



PGNiG

Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA

**SKONSOLIDOWANY
RAPORT OKRESOWY
ZA I KWARTAŁ 2011 roku**

KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO

Skonsolidowany raport kwartalny QSr I / 2011

kwartał / rok

(zgodnie z § 82 ust. 2 i § 83 ust. 1 Rozporządzenia 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 2011 obejmujący okres od **2011-01-01** do **2011-03-31**, zawierający skrócone
skonsolidowane sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości
Finansowej w walucie polskiej (PLN) oraz skrócone sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych
Standardów Sprawozdawczości Finansowej w walucie polskiej (PLN).

dnia 12 maja 2011 roku
(data przekazania)

POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A.

(pełna nazwa emitenta)

PGNIG S.A.

(skrótowa nazwa emitenta)

Paliwowy (pal)

(sektor wg klasyfikacji GPW w Warszawie)

01-224

(kod pocztowy)

Warszawa

(miejsowość)

Kasprzaka

(ulica)

25

(numer)

+48 22 589 45 55

(telefon)

+48 22 691 82 73

(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 SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITEGO DOCHODU	6
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	7
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	8
SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	9
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	10
1.Podatek odroczony.....	10
2.Odpisy aktualizujące.....	10
3.Rezerwy.....	11
4.Przychody ze sprzedaży	11
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.....	12
9.Pochodne instrumenty finansowe	13
10. Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych, a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi.....	22
II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE	23
JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	23
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITEGO DOCHODU	23
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	24
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	25
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	26
DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO	27
1.Podatek odroczony.....	27
2.Odpisy aktualizujące.....	27
3.Rezerwy.....	28
4.Przychody ze sprzedaży	28
5.Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego	29
6.Koszty operacyjne	29
7.Podatek dochodowy	29
8.Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy.....	29
9.Zestawienie oraz objaśnienie różnic pomiędzy danymi ujawnionymi w sprawozdaniu finansowym i porównywalnych danych finansowych, a uprzednio sporządzonymi i opublikowanymi sprawozdaniami finansowymi.....	29
III. INFORMACJE DODATKOWE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA PIERWSZY KWARTAŁ 2011 ROKU	30
1.Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie	30
2.Przyjęte zasady rachunkowości	30
3.Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy.....	31
4.Związły opis istotnych dokonań lub niepowodzeń emitenta w okresie, którego dotyczy raport, wraz z wykazem najważniejszych zdarzeń ich dotyczących.....	31
5.Opis czynników i zdarzeń, w szczególności o nietypowym charakterze, mających znaczący wpływ na osiągnięte wyniki finansowe	36
6.Objaśnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności emitenta w prezentowanym okresie	36
7.Informacje dotyczące emisji, wykupu i spłaty dłużnych i kapitałowych papierów wartościowych.....	37
8.Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy, łącznie i w przeliczeniu na jedną akcję, z podziałem na akcje zwykłe i uprzywilejowane	37

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	37
10. Zmiany zobowiązań warunkowych lub aktywów warunkowych, które nastąpiły od czasu zakończenia ostatniego roku obrotowego	38
11. Informacje finansowe w podziale na poszczególne segmenty operacyjne	39
IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU ZA PIERWSZY KWARTAŁ 2011 ROKU	41
1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej	41
2. Opis organizacji Grupy Kapitałowej wraz ze wskazaniem jednostek podlegających konsolidacji	42
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	43
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	44
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	44
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	44
7. Wskazanie postępowań toczących się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, dotyczących zobowiązań albo wierzytelności emitenta lub jednostki zależnej	44
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 nie wynikają z bieżącej działalności operacyjnej, prowadzonej przez emitenta lub jednostkę od niego zależną	45
9. Informacje o udzieleniu przez emitenta lub przez jednostkę od niego zależną poręczeń kredytu, 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	45
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	45
11. Czynniki, które w ocenie emitenta będą miały wpływ na osiągnięte przez niego wyniki w perspektywie co najmniej kolejnego kwartału	45

WYBRANE DANE FINANSOWE

Dane dotyczące skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał
	narastająco/ 2011	narastająco/ 2010	narastająco/ 2011	narastająco/ 2010
	okres od 2011-01-01 do 2011-03-31	okres od 2010-01-01 do 2010-03-31	okres od 2011-01-01 do 2011-03-31	okres od 2010-01-01 do 2010-03-31
	w tysiącach PLN		w tysiącach EUR	
I. Przychody ze sprzedaży	7 045 008	6 632 831	1 772 686	1 672 044
II. Zysk/Strata z działalności operacyjnej	1 178 947	1 226 889	296 650	309 282
III. Zysk/Strata przed opodatkowaniem	1 242 409	1 235 956	312 619	311 567
IV. Zysk/Strata netto akcjonariuszy jednostki dominującej	1 023 200	995 568	257 461	250 969
V. Zysk/Strata netto	1 024 612	996 253	257 816	251 141
VI. Całkowite dochody przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej	1 230 896	990 841	309 722	249 777
VII. Całkowite dochody razem	1 232 308	991 526	310 077	249 950
VIII. Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 021 061	2 329 343	508 545	587 195
IX. Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 080 687)	(737 521)	(271 926)	(185 919)
X. Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(814 011)	(895 754)	(204 824)	(225 807)
XI. Środki pieniężne netto razem	126 363	696 068	31 796	175 469
XII. Zysk/Strata netto i rozwodniony zysk/strata netto na jedną akcję przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN / EUR)	0,17	0,17	0,04	0,04
	Stan na	Stan na	Stan na	Stan na
	31 marca 2011	31 grudnia 2010	31 marca 2011	31 grudnia 2010
XIII. Aktywa razem	34 926 582	34 316 239	8 705 746	8 665 060
XIV. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	10 174 804	10 796 769	2 536 156	2 726 250
XV. Zobowiązania długoterminowe	5 107 267	4 973 340	1 273 030	1 255 799
XVI. Zobowiązania krótkoterminowe	5 067 537	5 823 429	1 263 126	1 470 451
XVII. Kapitał własny	24 751 778	23 519 470	6 169 590	5 938 810
XVIII. Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000	1 470 625	1 489 786
XIX. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XX. Wartość księgową i rozwodnioną wartość księgową na jedną akcję (w PLN / EUR)	4,20	3,99	1,05	1,01
XXI. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN / EUR)	-	0,08	-	0,02

Dane dotyczące skróconego jednostkowego sprawozdania finansowego	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał	1 kwartał
	narastająco/ 2011	narastająco/ 2010	narastająco/ 2011	narastająco/ 2010
	okres od 2011-01-01 do 2011-03-31	okres od 2010-01-01 do 2010-03-31	okres od 2011-01-01 do 2011-03-31	okres od 2010-01-01 do 2010-03-31
	w tysiącach PLN		w tysiącach EUR	
I. Przychody ze sprzedaży	6 835 394	6 483 017	1 719 942	1 634 278
II. Zysk/Strata z działalności operacyjnej	603 915	727 537	151 959	183 402
III. Zysk/Strata przed opodatkowaniem	642 589	768 370	161 690	193 695
IV. Zysk/Strata netto	535 025	609 491	134 625	153 644
V. Całkowite dochody	746 441	619 188	187 822	156 089
VI. Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 212 058	1 730 376	304 982	436 204
VII. Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(663 803)	(573 745)	(167 028)	(144 633)
VIII. Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(630 580)	(920 308)	(158 668)	(231 997)
IX. Środki pieniężne netto razem	(82 325)	236 323	(20 715)	59 574
X. Zysk/Strata netto i rozwodniony zysk/strata netto na jedną akcję zwykłą (w PLN / EUR)	0,09	0,10	0,02	0,03
	Stan na	Stan na	Stan na	Stan na
	31 marca 2011	31 grudnia 2010	31 marca 2011	31 grudnia 2010
XI. Suma aktywów	25 633 651	25 550 931	6 389 404	6 451 767
XII. Suma zobowiązań	6 223 497	6 887 218	1 551 259	1 739 065
XIII. Zobowiązania długoterminowe	1 794 575	1 758 351	447 313	443 994
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	4 428 922	5 128 867	1 103 946	1 295 070
XV. Kapitał własny	19 410 154	18 663 713	4 838 145	4 712 702
XVI. Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000	1 470 625	1 489 786
XVII. Liczba akcji (średnia ważona w tys. szt.)	5 900 000	5 900 000	5 900 000	5 900 000
XVIII. Wartość księgową i rozwodnioną wartość księgową na jedną akcję (w PLN / EUR)	3,29	3,16	0,82	0,80
XIX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN / EUR)	0,00	0,08	0,00	0,02

Pozycje rachunku zysków i strat, sprawozdania z całkowitego dochodu oraz sprawozdania z przepływów pieniężnych zostały przeliczone według kursu EUR, stanowiącego średnią arytmetyczną średnich kursów ustalonych przez Narodowy Bank Polski (NBP) na ostatni dzień każdego miesiąca danego okresu sprawozdawczego.

Pozycje sprawozdania z sytuacji finansowej zostały przeliczone według średniego kursu EUR obowiązującego na koniec danego okresu sprawozdawczego, ustalonego przez NBP.

ŚREDNIE KURSY WYMIANY ŻŁOTEGO W STOSUNKU DO EURO USTALANE PRZEZ NBP

	31 marca 2011	31 grudnia 2010	31 marca 2010
Średni kurs w okresie	3,9742	4,0044	3,9669
Kurs na koniec okresu	4,0119	3,9603	3,8622

I. SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	1 kwartał / 2011 okres od 2011-01-01 do 2011-03-31 nie badane	1 kwartał / 2010 okres od 2010-01-01 do 2010-03-31 nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Przychody ze sprzedaży	7 045 008	6 632 831
Zużycie surowców i materiałów	(4 312 093)	(3 647 221)
Świadczenia pracownicze	(597 593)	(569 569)
Amortyzacja	(389 689)	(365 899)
Usługi obce	(818 910)	(788 657)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	264 832	166 479
Pozostałe koszty operacyjne netto	(12 608)	(201 075)
Koszty operacyjne razem	(5 866 061)	(5 405 942)
Zysk/Strata z działalności operacyjnej	1 178 947	1 226 889
Przychody finansowe	75 334	16 340
Koszty finansowe	(11 683)	(7 084)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(189)	(189)
Zysk/Strata przed opodatkowaniem	1 242 409	1 235 956
Podatek dochodowy	(217 797)	(239 703)
Zysk/Strata netto	1 024 612	996 253
Przypisany/a:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	1 023 200	995 568
Udziałom niekontrolującym	1 412	685
Zysk/Strata netto i rozwodniony zysk/strata netto na jedną akcję przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	0,17	0,17

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITEGO DOCHODU

	1 kwartał / 2011 okres od 2011-01-01 do 2011-03-31 nie badane	1 kwartał / 2010 okres od 2010-01-01 do 2010-03-31 nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Zysk/Strata netto	1 024 612	996 253
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(5 624)	(14 091)
Wycena instrumentów zabezpieczających	246 710	-
Wycena instrumentów finansowych	16 648	11 560
Podatek odroczonego dotyczący innych całkowitych dochodów	(50 038)	(2 196)
Pozostałe	-	-
Inne całkowite dochody netto	207 696	(4 727)
Całkowite dochody razem	1 232 308	991 526
Przypisane:		
Akcjonariuszom jednostki dominującej	1 230 896	990 841
Udziałom niekontrolującym	1 412	685

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	stan na 2011-03-31 koniec 1 kwartału / 2011 nie badane	stan na 2010-12-31 koniec poprzed. roku / 2010 zbadane
	(w tysiącach złotych)	
AKTYWA		
Aktywa trwałe (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwałe	26 116 269	25 662 220
Nieruchomości inwestycyjne	9 658	9 915
Wartości niematerialne	238 010	246 710
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw	555 639	555 828
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	53 236	170 442
Inne aktywa finansowe	42 259	39 868
Aktywo z tytułu podatku odroczonego	686 129	676 817
Pozostałe aktywa trwałe	73 071	71 075
Aktywa trwałe (długoterminowe) razem	27 774 271	27 432 875
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	566 822	1 049 567
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 960 919	4 061 187
Należności z tytułu podatku bieżącego	226 044	229 666
Rozliczenia międzyokresowe	370 867	78 801
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	148 416	8 833
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	374 608	77 873
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	1 499 888	1 373 292
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	4 747	4 145
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	7 152 311	6 883 364
Suma Aktywów	34 926 582	34 316 239
PASYWA		
Kapitał własny		
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(62 944)	(57 320)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe	12 481 483	12 268 163
Zyski/Straty zatrzymane	4 678 310	3 655 110
Kapitał własny, przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej	24 736 942	23 506 046
Kapitał własny, przypisany udziałom niekontrolującym	14 836	13 424
Kapitał własny razem	24 751 778	23 519 470
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	1 089 285	969 864
Rezerwy	1 502 877	1 501 164
Przychody przyszłych okresów	1 057 766	1 089 192
Rezerwa na podatek odroczonego	1 436 550	1 392 010
Inne zobowiązania długoterminowe	20 789	21 110
Zobowiązania długoterminowe razem	5 107 267	4 973 340
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	3 451 898	3 291 472
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	321 004	1 229 237
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	110 646	104 443
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	168 780	225 972
Rezerwy	301 457	289 647
Przychody przyszłych okresów	713 752	682 658
Zobowiązania krótkoterminowe razem	5 067 537	5 823 429
Suma Zobowiązań	10 174 804	10 796 769
Suma Pasywów	34 926 582	34 316 239

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH

	1 kwartał / 2011 okres od 2011-01-01 do 2011-03-31 nie badane	1 kwartał / 2010 okres od 2010-01-01 do 2010-03-31 nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/Strata netto	1 024 612	996 253
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	189	189
Amortyzacja	389 689	365 899
Zysk/strata z tytułu różnic kursowych netto	(15 282)	53 867
Odsetki i dywidendy netto	(3 974)	(2 970)
Zysk/strata z działalności inwestycyjnej	(4 870)	(13 879)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	217 797	239 703
Podatek dochodowy zapłacony	(283 177)	(85 494)
Pozostałe pozycje netto	32 373	(118 363)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	1 357 357	1 435 205
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	85 213	50 104
Zmiana stanu zapasów	482 745	554 370
Zmiana stanu rezerw	10 484	2 881
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	381 930	632 130
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(296 158)	(309 811)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(510)	(35 536)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	2 021 061	2 329 343
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych	6 689	5 129
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	9	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	8 044	-
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	(1 081 200)	(749 959)
Nabycie udziałów w jednostkach nie objętych konsolidacją	(13 000)	-
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	(3 474)
Otrzymane odsetki	575	4 862
Otrzymane dywidendy	-	-
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	615	5 008
Pozostałe pozycje netto	(2 419)	913
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 080 687)	(737 521)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy netto z tytułu wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	165 145	44 055
Wpływy z tytułu emisji papierów dłużnych	199 144	-
Splata kredytów i pożyczek	(61 657)	(913 366)
Wykup papierów dłużnych	(1 090 517)	-
Splata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(6 818)	(8 370)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	-	-
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	-	-
Wyplacone dywidendy	-	-
Zapłacone odsetki	(18 984)	(17 967)
Pozostałe pozycje netto	(324)	(106)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(814 011)	(895 754)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	126 363	696 068
Różnice kursowe netto	233	(115)
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	1 372 918	1 196 316
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	1 499 281	1 892 384

SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny, przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej					Kapitał własny, przypisany udziałom niekontrolując ym	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 dzień 1 stycznia 2011	5 900 000	(57 320)	1 740 093	12 268 163	3 655 110	23 506 046	13 424	23 519 470
Przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-
Włączenie do konsolidacji spółki zależnej	-	-	-	-	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	-	-	-
Zysk/Strata netto za 1 kwartał 2011 roku	-	-	-	-	1 023 200	1 023 200	1 412	1 024 612
Inne całkowite dochody netto za 1 kwartał 2011 roku	-	(5 624)	-	213 320	-	207 696	-	207 696
Stan na dzień 31 marca 2011 (nie badane)	5 900 000	(62 944)	1 740 093	12 481 483	4 678 310	24 736 942	14 836	24 751 778
Stan na dzień 1 stycznia 2010	5 900 000	(51 162)	1 740 093	11 455 447	2 380 473	21 424 851	10 477	21 435 328
Przeniesienia	-	-	-	-	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	-	-	-
Zysk/Strata netto za 1 kwartał 2010 roku	-	-	-	-	995 568	995 568	685	996 253
Inne całkowite dochody netto za 1 kwartał 2010 roku	-	(14 091)	-	9 364	-	(4 727)	-	(4 727)
Stan na dzień 31 marca 2010 (nie badane)	5 900 000	(65 253)	1 740 093	11 464 811	3 376 041	22 415 692	11 162	22 426 854

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO 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 dzień 1 stycznia 2011	676 817	1 392 010
a) zwiększenia	25 607	55 993
b) zmniejszenia	(16 295)	(11 453)
Stan na dzień 31 marca 2011 roku	686 129	1 436 550
Stan na dzień 1 stycznia 2010	592 087	1 268 432
a) zwiększenia	346 575	148 543
b) zmniejszenia	(261 845)	(24 965)
Stan na dzień 31 grudnia 2010 roku	676 817	1 392 010

