



**PGNiG**

Polskie Górnictwo Naftowe  
i Gazownictwo SA

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE  
SPRAWOZDANIE FINANSOWE**

**ZA OKRES 6 MIESIĘCY ZAKOŃCZONY  
30 CZERWCA 2013 ROKU**



Zarząd PGNiG S.A.:

Wiceprezes Zarządu

Jerzy Kurella

.....

Wiceprezes Zarządu

Jacek Murawski

.....

Wiceprezes Zarządu

Mirosław Szkałuba

.....

Warszawa, 1 sierpnia 2013 roku

## SPIS TREŚCI

WYBRANE DANE FINANSOWE	5
JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT	6
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW	6
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ	7
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH	8
JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM	9
INFORMACJA DODATKOWA DO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO PGNiG S.A.	10
1. INFORMACJE OGÓLNE.....	10
2. STOSOWANE ZASADY RACHUNKOWOŚCI .....	14
3. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY .....	17
4. KOSZTY OPERACYJNE.....	17
5. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE .....	19
6. PODATEK DOCHODOWY.....	19
7. DYWIDENDY WYPŁACONE I ZAPROPONOWANE DO WYPŁATY .....	21
8. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE .....	21
9. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY – DŁUGOTERMINOWE .....	25
10. INNE AKTYWA FINANSOWE .....	25
11. ZAPASY .....	26
12. NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI .....	27
13. KREDYTY, POŻYCZKI I PAPIERY DŁUŻNE .....	28
14. REZERWY .....	33
15. ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA .....	34
16. INSTRUMENTY FINANSOWE I ZASADY ZARZĄDZANIA RYZYKIEM FINANSOWYM.....	35
17. AKTYWA I ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE.....	38
18. ZOBOWIĄZANIA POZABILANSOWE .....	39
19. INFORMACJE O PODMIOTACH POWIĄZANYCH .....	39
20. INNE ISTOTNE INFORMACJE .....	46
21. ZDARZENIA PO DNIU BILANSOWYM .....	48

**WYBRANE DANE FINANSOWE**  
**za okres zakończony 30 czerwca 2013 roku**

	PLN		EUR	
	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 czerwca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 czerwca 2012	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 czerwca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 czerwca 2012
I. Przychody ze sprzedaży	14 195	13 168	3 369	3 155
II. Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	1 309	(557)	311	(133)
III. Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 678	(226)	398	(54)
IV. Zysk/(Strata) netto	1 424	(147)	338	(35)
V. Całkowite dochody	1 528	(245)	363	(59)
VI. Środki pieniężne netto z działalności operacyjnej	3 036	37	720	9
VII. Środki pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(916)	(3 935)	(217)	(943)
VIII. Środki pieniężne netto z działalności finansowej	(1 551)	3 679	(368)	881
IX. Środki pieniężne netto, razem	569	(219)	135	(52)
X. Zysk/Strata i rozwodniony zysk/(strata) na jedną akcję zwykłą (w pln / EUR)	0,24	(0,02)	0,06	(0,01)
	<b>Stan na 30 czerwca 2013</b>	<b>Stan na 31 grudnia 2012</b>	<b>Stan na 30 czerwca 2013</b>	<b>Stan na 31 grudnia 2012</b>
XI. Aktywa razem	35 962	36 643	8 307	8 963
XII. Zobowiązania i rezerwy na zobowiązania	13 228	14 669	3 056	3 588
XIII. Zobowiązania długoterminowe	7 272	7 287	1 680	1 782
XIV. Zobowiązania krótkoterminowe	5 956	7 382	1 376	1 806
XV. Kapitał własny	22 734	21 974	5 251	5 375
XVI. Kapitał podstawowy	5 900	5 900	1 363	1 443
XVII. Liczba akcji (średnia ważona w mln szt.)	5 900	5 900	5 900	5 900
XVIII. Wartość bilansowa i rozwodniona wartość bilansowa na jedną akcję (w PLN / EUR)	3,85	3,72	0,89	0,91
XIX. Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (w PLN / EUR)	-	0,13	-	0,03

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 złotego w stosunku do euro ustalone przez NBP**

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012	30 czerwca 2012
Średni kurs w okresie	4,2140	4,1736	4,2246
Kurs na koniec okresu	4,3292	4,0882	4,2613

**JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT**  
**za okres zakończony 30 czerwca 2013 roku**

	Informacja dodatkowa	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 czerwca 2013 nie badane	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 czerwca 2012 przekształcone
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>3</b>	<b>14 195</b>	<b>13 168</b>
Zużycie surowców i materiałów	4	(8 904)	(9 677)
Świadczenia pracownicze	4	(383)	(400)
Amortyzacja		(353)	(274)
Usługi obce	4	(3 199)	(2 952)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		7	5
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	4	(54)	(427)
<b>Koszty operacyjne razem</b>		<b>(12 886)</b>	<b>(13 725)</b>
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej</b>		<b>1 309</b>	<b>(557)</b>
Przychody finansowe	5	649	492
Koszty finansowe	5	(280)	(161)
<b>Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem</b>		<b>1 678</b>	<b>(226)</b>
Podatek dochodowy	6	(254)	79
<b>Zysk/(Strata) netto</b>		<b>1 424</b>	<b>(147)</b>
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisany zwykłemu akcjonariuszom (dane w złotych)		0,24	(0,02)

**JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW**  
**za okres zakończony 30 czerwca 2013 roku**

	Informacja dodatkowa	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 czerwca 2013 nie badane	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 czerwca 2012 przekształcone
<b>Zysk/(Strata) netto</b>		<b>1 424</b>	<b>(147)</b>
<b>Inne całkowite dochody, które zostaną przekwalifikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków</b>			
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych		10	-
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń		118	(122)
Podatek odroczone		(22)	23
<b>Inne całkowite dochody, które nie zostaną przekwalifikowane na zyski lub straty</b>			
Zyski/(Straty) aktuarialne		(3)	1
Podatek odroczone		1	-
<b>Inne całkowite dochody netto</b>		<b>104</b>	<b>(98)</b>
<b>Całkowite dochody razem</b>		<b>1 528</b>	<b>(245)</b>

**JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ**  
**na dzień 30 czerwca 2013 roku**

	Informacja dodatkowa	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
		nie badane	przekształcone
<b>AKTYWA</b>			
<b>Aktywa trwale (długoterminowe)</b>			
Rzeczowe aktywa trwale	8	14 004	14 098
Nieruchomości inwestycyjne		2	2
Wartości niematerialne		228	204
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	9	8 177	7 263
Inne aktywa finansowe	10	5 251	5 780
Aktywa z tytułu podatku odroczonego		352	397
Pozostałe aktywa trwale		45	47
<b>Aktywa trwale (długoterminowe) razem</b>		<b>28 059</b>	<b>27 791</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>			
Zapasy	11	2 433	2 427
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	12	3 326	5 172
Należności z tytułu podatku bieżącego		-	24
Pozostałe aktywa		71	17
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		340	105
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		1 603	1 034
Aktywa trwale przeznaczone do sprzedaży		<b>130</b>	<b>73</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>		<b>7 903</b>	<b>8 852</b>
<b>Aktywa razem</b>		<b>35 962</b>	<b>36 643</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY</b>			
<b>Kapitał własny</b>			
Kapitał podstawowy		5 900	5 900
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej		1 740	1 740
Skumulowane inne całkowite dochody		37	(66)
Zyski zatrzymane		15 057	14 400
<b>Kapitał własny razem</b>		<b>22 734</b>	<b>21 974</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	13	4 473	4 390
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		98	89
Rezerwy	14	1 481	1 576
Przychody przyszłych okresów		569	559
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego		608	632
Inne zobowiązania długoterminowe		43	41
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>		<b>7 272</b>	<b>7 287</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	15	2 802	2 763
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	13	2 501	3 879
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych		237	393
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego		95	-
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		98	190
Rezerwy	14	210	152
Przychody przyszłych okresów		13	5
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>		<b>5 956</b>	<b>7 382</b>
<b>Zobowiązania razem</b>		<b>13 228</b>	<b>14 669</b>
<b>Zobowiązania i kapitał własny razem</b>		<b>35 962</b>	<b>36 643</b>

## JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

za okres zakończony 30 czerwca 2013 roku

	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 czerwca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 czerwca 2012
	nie badane	przekształcone
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>		
Zysk/(Strata) netto	1 424	(147)
Korekty o pozycje:		
Amortyzacja	353	274
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	161	42
Odsetki i dywidendy zapłacone netto	(358)	(299)
Zysk/(Strata) z działalności inwestycyjnej	(72)	(122)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	254	(80)
Pozostałe pozycje netto	(110)	95
Podatek dochodowy zapłacony/otrzymany	(137)	5
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego</b>	<b>1 515</b>	<b>(232)</b>
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności	2 181	839
Zmiana stanu zapasów	(6)	(260)
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	(83)	(17)
Zmiana stanu rezerw	65	63
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(583)	(304)
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(59)	(56)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	6	4
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>3 036</b>	<b>37</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych oraz wartości niematerialnych	3	140
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(435)	(420)
Wydatki na aktywa dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	(323)	(215)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(914)	(791)
Wpływy z tytułu udzielonych pożyczek	1 089	30
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(361)	(2 664)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	78	61
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(131)	(151)
Otrzymane odsetki	64	10
Otrzymane dywidendy	1	2
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	4	2
Pozostałe pozycje netto	9	61
<b>Przepływy pieniężne netto z działalność inwestycyjnej</b>	<b>(916)</b>	<b>(3 935)</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	-	2 085
Wpływy z emisji papierów dłużnych	1 804	5 325
Spłata kredytów i pożyczek	(72)	-
Wykup papierów dłużnych	(3 173)	(3 580)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	83	-
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(65)	-
Zapłacone odsetki	(133)	(149)
Pozostałe pozycje netto	5	(2)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(1 551)</b>	<b>3 679</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>569</b>	<b>(219)</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu</b>	<b>1 034</b>	<b>935</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>1 603</b>	<b>716</b>
<b>w tym środki o ograniczonej możliwości dysponowania</b>	<b>233</b>	<b>715</b>



**JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM**  
**za okres zakończony 30 czerwca 2013 roku**

	Kapitał podstawowy	Nadwyżka ze sprzedaży akcji powyżej ich wartości nominalnej	Skumulowane inne całkowite dochody z tytułu				Razem kapitał własny
			Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	Stosowania rachunkowości zabezpieczeń	Zyski / (Straty) aktuarialne	Zyski / (Straty) zatrzymane	
(w milionach złotych)							
<b>Stan na 1 stycznia 2013 roku (przekształcone)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>-</b>	<b>(59)</b>	<b>(7)</b>	<b>14 400</b>	<b>21 974</b>
Wypłata dywidendy właścicielom	-	-	-	-	-	(767)	(767)
Całkowite dochody razem	-	-	10	96	(2)	1 424	1 528
Zysk netto za I półrocze 2013 roku	-	-	-	-	-	1 424	1 424
Inne całkowite dochody netto za I półrocze 2013 roku	-	-	10	96	(2)	-	104
<b>Stan na 30 czerwca 2013 roku (nie badane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>10</b>	<b>36</b>	<b>(9)</b>	<b>15 057</b>	<b>22 734</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2012 roku (przekształcone)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>9</b>	<b>143</b>	<b>(17)</b>	<b>12 481</b>	<b>20 256</b>
Całkowite dochody razem	-	-	-	(99)	1	(147)	(245)
Strata netto za I półrocze 2012 roku	-	-	-	-	-	(147)	(147)
Inne całkowite dochody netto za I półrocze 2012 roku	-	-	-	(99)	1	-	(98)
<b>Stan na 30 czerwca 2012 roku (przekształcone)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>9</b>	<b>44</b>	<b>(16)</b>	<b>12 334</b>	<b>20 011</b>

## **INFORMACJA DODATKOWA DO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO PGNiG S.A.**

**na dzień 30 czerwca 2013 roku**

### **1. INFORMACJE OGÓLNE**

#### **1.1. Nazwa, siedziba, podstawowy przedmiot działalności gospodarczej oraz podstawowe dane rejestrowe**

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna („PGNiG S.A.”, „Spółka”) z siedzibą w Warszawie przy ulicy Marcina Kasprzaka 25, powstała w wyniku przekształcenia Przedsiębiorstwa Państwowego PGNiG w spółkę akcyjną Skarbu Państwa na podstawie art. 6 ust.1 ustawy z dnia 13 lipca 1990 roku o prywatyzacji przedsiębiorstw państwowych (Dz. U. 1990 nr 51 poz. 298 z późniejszymi zmianami) oraz rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów w sprawie przekształcenia państwowego przedsiębiorstwa użyteczności publicznej "Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo z siedzibą w Warszawie" w jednoosobową spółkę Skarbu Państwa z dnia 30 września 1996 roku (Dz. U. Nr 116, poz. 553). Na podstawie powyższego rozporządzenia sporządzono w dniu 21 października 1996 roku Akt Przekształcenia.

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. W dniu 14 listopada 2002 roku postanowieniem Sądu Rejonowego dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego, PGNiG S.A. została wpisana do rejestru przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego, pod numerem KRS 0000059492. Spółce nadano numer statystyczny REGON 012216736 oraz NIP 525-000-80-28.

Decyzją Giełdy Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. z dnia 16 września 2005 roku akcje serii A i B oraz prawa do akcji serii B Spółki PGNiG S.A. zostały dopuszczone do obrotu giełdowego na rynku podstawowym. Pierwsze notowanie praw do akcji zwykłych na okaziciela serii B miało miejsce na sesji giełdowej w dniu 23 września 2005 roku. W dniu 18 października 2005 roku Giełda Papierów Wartościowych w Warszawie S.A. podjęła decyzję o wprowadzeniu do obrotu giełdowego na rynku podstawowym akcji serii A i B Spółki PGNiG S.A. Pierwsze notowanie powyższych akcji odbyło się na sesji giełdowej w dniu 20 października 2005 roku.

W dniu 14 stycznia 2013 roku Zarząd Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. otrzymał postanowienie Sądu Rejonowego dla m. st. Warszawy w Warszawie, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego z dnia 28 grudnia 2012 roku w sprawie zarejestrowania zmian do Statutu PGNiG S.A. przyjętych Uchwałą nr 3/XII/2012 Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG S.A. z dnia 6 grudnia 2012 roku. Zmiana została wpisana do Rejestru Przedsiębiorców w dniu 31 grudnia 2012 roku.

Zgodnie ze Statutem Spółki PGNiG S.A., Spółka realizuje zadania dla zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego kraju w zakresie:

- 1) ciągłości dostaw paliwa gazowego do odbiorców oraz utrzymania jego niezbędnych rezerw,
- 2) bezpiecznej eksploatacji sieci gazowych,
- 3) równoważenia bilansu paliw gazowych oraz dysponowania ruchem i mocą urządzeń energetycznych przyłączonych do wspólnej sieci gazowej,
- 4) działalności wydobywczej gazu.

Zgodnie ze Statutem Spółka prowadzi działalność produkcyjną, usługową i handlową w następującym zakresie:

- 1) handel paliwami gazowymi w systemie sieciowym,
- 2) górnictwo gazu ziemnego,
- 3) górnictwo ropy naftowej,
- 4) wykonywanie wykopów i wierceń geologiczno-inżynierskich,
- 5) roboty związane z budową rurociągów przesyłowych i sieci rozdzielczych,
- 6) działalność usługowa wspomagająca eksploatację złóż ropy naftowej i gazu ziemnego,
- 7) działalność usługowa wspomagająca pozostałe górnictwo i wydobywanie,
- 8) wydobywanie minerałów dla przemysłu chemicznego oraz do produkcji nawozów,
- 9) pozostałe górnictwo i wydobywanie, gdzie indziej niesklasyfikowane,
- 10) wytwarzanie i przetwarzanie produktów rafinacji ropy naftowej,
- 11) wytwarzanie paliw gazowych,
- 12) sprzedaż hurtowa wyrobów chemicznych,

