednio na 23 lutego 2009 roku i na dzień 5 maja 2009 roku.

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 prezentowanym okresie 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 31 marca 2009 roku, w ramach Grupy Kapitałowej nie doszło do zawarcia transakcji pomiędzy jednostkami powiązаныmi, gdzie wartość transakcji przekraczałaby 500 tysięcy EUR, a ich charakter można by uznać za nietypowy 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 pierwszego kwartału 2009 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

Kluczowe znaczenie na poziom wyników finansowych Grupy Kapitałowej PGNiG będą miały:

- notowania ropy naftowej na rynkach międzynarodowych,
- sytuacja na rynkach walutowych,
- stanowisko Prezesa URE odnośnie poziomu taryf na paliwa gazowe.

Począwszy od sierpnia 2008 roku na rynku paliwowym widoczny był wyraźny spadek notowań ropy naftowej. W I kwartale 2009 roku notowania ropy naftowej ustabilizowały się i były niższe od poziomu z analogicznego okresu roku ubiegłego. W związku z tym, iż importowe ceny gazu indeksowane są w oparciu o średnią kroczącą notowań produktów ropopochodnych z ostatnich dziewięciu miesięcy, sytuacja na rynku paliwowym powinna wpłynąć w kolejnych miesiącach na obniżenie dolarowych cen zakupu gazu z importu.

Na wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG istotny wpływ ma sytuacja na rynkach walutowych. W marcu 2009 roku na rynku walutowym nastąpiło zahamowanie, obserwowanego począwszy od sierpnia 2008 roku, dynamicznego wzrostu kursu USD oraz EUR. W następnych miesiącach 2009 roku Grupa Kapitałowa przewiduje stabilizację kursów walutowych oraz ich nieznaczny spadek. Oczekiwane wzmocnienie złotówki powinno wpłynąć na obniżenie kosztów zakupu gazu wysokometanowego z importu.

Istotny wpływ na sytuację finansową Grupy Kapitałowej PGNiG ma stanowisko Prezesa URE odnośnie poziomu stosowanych cen i stawek opłat zawartych w taryfie dla paliw gazowych. W dniu 7 maja 2009 roku decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki została zatwierdzona nowa Taryfa w zakresie dostarczania paliwa gazowego dla PGNiG SA. Nowa Taryfa, w stosunku do poprzednio obowiązującej, zakłada średnie obniżenie ceny gazu wysokometanowego o 9,13%. Ponadto Taryfa zakłada wzrost stawek sieciowych wynikający przede wszystkim z wyższych kosztów zakupu usług przesyłu i dystrybucji paliw gazowych, średnio o 14,7%. W efekcie, średnia wysokość całkowitych opłat związanych z dostarczaniem gazu wysokometanowego dla odbiorców ulegnie obniżeniu o 3,3 %.

W przypadku gazu zaazotowanego Taryfa zakłada średnie obniżenie ceny gazu od 5,6% (podgrupy Lw – dawniej GZ-41,5) do 7,1% (podgrupy Ls – dawniej GZ-35) w zależności od rodzaju gazu. Podobnie jak w przypadku gazu wysokometanowego, Taryfa zakłada wzrost stawek sieciowych średnio o 10,6% dla gazu Lw oraz 11,2% dla gazu Ls. W efekcie, średnia wysokość całkowitych opłat związanych z dostarczaniem gazu zaazotowanego dla odbiorców ulegnie obniżeniu o 1,4 % dla gazu Lw oraz 1,3% dla gazu Ls. Dokładna data wejścia w życie Nowej Taryfy zostanie przekazana w odrębnym komunikacie, a termin jej obowiązywania ostatecznie ustalony został do dnia 31 marca 2010 roku

Grupa Kapitałowa PGNiG przewiduje spadek rentowności działalności wydobywczej, przede wszystkim w rezultacie zmiany taryfy na paliwa gazowe. Rentowność sprzedaży ropy naftowej będzie uzależniona od kształtowania się cen ropy na rynkach międzynarodowych. Pomimo spodziewanego spadku rentowności działalność wydobywcza w dalszym ciągu będzie charakteryzowała się wysokim poziomem dochodowości.

Grupa Kapitałowa PGNiG zamierza utrzymać wysoki poziom nakładów finansowych na działalność inwestycyjną, w tym głównie na realizację projektów dotyczących wzrostu zdolności wydobywczych, dywersyfikacji źródeł dostaw gazu, rozbudowy podziemnych magazynów gazu oraz działalność poszukiwawczą. Szeroko zakrojoną działalność inwestycyjną Grupa Kapitałowa PGNiG będzie finansować z działalności operacyjnej oraz wykorzystując dostępne linie kredytowe.