2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	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 dzień 1 stycznia 2011	1 196 698	4	239	956 555	52 760	14 244	1 061 042	22 372	-	3 303 914
a) zwiększenia	674	-	33	-	-	318	20 711	(12)	-	21 724
b) przeniesienia	-	-	(5)	-	-	-	5	-	-	-
c) zmniejszenia	(10 519)	-	-	(38 975)	(1 381)	(102)	(69 955)	(437)	1 360	(120 009)
Stan na dzień 31 marca 2011 roku	1 186 853	4	267	917 580	51 379	14 460	1 011 803	21 923	1 360	3 205 629
Stan na dzień 1 stycznia 2010	1 679 303	2	18	936 080	53 269	17 359	1 083 647	19 071	675	3 789 424
a) zwiększenia	310 161	-	233	20 475	88	3 472	127 768	3 301	-	465 498
b) przeniesienia	(86)	86	(12)	-	-	-	(992)	-	-	(1 004)
c) zmniejszenia	(792 680)	(84)	-	-	(597)	(6 587)	(149 381)	-	(675)	(950 004)
Stan na dzień 31 grudnia 2010 roku	1 196 698	4	239	956 555	52 760	14 244	1 061 042	22 372	-	3 303 914

3. Rezerwy

	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	Rezerwa na potencjalne zobowiązanie z tytułu usługi przesyłowej	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Pozostałe	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2011	327 415	-	1 117 441	179	134 284	79 964	-	21 292	110 236	1 790 811
a) zwiększenia	43	-	5 024	-	-	2 778	-	-	20 136	27 981
b) przeniesienia	(9 721)	-	-	-	-	-	-	-	9 721	-
c) zmniejszenia	(880)	-	(4 053)	-	(26)	(1 831)	-	-	(7 668)	(14 458)
Stan na dzień 31 marca 2011 roku	316 857	-	1 118 412	179	134 258	80 911	-	21 292	132 425	1 804 334
Stan na dzień 1 stycznia 2010	321 043	20 410	916 231	179	126 100	-	34 391	10 450	127 195	1 555 999
a) zwiększenia	32 458	-	201 210	-	26 396	79 858	-	13 000	119 130	472 052
b) przeniesienia	-	-	-	-	749	1 795	-	-	(2 544)	-
c) zmniejszenia	(26 086)	(20 410)	-	-	(18 961)	(1 689)	(34 391)	(2 158)	(133 545)	(237 240)
Stan na dzień 31 grudnia 2010 roku	327 415	-	1 117 441	179	134 284	79 964	-	21 292	110 236	1 790 811

4. Przychody ze sprzedaży

	Okres od 1 stycznia 2011 do 31 marca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010
Gaz wysokometanowy	6 013 916	5 743 859
Gaz zaazotowany	402 192	375 748
Ropa naftowa	270 585	206 720
Hel	13 503	10 159
Gaz propan butan	15 588	13 616
Gazolina	944	1 351
Gaz LNG	8 661	7 948
Usługi geofizyczno – geologiczne	100 467	63 812
Usługi poszukiwawcze	105 508	96 918
Towary i materiały	4 292	3 302
Pozostała sprzedaż produktów i usług	109 352	109 398
Razem	7 045 008	6 632 831

5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	Okres od 1 stycznia 2011 do 31 marca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010
Rata odsetkowa	543	4 780
Rata kapitałowa	615	5 008
Razem	1 158	9 788

6. Koszty operacyjne

Zużycie surowców i materiałów	Okres od 1 stycznia 2011 do 31 marca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010
Koszt sprzedanego gazu	(4 154 611)	(3 515 591)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(157 482)	(131 630)
Razem	(4 312 093)	(3 647 221)

Usługi obce	Okres od 1 stycznia 2011 do 31 marca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010
Zakup usług przesyłowych od OGP Gaz - System S.A.	(414 951)	(454 736)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(86 161)	(36 265)
Pozostałe usługi obce	(317 798)	(297 656)
Razem	(818 910)	(788 657)

7. Podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2011 do 31 marca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010
Zysk/Strata przed opodatkowaniem (skonsolidowany)	1 242 409	1 235 956
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(236 058)	(234 832)
Różnice trwałe pomiędzy zyskiem/stratą przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	18 261	(4 871)
Obciążenie podatkowe wykazane w skonsolidowanym rachunku zysków i strat	(217 797)	(239 703)
Bieżący podatek dochodowy	(231 077)	(263 820)
Odroczony podatek dochodowy	13 280	24 117
Efektywna stopa podatkowa	17,53%	19,39%

Niższa wartość efektywnej stawki podatkowej w I kwartale 2011 roku wynikała głównie ze wzrostu różnic trwałych pomiędzy zyskiem/stratą przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania. Wzrost ten wynikał przede wszystkim z przychodów z tytułu rozwiązania w I kwartale 2011 roku odpisów aktualizujących wartość należności (w I kwartale 2010 roku były dowiązywane odpisy na należności). Przychody te wpływają na wynik przed opodatkowaniem w rachunku zysków i strat ale nie są uznawane za przychody podatkowe i nie była tworzona na nie rezerwa z tytułu podatku odroczonego. W efekcie wzrostu wyniku przed opodatkowaniem będącego podstawą wyliczenia podatku według obowiązującej stawki podatkowej przy braku zmiany obciążenia podatkowego, nastąpiło obniżenie efektywnej stawki podatkowej w I kwartale 2011 roku.

8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 2011-03-31 koniec 1 kwartału / 2011	Stan na 2010-12-31 koniec poprzed. roku / 2010
Grunty	50 718	50 617
Budynki i budowle	14 376 392	14 506 236
Urządzenia techniczne i maszyny	2 419 461	2 449 873
Środki transportu i pozostałe	977 908	979 530
Razem środki trwałe	17 824 479	17 986 256
Środki trwałe w budowie	8 291 790	7 675 964
Razem rzeczowe aktywa trwałe	26 116 269	25 662 220

9. Pochodne instrumenty finansowe

W poniższej tabeli została przedstawiona lista banków z którymi Jednostka Dominująca zawarła umowy wg standardów ISDA (International Swap&Derivatives Association) lub Umowy Ramowe PMA sporządzone wg zaleceń Związku Banków Polskich (Umowa Ramowa).

Nazwa banku	Rodzaj umowy/ typy transakcji
ABN Amro	ISDA /wszystkie
BH	PMA /wszystkie
Barclays Bank plc	ISDA /wszystkie
BNP Paribas Polska	ISDA /wszystkie
CA-CIB	ISDA /wszystkie
Credit Suisse	ISDA /wszystkie
DB Polska S.A.	PMA /wszystkie
DB AG	ISDA /wszystkie
Dresdner Bank AG	ISDA /wszystkie
Fortis Bank N.V.	ISDA /wszystkie
Goldman Sachs	ISDA /wszystkie
HSBC Bank Polska S.A.	PMA /wszystkie
ING Bank Śląski S.A.	PMA /wszystkie
Mitsubishi UFJ Securities Int. plc	ISDA /wszystkie
Morgan Stanley	ISDA /wszystkie
Millennium Bank Polska S.A.	PMA /wszystkie
Pekao S.A.	PMA /wszystkie
PKO BP S.A.	PMA /wszystkie
SG Bank	ISDA /wszystkie
SMBC Capital Markets, Inc.	ISDA /wszystkie
WestLB Bank Polska S.A.	PMA /wszystkie

W okresie od 1 stycznia do 31 marca 2011 roku zawarto następujące rodzaje transakcji pochodnych:

- zakup walutowych opcji call,
- zerokosztowa opcyjna walutowa symetryczna strategia risk reversal,
- zakup towarowych opcji call,
- zerokosztowa opcyjna towarowa symetryczna strategia risk reversal.

Wszystkie zawierane przez Jednostkę Dominującą transakcje pochodne stanowią zabezpieczenie ekspozycji na ryzyko towarowe, walutowe oraz stopy procentowej. Wolumen transakcji zabezpieczających w żadnym okresie nie przekracza wartości pozycji zabezpieczanej.

Wszystkie transakcje zawarte w okresie od 1 stycznia do 31 marca 2011 roku, spełniające wymogi, są objęte rachunkowością zabezpieczeń.

Ponadto Jednostka Dominująca posiadała w tym okresie, zawarte w okresach poprzedzających, transakcje typu CCIRS (Cross Currency Interest Rate Swap), które nie podlegają rachunkowości zabezpieczeń. Wynika to z faktu, że zarówno wycena pozycji zabezpieczanej jak i pozycji zabezpieczającej (transakcji pochodnej) znajduje swoje odzwierciedlenie w rachunku zysków i strat w efekcie czego skutek jest taki sam jak w przypadku stosowania rachunkowości zabezpieczeń.

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I kwartał 2011 roku
Dodatkowe noty objaśniające do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Na dzień 31 marca 2011 roku Spółka posiadała nierozliczone transakcje pochodne przedstawione w poniższej tabeli.

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczającego	Waluta instrumentu zabezpieczającego	Typ zabezpieczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (+) pozytywna (-) negatywna
pożyczka	930 000	NOK	CCIRS	9 grudzień 2010	15 styczeń 2014	0,5056	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej	(25 962)
pożyczka	1 596 000	NOK	CCIRS	13 grudzień 2010	15 styczeń 2014	0,5052	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej	(42 062)
pożyczka	674 000	NOK	CCIRS	14 grudzień 2010	15 styczeń 2014	0,5040	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej	(19 070)
pożyczka	700 000	NOK	CCIRS	15 grudzień 2010	15 styczeń 2014	0,5054	ryzyko kursowe; ryzyko stopy procentowej	(18 106)
płatności za gaz	8 000	EUR	CALL	4 listopad 2010	8 kwiecień 2011	4,0700	ryzyko kursowe	31
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	4 listopad 2010	8 kwiecień 2011	3,0000	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	16 listopad 2010	8 kwiecień 2011	3,2500	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	16 listopad 2010	8 kwiecień 2011	2,7500	ryzyko kursowe	(12)
płatności za gaz	9 000	EUR	CALL	18 listopad 2010	10 maj 2011	4,1000	ryzyko kursowe	151
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	2 grudnia 2010	8 kwiecień 2011	3,2500	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	3 grudnia 2010	20 kwiecień 2011	3,2200	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	3 grudnia 2010	20 kwiecień 2011	3,2000	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	7 grudnia 2010	8 kwiecień 2011	3,2000	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	14 grudnia 2010	10 maj 2011	3,2500	ryzyko kursowe	2
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	14 grudnia 2010	8 kwiecień 2011	3,1800	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	14 grudnia 2010	20 kwiecień 2011	3,1400	ryzyko kursowe	1
płatności za gaz	8 000	EUR	CALL	15 grudnia 2010	10 czerwiec 2011	4,2000	ryzyko kursowe	150
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	16 grudnia 2010	20 kwiecień 2011	3,2300	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	16 grudnia 2010	8 kwiecień 2011	3,2000	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	16 grudnia 2010	10 maj 2011	3,4600	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	16 grudnia 2010	10 maj 2011	2,8200	ryzyko kursowe	(380)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	27 grudnia 2010	20 kwiecień 2011	3,2260	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	28 grudnia 2010	20 kwiecień 2011	3,1950	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	4 stycznia 2011	20 maj 2011	3,1500	ryzyko kursowe	32
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	4 stycznia 2011	20 kwiecień 2011	3,1450	ryzyko kursowe	1
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	4 stycznia 2011	20 kwiecień 2011	3,1340	ryzyko kursowe	1
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	4 stycznia 2011	20 maj 2011	3,1430	ryzyko kursowe	35
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	5 stycznia 2011	10 czerwiec 2011	3,2200	ryzyko kursowe	54
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	5 stycznia 2011	20 maj 2011	3,1500	ryzyko kursowe	32
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	5 stycznia 2011	8 kwiecień 2011	3,1350	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	12 stycznia 2011	10 maj 2011	3,1500	ryzyko kursowe	12
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	12 stycznia 2011	8 kwiecień 2011	3,3500	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	12 stycznia 2011	20 kwiecień 2011	3,2900	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	12 stycznia 2011	20 kwiecień 2011	2,8050	ryzyko kursowe	(202)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	12 stycznia 2011	10 maj 2011	3,2880	ryzyko kursowe	1

Grupa Kapitałowa PGNiG
 Raport okresowy za I kwartał 2011 roku
 Dodatkowe noty objaśniające do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
 (w tysiącach złotych)

cd.

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczającego	Waluta instrumentu zabezpieczającego	Typ zabezpieczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (+) pozytywna (-) negatywna
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	12 styczeń 2011	10 maj 2011	2,8010	ryzyko kursowe	(295)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	13 styczeń 2011	20 kwiecień 2011	3,3200	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	13 styczeń 2011	20 kwiecień 2011	2,7680	ryzyko kursowe	(97)
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	13 styczeń 2011	20 maj 2011	2,7650	ryzyko kursowe	(232)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	13 styczeń 2011	10 czerwiec 2011	3,3500	ryzyko kursowe	18
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	13 styczeń 2011	10 czerwiec 2011	2,7550	ryzyko kursowe	(295)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	13 styczeń 2011	8 kwiecień 2011	3,2790	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	13 styczeń 2011	8 kwiecień 2011	2,7490	ryzyko kursowe	(12)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	14 styczeń 2011	20 kwiecień 2011	3,2800	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	14 styczeń 2011	20 kwiecień 2011	2,7470	ryzyko kursowe	(62)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	13 styczeń 2011	20 maj 2011	3,3300	ryzyko kursowe	3
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	12 styczeń 2011	8 kwiecień 2011	2,7970	ryzyko kursowe	(73)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	20 styczeń 2011	8 kwiecień 2011	3,0300	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	21 styczeń 2011	20 maj 2011	3,0500	ryzyko kursowe	88
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	21 styczeń 2011	10 czerwiec 2011	3,0750	ryzyko kursowe	152
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	21 styczeń 2011	20 czerwiec 2011	3,0900	ryzyko kursowe	172
płatności za gaz	8 000	EUR	CALL	21 styczeń 2011	20 kwiecień 2011	4,0000	ryzyko kursowe	299
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	24 styczeń 2011	20 maj 2011	3,0500	ryzyko kursowe	88
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	24 styczeń 2011	20 czerwiec 2011	3,0800	ryzyko kursowe	182
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	24 styczeń 2011	20 czerwiec 2011	3,0500	ryzyko kursowe	217
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	25 styczeń 2011	8 lipiec 2011	3,2700	ryzyko kursowe	104
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	25 styczeń 2011	8 lipiec 2011	2,6845	ryzyko kursowe	(218)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	25 styczeń 2011	20 czerwiec 2011	3,2500	ryzyko kursowe	61
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	25 styczeń 2011	20 czerwiec 2011	2,6900	ryzyko kursowe	(171)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	25 styczeń 2011	10 czerwiec 2011	3,0300	ryzyko kursowe	203
płatności za gaz	7 000	EUR	CALL	26 styczeń 2011	8 lipiec 2011	4,0500	ryzyko kursowe	502
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	26 styczeń 2011	10 maj 2011	3,2000	ryzyko kursowe	6
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	26 styczeń 2011	10 maj 2011	2,6748	ryzyko kursowe	(39)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	26 styczeń 2011	8 lipiec 2011	3,0500	ryzyko kursowe	312
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	26 styczeń 2011	10 maj 2011	3,0000	ryzyko kursowe	83
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	27 styczeń 2011	20 czerwiec 2011	3,2300	ryzyko kursowe	70
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	27 styczeń 2011	20 czerwiec 2011	2,7000	ryzyko kursowe	(190)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	27 styczeń 2011	8 lipiec 2011	3,0500	ryzyko kursowe	312
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	1 luty 2011	20 lipiec 2011	3,0500	ryzyko kursowe	367
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	2 luty 2011	10 czerwiec 2011	3,0000	ryzyko kursowe	244

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I kwartał 2011 roku
Dodatkowe noty objaśniające do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

cd.

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczającego	Waluta instrumentu zabezpieczającego	Typ zabezpieczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (+) pozytywna (-) negatywna
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	2 luty 2011	20 lipiec 2011	3,2300	ryzyko kursowe	167
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	2 luty 2011	20 lipiec 2011	2,6850	ryzyko kursowe	(255)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	2 luty 2011	10 sierpień 2011	3,0750	ryzyko kursowe	418
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	3 luty 2011	10 sierpień 2011	3,0800	ryzyko kursowe	410
płatności za gaz	8 000	EUR	CALL	7 luty 2011	10 sierpień 2011	4,0000	ryzyko kursowe	924
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	8 luty 2011	10 maj 2011	2,9800	ryzyko kursowe	103
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	9 luty 2011	20 maj 2011	3,0000	ryzyko kursowe	137
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	17 luty 2011	20 maj 2011	3,0000	ryzyko kursowe	137
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	18 luty 2011	20 maj 2011	3,0000	ryzyko kursowe	137
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	23 luty 2011	10 czerwiec 2011	3,0500	ryzyko kursowe	179
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	23 luty 2011	20 czerwiec 2011	3,0500	ryzyko kursowe	217
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	23 luty 2011	20 lipiec 2011	3,0800	ryzyko kursowe	323
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	24 luty 2011	10 maj 2011	3,0000	ryzyko kursowe	83
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	24 luty 2011	20 czerwiec 2011	3,0500	ryzyko kursowe	217
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	24 luty 2011	8 lipiec 2011	3,0700	ryzyko kursowe	284
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	25 luty 2011	20 lipiec 2011	3,0700	ryzyko kursowe	337
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	25 luty 2011	19 sierpień 2011	3,0800	ryzyko kursowe	447
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	28 luty 2011	8 lipiec 2011	3,1000	ryzyko kursowe	247
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	28 luty 2011	19 sierpień 2011	3,3500	ryzyko kursowe	164
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	28 luty 2011	19 sierpień 2011	2,6725	ryzyko kursowe	(311)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	28 luty 2011	20 czerwiec 2011	3,0500	ryzyko kursowe	217
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	1 marzec 2011	20 wrzesień 2011	3,3500	ryzyko kursowe	242
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	1 marzec 2011	20 wrzesień 2011	2,6865	ryzyko kursowe	(417)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	2 marzec 2011	10 maj 2011	2,9900	ryzyko kursowe	93
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	3 marzec 2011	10 sierpień 2011	3,0500	ryzyko kursowe	460
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	3 marzec 2011	10 czerwiec 2011	3,0000	ryzyko kursowe	244
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	3 marzec 2011	9 wrzesień 2011	3,0800	ryzyko kursowe	532
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	3 marzec 2011	10 czerwiec 2011	3,0000	ryzyko kursowe	244
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	4 marzec 2011	9 wrzesień 2011	3,0700	ryzyko kursowe	550
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	4 marzec 2011	19 sierpień 2011	3,0400	ryzyko kursowe	518
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	4 marzec 2011	10 maj 2011	3,1500	ryzyko kursowe	12
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	4 marzec 2011	10 maj 2011	2,7300	ryzyko kursowe	(103)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	7 marzec 2011	20 wrzesień 2011	3,0500	ryzyko kursowe	627
płatności za gaz	8 000	EUR	CALL	7 marzec 2011	20 maj 2011	4,0500	ryzyko kursowe	305
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	7 marzec 2011	10 czerwiec 2011	2,9800	ryzyko kursowe	276

Grupa Kapitałowa PGNiG
 Raport okresowy za I kwartał 2011 roku
 Dodatkowe noty objaśniające do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
 (w tysiącach złotych)

cd.