- 
- 13) sprzedaż hurtowa pozostałych półproduktów,
  - 14) sprzedaż detaliczna paliw do pojazdów silnikowych na stacjach paliw,
  - 15) sprzedaż hurtowa paliw i produktów pochodnych,
  - 16) wykonywanie instalacji wodno-kanalizacyjnych, ciepłych, gazowych i klimatyzacyjnych,
  - 17) naprawa i konserwacja maszyn,
  - 18) konserwacja i naprawa pojazdów samochodowych, z wyłączeniem motocykli,
  - 19) transport rurociągami paliw gazowych,
  - 20) transport rurociągowy pozostałych towarów,
  - 21) transport drogowy towarów,
  - 22) magazynowanie i przechowywanie paliw gazowych,
  - 23) magazynowanie i przechowywanie pozostałych towarów,
  - 24) produkcja gazów technicznych,
  - 25) produkcja pozostałych wyrobów chemicznych, gdzie indziej niesklasyfikowana,
  - 26) sprzedaż hurtowa odpadów i złomu,
  - 27) badania naukowe i prace rozwojowe w dziedzinie pozostałych nauk przyrodniczych i technicznych,
  - 28) działalność w zakresie inżynierii i związane z nią doradztwo techniczne,
  - 29) pozostała działalność profesjonalna, naukowa i techniczna, gdzie indziej niesklasyfikowana,
  - 30) pozostałe badania i analizy techniczne,
  - 31) instalowanie maszyn przemysłowych, sprzętu i wyposażenia,
  - 32) wytwarzanie i zaopatrywanie w parę wodną, gorącą wodę i powietrze do układów klimatyzacyjnych,
  - 33) pozostałe specjalistyczne roboty budowlane, gdzie indziej niesklasyfikowane,
  - 34) działalność w zakresie telekomunikacji przewodowej,
  - 35) działalność w zakresie telekomunikacji bezprzewodowej, z wyłączeniem telekomunikacji satelitarnej,
  - 36) działalność w zakresie telekomunikacji satelitarnej,
  - 37) działalność w zakresie pozostałej telekomunikacji,
  - 38) wytwarzanie energii elektrycznej,
  - 39) dystrybucja energii elektrycznej,
  - 40) handel energią elektryczną,
  - 41) wynajem i dzierżawa pozostałych maszyn, urządzeń oraz dóbr materialnych, gdzie indziej niesklasyfikowane,
  - 42) leasing finansowy,
  - 43) pozostała finansowa działalność usługowa, gdzie indziej niesklasyfikowana, z wyłączeniem ubezpieczeń i funduszy emerytalnych, w tym obrót wierzytelnościami na własny rachunek,
  - 44) pozostała działalność wspomagająca usługi finansowe, z wyłączeniem ubezpieczeń i funduszy emerytalnych,
  - 45) pozostałe formy udzielania kredytów,
  - 46) działalność na rynkach finansowych wykonywana na cudzy rachunek (np. maklera giełdowego) i działalności pokrewne,
  - 47) pośrednictwo w zakresie obrotu papierami wartościowymi,
  - 48) pośrednictwo w zakresie obrotu towarami giełdowymi,
  - 49) pozostała działalność wspomagająca ubezpieczenia i fundusze emerytalne,
  - 50) zarządzanie rynkami finansowymi,
  - 51) działalność rachunkowo-księgową; doradztwo podatkowe,
  - 52) działalność firm centralnych (head offices) i holdingów, z wyłączeniem holdingów finansowych,
  - 53) działalność agentów zajmujących się sprzedażą paliw, rud, metali i chemikaliów przemysłowych,
  - 54) działalność agentów zajmujących się sprzedażą towarów różnego rodzaju,
  - 55) sprzedaż hurtowa wyrobów metalowych oraz sprzętu i dodatkowego wyposażenia hydraulicznego i grzejnego,
  - 56) działalność związana z zarządzaniem urządzeniami informatycznymi,
  - 57) przetwarzanie danych; zarządzanie stronami internetowymi (hosting) i podobna działalność,
  - 58) pozostała działalność usługowa w zakresie technologii informatycznych i komputerowych,
  - 59) działalność związana z oprogramowaniem,
  - 60) reprodukcja zapisanych nośników informacji,
-

- 
- 61) naprawa i konserwacja urządzeń elektronicznych i optycznych,
  - 62) naprawa i konserwacja urządzeń elektrycznych,
  - 63) sprzedaż hurtowa komputerów, urządzeń peryferyjnych i oprogramowania,
  - 64) sprzedaż hurtowa sprzętu elektronicznego i telekomunikacyjnego oraz części do niego,
  - 65) sprzedaż hurtowa pozostałych maszyn i urządzeń biurowych,
  - 66) sprzedaż hurtowa pozostałych maszyn i urządzeń,
  - 67) wydawanie wykazów oraz list (np. adresowych, telefonicznych),
  - 68) działalność wydawnicza w zakresie pozostałego oprogramowania,
  - 69) działalność związana z doradztwem w zakresie informatyki,
  - 70) działalność portali internetowych,
  - 71) pozostała działalność usługowa w zakresie informacji, gdzie indziej niesklasyfikowana,
  - 72) wynajem i dzierżawa maszyn i urządzeń biurowych, włączając komputery,
  - 73) dzierżawa własności intelektualnej i podobnych produktów, z wyłączeniem prac chronionych prawem autorskim,
  - 74) naprawa i konserwacja komputerów i urządzeń peryferyjnych,
  - 75) naprawa i konserwacja sprzętu (tele)komunikacyjnego,
  - 76) naprawa i konserwacja elektronicznego sprzętu powszechnego użytku,
  - 77) pozostała działalność usługowa, gdzie indziej niesklasyfikowana,
  - 78) działalność centrów telefonicznych (call center),
  - 79) pozostała działalność wydawnicza,
  - 80) działalność usługowa związana z przygotowaniem do druku,
  - 81) pozostałe drukowanie,
  - 82) wykonywanie fotokopii, przygotowywanie dokumentów i pozostała specjalistyczna działalność wspomagająca prowadzenie biura,
  - 83) pozostała działalność związana z udostępnianiem pracowników,
  - 84) pozostała działalność wspomagająca prowadzenie działalności gospodarczej, gdzie indziej niesklasyfikowana,
  - 85) pobór, uzdatnianie i dostarczanie wody,
  - 86) sprzedaż hurtowa niewyspecjalizowana,
  - 87) działalność bibliotek,
  - 88) działalność archiwów,
  - 89) działalność muzeów,
  - 90) kupno i sprzedaż nieruchomości na własny rachunek,
  - 91) zarządzanie nieruchomościami wykonywane na zlecenie,
  - 92) wynajem i zarządzanie nieruchomościami własnymi lub dzierżawionymi,
  - 93) pozostałe pozaszkolne formy edukacji, gdzie indziej niesklasyfikowane,
  - 94) wynajem i dzierżawa samochodów osobowych i furgonetek,
  - 95) wynajem i dzierżawa pozostałych pojazdów samochodowych, z wyłączeniem motocykli,
  - 96) działalność organizatorów turystyki,
  - 97) hotele i podobne obiekty zakwaterowania,
  - 98) obiekty noclegowe turystyczne i miejsca krótkotrwałego zakwaterowania,
  - 99) pola kempingowe (włączając pola dla pojazdów kempingowych) i pola namiotowe,
  - 100) pozostałe zakwaterowanie,
  - 101) sprzedaż detaliczna prowadzona w niewyspecjalizowanych sklepach z przewagą żywności, napojów i wyrobów tytoniowych,
  - 102) pozostała sprzedaż detaliczna prowadzona w niewyspecjalizowanych sklepach,
  - 103) pozostała sprzedaż detaliczna prowadzona poza siecią sklepową, straganami i targowiskami,
  - 104) działalność związana z organizacją targów, wystaw i kongresów,
  - 105) pozostała działalność rozrywkowa i rekreacyjna.

## 1.2. Czas trwania działalności Spółki

Czas trwania działalności Spółki jest nieoznaczony.

## 1.3. Okres objęty sprawozdaniem finansowym

W skróconym śródrocznym jednostkowym sprawozdaniu finansowym zaprezentowane zostały dane na dzień 30 czerwca 2013 roku oraz obejmujące okres od dnia 1 stycznia 2013 roku do 30 czerwca 2013 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy 2012 roku.

#### **1.4. Sprawozdanie zawiera dane łączne**

PGNiG S.A. posiada strukturę wielooddziałową, w której skład na dzień 30 czerwca 2013 wchodziły:

- Centrala Spółki w Warszawie
- Oddział Handlowy we Wrocławiu,
- Oddział Handlowy w Zabrze,
- Oddział Handlowy w Tarnowie,
- Oddział Handlowy w Warszawie,
- Oddział Handlowy w Gdańsku,
- Oddział Handlowy w Poznaniu,
- Oddział w Odolanowie,
- Oddział w Sanoku,
- Oddział w Zielonej Górze,
- Oddział Geologii i Eksploatacji,
- Oddział Centralne Laboratorium Pomiarowo-Badawcze w Warszawie,
- Oddział Ratownicza Stacja Górnictwa Otworowego w Krakowie,
- Oddział KPMG Mogilno w Palędziu Dolnym,
- Oddział Obrotu Hurtowego w Warszawie,  
oraz oddziały zagraniczne:
- Oddział Operatorski w Pakistanie,
- Oddział w Egipcie,
- Oddział w Danii w likwidacji.

Prezentowane sprawozdanie finansowe PGNiG S.A. obejmuje wszystkie wyżej wymienione jednostki. Zostało sporządzone w oparciu o dane finansowe ze zintegrowanych ksiąg rachunkowych poszczególnych oddziałów krajowych i dwóch oddziałów zagranicznych oraz w oparciu o sprawozdanie oddziału Operatorskiego w Pakistanie. Na dzień bilansowy dane wynikające ze sprawozdania z sytuacji finansowej oddziału Operatorskiego w Pakistanie zostały przeliczone na walutę polską po obowiązującym na dzień bilansowy średnim kursie ustalonym przez NBP dla danej waluty, a pozycje rachunku zysków i strat po kursie stanowiącym średnią arytmetyczną średnich kursów na dzień kończący każdy miesiąc wchodzący w okres sprawozdawczy. Różnice kursowe powstałe w wyniku przeliczenia ujęte zostały w kapitale z aktualizacji wyceny.

PGNiG S.A. jako jednostka dominująca sporządza również sprawozdanie skonsolidowane, zawierające dane jednostki dominującej PGNiG S.A., 22 spółek zależnych (w tym: 3 grup kapitałowych i 1 spółki zależnej pośrednio) oraz 1 spółki stowarzyszonej i 1 spółki współzależnej.

#### **1.5. Skład Zarządu PGNiG S.A.**

Zmiany składu osobowego organów zarządzających oraz nadzorujących zostały przedstawione w Śródrocznym Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym.