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczającego	Waluta instrumentu zabezpieczającego	Typ zabezpieczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (+) pozytywna (-) negatywna
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	7 marzec 2011	20 czerwiec 2011	2,9700	ryzyko kursowe	341
płatności za gaz	8 000	EUR	CALL	7 marzec 2011	9 wrzesień 2011	4,1000	ryzyko kursowe	695
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	18 marzec 2011	9 wrzesień 2011	3,3000	ryzyko kursowe	258
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	18 marzec 2011	9 wrzesień 2011	2,7380	ryzyko kursowe	(548)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	21 marzec 2011	10 sierpień 2011	3,0600	ryzyko kursowe	443
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	21 marzec 2011	10 sierpień 2011	2,7765	ryzyko kursowe	(598)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	23 marzec 2011	10 maj 2011	2,9350	ryzyko kursowe	162
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	24 marzec 2011	20 maj 2011	2,9300	ryzyko kursowe	243
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	24 marzec 2011	10 maj 2011	2,9300	ryzyko kursowe	170
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	24 marzec 2011	9 wrzesień 2011	3,1500	ryzyko kursowe	423
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	24 marzec 2011	9 wrzesień 2011	2,7185	ryzyko kursowe	(486)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	24 marzec 2011	20 czerwiec 2011	2,9350	ryzyko kursowe	417
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	25 marzec 2011	10 sierpień 2011	3,1270	ryzyko kursowe	344
płatności za gaz	10 000	USD	PUT	25 marzec 2011	10 sierpień 2011	2,7195	ryzyko kursowe	(405)
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	25 marzec 2011	19 sierpień 2011	2,9750	ryzyko kursowe	662
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	29 marzec 2011	20 lipiec 2011	2,9800	ryzyko kursowe	499
płatności za gaz	10 000	USD	CALL	31 marzec 2011	20 maj 2011	2,8940	ryzyko kursowe	-
płatności za gaz	33	GO	swap commodity	28 lipiec 2010	10 maj 2011	660,5	ryzyko cen gazu	9 839
płatności za gaz	33	FO	swap commodity	28 lipiec 2010	10 maj 2011	473,0	ryzyko cen gazu	3 710
płatności za gaz	31	GO	swap commodity	28 lipiec 2010	10 czerwiec 2011	658,0	ryzyko cen gazu	9 428
płatności za gaz	31	FO	swap commodity	28 lipiec 2010	10 czerwiec 2011	471,5	ryzyko cen gazu	3 603
płatności za gaz	16	GO	swap commodity	28 lipiec 2010	8 lipiec 2011	658,5	ryzyko cen gazu	4 827
płatności za gaz	16	FO	swap commodity	28 lipiec 2010	8 lipiec 2011	471,5	ryzyko cen gazu	1 853
płatności za gaz	20	GO	CALL commodity	21 lipiec 2010	8 kwiecień 2011	707,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	20	FO	CALL commodity	21 lipiec 2010	8 kwiecień 2011	507,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	21	GO	CALL commodity	26 lipiec 2010	8 kwiecień 2011	705,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	21	FO	CALL commodity	26 lipiec 2010	8 kwiecień 2011	505,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	33	FO	CALL commodity	27 lipiec 2010	20 kwiecień 2011	545,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	33	FO	PUT commodity	27 lipiec 2010	20 kwiecień 2011	430,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	33	GO	CALL commodity	27 lipiec 2010	20 kwiecień 2011	750,0	ryzyko cen gazu	1 543
płatności za gaz	33	GO	PUT commodity	27 lipiec 2010	20 kwiecień 2011	606,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	32	FO	CALL commodity	27 lipiec 2010	20 maj 2011	545,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	32	FO	PUT commodity	27 lipiec 2010	20 maj 2011	425,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	32	GO	CALL commodity	27 lipiec 2010	20 maj 2011	750,0	ryzyko cen gazu	1 496
płatności za gaz	32	GO	PUT commodity	27 lipiec 2010	20 maj 2011	594,0	ryzyko cen gazu	-

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I kwartał 2011 roku
Dodatkowe noty objaśniające do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

cd.

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczającego	Waluta instrumentu zabezpieczającego	Typ zabezpieczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (+) pozytywna (-) negatywna
płatności za gaz	16	FO	CALL commodity	27 lipiec 2010	20 czerwiec 2011	545,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	16	FO	PUT commodity	27 lipiec 2010	20 czerwiec 2011	420,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	16	GO	CALL commodity	27 lipiec 2010	20 czerwiec 2011	750,0	ryzyko cen gazu	748
płatności za gaz	16	GO	PUT commodity	27 lipiec 2010	20 czerwiec 2011	593,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	23	FO	CALL commodity	20 październik 2010	7 październik 2011	570,0	ryzyko cen gazu	1 275
płatności za gaz	23	FO	PUT commodity	20 październik 2010	7 październik 2011	412,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	23	FO	CALL commodity	20 październik 2010	20 wrzesień 2011	570,0	ryzyko cen gazu	1 275
płatności za gaz	23	FO	PUT commodity	20 październik 2010	20 wrzesień 2011	412,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	23	GO	CALL commodity	20 październik 2010	20 wrzesień 2011	780,0	ryzyko cen gazu	6 771
płatności za gaz	23	GO	PUT commodity	20 październik 2010	20 wrzesień 2011	640,5	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	23	GO	CALL commodity	20 październik 2010	7 październik 2011	780,0	ryzyko cen gazu	6 771
płatności za gaz	23	GO	PUT commodity	20 październik 2010	7 październik 2011	640,5	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	13	GO	CALL commodity	21 październik 2010	20 kwiecień 2011	780,0	ryzyko cen gazu	1 547
płatności za gaz	13	GO	PUT commodity	21 październik 2010	20 kwiecień 2011	647,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	13	GO	CALL commodity	21 październik 2010	10 maj 2011	780,0	ryzyko cen gazu	1 547
płatności za gaz	13	GO	PUT commodity	21 październik 2010	10 maj 2011	647,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	24	GO	CALL commodity	21 październik 2010	20 czerwiec 2011	780,0	ryzyko cen gazu	2 856
płatności za gaz	24	GO	PUT commodity	21 październik 2010	20 czerwiec 2011	645,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	24	GO	CALL commodity	21 październik 2010	8 lipiec 2011	780,0	ryzyko cen gazu	2 856
płatności za gaz	24	GO	PUT commodity	21 październik 2010	8 lipiec 2011	645,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	13	FO	CALL commodity	22 październik 2010	20 kwiecień 2011	540,0	ryzyko cen gazu	135
płatności za gaz	13,0	FO	PUT commodity	22 październik 2010	20 kwiecień 2011	435,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	13,0	FO	CALL commodity	22 październik 2010	10 maj 2011	540,0	ryzyko cen gazu	135
płatności za gaz	13,0	FO	PUT commodity	22 październik 2010	10 maj 2011	435,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	23,0	FO	CALL commodity	22 październik 2010	20 czerwiec 2011	540,0	ryzyko cen gazu	239
płatności za gaz	23,0	FO	PUT commodity	22 październik 2010	20 czerwiec 2011	426,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	23,0	FO	CALL commodity	22 październik 2010	8 lipiec 2011	540,0	ryzyko cen gazu	239
płatności za gaz	23,0	FO	PUT commodity	22 październik 2010	8 lipiec 2011	426,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	30,0	GO	CALL commodity	26 październik 2010	20 lipiec 2011	790,0	ryzyko cen gazu	7 986
płatności za gaz	30,0	GO	PUT commodity	26 październik 2010	20 lipiec 2011	640,7	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	30,0	GO	CALL commodity	26 październik 2010	10 sierpień 2011	790,0	ryzyko cen gazu	7 986
płatności za gaz	30,0	GO	PUT commodity	26 październik 2010	10 sierpień 2011	640,7	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	30,0	FO	CALL commodity	26 październik 2010	20 lipiec 2011	560,0	ryzyko cen gazu	2 395
płatności za gaz	30,0	FO	PUT commodity	26 październik 2010	20 lipiec 2011	432,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	30,0	FO	CALL commodity	26 październik 2010	10 sierpień 2011	560,0	ryzyko cen gazu	2 395

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I kwartał 2011 roku
Dodatkowe noty objaśniające do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

cd.

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczającego	Waluta instrumentu zabezpieczającego	Typ zabezpieczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (+) pozytywna (-) negatywna
płatności za gaz	30,0	FO	PUT commodity	26 październik 2010	10 sierpień 2011	432,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	25,0	GO	CALL commodity	27 październik 2010	19 sierpień 2011	790,0	ryzyko cen gazu	6 655
płatności za gaz	25,0	GO	PUT commodity	27 październik 2010	19 sierpień 2011	632,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	25,0	FO	CALL commodity	29 październik 2010	19 sierpień 2011	555,0	ryzyko cen gazu	2 326
płatności za gaz	25,0	FO	PUT commodity	29 październik 2010	19 sierpień 2011	428,5	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	25,0	FO	CALL commodity	29 październik 2010	9 wrzesień 2011	555,0	ryzyko cen gazu	2 326
płatności za gaz	25,0	FO	PUT commodity	29 październik 2010	9 wrzesień 2011	428,5	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	10,0	GO	CALL commodity	8 listopad 2010	20 maj 2011	780,0	ryzyko cen gazu	1 190
płatności za gaz	10,0	GO	CALL commodity	8 listopad 2010	10 czerwiec 2011	780,0	ryzyko cen gazu	1 190
płatności za gaz	26,0	GO	CALL commodity	8 listopad 2010	9 wrzesień 2011	800,0	ryzyko cen gazu	6 188
płatności za gaz	9,0	FO	CALL commodity	9 listopad 2010	20 maj 2011	530,0	ryzyko cen gazu	348
płatności za gaz	10,0	FO	CALL commodity	9 listopad 2010	10 czerwiec 2011	530,0	ryzyko cen gazu	386
płatności za gaz	3,0	GO	CALL commodity	21 styczeń 2011	20 kwiecień 2011	835,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	3,0	GO	CALL commodity	21 styczeń 2011	10 maj 2011	835,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	5,0	GO	CALL commodity	21 styczeń 2011	20 maj 2011	840,0	ryzyko cen gazu	1 131
płatności za gaz	5,0	GO	CALL commodity	21 styczeń 2011	10 czerwiec 2011	840,0	ryzyko cen gazu	1 131
płatności za gaz	4,3	GO	CALL commodity	21 styczeń 2011	20 czerwiec 2011	845,0	ryzyko cen gazu	1 187
płatności za gaz	4,3	GO	CALL commodity	21 styczeń 2011	8 lipiec 2011	845,0	ryzyko cen gazu	1 187
płatności za gaz	10,8	FO	CALL commodity	21 styczeń 2011	20 maj 2011	535,0	ryzyko cen gazu	2 564
płatności za gaz	10,8	FO	CALL commodity	21 styczeń 2011	10 czerwiec 2011	535,0	ryzyko cen gazu	2 564
płatności za gaz	10,0	FO	CALL commodity	21 styczeń 2011	20 kwiecień 2011	535,0	ryzyko cen gazu	2 375
płatności za gaz	10,0	FO	CALL commodity	21 styczeń 2011	10 maj 2011	535,0	ryzyko cen gazu	2 375
płatności za gaz	8,2	FO	CALL commodity	21 styczeń 2011	20 czerwiec 2011	535,0	ryzyko cen gazu	1 947
płatności za gaz	8,2	FO	CALL commodity	21 styczeń 2011	8 lipiec 2011	535,0	ryzyko cen gazu	1 947
płatności za gaz	13,5	GO	CALL commodity	24 styczeń 2011	20 lipiec 2011	880,0	ryzyko cen gazu	3 161
płatności za gaz	13,5	GO	PUT commodity	24 styczeń 2011	20 lipiec 2011	759,5	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	13,5	GO	CALL commodity	24 styczeń 2011	10 sierpień 2011	880,0	ryzyko cen gazu	3 161
płatności za gaz	13,5	GO	PUT commodity	24 styczeń 2011	10 sierpień 2011	759,5	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	24,5	FO	CALL commodity	24 styczeń 2011	20 lipiec 2011	560,0	ryzyko cen gazu	5 892
płatności za gaz	24,5	FO	PUT commodity	24 styczeń 2011	20 lipiec 2011	488,5	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	24,5	FO	CALL commodity	24 styczeń 2011	10 sierpień 2011	560,0	ryzyko cen gazu	5 892
płatności za gaz	24,5	FO	PUT commodity	24 styczeń 2011	10 sierpień 2011	488,5	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	19,0	GO	CALL commodity	24 styczeń 2011	19 sierpień 2011	880,0	ryzyko cen gazu	4 448
płatności za gaz	19,0	GO	PUT commodity	24 styczeń 2011	19 sierpień 2011	769,8	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	19,0	GO	CALL commodity	24 styczeń 2011	9 wrzesień 2011	880,0	ryzyko cen gazu	4 448

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I kwartał 2011 roku
Dodatkowe noty objaśniające do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

cd.

Instrument zabezpieczany	Wartość instrumentu zabezpieczającego	Waluta instrumentu zabezpieczającego	Typ zabezpieczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (+) pozytywna (-) negatywna
płatności za gaz	19,0	GO	PUT commodity	24 styczeń 2011	9 wrzesień 2011	769,8	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	24,0	FO	CALL commodity	24 styczeń 2011	19 sierpień 2011	560,0	ryzyko cen gazu	5 771
płatności za gaz	24,0	FO	PUT commodity	24 styczeń 2011	19 sierpień 2011	495,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	24,0	FO	CALL commodity	24 styczeń 2011	9 wrzesień 2011	560,0	ryzyko cen gazu	5 771
płatności za gaz	24,0	FO	PUT commodity	24 styczeń 2011	9 wrzesień 2011	495,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	21,5	FO	CALL commodity	24 styczeń 2011	20 wrzesień 2011	560,0	ryzyko cen gazu	5 170
płatności za gaz	21,5	FO	PUT commodity	24 styczeń 2011	20 wrzesień 2011	488,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	21,5	FO	CALL commodity	24 styczeń 2011	7 październik 2011	560,0	ryzyko cen gazu	5 170
płatności za gaz	21,5	FO	PUT commodity	24 styczeń 2011	7 październik 2011	488,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	20,0	GO	CALL commodity	24 styczeń 2011	20 wrzesień 2011	880,0	ryzyko cen gazu	4 682
płatności za gaz	20,0	GO	PUT commodity	24 styczeń 2011	20 wrzesień 2011	766,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	20,0	GO	CALL commodity	24 styczeń 2011	7 październik 2011	880,0	ryzyko cen gazu	4 682
płatności za gaz	20,0	GO	PUT commodity	24 styczeń 2011	7 październik 2011	766,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	30,4	GO	CALL commodity	25 styczeń 2011	20 październik 2011	880,0	ryzyko cen gazu	8 634
płatności za gaz	30,4	GO	PUT commodity	25 styczeń 2011	20 październik 2011	743,0	ryzyko cen gazu	(6)
płatności za gaz	24,0	FO	CALL commodity	25 styczeń 2011	20 październik 2011	575,0	ryzyko cen gazu	5 318
płatności za gaz	24,0	FO	PUT commodity	25 styczeń 2011	20 październik 2011	477,5	ryzyko cen gazu	(1)
płatności za gaz	24,0	FO	CALL commodity	25 styczeń 2011	10 listopad 2011	575,0	ryzyko cen gazu	5 318
płatności za gaz	24,0	FO	PUT commodity	25 styczeń 2011	10 listopad 2011	477,5	ryzyko cen gazu	(1)
płatności za gaz	30,4	GO	CALL commodity	25 styczeń 2011	10 listopad 2011	880,0	ryzyko cen gazu	8 633
płatności za gaz	30,4	GO	PUT commodity	25 styczeń 2011	10 listopad 2011	743,0	ryzyko cen gazu	(6)
płatności za gaz	31,2	GO	CALL commodity	25 styczeń 2011	18 listopad 2011	880,0	ryzyko cen gazu	8 861
płatności za gaz	31,2	GO	PUT commodity	25 styczeń 2011	18 listopad 2011	742,0	ryzyko cen gazu	(5)
płatności za gaz	31,2	GO	CALL commodity	25 styczeń 2011	9 grudzień 2011	880,0	ryzyko cen gazu	8 861
płatności za gaz	31,2	GO	PUT commodity	25 styczeń 2011	9 grudzień 2011	742,0	ryzyko cen gazu	(5)
płatności za gaz	29,6	FO	CALL commodity	26 styczeń 2011	20 grudzień 2011	585,0	ryzyko cen gazu	5 841
płatności za gaz	29,6	FO	PUT commodity	26 styczeń 2011	20 grudzień 2011	484,0	ryzyko cen gazu	(1)
płatności za gaz	29,6	FO	CALL commodity	26 styczeń 2011	10 styczeń 2012	585,0	ryzyko cen gazu	5 841
płatności za gaz	29,6	FO	PUT commodity	26 styczeń 2011	10 styczeń 2012	484,0	ryzyko cen gazu	(1)
płatności za gaz	29,6	FO	CALL commodity	26 styczeń 2011	18 listopad 2011	585,0	ryzyko cen gazu	5 841
płatności za gaz	29,6	FO	PUT commodity	26 styczeń 2011	18 listopad 2011	484,0	ryzyko cen gazu	(1)
płatności za gaz	29,6	FO	CALL commodity	26 styczeń 2011	9 grudzień 2011	585,0	ryzyko cen gazu	5 841
płatności za gaz	29,6	FO	PUT commodity	26 styczeń 2011	9 grudzień 2011	484,0	ryzyko cen gazu	(1)
płatności za gaz	31,2	GO	CALL commodity	26 styczeń 2011	20 grudzień 2011	890,0	ryzyko cen gazu	8 148
płatności za gaz	31,2	GO	PUT commodity	26 styczeń 2011	20 grudzień 2011	752,0	ryzyko cen gazu	(9)

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I kwartał 2011 roku
Dodatkowe noty objaśniające do skróconego skonsolidowanego sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

cd.