#### **1.6. Akcjonariat PGNiG S.A.**

Na dzień przekazania sprawozdania finansowego za pierwsze półrocze 2013 roku, jedynym akcjonariuszem posiadającym co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu PGNiG S.A. był Skarb Państwa.

Struktura akcjonariatu PGNiG S.A. przedstawia się następująco:

---

Podmiot	Siedziba	Liczba akcji	Procentowy udział w kapitale	Procentowy udział w ogólnej liczbie głosów
<i>Na dzień 30 czerwca 2013 roku</i>				
Skarb Państwa	Warszawa	4 271 764 202	72,40%	72,40%
Pozostali	-	1 628 235 798	27,60%	27,60%
<b>Razem</b>	<b>-</b>	<b>5 900 000 000</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>
<i>Na dzień 31 grudnia 2012 roku</i>				
Skarb Państwa	Warszawa	4 271 810 954	72,40%	72,40%
Pozostali	-	1 628 189 046	27,60%	27,60%
<b>Razem</b>	<b>-</b>	<b>5 900 000 000</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

### 1.7. Założenie kontynuacji działalności

Niniejsze śródroczne sprawozdanie finansowe zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez Spółkę w dającej się przewidzieć przyszłości. Na dzień zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie stwierdzono istnienia okoliczności wskazujących na zagrożenie kontynuowania działalności przez Spółkę.

### 1.8. Połączenie spółek handlowych

W I półroczu 2013 roku nie wystąpiły połączenia PGNiG S.A. z innymi spółkami handlowymi.

### 1.9. Porównywalność danych finansowych za okres poprzedzający ze sprawozdaniem finansowym za okres obrotowy

Łączne sprawozdanie finansowe PGNiG S.A., za bieżący oraz porównywalne okresy sprawozdawcze, zostało sporządzone wg takich samych zasad.

### 1.10. Informacja na temat korekt wynikających z zastrzeżeń w opiniach podmiotów uprawnionych do badania sprawozdań finansowych za lata, za które prezentowane są sprawozdania finansowe i porównywalne dane finansowe

Sprawozdanie finansowe za I półrocze 2013 podlegało przeglądowi przez firmę audytorską PKF Audyt Sp. z o.o. Sprawozdanie za 2012 rok było badane przez firmę audytorską Deloitte Audyt Sp. z o.o. Audytorzy w swoim raporcie i opinii za 2012 rok nie zawarli zastrzeżeń. W związku z powyższym, w sprawozdaniu za I półrocze 2013 roku oraz za 2012 rok brak jest korekt z tego tytułu.

### 1.11. Zatwierdzenie sprawozdania finansowego

Niniejsze sprawozdanie finansowe zostanie przedstawione do zatwierdzenia przez Zarząd PGNiG S.A. do publikacji w dniu 14 sierpnia 2013 roku.

## 2. STOSOWANE ZASADY RACHUNKOWOŚCI

### 2.1. Podstawa sporządzenia sprawozdania finansowego

Niniejsze sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z zasadą kosztu historycznego, z wyjątkiem aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży oraz instrumentów pochodnych wycenionych w wartości godziwej oraz pożyczek i należności wycenianych w skorygowanej cenie nabycia.

Sprawozdanie finansowe jest przedstawione w złotych polskich (PLN). Wszystkie wartości, o ile nie jest to wskazane inaczej, podane są w milionach złotych. Ewentualne różnice pomiędzy kwotami ogółem a sumą ich składników wynikają z zaokrągleń.

Przepływy pieniężne z działalności operacyjnej Spółka wykazuje stosując metodę pośrednią.

---

### 2.1.1. Oświadczenie o zgodności

Niniejsze sprawozdanie finansowe zostało sporządzone zgodnie z Międzynarodowymi Standardami Sprawozdawczości Finansowej (MSSF), w kształcie zatwierdzonym przez Unię Europejską (UE) na dzień 30 czerwca 2013 roku.

Zgodnie z MSR 1 „Prezentacja sprawozdań finansowych”, MSSF składają się z Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej (MSSF), Międzynarodowych Standardów Rachunkowości (MSR) i Interpretacji wydanych przez Komitet ds. Interpretacji Międzynarodowej Sprawozdawczości Finansowej (KIMSF).

Zakres informacji ujawnionych w niniejszym sprawozdaniu finansowym jest zgodny z postanowieniami MSSF oraz Rozporządzenia 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).

### 2.1.2. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Spółki

Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdania finansowe został przedstawiony w Śródrocznym Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym (patrz nota 2.2. do Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego Grupy Kapitałowej).

## 2.2. Zmiany prezentacji w sprawozdaniu finansowym

W sprawozdaniu sporządzonym za okres sprawozdawczy kończący się 30 czerwca 2013 roku Spółka dokonała zmian porównywalnych danych finansowych w zakresie zasad ujmowania wydatków dotyczących:

- sposobu prezentacji świadczeń pracowniczych (szczegółowo opisanych w nocie 2.5 Jednostkowego Sprawozdania Finansowego za rok zakończony 31 grudnia 2012 roku)
- wprowadzenia w 2012 roku zmiany do Zasad Rachunkowości (szczegółowo opisanych w nocie 2.5 Jednostkowego Sprawozdania Finansowego za rok zakończony 31 grudnia 2012 roku)
- zastosowania zmienionego MSR 19 „Świadczenia Pracownicze” (opisaną szczegółowo w Śródrocznym Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym Grupy Kapitałowej za okres sześciu miesięcy zakończony 30 czerwca 2013 roku, nota 2.5.).