Instrument zabezpieczony	Wartość instrumentu zabezpieczającego	Waluta instrumentu zabezpieczającego	Typ zabezpieczenia	Data zawarcia zabezpieczenia	Data wykupu zabezpieczenia	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Zabezpieczane ryzyko	Wycena wartości godziwej instrumentu zabezpieczającego (+) pozytywna (-) negatywna
płatności za gaz	31,2	GO	CALL commodity	26 styczeń 2011	10 styczeń 2012	890,0	ryzyko cen gazu	8 148
płatności za gaz	31,2	GO	PUT commodity	26 styczeń 2011	10 styczeń 2012	752,0	ryzyko cen gazu	(9)
płatności za gaz	6,0	FO	CALL commodity	26 styczeń 2011	20 lipiec 2011	555,0	ryzyko cen gazu	1 452
płatności za gaz	6,0	FO	CALL commodity	26 styczeń 2011	10 sierpień 2011	555,0	ryzyko cen gazu	1 452
płatności za gaz	4,5	FO	CALL commodity	26 styczeń 2011	19 sierpień 2011	555,0	ryzyko cen gazu	1 089
płatności za gaz	4,5	FO	CALL commodity	26 styczeń 2011	9 wrzesień 2011	555,0	ryzyko cen gazu	1 089
płatności za gaz	4,5	FO	CALL commodity	26 styczeń 2011	20 wrzesień 2011	555,0	ryzyko cen gazu	1 089
płatności za gaz	4,5	FO	CALL commodity	26 styczeń 2011	7 październik 2011	555,0	ryzyko cen gazu	1 089
płatności za gaz	19,5	GO	CALL commodity	27 styczeń 2011	20 październik 2011	890,0	ryzyko cen gazu	5 093
płatności za gaz	19,5	GO	CALL commodity	27 styczeń 2011	10 listopad 2011	890,0	ryzyko cen gazu	5 093
płatności za gaz	5,3	GO	CALL commodity	27 styczeń 2011	20 lipiec 2011	860,0	ryzyko cen gazu	1 409
płatności za gaz	5,3	GO	CALL commodity	27 styczeń 2011	10 sierpień 2011	860,0	ryzyko cen gazu	1 409
płatności za gaz	19,5	GO	CALL commodity	27 styczeń 2011	18 listopad 2011	870,0	ryzyko cen gazu	5 098
płatności za gaz	19,5	GO	CALL commodity	27 styczeń 2011	9 grudzień 2011	870,0	ryzyko cen gazu	5 098
płatności za gaz	35,5	FO	CALL commodity	27 styczeń 2011	18 listopad 2011	560,0	ryzyko cen gazu	8 537
płatności za gaz	35,5	FO	CALL commodity	27 styczeń 2011	20 grudzień 2011	560,0	ryzyko cen gazu	8 537
płatności za gaz	32,0	FO	CALL commodity	27 styczeń 2011	20 październik 2011	560,0	ryzyko cen gazu	7 695
płatności za gaz	32,0	FO	CALL commodity	27 styczeń 2011	10 listopad 2011	560,0	ryzyko cen gazu	7 695
płatności za gaz	6,8	GO	CALL commodity	28 styczeń 2011	20 październik 2011	880,0	ryzyko cen gazu	1 592
płatności za gaz	6,8	GO	PUT commodity	28 styczeń 2011	20 październik 2011	776,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	6,8	GO	CALL commodity	28 styczeń 2011	10 listopad 2011	880,0	ryzyko cen gazu	1 592
płatności za gaz	6,8	GO	PUT commodity	28 styczeń 2011	10 listopad 2011	776,0	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	35,0	FO	CALL commodity	28 styczeń 2011	10 styczeń 2012	560,0	ryzyko cen gazu	8 417
płatności za gaz	35,5	FO	CALL commodity	28 styczeń 2011	9 grudzień 2011	575,0	ryzyko cen gazu	7 043
płatności za gaz	35,5	FO	PUT commodity	28 styczeń 2011	9 grudzień 2011	488,5	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	19,4	GO	CALL commodity	28 styczeń 2011	20 grudzień 2011	880,0	ryzyko cen gazu	4 542
płatności za gaz	19,4	GO	PUT commodity	28 styczeń 2011	20 grudzień 2011	771,5	ryzyko cen gazu	-
płatności za gaz	19,4	GO	CALL commodity	28 styczeń 2011	10 styczeń 2012	880,0	ryzyko cen gazu	4 542
płatności za gaz	19,4	GO	PUT commodity	28 styczeń 2011	10 styczeń 2012	771,50	ryzyko cen gazu	-
wpływy ze sprzedaży	399,0	EUR	opcja walutowa	10 grudzień 2010	15 kwiecień 2011	3,9548	ryzyko kursowe	16
wpływy ze sprzedaży	357,0	EUR	opcja walutowa	10 grudzień 2010	16 maj 2011	3,9549	ryzyko kursowe	13
wpływy ze sprzedaży	415,0	EUR	opcja walutowa	10 grudzień 2010	15 czerwiec 2011	3,9579	ryzyko kursowe	17
wpływy ze sprzedaży	308,0	EUR	opcja walutowa	10 grudzień 2010	15 lipiec 2011	3,9472	ryzyko kursowe	12
Razem wycena								263 962
					w tym,	wykazywane w:	aktywach	374 608
							zobowiązaniach	(110 646)

Wpływ na wynik z instrumentów pochodnych został przedstawiony w poniższej tabeli.

	Okres od 1 stycznia 2011 do 31 marca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010
Wynik na wycenie instrumentów pochodnych - niezrealizowanych	21 985	(89 799)
Wynik na instrumentach pochodnych - zrealizowanych	(19 750)	119 099
Razem wynik na instrumentach pochodnych ujęty w rachunku zysków i strat	2 235	29 300
w tym:		
ujęte w pozostałych kosztach operacyjnych netto	5 184	29 696
ujęte w koszcie zużycia surowców i materiałów	(2 949)	(396)
Wynik na wycenie instrumentów pochodnych ujęty w innych całkowitych dochodach - niezrealizowanych	246 710	-
Razem wynik na instrumentach pochodnych ujęty w kapitałach	248 945	29 300

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

Zmiany prezentacji w wyniku zastosowanie zaktualizowanego KIMS F 18

Zgodnie z nowym KIMS F 18 począwszy od 1 lipca 2009 roku nowe opłaty przyłączeniowe otrzymywane przez spółki gazownictwa są ujmowane bezpośrednio w przychodach.

Grupa zastosowała nowy KIMS F 18 w 2010 roku począwszy od sprawozdania za I półrocze 2010 roku. W związku z tym, w celu zachowania porównywalności z bieżącym okresem sprawozdawczym, Grupa dokonała odpowiedniego przekształcenia danych porównawczych w rachunku zysków i strat za I kwartał 2010 roku. W rezultacie tego przekształcenia o kwotę 10.585 tysięcy złotych zwiększyły się przychody oraz wynik operacyjny. Skorygowany został również podatek odroczony o kwotę 2.011 tysięcy złotych. W wyniku tych zmian wynik netto zwiększył się o 8.574 tysięcy złotych. Cała zmiana przychodów i wyniku operacyjnego dotyczyła segmentu dystrybucji.

II. SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	1 kwartał / 2011 okres od 2011-01-01 do 2011-03-31 nie badane	1 kwartał / 2010 okres od 2010-01-01 do 2010-03-31 nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Przychody ze sprzedaży	6 835 394	6 483 017
Zużycie surowców i materiałów	(4 185 259)	(3 548 155)
Świadczenia pracownicze	(189 813)	(188 940)
Amortyzacja	(140 659)	(137 352)
Usługi obce	(1 797 171)	(1 756 206)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	2 837	2 334
Pozostałe koszty operacyjne netto	78 586	(127 161)
Koszty operacyjne razem	(6 231 479)	(5 755 480)
Zysk/Strata z działalności operacyjnej	603 915	727 537
Przychody finansowe	49 716	166 438
Koszty finansowe	(11 042)	(125 605)
Zysk/Strata przed opodatkowaniem	642 589	768 370
Podatek dochodowy	(107 564)	(158 879)
Zysk/Strata netto	535 025	609 491
Zysk/Strata netto i rozwodniony zysk/strata netto na jedną akcję przypadający akcjonariuszom jednostki dominującej	0,09	0,10

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITEGO DOCHODU

	1 kwartał / 2011 okres od 2011-01-01 do 2011-03-31 nie badane	1 kwartał / 2010 okres od 2010-01-01 do 2010-03-31 nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Zysk/Strata netto	535 025	609 491
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(1 904)	333
Wycena instrumentów zabezpieczających	246 710	-
Wycena instrumentów finansowych	16 648	11 560
Podatek odroczoney dotyczący innych całkowitych dochodów	(50 038)	(2 196)
Pozostałe	-	-
Inne całkowite dochody netto	211 416	9 697
Całkowite dochody razem	746 441	619 188

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	stan na 2011-03-31 koniec 1 kwartału / 2011 nie badane	stan na 2010-12-31 koniec poprzed. roku / 2010 zbadane
	(w tysiącach złotych)	
AKTYWA		
Aktywa trwale (długoterminowe)		
Rzeczowe aktywa trwale	11 347 110	10 940 921
Nieruchomości inwestycyjne	3 247	3 441
Wartości niematerialne	79 347	81 941
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	6 292 483	6 408 689
Inne aktywa finansowe	2 191 754	2 260 801
Aktywo z tytułu podatku odroczonego	283 307	291 447
Pozostałe aktywa trwale	54 362	51 557
Aktywa trwale (długoterminowe) razem	20 251 610	20 038 797
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)		
Zapasy	401 201	879 349
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 874 782	3 968 880
Należności z tytułu podatku bieżącego	-	-
Rozliczenia międzyokresowe	98 902	18 803
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	147 368	-
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	374 551	77 635
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	483 529	565 854
Aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży	1 708	1 613
Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem	5 382 041	5 512 134
Suma Aktywów	25 633 651	25 550 931
PASYWA		
Kapitał własny		
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900 000	5 900 000
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(2 653)	(748)
Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740 093	1 740 093
Inne kapitały rezerwowe	9 459 028	9 245 707
Zyski/Straty zatrzymane	2 313 686	1 778 661
Kapitał własny razem	19 410 154	18 663 713
Zobowiązania długoterminowe		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	94	279
Rezerwy	1 175 814	1 175 485
Przychody przyszłych okresów	75 088	76 193
Rezerwa na podatek odroczonego	528 649	491 539
Inne zobowiązania długoterminowe	14 930	14 855
Zobowiązania długoterminowe razem	1 794 575	1 758 351
Zobowiązania krótkoterminowe		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 877 989	2 921 635
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	597 372	1 218 692
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	110 646	104 443
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	66 906	135 705
Rezerwy	165 620	156 263
Przychody przyszłych okresów	610 389	592 129
Zobowiązania krótkoterminowe razem	4 428 922	5 128 867
Suma Zobowiązań	6 223 497	6 887 218
Suma Pasywów	25 633 651	25 550 931

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPLÝWÓW PIENIĘŻNYCH

	1 kwartał / 2011 okres od 2011-01-01 do 2011-03-31 nie badane	1 kwartał / 2010 okres od 2010-01-01 do 2010-03-31 nie badane
	(w tysiącach złotych)	
Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
Zysk/Strata netto	535 025	609 491
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	140 659	137 352
Zysk/Strata z tytułu różnic kursowych netto	(14 040)	52 335
Odsetki i dywidendy netto	(35 469)	(36 899)
Zysk/Strata z działalności inwestycyjnej	(9 805)	(14 530)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	107 564	158 879
Podatek dochodowy zapłacony	(181 151)	(40 541)
Pozostałe pozycje netto	35 101	(54 852)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego	577 884	811 235
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności netto	137 766	72 371
Zmiana stanu zapasów	478 148	560 731
Zmiana stanu rezerw	7 124	16 631
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	78 956	351 032
Zmiana stanu czynnych rozliczeń międzyokresowych kosztów	(84 977)	(75 033)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	17 157	(6 591)
Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 212 058	1 730 376
Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych	8 137	2 978
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach powiązanych	-	-
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach pozostałych	9	-
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	268	756
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	(709 374)	(422 401)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(14 000)	(32 028)
Nabycie krótkoterminowych papierów wartościowych	-	-
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	70 605	116 121
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(20 300)	(183 586)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	-	25 516
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	-	(92 390)
Otrzymane odsetki	1 530	7 778
Otrzymane dywidendy	-	-
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	615	5 008
Pozostałe pozycje netto	(1 293)	(1 497)
Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(663 803)	(573 745)
Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
Wpływy netto z tytułu wydania udziałów (emisji akcji) i innych instrumentów kapitałowych oraz dopłat do kapitału	-	-
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	-	-
Wpływy z tytułu emisji papierów dłużnych	-	(900 895)
Spłata kredytów i pożyczek	594 857	-
Wykup papierów dłużnych	(1 210 229)	-
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(750)	(876)
Wpływy z tytułu transakcji terminowych	-	-
Wydatki z tytułu transakcji terminowych	-	-
Wyplacone dywidendy	-	-
Zapłacone odsetki	(13 291)	(16 254)
Pozostałe pozycje netto	(1 167)	(2 283)
Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(630 580)	(920 308)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	(82 325)	236 323
Różnice kursowe netto	-	-
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu	565 854	425 243
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu	483 529	661 566

JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

Kapitał własny

	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 dzień 1 stycznia 2011	5 900 000	(748)	1 740 093	9 245 707	1 778 661	18 663 713
Przeniesienia	-	-	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	-
Zysk/Strata netto za 1 kwartał 2011 roku	-	-	-	-	535 025	535 025
Inne całkowite dochody netto za 1 kwartał 2011 roku	-	(1 905)	-	213 321	-	211 416
Stan na dzień 31 marca 2011 (nie badane)	5 900 000	(2 653)	1 740 093	9 459 028	2 313 686	19 410 154
Stan na dzień 1 stycznia 2010	5 900 000	(2 948)	1 740 093	8 983 114	719 444	17 339 703
Przeniesienia	-	-	-	-	-	-
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	-
Zysk/Strata netto za 1 kwartał 2010 roku	-	-	-	-	609 491	609 491
Inne całkowite dochody netto za 1 kwartał 2010 roku	-	333	-	9 364	-	9 697
Stan na dzień 31 marca 2010 (nie badane)	5 900 000	(2 615)	1 740 093	8 992 478	1 328 935	17 958 891

DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO 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 dzień 1 stycznia 2011	291 447	491 539
a) zwiększenia	3 577	54 684
b) zmniejszenia	(11 717)	(17 574)
Stan na dzień 31 marca 2011 roku	283 307	528 649
Stan na dzień 1 stycznia 2010	299 660	531 260
a) zwiększenia	44 702	22 897
b) zmniejszenia	(52 915)	(62 618)
Stan na dzień 31 grudnia 2010 roku	291 447	491 539

2. Odpisy aktualizujące

Odpisy aktualizujące aktywa	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	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 dzień 1 stycznia 2011	1 080 712	3	6 600	1 675 674	3 231	994 208	24 022	-	3 784 451
a) zwiększenia	41	-	-	-	-	3 047	(12)	-	3 076
b) przeniesienia	-	-	(550)	-	-	-	550	-	-
c) zmniejszenia	(10 323)	-	-	(1 381)	(21)	(58 741)	(437)	1 360	(69 543)
Stan na dzień 31 marca 2011 roku	1 070 430	3	6 050	1 674 293	3 210	938 514	24 123	1 360	3 717 984
Stan na dzień 1 stycznia 2010	882 931	2	8 800	1 671 724	4 081	1 004 701	20 722	-	3 592 960
a) zwiększenia	212 198	-	-	4 972	-	87 562	3 300	-	308 032
b) przeniesienia	(86)	86	(2 200)	-	-	-	2 200	-	-
c) zmniejszenia	(14 331)	(84)	-	(1 022)	(849)	(98 055)	(2 200)	-	(116 541)
Stan na dzień 31 grudnia 2010 roku	1 080 712	3	6 600	1 675 674	3 231	994 208	24 022	-	3 784 451

3. Rezerwy

	Nagrody jubileuszowe i odprawy emerytalne	Rezerwa na deputaty gazowe	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa związana z ochroną środowiska (smoła pogazowa)	Rezerwa na potencjalne zobowiązanie z tytułu usługi przesyłowej	Centralny Fundusz Restrukturyzacji	Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego o korzystania z gruntów	Pozostałe	Razem
Stan na dzień 1 stycznia 2011	114 245	-	1 049 996	58 734	-	21 292	50 685	36 796	1 331 748
a) zwiększenia	-	-	4 546	-	-	-	-	9 359	13 905
b) zmniejszenia	-	-	(4 053)	-	-	-	(3)	(163)	(4 219)
Stan na dzień 31 marca 2011 roku	114 245	-	1 050 489	58 734	-	21 292	50 682	45 992	1 341 434
Stan na dzień 1 stycznia 2010	111 765	20 410	916 231	75 993	34 391	10 450	-	49 779	1 219 019
a) zwiększenia	8 624	-	133 765	-	-	13 000	50 685	59 627	265 701
b) zmniejszenia	(6 144)	(20 410)	-	(17 259)	(34 391)	(2 158)	-	(72 610)	(152 972)
Stan na dzień 31 grudnia 2010 roku	114 245	-	1 049 996	58 734	-	21 292	50 685	36 796	1 331 748

4. Przychody ze sprzedaży

	Okres od 1 stycznia 2011 do 31 marca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010
Gaz	6 472 030	6 211 803
Ropa naftowa	270 585	206 720
Hel	13 503	10 159
Gaz propan butan	15 769	13 811
Gazolina	944	1 351
Gaz LNG	8 661	7 948
Usługi geofizyczne - geologiczne	16 064	97
Towary i materiały	1 640	1 729
Pozostała sprzedaż produktów i usług	36 198	29 399
Razem	6 835 394	6 483 017

5. Wpływy związane z umową leasingu systemu przesyłowego

	Okres od 1 stycznia 2011 do 31 marca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010
Rata odsetkowa	543	4 780
Rata kapitałowa	615	5 008
Razem	1 158	9 788

6. Koszty operacyjne

Zużycie surowców i materiałów	Okres od 1 stycznia 2011 do 31 marca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010
Koszt sprzedanego gazu	(4 154 520)	(3 515 537)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(30 739)	(32 618)
Razem	(4 185 259)	(3 548 155)

Usługi obce	Okres od 1 stycznia 2011 do 31 marca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010
Zakup usług przesyłowych i dystrybucyjnych	(1 547 899)	(1 591 431)
Pozostałe usługi obce	(249 272)	(164 775)
Razem	(1 797 171)	(1 756 206)

7. Podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2011 do 31 marca 2011	Okres od 1 stycznia 2010 do 31 marca 2010
Zysk/Strata przed opodatkowaniem	642 589	768 370
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(122 092)	(145 990)
Różnice trwałe pomiędzy zyskiem/stratą przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	14 528	(12 888)
Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat	(107 564)	(158 879)
Bieżący podatek dochodowy	(112 352)	(151 282)
Odroczony podatek dochodowy	4 788	(7 597)
Efektywna stopa podatkowa	17%	21%

Niższa wartość efektywnej stawki podatkowej w I kwartale 2011 roku wynikała głównie z wzrostu różnic trwałych pomiędzy zyskiem/stratą przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania. Wzrost ten wynikał przede wszystkim z przychodów z tytułu rozwiązania w I kwartale 2011 roku odpisów aktualizujących wartość należności (w I kwartale 2010 roku były dowiązywane odpisy na należności). Przychody te wpływają na wynik przed opodatkowaniem w rachunku zysków i strat ale nie są uznawane za przychody podatkowe i nie była tworzona na nie rezerwa z tytułu podatku odroczonego. W efekcie wzrostu wyniku przed opodatkowaniem będącego podstawą wyliczenia podatku według obowiązującej stawki podatkowej przy braku zmiany obciążenia podatkowego, nastąpiło obniżenie efektywnej stawki podatkowej w I kwartale 2011 roku.

8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 2011-03-31 koniec 1 kwartału / 2011	Stan na 2010-12-31 koniec poprzed. roku / 2010
Grunty	23 490	23 597
Budynki i budowle	5 084 166	5 171 059
Urządzenia techniczne i maszyny	1 328 393	1 354 023
Środki transportu i pozostałe	82 760	85 226
Razem środki trwałe	6 518 809	6 633 905
Środki trwałe w budowie	4 828 301	4 307 016
Razem rzeczowe aktywa trwałe	11 347 110	10 940 921

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

W sprawozdaniu za I kwartał 2011 roku Spółka nie dokonywała żadnych zmian porównywalnych danych finansowych w stosunku do uprzednio sporządzonych i opublikowanych sprawozdań finansowych.

III. INFORMACJE DODATKOWE DO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO ZA PIERWSZY KWARTAŁ 2011 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 2011 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 2011 roku oraz za okres od dnia 1 stycznia 2011 roku do dnia 31 marca 2011 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy 2010 roku.

Sprawozdania finansowe zostały przedstawione w złotych (PLN), 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”, „GK PGNiG”) 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 2011 roku.

2. Przyjęte zasady rachunkowości

Przy sporządzaniu skróconego skonsolidowanego oraz skróconego jednostkowego sprawozdania finansowego przyjęto te same ogólne zasady, zastosowane przy sporządzaniu rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2010 roku, które zostało opublikowane 21 marca 2011 roku. Z wyjątkiem zastosowania następujących zmian do standardów oraz nowych interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2011 roku:

- Zmiany do MSR 32 „Instrumenty finansowe: prezentacja” - klasyfikacja emisji praw poboru, zatwierdzone w UE w dniu 23 grudnia 2009 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lutego 2010 roku lub po tej dacie);
- Zmiany do MSSF 1 „Zastosowanie MSSF po raz pierwszy” - ograniczone zwolnienie jednostek stosujących MSSF po raz pierwszy z ujawniania informacji porównawczych zgodnie z MSSF 7, zatwierdzone w UE w dniu 30 czerwca 2010 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2010 roku lub po tej dacie);
- Zmiany do KIMSF 14 „MSR 19 – Limit wyceny aktywów z tytułu określonych świadczeń, minimalne wymogi finansowania oraz ich wzajemne zależności” - przedpłaty w ramach minimalnych wymogów finansowania, zatwierdzone w UE w dniu 19 lipca 2010 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2011 roku lub po tej dacie);
- Interpretacja KIMSF 19 „Regulowanie zobowiązań finansowych przy pomocy instrumentów kapitałowych” zatwierdzona w UE w dniu 23 lipca 2010 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2010 roku lub po tej dacie);
- Zmiany do różnych standardów i interpretacji „Poprawki do MSSF (2010)” - dokonane zmiany w ramach procedury wprowadzania dorocznych poprawek do MSSF opublikowane w dniu 6 maja 2010 roku (MSSF 1, MSSF 3, MSSF 7, MSR 1, MSR 27, MSR 34 oraz KIMSF 13) ukierunkowane głównie na rozwiązywanie niezgodności i uściślenie słownictwa, zatwierdzone w UE w dniu 18 lutego 2011 roku (obowiązujące w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2011 roku lub po tej dacie).

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

Zastosowanie zaktualizowanego MSR 1

Zaktualizowany MSR 1 wymaga odrębnej prezentacji zysku lub straty i innych całkowitych dochodów w sprawozdaniu ze zmian w kapitale własnym. Dotychczas pozycje te w sprawozdaniu ze zmian w kapitale własnym prezentowane było razem. Zastosowanie powyższej zmiany w niniejszym sprawozdaniu nie miało

wpływu na prezentowane wcześniej wartości. Zmiana polegała jedynie na rozbiću jednej pozycji „CałkowiŁe dochody” w sprawozdaniu ze zmian w kapitale własnym na dwie odrębne pozycje tj. „Zysk/strata netto” oraz „Inne całkowite dochody netto”. Rozbicie takie ułatwia uzgodnienie zmian w kapitale własnym z rachunkiem zysków i strat oraz sprawozdaniem z całkowitego dochodu.

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, zmian do standardów i interpretacji, które według stanu na 31 marca 2011 roku nie zostały jeszcze przyjęte do stosowania:

- MSSF 9 „Instrumenty finansowe” (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2013 roku lub po tej dacie);
- Zmiany do MSSF 7 „Instrumenty finansowe: ujawnianie informacji” - transfery aktywów finansowych (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2011 roku lub po tej dacie);
- Zmiany do MSSF 1 „Zastosowanie MSSF po raz pierwszy” – Ciężka Hiperinflacja i usunięcie sztywnych terminów dla stosujących MSSF po raz pierwszy (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 lipca 2011 roku lub po tej dacie);
- Zmiany do MSR 12 „Podatek dochodowy” - Podatek odroczony: realizacja aktywów (obowiązujący w odniesieniu do okresów rocznych rozpoczynających się 1 stycznia 2012 roku lub po tej dacie).

Według szacunków Grupy, wymienione wyżej standardy, interpretacje i zmiany do standardów nie miałyby istotnego wpływu na sprawozdanie finansowe, jeżeli zostałyby zastosowane przez jednostkę na dzień bilansowy.

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

1. W dniu 3 stycznia 2011 roku Zarząd PGNiG S.A. ("PGNiG") otrzymał zawiadomienie o wszczęciu postępowania antymonopolowego przez Prezesa Urzędu Ochrony Konkurencji i Konsumentów ("UOKiK") w sprawie nadużywania przez PGNiG pozycji dominującej na krajowym rynku hurtowej sprzedaży gazu ziemnego.

W ocenie Prezesa UOKiK wspomniane nadużywanie pozycji dominującej na krajowym rynku hurtowej sprzedaży gazu ziemnego polegało na:

- ograniczaniu zbytu ze szkodą dla kontrahentów lub konsumentów poprzez odmowę sprzedaży paliwa gazowego na zasadach umowy kompleksowej na rzecz przedsiębiorcy zamierzającego dokonywać dalszej odsprzedaży gazu ziemnego, tj. NowyGaz Sp. z o.o. w Warszawie, co może stanowić praktykę określoną w art. 9 ust. 2 pkt. 2 Ustawy z dnia 16 lutego 2007 roku o ochronie konkurencji i konsumentów ("Ustawa");
- przeciwdziałaniu ukształtowaniu się warunków niezbędnych do powstania – bądź rozwoju konkurencji poprzez odmowę sprzedaży paliwa gazowego na zasadach umowy kompleksowej na rzecz przedsiębiorcy zamierzającego dokonywać dalszej odsprzedaży gazu ziemnego, tj. NowyGaz Sp. z o.o. w Warszawie, co może stanowić praktykę określoną w art. 9 ust. 2 pkt. 5 Ustawy.

Zgodnie z art. 106 Ustawy Prezes UOKiK może nałożyć na przedsiębiorcę, w drodze decyzji, karę pieniężną w wysokości nie większej niż 10% przychodu osiągniętego w roku rozliczeniowym poprzedzającym rok nałożenia kary. Przy ustalaniu wysokości kar pieniężnej uwzględnia się, w szczególności okres, stopień oraz okoliczności naruszenia przepisów ustawy, a także uprzednie naruszenie przepisów ustawy.

W dniu 4 stycznia 2011 roku PGNiG S.A. skierowało do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów odwołanie od Decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w sprawie nałożenia kary na Spółkę za naruszenie warunku udzielonej jej Koncesji na obrót gazem ziemnym z zagranicą.

2. W dniu 12 stycznia 2011 roku został podpisany aneks nr 1 ("Aneks") do trójstronnego Porozumienia z dnia 27 stycznia 2010 roku ("Porozumienie") pomiędzy PGNiG, OOO Gazprom Export z siedzibą w Moskwie, Rosja ("Gazprom Export") i spółką System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ S.A. z siedzibą w Warszawie, Polska ("EuRoPol GAZ"). PGNiG S.A. poinformowało o podpisaniu ww. Porozumienia w raporcie bieżącym nr 07/2010 z dnia 28 stycznia 2010 roku.

Celem podpisania Aneksu jest dostosowanie treści Porozumienia do postanowień:

- Protokołu z dnia 29 października 2010 roku o wniesieniu zmian do "Porozumienia pomiędzy Rządem Federacji Rosyjskiej a Rządem Rzeczypospolitej Polskiej o utworzeniu systemu gazociągów dla tranzytu rosyjskiego gazu przez terytorium Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 sierpnia 1993 roku";
- Protokołu z dnia 29 października 2010 roku o wniesieniu zmian do Protokołu Dodatkowego do Porozumienia między Rządem Federacji Rosyjskiej a Rządem Rzeczypospolitej Polskiej o utworzeniu systemu gazociągów dla tranzytu rosyjskiego gazu przez terytorium Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 sierpnia 1993 roku" podpisanego w dniu 12 lutego 2003 roku ("Protokół do Porozumienia");
- Aneksu z dnia 29 października 2010 roku do Kontraktu Jamalskiego z dnia 25 września 1996 roku pomiędzy PGNiG a Gazprom Export o zwiększeniu wolumenu dostarczanego gazu ("Aneks do Kontraktu Jamalskiego").

Zawarty Aneks przewiduje:

- Wejście w życie Umowy o powierzenie obowiązków operatora na polskim odcinku Systemu Gazociągów Tranzytowych "Jamał-Europa" między EuRoPol GAZ i Gaz-System S.A. z siedzibą w Warszawie z dnia 25 października 2010 roku;
- W przypadku zmiany funkcji operatora lub zmiany struktury akcjonariatu bądź prawa własności EuRoPol GAZ do majątku w sprzeczności z postanowieniami Protokołu do Porozumienia, Aneksu do Kontraktu Jamalskiego traci ważność, po skierowaniu przez Gazprom Export powiadomienia na adres PGNiG o zaprzestaniu obowiązywania Aneksu do Kontraktu Jamalskiego, sporządzonego w formie pisemnej i doręczonego przez posłańca lub uznaną międzynarodową pocztę kurierską;
- PGNiG i EuRoPol GAZ dokonają rozliczenia należności za świadczoną przez EuRoPol GAZ na rzecz PGNiG usługę przesyłu gazu w okresie od 1 stycznia 2006 roku do 31 grudnia 2009 roku na warunkach takich samych jak warunki ustalone w stosunku do usług przesyłu gazu świadczonej na rzecz Gazprom Export;

Gazprom Export zobowiązał się do podjęcia każdego racjonalnego wysiłku w celu zawarcia nowego kontraktu na przesył gazu ziemnego przez terytorium Rzeczypospolitej Polskiej na okres od 2020 do 2045 roku w ilości ok. 26 mld m³ wg Polskiej Normy (28 mld m³ wg GOST). W przypadku, gdy Gazprom Export nie zawrze ww. kontraktu lub przerwie jego obowiązywanie przed terminem, EuRoPol GAZ będzie miał prawo do wystąpienia z roszczeniami i/lub powództwami związanymi z zapłatą za przesył gazu w latach 2006-2009 z zobowiązaniem, że Gazprom Export nie podniesie zarzutu przedawnienia roszczeń.

3. W dniu 26 stycznia 2011 roku PGNiG Energia S.A. z siedzibą w Warszawie ("PGNiG Energia"), jako ostatnia ze stron Aneksu ("Aneks") do Umowy Realizacyjnej Projektu "Budowa Bloku Gazowo-Parowego w Stalowej Woli" ("BGP") uzyskała wszystkie zgody organów korporacyjnych w sprawie akceptacji podpisanego w dniu 29 grudnia 2010 roku Aneksu. Pozostałe strony Aneksu, tj. PGNiG S.A., TAURON Polska Energia S.A. z siedzibą w Katowicach ("TAURON") oraz Elektrownia Stalowa Wola S.A. z siedzibą w Stalowej Woli ("ESW"), uzyskały wszelkie wymagane zgody organów korporacyjnych w sprawie akceptacji Aneksu we wcześniejszych terminach. Tym samym nie spełnił się przewidziany w Aneksie warunek rozwiązujący, zgodnie z którym Aneks wygasa jeżeli w terminie jednego miesiąca od dnia jego zawarcia strony nie uzyskają wymaganych u poszczególnych stron zgód ich organów korporacyjnych.

Biorąc powyższe pod uwagę na mocy Aneksu Umowa Realizacyjna Projektu "Budowa Bloku Gazowo-Parowego w Stalowej Woli" obowiązuje do dnia 31 marca 2011 roku z możliwością przedłużania okresu jej obowiązywania, w szczególnie uzasadnionych przypadkach, najdalej do dnia 30 czerwca 2011 roku, poprzez zawarcie stosownych aneksów do Umowy Realizacyjnej.

4. W dniu 2 marca 2011 roku w związku z utrzymującymi się niskimi temperaturami i wzrostem zapotrzebowania odbiorców na gaz ziemny, spółka PGNiG S.A. zmniejszyła dostawy surowca do PKN Orlen S.A. Decyzja ta została podjęta na podstawie obowiązujących umów handlowych między firmami, przewidujących możliwość zmniejszenia dostaw. W dniu 7 marca 2011 roku ograniczenia dostaw gazu ziemnego zostały zniesione.
5. W dniu 3 marca 2011 roku został podpisany aneks ("Aneks") do umowy nr 4/S/98 kupna-sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego z dnia 14 stycznia 1999 roku ("Umowa"), zawartej pomiędzy PGNiG S.A. i Zakładami Azotowymi „Puławy” S.A. ("ZA Puławy") na czas nieokreślony.