Dane porównywalne do Śródrocznego Jednostkowego Sprawozdania Finansowego za I półrocze 2013 roku zostały przekształcone zgodnie z obowiązującymi Zasadami Rachunkowości.

W wyniku zastosowania zmian dokonano następujących korekt danych porównywalnych w rachunku zysków i strat za I półrocze 2012 roku.

Jednostkowy rachunek zysków i strat	Okres przed zmianą	Korekty			Okres po zmianie
		dostosowujące do porównywalności - zmiana prezentacji - zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	dostosowujące do porównywalności - badania sejsmiczne, koncesje	Korekty dostosowujące do porównywalności - zmiana MSR 19	
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	13 168	-	-	-	13 168
Zużycie surowców i materiałów	(9 677)	-	-	-	(9 677)
Świadczenia pracownicze	(401)	(1)	-	2	(400)
Amortyzacja	(274)	-	-	-	(274)
Usługi obce	(3 020)	-	68	-	(2 952)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	5	-	-	-	5
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(428)	1	-	-	(427)
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>(13 795)</b>	-	<b>68</b>	<b>2</b>	<b>(13 725)</b>
<b>(Strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>(627)</b>	-	<b>68</b>	<b>2</b>	<b>(557)</b>

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
Skrócone Śródroczne Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2013 roku  
(w milionach złotych)

Przychody finansowe	492	-	-	492
Koszty finansowe	(161)	-	-	(161)
<b>(Strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>(296)</b>	-	<b>68</b>	<b>2</b>
Podatek dochodowy	92	-	(13)	79
<b>(Strata) netto</b>	<b>(204)</b>	-	<b>55</b>	<b>2</b>
Strata netto i rozwodniona strata netto na jedną akcję (dane w złotych)	0,03			0,02

Od 1 stycznia 2013 roku Spółka stosuje zmieniony MSR 19. W związku z powyższym dokonano zmiany danych porównywalnych sprawozdania z sytuacji finansowej na dzień 31 grudnia 2012 roku. Dane porównywalne za rok zakończony 31 grudnia 2012 roku zostały przekształcone w sposób następujący:

Jednostkowe sprawozdanie z sytuacji finansowej	Okres przed zmianą	Korekty dostosowujące do porównywalności - zmiana MSR 19	Okres po zmianie
<b>AKTYWA</b>			
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe) razem</b>	<b>27 789</b>	<b>2</b>	<b>27 791</b>
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	395	2	397
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>	<b>8 852</b>	<b>-</b>	<b>8 852</b>
<b>Aktywa razem</b>	<b>36 641</b>	<b>2</b>	<b>36 643</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY</b>			
<b>Kapitał własny razem</b>	<b>21 981</b>	<b>(7)</b>	<b>21 974</b>
Skumulowane inne całkowite dochody	(59)	(7)	(66)
Zyski zatrzymane	14 400	-	14 400
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>	<b>7 278</b>	<b>9</b>	<b>7 287</b>
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	81	9	89
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>	<b>7 382</b>	<b>-</b>	<b>7 382</b>
<b>Zobowiązania razem</b>	<b>14 660</b>	<b>9</b>	<b>14 669</b>
<b>Zobowiązania i kapitał własny razem</b>	<b>36 641</b>	<b>2</b>	<b>36 643</b>

### 2.3. Stosowane zasady rachunkowości

Zasady rachunkowości przyjęte do przygotowania Śródrocznego Jednostkowego Sprawozdania Finansowego są spójne z zasadami opisanymi w Śródrocznym Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym Grupy Kapitałowej PGNiG, sporządzonym według MSSF za sześć miesięcy zakończonych 30 czerwca 2013 roku (nota 2.3. do Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego Grupy Kapitałowej).



### 3. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY

Spółka prowadzi działalność w przeważającej części na terenie kraju (Polska). Przychody od klientów zewnętrznych ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów w obrocie zagranicznym w I półroczu 2013 roku stanowiły 3,77% (2,43 % w I półroczu 2012 roku) ogólnej kwoty przychodów netto od klientów zewnętrznych ze sprzedaży produktów oraz towarów i materiałów. Główne kierunki eksportu to Szwajcaria, Niemcy i Francja.

	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 czerwca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 czerwca 2012
Sprzedaż krajowa	<b>13 660</b>	<b>12 848</b>
Gaz wysokometanowy	11 935	11 596
Gaz zaazotowany	777	719
Ropa naftowa	491	325
Hel	16	18
Gaz propan butan	32	31
Gazolina	3	4
Gaz LNG	29	24
Energia elektryczna	4	-
Usługi geofizyczno - geologiczne	-	16
Usługi hotelowe	-	92
Pozostałe usługi	350	19
Pozostałe produkty	19	4
Towary i materiały	4	-
Sprzedaż eksportowa	<b>535</b>	<b>320</b>
Ropa naftowa	457	265
Hel	76	48
Usługi projektowe	-	6
Usługi hotelowe	-	1
Pozostałe usługi	1	-
Pozostałe produkty	1	-
<b>Razem</b>	<b>14 195</b>	<b>13 168</b>

Aktywa trwałe (inne niż instrumenty finansowe) Spółki w przeważającej części znajdują się na terenie kraju. Wartość aktywów trwałych położonych poza granicami kraju według stanu na dzień 30 czerwca 2013 roku stanowiła 1,37% (0,66% na dzień 31 grudnia 2012 roku) ogólnej kwoty aktywów trwałych.