Aneks do Umowy dodaje nowe definicje, w tym definicje mocy umownej, mocy umownej przerywanej, mocy umownej ciągłej, nominacji, nominacji rocznej i tygodniowej, renominacji, taryfy, IRiESP (Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej), sytuacji awaryjnej. Aneks wprowadza także procedurę składania nominacji rocznych i tygodniowych, ich renominacji oraz zamawiania mocy umownej przerywanej i mocy umownej ciągłej. Zmiany w Umowie dotyczą także określenia zasady zapewnienia ZA Puławy mocy umownej przerywanej oraz związane z zapewnieniem dostarczania paliwa gazowego na zasadach przerywanych obowiązki ZA Puławy.

Przedmiotowy Aneks wprowadza do Umowy obowiązek zapłaty przez ZA Puławy na rzecz PGNiG S.A. kary umownej z tytułu nieodebrania minimalnej ilości rocznej, której wysokość uzależniona jest od ilości nieodebranego paliwa gazowego w danym roku umownym. Zgodnie z treścią Umowy, zapłata ww. kary umownej wyłącza uprawnienie drugiej Strony do dochodzenia roszczeń odszkodowawczych przekraczających wysokość tej kary.

Aneks wprowadza ponadto obowiązek zapłaty przez ZA Puławy na rzecz PGNiG S.A. kary umownej w przypadku niedostosowania się przez ZA Puławy do wprowadzonych ograniczeń mocy umownej przerywanej. Kara z tego tytułu jest uzależniona od wielkości przekroczenia mocy umownej w okresie wprowadzenia ograniczeń mocy umownej przerywanej. W przypadku, gdy wysokość szkody powstałej na skutek niedostosowania się przez ZA Puławy do wprowadzonych ograniczeń mocy umownej przerywanej przewyższy wysokość ww. kary umownej, ZA Puławy będzie zobowiązana do pokrycia należności uiszczonych z tego tytułu przez PGNiG S.A. na rzecz Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A.

Powyższe zmiany wprowadzone przez Aneks obowiązują od 1 stycznia 2011 roku.

Pozostałe zapisy Umowy nie uległy zmianie. Szacunkowa wartość Umowy w okresie 5 lat wynosi ok. 4,94 mld złotych.

6. W dniu 11 marca 2011 roku pomiędzy PGNiG S.A., PGNiG Energia S.A., TAURON. z siedzibą w Katowicach, ESW oraz Elektrociepłownią Stalowa Wola S.A. z siedzibą w Stalowej Woli (dalej określanych wspólnie jako "Strony") podpisana została Umowa o funkcjonowaniu Elektrociepłowni Stalowa Wola S.A. ("Umowa") w ramach projektu "Budowa Bloku Gazowo-Parowego w Stalowej Woli".

Wcześniej, w celu zapewnienia realizacji budowy BGP oraz zapewnienia jego eksploatacji zawiązana została spółka celowa pod nazwą Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A. ("ECSW"), w której obecnie po 50% akcji posiadają PGNiG Energia (podmiot z Grupy PGNiG, w 100% zależny od PGNiG S.A.) oraz ESW (podmiot z Grupy TAURON). Zgodnie z ustaleniami Stron zdefiniowane zostały następujące założenia do modelu biznesowego ECSW:

- PGNiG S.A. zagwarantuje długoterminowe dostawy gazu do ECSW;
- PGNiG Energia oraz TAURON będą odbierać wolumen energii elektrycznej wytworzonej w BGP w ilości proporcjonalnej do udziałów posiadanych w ECSW;
- PGNiG Energia i TAURON zawrą z ECSW wieloletnie umowy zakupu praw majątkowych – świadectw pochodzenia energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji, w wielkości odpowiadającej wolumenom zakupu energii elektrycznej;
- ECSW przejmie dostawę ciepła dla lokalnych odbiorców realizowane dotychczas przez ESW. Tym samym ESW będzie pełnić rolę źródła rezerwowego, co dodatkowo zapewni wysokie bezpieczeństwo dostaw;
- intencją Stron jest, aby TAURON świadczyła na rzecz ECSW usługi Operatora Handlowo-Technicznego oraz usługi zarządzania obrotem uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych;
- ECSW będzie odpowiedzialna za eksploatację BGP bądź powierzy ją wybranemu przez siebie podmiotowi na zasadach rynkowych.

Górną granicę wartości Umowy Strony określają na kwotę 1.950.000 tysięcy złotych netto. Projekt zostanie zrealizowany w formule "project finance". Strony dołożą wszelkich starań w celu pozyskania finansowania zewnętrznego projektu na kwotę równą co najmniej 70% kwoty łącznych rzeczywistych kosztów BGP. ECSW zaciągnie kredyt na realizację inwestycji, który będzie spłacany z nadwyżek finansowych generowanych przez ECSW.

Umowa została zawarta na okres 25 lat licząc od daty rozpoczęcia eksploatacji bloku gazowo-parowego i wchodzi w życie z dniem jej zawarcia, z mocą obowiązującą od chwili spełnienia się następującego warunku zawieszającego: - uzyskania wszelkich wymaganych zgód korporacyjnych Stron projektu.

W przypadku, gdy którykolwiek z akcjonariuszy ECSW nie wykona prawa poboru, zapłaci na rzecz drugiego akcjonariusza karę umowną w kwocie równej łącznej cenie emisyjnej zaoferowanych mu nowo powstałych akcji ECSW. Umowa nie zawiera zapisów, które przewidywałyby możliwość dochodzenia dodatkowego odszkodowania ponad ww. kary. Pozostałe warunki Umowy nie odbiegają od powszechnie stosowanych dla tego typu umów.

Umowa zastępuje Umowę Realizacyjną Projektu "Budowa Bloku Gazowo-Parowego w Stalowej Woli" wraz z aneksem, o których Spółka informowała odpowiednio w raporcie bieżącym nr 22/2010 z dnia 7 maja 2010 roku oraz raporcie bieżącym nr 96/2010 z dnia 29 grudnia 2010 roku.

7. W dniu 11 marca 2011 roku pomiędzy PGNiG S.A. a ECSW podpisana została Umowa Kompleksowa na dostawę paliwa gazowego ("Umowa").

Przedmiotem Umowy jest dostawa paliwa gazowego na czas określony, tj. przez okres 14 lat od dnia rozpoczęcia dostaw. Umowa może ulec przedłużeniu, o okres występowania siły wyższej, jednakże łącznie nie więcej niż o 360 dni. Rozpoczęcie dostaw paliwa gazowego musi nastąpić nie później niż w ciągu 48 miesięcy od dnia, w którym ECSW przedstawi oświadczenie o uzyskaniu finansowania projektu "Budowa bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli" oraz umowę o przyłączeniu do sieci gazowniczej. Ponadto ECSW zobowiązana jest do dostarczenia PGNiG – na co najmniej jeden rok kalendarzowy przed dniem przyłączenia bloku do sieci operatora systemu przesyłowego – oświadczenia o ostatecznej dacie rozpoczęcia dostaw paliwa gazowego ("Oświadczenie"). Dodatkowo na 45 dni przed przewidywaną datą rozpoczęcia dostaw ECSW zobowiązana jest do ponownego dostarczenia Oświadczenia. Roczne dostawy paliwa gazowego do bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli przewidziane w Umowie ustalono na poziomie około 540 mln m³.

Szacunkowa wartość Umowy w całym okresie jej obowiązywania wynosi ok. 9.660.000 tysięcy złotych i została oszacowana na dzień planowanego rozpoczęcia pracy bloku zgodnie z założeniami przyjmowanymi przez PGNiG dla projektu i w oparciu o przyjętą dla celu oszacowania stopą dyskontową.

Szacowana maksymalna wysokość kar umownych może przekroczyć wyrażoną w złotych równowartość kwoty 200 tysięcy EUR, według średniego kursu Narodowego Banku Polskiego. Podstawą przekroczenia określonego limitu jest obowiązek zapłaty przez ECSW na rzecz PGNiG kary umownej z tytułu nieodebrania minimalnej ilości rocznej, której wysokość uzależniona jest od ilości nieodebranego paliwa gazowego w danym roku umownym. Ponadto w przypadku kiedy ECSW nie poinformuje o ostatecznej dacie rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego zgodnie z Oświadczeniem, lub dzień ten nastąpi po 31 października 2015 roku, PGNiG przysługuje prawo do naliczenia kary umownej począwszy od dnia 31 października 2015 roku. Umowa nie zawiera zapisów, które przewidywałyby możliwość dochodzenia dodatkowego odszkodowania ponad ww. kary. Pozostałe warunki Umowy nie odbiegają od powszechnie stosowanych dla tego typu umów.

Umowa wchodzi w życie z dniem wejścia w życie Umowy o funkcjonowaniu ECSW, o której Spółka poinformowała w raporcie bieżącym nr 33/2011 z dnia 11 marca 2011 roku.

Umowa zawiera następujące warunki zawieszające:

- dostarczenie do dnia 31 grudnia 2012 roku do PGNiG przez ECSW umowy o przyłączeniu bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli do sieci operatora systemu przesyłowego;
- dostarczenie do dnia 31 grudnia 2012 roku do PGNiG przez ECSW oświadczenia potwierdzającego uzyskanie źródeł finansowania budowy bloku gazowo-parowego w Stalowej Woli.

8. W dniu 11 marca 2011 roku pomiędzy spółką zależną PGNiG Energia, TAURON a ECSW (dalej określanych wspólnie jako "Strony") podpisana została Umowa sprzedaży energii elektrycznej ("Umowa").

Przedmiotem Umowy jest wieloletnia sprzedaż energii elektrycznej przez ECSW do PGNiG Energia oraz TAURON. Umowa została zawarta na czas określony, tj. od dnia pierwszego odbioru energii elektrycznej od ECSW do dnia wygaśnięcia Umowy, który nastąpi po okresie 14 lat z dniem 31 grudnia. Termin rozpoczęcia dostaw energii elektrycznej do PGNiG Energia oraz TAURON zostanie podany przez ECSW z 90-dniowym wyprzedzeniem.

PGNiG Energia oraz TAURON będą odbierać wolumen energii elektrycznej wytworzonej w ramach projektu "Budowa Bloku Gazowo-Parowego w Stalowej Woli" w ilości proporcjonalnej do udziałów posiadanych w ECSW – 50% akcji posiada PGNiG Energia (podmiot z Grupy PGNiG, w 100% zależny od PGNiG) oraz 50% akcji posiada Elektrownia Stalowa Wola (podmiot z Grupy TAURON).

Szacunkowa wartość Umowy w całym okresie jej obowiązywania wynosi ok. 6.790.000 tysięcy złotych i została oszacowana na dzień planowanego rozpoczęcia pracy bloku w Stalowej Woli zgodnie z założeniami przyjmowanymi przez PGNiG dla projektu i w oparciu o przyjętą dla celu oszacowania stopę dyskontową.

Szacowana maksymalna wysokość kar umownych może przekroczyć wyrażoną w złotych równowartość kwoty 200 tysięcy EUR, według średniego kursu Narodowego Banku Polskiego. Podstawą przekroczenia określonego limitu jest obowiązek zapłaty przez ECSW na rzecz PGNiG Energia i TAURON kary umownej z tytułu nie dostarczenia we wskazanym w Umowie okresie rozliczeniowym części lub całości energii elektrycznej zgodnie z warunkowymi Umowy. Ponadto w przypadku niewykonania lub nienależytego wykonania zobowiązań wynikających z Umowy, Strona, która nie wykonała lub nienależycie wykonała swoje zobowiązanie będzie zobowiązana do zapłaty drugiej Stronie (Stronom) odszkodowania z tytułu poniesionej przez tę Stronę (Strony) szkody, ograniczonego do wysokości wartości szkody rzeczywistej. Umowa nie zawiera zapisów, które przewidywałyby możliwość dochodzenia dodatkowego odszkodowania ponad ww. kary. Pozostałe warunki Umowy nie odbiegają od powszechnie stosowanych dla tego typu umów.

Umowa wchodzi w życie z dniem wejścia w życie Umowy o funkcjonowaniu ECSW, o której Spółka poinformowała w raporcie bieżącym nr 33/2011 z dnia 11 marca 2011 roku.

Powstanie obowiązku dostarczania i odbioru energii elektrycznej uzależnione jest od spełnienia się warunku zawieszającego w postaci zawarcia umowy/umów zapewniających źródła finansowania budowy, rozruchu i rozpoczęcia eksploatacji bloku w Stalowej Woli. W przypadku nie spełnienia się tego warunku zawieszającego do 31 grudnia 2012 każdej ze Stron przysługuje prawo odstąpienia od Umowy poprzez złożenie pozostałym Stronom stosownego oświadczenia w formie pisemnej.

9. W dniu 17 marca 2011 roku Zarząd PGNiG S.A. powziął wiadomość o tym, że jednostka zależna od Spółki, PGNiG Norway AS ("PGNiG Norway") otrzymała za pośrednictwem Nexen Exploration Norge AS pismo od norweskiego Ministerstwa ds. Węglowodorów i Energii ze zgodą na odstąpienie wszystkich udziałowców od dalszych prac na licencji PL419 na Norweskim Szelfie Kontynentalnym.

Licencja PL419 została pierwotnie przyznana w ramach rundy APA2006. W okresie od lutego 2007 roku do lutego 2009 roku wykonano zdjęcia sejsmiczne 3D i poddano je analizie. W I kwartale 2010 roku dokonano odwiertu poszukiwawczego, którego wynik był negatywny. W związku z powyższym operator w porozumieniu i za zgodą pozostałych udziałowców licencji podjął decyzję o odstąpieniu od dalszych prac na licencji PL419 po wykonaniu wszelkich zobowiązań licencyjnych założonych przez władze norweskie.

Udziałowcami licencji PL419 byli Nexen Exploration Norge AS (45% udziałów – operator), OMV Norge AS (30% udziałów) oraz PGNiG Norway (25% udziałów).

Licencja PL419 została uzyskana przez PGNiG Norway w dniu 16 lutego 2009 roku, o czym PGNiG informowało w raporcie bieżącym nr 25/2009 z dnia 16 lutego 2009 roku oraz raporcie bieżącym nr 46/2009 z dnia 30 kwietnia 2009 roku. Licencja została nabyta za kwotę 1,00 NOK (równowartość kwoty 0,5277 PLN zgodnie z tabelą kursów średnich Narodowego Banku Polskiego nr 31/A/NBP/2009 z dnia 13 lutego 2009 roku).

10. W dniu 17 marca 2011 roku, ze względu na obecny rozwój sytuacji w Libii, Zarząd POGC Libya BV jednostki zależnej od PGNiG S.A., podjął uchwałę o złożeniu informacji dotyczącej zaistnienia Force Majeure („siły wyższej”) w ramach umowy Exploration and Production Sharing Agreement (EPSA) z firmą libijską National Oil Corporation oraz przekazał ją National Oil Corporation w dniu 21 marca 2011 roku. Czynność ta, powoduje zawieszenie realizacji umowy EPSA do chwili ustąpienia przesłanek będących podstawą do Force Majeure. Jednocześnie w przypadku, gdy przesłanki te nie ustąpią w przeciągu 2 lat od chwili ich zgłoszenia, umowa EPSA ulegnie rozwiązaniu. (Szczegółowe informacje o umowie EPSA zawarte zostały w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za okres zakończony dnia 31 grudnia 2010 roku).

Ze względu na wydarzenia, jakie mają miejsce od połowy lutego 2011 roku w Libii, Zarząd spółki POGC Libya BV podjął decyzję o ewakuacji z terenu tego kraju wszystkich zagranicznych pracowników i zorganizowaniu tymczasowego biura w Warszawie. Jednocześnie biuro oddziału spółki w Trypolisie pozostaje pod opieką lokalnego personelu i cały czas działa. Na moment sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego, w ramach projektu kontynuowane są prace związane z zakończeniem ewaluacji danych sejsmicznych 2D, realizowane w głównej mierze przez PGNiG S.A. (działający w ramach umowy o współpracy).

Ponieważ w chwili obecnej trudno jest określić dalszy scenariusz wydarzeń, Zarząd spółki POGC Libya BV monitoruje sytuację w samej Libii a także w regionie i w zależności od rozwoju sytuacji będzie podejmował stosowne decyzje i działania.

11. W dniu 21 marca 2011 roku, za zgodą Ministra Skarbu Państwa Rzeczypospolitej Polskiej, podpisany został aneks ("Aneks") do Kontraktu Jamalskiego z dnia 25 września 1996 roku pomiędzy PGNiG S.A. a OAO Gazprom/OOO Gazprom Export z siedzibą w Moskwie, Rosja (odpowiednio "Gazprom" oraz "Gazprom Export").

Podpisany Aneks przewiduje zwiększenie maksymalnych dobowych ilości kontraktowych gazu ziemnego w punkcie zdawczo-odbiorczym Wysokoje na granicy polsko-białoruskiej do poziomu 13,96 mln m³ na dobę wg polskiej normy (tj. 15,0 mln m³ na dobę wg GOST), przy czym Roczna Ilość Kontraktowa gazu ziemnego przewidziana do odbioru przez PGNiG S.A. w 2011 rok nie ulega zmianie i wynosi zgodnie z raportem bieżącym nr 72/2010 z dnia 29 października 2010 roku 9,77 mld m³ wg polskiej normy (tj. 10,5 mld m³ wg GOST). Możliwość odbioru przez PGNiG S.A. zwiększonych dobowych ilości kontraktowych będzie obowiązywać do 31 grudnia 2011 roku.

Ponadto PGNiG S.A. oraz Gazprom/Gazprom Export uzgodniły, że ilości gazu ziemnego odebrane w punkcie zdawczo-odbiorczym Wysokoje w poszczególnych dobach, powyżej poziomu 9,36 mln m³ wg polskiej normy (tj. 10,06 mln m³ wg GOST) zostaną opłacone przez PGNiG S.A. zgodnie z ceną wyliczoną

zgodnie z warunkami Kontraktu Jamalskiego, obowiązującymi w momencie zawarcia Aneksu i powiększoną o 3,5%.

12. W dniu 24 marca 2011 roku Zarząd PGNiG S.A. poinformował o uzyskaniu wszelkich wymaganych zgód korporacyjnych dla Umowy o funkcjonowaniu ECSW ("Umowa") w ramach projektu "Budowa Bloku Gazowo-Parowego w Stalowej Woli". Tym samym spełniony został jedyny warunek zawieszający dla powyższej Umowy, o którym Spółka poinformowała w raporcie bieżącym nr 33/2011 z dnia 11 marca 2011 roku.

Wraz z wejściem w życie Umowy zaczęły obowiązywać:

- Umowa kompleksowa na dostawy paliwa gazowego pomiędzy PGNiG S.A. a ECSW, o której Spółka poinformowała w raporcie bieżącym nr 34/2011 z dnia 11 marca 2011 roku;
- Umowa sprzedaży energii elektrycznej pomiędzy PGNiG Energia, TAURON i ECSW, o której Spółka poinformowała w raporcie bieżącym nr 35/2011 z dnia 11 marca 2011 roku.

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

W I kwartale 2011 roku Grupa Kapitałowa PGNiG wypracowała zysk netto w wysokości 1.024,6 milionów złotych, co oznacza wzrost o 28,4 milionów złotych (3%) w relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego. Wzrost zysku netto spowodowany został przede wszystkim poprawą rentowności sprzedaży ropy naftowej, spadkiem pozostałych kosztów operacyjnych netto oraz wzrostem przychodów finansowych z tytułu dodatknych różnic kursowych. Zysk netto zwiększył się pomimo spadku rentowności sprzedaży gazu wysokometanowego, odzwierciedlonego w spadku zysku operacyjnego (EBIT) o 47,9 milionów złotych (4%).

Poszukiwanie i wydobywanie

Zysk operacyjny w segmencie poszukiwanie i wydobywanie wyniósł 374,8 milionów złotych i był wyższy o 133,3 milionów złotych (55%) w porównaniu do I kwartału 2010 roku. Wzrost wyniku operacyjnego spowodowany został przede wszystkim poprawą rentowności sprzedaży ropy naftowej. W rezultacie wzrostu notowań ropy naftowej na rynkach światowych Grupa Kapitałowa PGNiG realizowała sprzedaż tego surowca po cenach o 36% wyższych niż w analogicznym okresie roku ubiegłego.

Obrót i magazynowanie

Spadek wyników finansowych nastąpił przede wszystkim w segmencie obrót i magazynowanie, gdzie zysk operacyjny za I kwartał 2011 roku wyniósł 258,8 milionów złotych i był niższy od poziomu z analogicznego okresu roku ubiegłego o 186,8 milionów złotych (42%). Spowodowane to było przede wszystkim znacznym spadkiem rentowności sprzedaży gazu wysokometanowego. Na spadek rentowności sprzedaży gazu wysokometanowego wpłynął wzrost jednostkowych cen zakupu gazu z importu o 22%, który nastąpił w rezultacie wzrostu notowań ropy naftowej oraz produktów ropopochodnych na giełdach światowych.

Rentowność sprzedaży gazu wysokometanowego spadła, pomimo że średnie ceny sprzedaży gazu były o 8% wyższe niż w I kwartale 2010 roku. Na przestrzeni analizowanego okresu trzykrotnie zmieniły się ceny paliwa gazowego przewidziane w taryfie PGNiG S.A. W związku z wzrostem notowań ropy naftowej, w lutym 2011 roku PGNiG S.A. wystąpiła do Prezesa URE z wnioskiem o podwyżkę taryfowych cen gazu. Wnioskowane zmiany nie zostały zaakceptowane przez Prezesa URE, co dla GK PGNiG oznacza obniżenie marży na obrocie gazem ziemnym.

Na wynik segmentu obrót i magazynowanie wpłynął również spadek pozostałych kosztów operacyjnych netto. Spadek ten nastąpił przede wszystkim w efekcie wyższego poziomu rozwiązanych odpisów aktualizujących (głównie należności handlowe) oraz wzrostu dodatniej wyceny instrumentów finansowych.

Dystrybucja

W segmencie dystrybucja Grupa Kapitałowa PGNiG odnotowała zysk operacyjny w wysokości 549,3 milionów złotych, który był wyższy o 2,7 milionów złotych od poziomu z analogicznego okresu roku ubiegłego. Wzrost zysku nastąpił przede wszystkim w rezultacie wzrostu stawek opłat za usługi dystrybucji od czerwca 2010 roku, przy jednoczesnym spadku wolumenu przesłanego gazu.

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

Obrót, dystrybucja i magazynowanie paliw gazowych, stanowiące oprócz poszukiwań i wydobycia podstawowy przedmiot działalności Grupy Kapitałowej, w dużym stopniu podlegają wahaniom sezonowym.

W przypadku sprzedaży gazu ziemnego przychody w miesiącach zimowych (I i IV kwartał) znacznie przewyższają wartości osiągnięte w miesiącach letnich (II i III kwartał). Występowanie owej sezonowości uzależnione jest przede wszystkim od zmiennych w Polsce warunków klimatycznych, ponieważ zakres tych wahań wyznaczają wartości temperatur – niskie zimą i wyższe latem. Sezonowość tego segmentu działalności

w znacznie większym stopniu dotyczy odbiorców komunalno-bytowych, pozyskujących paliwo gazowe na cele grzewcze, aniżeli odbiorców z sektora produkcyjnego.

W okresie szczytowego zapotrzebowania odbiorców na gaz ziemny oraz ze względu na utrzymanie bezpieczeństwa dostaw gazu konieczne jest zapełnienie podziemnych magazynów gazu w okresie letnim oraz zwiększenie zamówień na moce w systemie przesyłowym oraz dystrybucyjnym w okresie zimowym.

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

W dniu 21 i 26 stycznia 2011 roku miały miejsce wykupy obligacji na łączną kwotę nominalną 1.100 milionów złotych. Natomiast w dniu 21 marca 2011 roku miała miejsce kolejna emisja obligacji w kwocie nominalnej 200 milionów złotych. Wykup oraz emisje odbyły się w ramach umowy z dnia 10 czerwca 2010 roku dotyczącej programu emisji obligacji do kwoty 3 miliardów złotych. Umowa ta zawarta została z sześcioma bankami: Bank Polska Kasa Opieki S.A., ING Bank Śląski S.A., Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A., Bank Handlowy w Warszawie S.A., Societe Generale S.A., BNP Paribas S.A. Oddział w Polsce. Oprocentowanie obligacji oparte jest na stopie WIBOR powiększonej o marżę, której wysokość uzależniona jest od stopnia wykorzystania Programu oraz wskaźnika skonsolidowanego długu netto do skonsolidowanej EBITDA. Na dzień 31 marca 2011 roku zadłużenie nominalne z tytułu wyemitowanych obligacji wynosiło 200 milionów złotych.

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

W dniu 20 kwietnia 2011 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. podjęło uchwałę nr 19/IV/2011, w sprawie wypłaty dywidendy w wysokości 708.000 tysięcy złotych (co oznacza, że na jedną akcję przypada 0,12 złotego).

Ponadto Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A., uchwałą nr 20/IV/2011, postanowiło, że część dywidendy przypadającej Skarbowi Państwa, w kwocie nie wyższej niż 30.104 tysięcy złotych brutto (wartość z podatkiem VAT) zostanie przekazana w formie dywidendy niepieniężnej. Różnica pomiędzy łączną kwotą dywidendy dla Skarbu Państwa a kwotą dywidendy niepieniężnej zostanie wypłacona w gotówce.

W związku z trwającym procesem wydawania akcji pracowniczych, ostateczna wartość dywidendy przeznaczona dla Skarbu Państwa oraz pozostałych akcjonariuszy ustalona zostanie w dniu dywidendy. Pozostali akcjonariusze Spółki otrzymają dywidendę w formie pieniężnej.

Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. ustaliło dzień dywidendy na dzień 20 lipca 2011 roku oraz termin wypłaty dywidendy na dzień 6 października 2011 roku.

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

W dniu 15 kwietnia 2011 roku Zarząd PGNiG S.A. powziął wiadomość o tym, że należąca do PGNiG S.A. spółka PGNiG Norway otrzymała udziały w dwóch kolejnych koncesjach poszukiwawczo - wydobywczych na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Koncesje zostały przyznane przez Ministerstwo ds. Węglowodorów i Energii w ramach 21 rundy licencyjnej. PGNiG S.A. ma tym samym udziały w 10 koncesjach na Norweskim Szelfie Kontynentalnym.

PGNiG Norway otrzymało 20% udziałów w koncesji PL599, na której bezpośrednim operatorem została spółka BG Norge AS (40% udziałów). Pozostałymi partnerami są: Idemitsu Petroleum Norge AS (20% udziałów) oraz Norwegian Energy Company ASA (20% udziałów).

Drugą z koncesji, w której udziały otrzymało PGNiG Norway AS jest PL600, na której bezpośrednim operatorem została spółka Dana Petroleum Norway AS z 70% udziałów. PGNiG Norway posiada pozostałe 30% w tej koncesji.

Pozyskanie udziałów w koncesjach PL599 i PL600 jest ważnym elementem strategii PGNiG Norway na Norweskim Szelfie Kontynentalnym i pozwoli na prowadzenie prac poszukiwawczych na perspektywnym obszarze w tym regionie. Na przyznanym koncesjach PGNiG Norway wraz z partnerami zobligowało się ponownie przetworzyć istniejące profile sejsmiczne 3D i przeprowadzić badania geologiczno - geofizyczne.

Ponadto w ciągu dwóch lat udziałowcy koncesji muszą podjąć decyzję o rozpoczęciu wierceń lub zaprzestaniu prac i zwrocie praw do obszaru. W przypadku pozytywnej decyzji o rozpoczęciu wierceń, odwiert musi zostać wykonany w terminie czterech lat od daty przyznania powyższych licencji.

Nowe koncesje dołączają do pozostałych ośmiu, które PGNiG Norway posiada na Norweskim Szelfie Kontynentalnym. Największym projektem inwestycyjnym spółki jest zagospodarowanie złoża Skarv, z którego wydobywanie rozpocznie się już w sierpniu 2011 roku. W 2012 roku wydobywanie z tego złoża wyniesie 0,4 mln ton ropy i 0,4 mld m³ gazu. Przy obecnych cenach rynkowych, planowany wolumen wydobywania pozwoli na osiągnięcie w Norwegii przychodów w wysokości ponad 500 mln USD w 2012 roku.

W dniu 15 kwietnia 2011 roku spółka PGNiG S.A. dokonała zbycia 4.000.001 akcji Zakładów Azotowych w Tarnowie-Mościcach S.A. ("ZA Tarnów"), o wartości nominalnej 5 zł każda, po cenie wynoszącej 37,00 zł za akcję. Akcje te stanowiły 10,23% kapitału zakładowego ZA Tarnów i dawały 4.000.001 głosów na walnym zgromadzeniu akcjonariuszy ZA Tarnów, co stanowiło 10,23% wszystkich głosów na walnym zgromadzeniu akcjonariuszy ZA Tarnów. Transakcja została dokonana na rynku regulowanym. Przed zawarciem transakcji, PGNiG posiadało 4.000.001 sztuk akcji, które stanowiły 10,23% w kapitale akcyjnym ZA Tarnów. Tym samym po dokonaniu transakcji PGNiG S.A. nie posiada żadnych akcji ZA Tarnów. Wartość netto powyższych akcji w księgach rachunkowych PGNiG S.A. na dzień 31 marca 2011 roku wynosiła 142.200 tysięcy złotych. Zbyte akcje prezentowane były w bilansie PGNiG S.A. jako aktywa finansowe dostępne do sprzedaży i nie były objęte konsolidacją w ramach Grupy Kapitałowej PGNiG.

Do dnia sporządzenia raportu kwartalnego za pierwszy kwartał 2011 roku nie wystąpiły inne 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 2011-03-31 koniec 1 kwartału / 2011	Stan na 2010-12-31 koniec poprzed. roku / 2010
Należności warunkowe	455 492	441 025
<i>Od jednostek powiązanych</i>	157	152
- z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	-	-
- z tytułu otrzymanych weksli	157	152
<i>Od pozostałych jednostek</i>	455 335	440 873
- z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	379 393	369 720
- z tytułu otrzymanych weksli	75 942	71 153
Zobowiązania warunkowe	3 665 622	3 639 407
<i>Na rzecz jednostek powiązanych</i>	-	-
- z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji	-	-
- z tytułu wystawionych weksli	-	-
<i>Na rzecz pozostałych jednostek</i>	3 665 622	3 639 407
- z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji	2 887 621	2 867 934
- z tytułu wystawionych weksli	778 001	771 473

Zmiany zobowiązań z tytułu gwarancji i poręczeń w I kwartale 2011 roku wynikają przede wszystkim ze zmian kursów złotówki w stosunku do euro oraz dolara. Umocnienie złotówki względem dolara amerykańskiego spowodowało zmniejszenie o 15.250 tysięcy złotych wartości gwarancji (na kwotę 108.000 tysięcy USD) udzielonej przez PGNiG S.A. na rzecz National Oil Corporation dotyczącej realizacji przez POGC Libya B.V. (spółka zależna) zobowiązań koncesyjnych. Jednocześnie osłabienie złotówki w stosunku do euro spowodowało wzrost wartości gwarancji udzielonej państwu norweskiemu (627.556 tysięcy EUR). Wartość tej gwarancji wzrosła o 32.382 tysięcy złotych.

11. Informacje finansowe w podziale na poszczególne segmenty operacyjne

11.1. Segmenty sprawozdawcze

W poniższych tabelach przedstawione zostały dane dotyczące przychodów, kosztów, zysków/strat oraz aktywów i pasywów poszczególnych segmentów sprawozdawczych Grupy za okresy zakończone 31 marca 2011 roku i 31 marca 2010 roku.

Okres zakończony 31 marca 2011 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnątrznych	684 933	6 292 860	24 359	42 856	-	7 045 008
Sprzedaż między segmentami	268 457	96 969	1 143 812	73 761	(1 582 999)	-
Przychody segmentu razem	953 390	6 389 829	1 168 171	116 617	(1 582 999)	7 045 008
Amortyzacja	(149 159)	(30 592)	(206 400)	(3 538)	-	(389 689)
Pozostałe koszty	(429 425)	(6 100 448)	(412 492)	(109 773)	1 575 766	(5 476 372)
Koszty segmentu razem	(578 584)	(6 131 040)	(618 892)	(113 311)	1 575 766	(5 866 061)
Zysk/Strata z działalności operacyjnej segmentu	374 806	258 789	549 279	3 306	(7 233)	1 178 947
Koszty finansowe netto						63 651
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(189)				(189)
Zysk/Strata przed opodatkowaniem						1 242 409
Podatek dochodowy						(217 797)
Zysk/Strata netto	-	-	-	-	-	1 024 612
Sprawozdanie z sytuacji finansowej						
Aktywa segmentu	13 242 350	9 882 608	12 677 709	411 175	(3 103 934)	33 109 908
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		555 639				555 639
Aktywa nieprzypisane						574 906
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						686 129
Aktywa razem	-	-	-	-	-	34 926 582
Kapitał własny razem						24 751 778
Zobowiązania segmentu	2 055 616	3 318 294	1 921 255	123 831	(3 103 934)	4 315 062
Zobowiązania nieprzypisane						4 423 192
Rezerwa na podatek odroczonego						1 436 550
Pasywa razem	-	-	-	-	-	34 926 582
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwale i wartości niematerialne	(578 510)	(238 535)	(260 511)	(3 644)	-	(1 081 200)
Odpisy aktualizujące aktywa	(1 153 915)	(1 905 312)	(84 928)	(8 735)	-	(3 152 890)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(52 739)

Grupa Kapitałowa PGNiG
Raport okresowy za I kwartał 2011 roku
Informacje dodatkowe do sprawozdania finansowego
(w tysiącach złotych)

Okres zakończony 31 marca 2010 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Pozostałe	Eliminacje	Razem
Rachunek zysków i strat						
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	539 076	6 008 954	23 560	61 241	-	6 632 831
Sprzedaż między segmentami	270 727	107 399	1 151 997	43 030	(1 573 153)	-
Przychody segmentu razem	809 803	6 116 353	1 175 557	104 271	(1 573 153)	6 632 831
Amortyzacja	(140 660)	(35 172)	(187 357)	(2 710)	-	(365 899)
Pozostałe koszty	(427 617)	(5 635 603)	(441 666)	(101 122)	1 565 965	(5 040 043)
Koszty segmentu razem	(568 277)	(5 670 775)	(629 023)	(103 832)	1 565 965	(5 405 942)
Zysk/Strata z działalności operacyjnej segmentu	241 526	445 578	546 534	439	(7 188)	1 226 889
Koszty finansowe netto						9 256
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(189)				(189)
Zysk/Strata przed opodatkowaniem						1 235 956
Podatek dochodowy						(239 703)
Zysk/Strata netto	-	-	-	-	-	996 253
Sprawozdanie z sytuacji finansowej						
Aktywa segmentu	11 369 880	9 776 654	11 606 438	319 007	(2 808 606)	30 263 373
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		556 334				556 334
Aktywa nieprzypisane						124 794
Aktywo z tytułu odroczonego podatku						632 222
Aktywa razem						31 576 723
Kapitał własny razem						22 393 574
Zobowiązania segmentu	1 546 878	3 282 478	1 955 396	94 967	(2 808 606)	4 071 113
Zobowiązania nieprzypisane						3 842 103
Rezerwa na podatek odroczonego						1 269 933
Pasywa razem						31 576 723
Pozostałe informacje dotyczące segmentu						
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(399 269)	(150 672)	(198 799)	(1 219)	-	(749 959)
Odpisy aktualizujące aktywa	(875 070)	(2 085 653)	(847 253)	(4 426)	-	(3 812 402)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane						(53 669)

IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU ZA PIERWSZY KWARTAŁ 2011 ROKU

1. Informacje ogólne dotyczące emitenta i jego Grupy Kapitałowej

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna („PGNiG S.A.”, „Spółka”, „Jednostka Dominująca”) jest Jednostką Dominującą Grupy Kapitałowej PGNiG („Grupa Kapitałowa”, „Grupa”) z siedzibą w Polsce w Warszawie, przy ulicy Marcina Kasprzaka 25. Z dniem 23 września 2005 roku, w związku z ofertą publiczną 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 Spółki zostały podpisane w formie aktu notarialnego dnia 21 października 1996 roku.

Podpisanie przez Ministra Skarbu aktu przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego w spółkę akcyjną stanowiło wykonanie rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 30 września 1996 roku w sprawie przekształcenia przedsiębiorstwa państwowego Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo z siedzibą w Warszawie w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa (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. Dnia 14 listopada 2001 roku została 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 oraz NIP 525-000-80-28.

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 eksploatacja złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, import, magazynowanie oraz sprzedaż paliw gazowych.

Grupa Kapitałowa PGNiG jest jedyną pionowo zintegrowaną grupą przedsiębiorstw w sektorze gazowym w Polsce i posiada wiodącą pozycję we wszystkich obszarach sektora gazowego w kraju. Grupa Kapitałowa jest głównym importerem paliwa gazowego z Rosji, Niemiec i Czech, jak i głównym producentem gazu ziemnego ze złóż krajowych. Wydobycie gazu ziemnego i ropy naftowej jest jednym z kluczowych czynników, zapewniających Grupie konkurencyjną pozycję na liberalizowanym rynku gazu.

Obszar działalności Grupy Kapitałowej obejmuje poszukiwanie złóż, wydobywanie z krajowych złóż gazu ziemnego i ropy naftowej, import, magazynowanie, obrót i dystrybucję paliw gazowych oraz działalność w obszarze elektroenergetyki.

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 prowadzona jest na podstawie posiadanych koncesji, normowanych przepisami Prawa geologicznego i górniczego.

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

Według stanu na dzień 31 marca 2011 roku w skład Grupy Kapitałowej PGNiG wchodziło PGNiG S.A. jako podmiot dominujący oraz 37 spółek o profilu produkcyjnym i usługowym, w tym:

- 25 spółek zależnych od PGNiG S.A.
- 12 spółek pośrednio zależnych od PGNiG S.A.

Wykaz spółek Grupy Kapitałowej PGNiG według stanu na dzień 31 marca 2011 roku został przedstawiony w poniższym zestawieniu.

Spółki Grupy Kapitałowej PGNiG

Nazwa jednostki	Kapitał zakładowy w PLN	Udział kapitałowy PGNiG S.A. w PLN	Procentowy udział PGNiG S.A. w kapitale	Procentowy udział PGNiG S.A. w liczbie głosów
Spółki zależne od PGNiG S.A.				
1 Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło Sp. z o.o.	100 000 000,00	100 000 000,00	100,00%	100,00%
2 Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków Sp. z o.o.	105 231 000,00	105 231 000,00	100,00%	100,00%
3 Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA Sp. z o.o.	60 000 000,00	60 000 000,00	100,00%	100,00%
4 GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	64 400 000,00	64 400 000,00	100,00%	100,00%
5 GEOFIZYKA Toruń Sp. z o.o.	66 000 000,00	66 000 000,00	100,00%	100,00%
6 Poszukiwania Naftowe Diament Sp. z o.o.	62 000 000,00	62 000 000,00	100,00%	100,00%
7 Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o.	26 903 000,00	26 903 000,00	100,00%	100,00%
8 PGNiG Norway AS	951 327 000,00 (NOK) ¹⁾	951 327 000,00 (NOK) ¹⁾	100,00%	100,00%
9 Polish Oil and Gas Company - Libya B.V.	20 000,00 (EUR) ¹⁾	20 000,00 (EUR) ¹⁾	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.	658 384 000,00	658 384 000,00	100,00%	100,00%
12 Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	1 300 338 000,00	1 300 338 000,00	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.	1 255 800 000,00	1 255 800 000,00	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 Geovita Sp. z o.o.	86 139 000,00	86 139 000,00	100,00%	100,00%
18 PGNiG Technologie Sp. z o.o. (poprzednio Górnictwo Naftowe Sp. z o.o.)	120 398 000,00	120 398 000,00	100,00%	100,00%
19 PGNiG Energia S.A.	20 000 000,00	20 000 000,00	100,00%	100,00%
20 BUD-GAZ P.P.U.H. Sp. z o.o.	51 760,00	51 760,00	100,00%	100,00%
21 POGC Trading GmbH	10 000 000,00 (EUR) ¹⁾	10 000 000,00 (EUR) ¹⁾	100,00%	100,00%
22 Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.	1 000 000,00	1 000 000,00	100,00%	100,00%
23 Polskie Elektrownie Gazowe Sp. z o.o.	1 212 000,00	1 212 000,00	100,00%	100,00%
24 Biuro Studiów i Projektów Gazownictwa Gazoprojekt S.A.	4 000 000,00	3 000 000,00	75,00%	75,00%
25 NYSAGAZ Sp. z o.o.	6 800 000,00	3 468 000,00	51,00%	51,00%
Spółki pośrednio zależne od PGNiG S.A.				
26 BUG Gazobudowa Sp. z o.o.	39 220 000,00	39 220 000,00	100,00%	100,00%
27 Zakład Urządzeń Naftowych Naftomet Sp. z o.o.	23 500 000,00	23 500 000,00	100,00%	100,00%
28 ZRUG Sp. z o.o. (w Pogórskiej Woli)	9 244 000,00	9 244 000,00	100,00%	100,00%
29 Geofizyka Torun Kish Ltd (Rial)	10 000 000,00 (IRR) ¹⁾	10 000 000,00 (IRR) ²⁾	100,00%	100,00%
30 Oil Tech International F.Z.E.	20 000,00 (USD) ¹⁾	20 000,00 (USD) ¹⁾	100,00%	100,00%
31 Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o. (Piła)	1 806 500,00	1 806 500,00	100,00%	100,00%
32 Biogazownia Ostrowiec Sp. z o.o.	105 000,00	105 000,00	100,00%	100,00%
33 Powiśle Park Sp. z o.o. (Warszawa)	81 131 000,00	81 131 000,00	100,00%	100,00%
34 CHEMKOP Sp. z o.o. Kraków	3 000 000,00	2 550 000,00	85,00%	85,00%
35 Budownictwo Naftowe Naftomontaż Sp. z o.o.	44 751 000,00	39 751 000,00	88,83%	88,83%
36 GAZ Sp. z o.o. (Błonie)	300 000,00	153 000,00	51,00%	51,00%
37 GAZ MEDIA Sp. z o.o. (Wołomin)	300 000,00	153 000,00	51,00%	51,00%

¹⁾ Wartości podane w walutach obcych.

²⁾ Kapitał nieopłacony.

Zakres jednostek Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją na koniec I kwartału 2011 roku

Nazwa jednostki	Kraj siedziby	Procentowy udział PGNiG S.A. w kapitale	
		31 marca 2011	31 marca 2010
PGNiG S.A. (podmiot dominujący)	Polska		
Spółki zależne od PGNiG S.A.			
GEOFIZYKA Kraków Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
GEOFIZYKA Toruń Sp. z o. o.	Polska	100,00%	100,00%
Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków ¹⁾	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 ²⁾	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%
Geovita Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
INVESTGAS S.A.	Polska	100,00%	100,00%
PGNiG Energia S.A.	Polska	100,00%	100,00%
PGNiG Technologie Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
POGC Trading GmbH	Niemcy	100,00%	-
Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.	Polska	100,00%	-
Biuro Studiów i Projektów Gazownictwa Gazoprojekt S.A.	Polska	75,00%	75,00%
Spółki pośrednio zależne od PGNiG S.A.			
BUG Gazobudowa Sp. z o. o. Zabrze	Polska	100,00%	100,00%
Zakład Urządzeń Naftowych Naftomet Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
ZRUG Sp. z o.o. (w Pogórskiej Woli)	Polska	100,00%	100,00%
Budownictwo Naftowe Naftomontaż Sp. z o.o.	Polska	88,83%	88,83%
NAFT-STAL Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej	Polska	-	59,88%
Spółki współzależne i stowarzyszone wyceniane metodą praw własności			
SGT EUROPOL GAZ S.A. ³⁾	Polska	49,74%	49,74%
GAS - TRADING S.A.	Polska	43,41%	43,41%

¹⁾ GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków obejmuje Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków Sp. z o. o. oraz jej spółkę zależną Oil Tech International - F.Z.E.

²⁾ GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa obejmuje Mazowiecką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną Powiśle Park Sp. z o.o.

³⁾ W tym 48,00 % to udział bezpośredni a 1,74% udział pośredni poprzez spółkę GAS - TRADING S.A.

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

W I kwartale 2011 roku miały miejsce następujące istotne zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej PGNiG:

- W dniu 9 lutego 2011 roku, postanowieniem sądu, nastąpiło wykreślenie spółki TE-MA WOC Małaszewicze Terespol Sp. z o.o. w likwidacji z rejestru przedsiębiorców KRS;
- W dniu 10 lutego 2011 roku spółka POGC Trading GmbH została wpisana do Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy w Monachium;
- W dniu 11 lutego 2011 roku, postanowieniem Sądu Rejonowego Katowice-Wschód w Katowicach, zostało ukończone postępowanie upadłościowe Huty Szkła „Szczakowa” S.A. w Jaworznie.

Pozostałe zmiany w udziałach i akcjach GK PGNiG w I kwartale 2011 roku:

- W marcu 2011 roku PGNiG S.A. otrzymało informację o dokonaniu rejestracji w sądzie, w dniu 8 października 2010 roku, podwyższenia kapitału zakładowego spółki Zakłady Przemysłu Jedwabniczego „Dolwis” S.A., wynikającego z konwersji wierzytelności na udziały. W związku z tym, PGNiG S.A. objęło 109.204 akcji spółki stanowiących 6,11% jej kapitału zakładowego;

- W dniu 16 lutego 2011 roku spółka IZOSTAL S.A. wprowadziła do obrotu giełdowego 12.000.000 nowych akcji serii K. W związku z tym, że PGNiG S.A. nie uczestniczyło w podwyższeniu kapitału zakładowego spółki – udział PGNiG S.A. w głosach na WZ spadł do poziomu 2,08%;
- W dniu 22 marca 2011 roku została zawarta umowa sprzedaży 3.314 akcji spółki AUTOSAN S.A. z siedzibą w Sanoku na rzecz Sobiesław ZASADA S.A., za łączną kwotę 9 tysięcy złotych. Przedmiotowe akcje stanowiły 0,04% kapitału zakładowego spółki;
- W związku ze zmianami w strukturze akcjonariatu spółki Agencja Rynku Energii S.A. udział PGNiG S.A. w głosach na WZ spółki wzrósł do poziomu 16,78%.

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 I kwartał 2011 roku.

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 w % na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego*	Liczba akcji na dzień przekazania poprzedniego raportu kwartalnego*	Zmiana % w okresie 2010-12-31 - 2011-03-31	Udział w liczbie głosów w % na WZA na dzień przekazania raportu**	Liczba akcji na dzień przekazania raportu**
Skarb Państwa	72,43%	4 273 650 532	- 0,01 %	72,42 %	4 272 801 541
Pozostali	27,57%	1 626 349 468	+ 0,01 %	27,58 %	1 627 198 459
Razem:	100,00 %	5 900 000 000	-	100,00 %	5 900 000 000

* Stan na 31 grudnia 2010 roku.

** Stan na 31 marca 2011 roku.

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*	Nabycie	Zbycie	Zwiększenia z tytułu zmiany składu	Zmniejszenia z tytułu zmiany składu	Liczba akcji, opcji na dzień przekazania raportu**
Osoby zarządzające	67 667	-	-	-	-	67 667
Michał Szubski	6 825	-	-	-	-	6 825
Mirosław Szałuba	9 425	-	-	-	-	9 425
Mieczysław Jakiel	30 101	-	-	-	-	30 101
Tadeusz Kulczyk	21 316	-	-	-	-	21 316
Osoby nadzorujące	38 822	-	-	-	-	38 822
Stanisław Rychlicki	9 897	-	-	-	-	9 897
Mieczysław Kawecki	19 500	-	-	-	-	19 500
Jolanta Siergiej	9 425	-	-	-	-	9 425

* Zgodnie z uzyskanymi potwierdzeniami na 31 grudnia 2010 roku.

** Zgodnie z uzyskanymi potwierdzeniami na 31 marca 2011 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 wiarygodności 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 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 nie wynikają z bieżącej działalności operacyjnej, prowadzonej przez emitenta lub jednostkę od niego zależną

W okresie od 1 stycznia do 31 marca 2011 roku, w ramach Grupy Kapitałowej, nie doszło do zawarcia transakcji pomiędzy jednostkami powiązanymi, 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, 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 I kwartale 2011 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 jej 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

Kluczowy wpływ na wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG będą miały notowania ropy naftowej na rynkach międzynarodowych, sytuacja na rynkach walutowych oraz stanowisko Prezesa URE odnośnie poziomu taryf na paliwa gazowe.

Notowania cen ropy naftowej oraz produktów ropopochodnych odgrywają zasadniczą rolę w kształtowaniu się pozycji finansowej GK PGNiG. Sytuacja polityczna na Bliskim Wschodzie i w Afryce Północnej wywołała wzrost cen ropy naftowej do poziomów najwyższych od 2 lat. W najbliższych miesiącach należy się liczyć z możliwością dalszego wzrostu cen ropy naftowej na światowych giełdach, a tym samym ze wzrostem cen zakupu gazu ziemnego z importu.

Na wyniki finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG istotny wpływ ma sytuacja na rynkach walutowych. W I kwartale 2011 roku kurs dolara wykazywał niewielkie tendencje spadkowe. Utrzymanie się tej tendencji w kolejnych kwartałach 2011 roku może przełożyć się na częściowe osłabienie wzrostu cen zakupu gazu z importu.

Kolejnym czynnikiem wpływającym na poziom wyników finansowych GK PGNiG jest wysokość cen i stawek opłat przewidzianych w taryfach dla paliw gazowych. W związku ze wzrostem notowań ropy naftowej, w lutym bieżącego roku PGNiG S.A. wystąpiła z wnioskiem o korektę cen gazu od 1 kwietnia 2011 roku. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wnioskowanej podwyżki nie zatwierdził. Wobec ciągłego wzrostu cen ropy naftowej PGNiG S.A. ponownie złożyła wniosek o podwyżkę cen gazu od 1 czerwca 2011 roku. Poziom cen gazu ziemnego oraz termin wprowadzenia nowej taryfy zależy od decyzji Prezesa URE.

Finansowanie zewnętrzne w perspektywie kolejnych kwartałów 2011 roku oparte będzie o zawartą 10 czerwca 2010 roku umowę z sześcioma bankami (Bank Pekao S.A., ING Bank Śląski S.A., PKO BP S.A., Bank Handlowy w Warszawie SA, Societe Generale S.A., BNP Paribas S.A. Oddział w Polsce) w sprawie programu emisji obligacji do kwoty 3 mld złotych. Umowa ta będzie obowiązywała do dnia 31 lipca 2013 roku. W ramach programu PGNiG S.A. może emitować obligacje dyskontowe oraz kuponowe, z terminem zapadalności od jednego miesiąca do jednego roku. Ponadto w dniu 17 września 2010 roku PGNiG S.A. zawarła umowę zlecenia z trzema bankami (Societe Generale S.A., BNP Paribas S.A., Unicredit Bank AG) w sprawie organizacji programu emisji euroobligacji do kwoty 1,2 mld EUR. Termin emisji euroobligacji uzależniony jest od potrzeb płynnościowych Spółki oraz sytuacji na rynkach finansowych.

W celu poprawienia efektywności zarządzania płynnością finansową w Grupie Kapitałowej PGNiG kontynuowany jest program emisji obligacji krótkoterminowych, który został uruchomiony w grudniu 2010 roku.

W kolejnych kwartałach GK PGNiG zamierza utrzymać wysoki poziom nakładów finansowych na działalność inwestycyjną, w tym głównie na realizację projektów w zakresie rozbudowy podziemnych magazynów gazu, wzrostu zdolności wydobywczych, dywersyfikacji źródeł dostaw gazu, działalności związanej z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz budowy sektora elektroenergetycznego.

W lutym 2011 roku sytuacja polityczna w Libii zmusiła Grupę Kapitałową PGNiG do wstrzymania prac na koncesji i wycofania wszystkich polskich pracowników z Libii. Kontynuacja prac poszukiwawczych w Libii uzależniona jest od rozwoju sytuacji społeczno-politycznej. Ponadto w II półroczu 2011 roku GK PGNiG planuje rozpoczęcie wydobycia ropy naftowej i gazu ziemnego ze złoża Skarv na Norweskim Szelfie Kontynentalnym.