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
Wartość aktywów trwałych innych niż instrumenty finansowe znajdujących się w Polsce	14 039	14 150
Wartość aktywów trwałych innych niż instrumenty finansowe znajdujących się poza Polską	195	154
<b>Razem</b>	<b>14 234</b>	<b>14 304</b>

#### 3.1. Informacje dotyczące głównych klientów

Spółka nie posiada zewnętrznych pojedynczych klientów, od których przychody z tytułu sprzedaży stanowiłyby 10 % lub więcej łącznych przychodów Spółki.

### 4. KOSZTY OPERACYJNE

#### 4.1. Zużycie surowców i materiałów

	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 czerwca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 czerwca 2012
Koszt sprzedanego gazu	(8 839)	(9 614)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(65)	(63)
<b>Razem</b>	<b>(8 904)</b>	<b>(9 677)</b>

**4.2. Świadczenia dla pracowników**

	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 czerwca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 czerwca 2012
Wynagrodzenia	(266)	(284)
Składki na ubezpieczenie społeczne	(67)	(75)
w tym: składki na Pracowniczy Program Emerytalny	(18)	(18)
Pozostałe świadczenia pracownicze	(53)	(59)
Koszty przyszłych świadczeń	3	18
<b>Razem</b>	<b>(383)</b>	<b>(400)</b>

**4.3. Usługi obce**

	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 czerwca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 czerwca 2012
Zakup usług przesyłowych i dystrybucyjnych	(2 531)	(2 585)
Koszty spisanych odwiertów negatywnych	(81)	(31)
Pozostałe usługi obce	(587)	(336)
<b>Razem</b>	<b>(3 199)</b>	<b>(2 952)</b>

**4.4. Pozostałe przychody i koszty operacyjne**

	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 czerwca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 czerwca 2012
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien, itp.	53	3
Przychody z bieżącego rozliczenia ujętych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej przychodów przyszłych okresów	1	1
Odsetki od należności dotyczących działalności operacyjnej	39	23
Pozostałe przychody operacyjne	7	6
Różnice kursowe netto dotyczące działalności operacyjnej	34	(124)
Wynik na instrumentach pochodnych dotyczących działalności operacyjnej	(76)	(181)
Wynik ze zbycia niefinansowych aktywów trwałych	(1)	67
Zmiana stanu produktów	34	32
Zmiana stanu odpisów aktualizujących wartość składników rzeczowych aktywów trwałych	77	56
Zmiana stanu odpisów na zapasy	(55)	(66)
Zmiana stanu odpisów na należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	37	(3)
Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	1	(15)
Rezerwa na program racjonalizacji zatrudnienia i dobrowolnych odejść	76	4
Rezerwa na karę UOKiK	-	(60)
Rezerwy związane z ochroną środowiska	3	(4)
Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	-	8
Rezerwa na opłatę zastępczą dotycząca świadectw efektywności energetycznej	(76)	-
Pozostałe rezerwy	(67)	(4)
Podatki i opłaty	(104)	(102)
Wartość sprzedanych towarów i materiałów	(3)	(4)
Ubezpieczenia majątkowe	(12)	(15)
Delegacje krajowe i zagraniczne	(5)	(7)
Koszty z tyt. odszkodowań, kar, grzywien, itp.	(2)	-
Pozostałe koszty	(15)	(42)
<b>Razem</b>	<b>(54)</b>	<b>(427)</b>

## 5. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE

	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 czerwca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 czerwca 2012
<b>Przychody finansowe</b>	<b>649</b>	<b>492</b>
Zysk z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	171	72
Przychody z tytułu odsetek	129	155
Dywidendy i udziały w zyskach	345	252
Pozostałe przychody finansowe	4	13
<b>Koszty finansowe</b>	<b>(280)</b>	<b>(161)</b>
Koszty z tytułu odsetek	(102)	(86)
Strata na różnicach kursowych	(160)	(65)
Prowizje od kredytów	(11)	(6)
Koszty otrzymanych gwarancji	(2)	(2)
Pozostałe koszty finansowe	(5)	(2)
<b>Zysk z działalności finansowej</b>	<b>369</b>	<b>331</b>

## 6. PODATEK DOCHODOWY

	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 czerwca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 czerwca 2012
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 678	(226)
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(319)	43
Różnice trwale pomiędzy zyskiem przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	65	36
<b>Obciążenie podatkowe wykazane w rachunku zysków i strat</b>	<b>(254)</b>	<b>79</b>
Bieżący podatek dochodowy	6.1. (255)	-
Odroczony podatek dochodowy	6.2. 1	79
Efektywna stopa podatkowa	15%	35%

### 6.1. Podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat

	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 czerwca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 czerwca 2012
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	<b>1 678</b>	<b>(226)</b>
Różnice pomiędzy (stratą) brutto a podstawą opodatkowania podatkiem dochodowym (A+B-C-D+E)	(419)	(362)
Przychody podatkowe nie zaliczane do księgowych (A)	48	98
Koszty stanowiące koszt uzyskania przychodu, nie zaliczane do kosztów księgowych (B)	(1 188)	(1 055)
Przychody nie zaliczane do dochodu do opodatkowania (C)	549	594
Koszty nie uznawane za koszty uzyskania przychodu (D)	(1 284)	(1 189)
Odliczenia od dochodu (E)	(14)	-
Podstawa opodatkowania podatkiem dochodowym	<b>1 259</b>	<b>(588)</b>
Stawka podatkowa w danym okresie	19%	19%
Podatek dochodowy	(239)	-
Zwiększenia, zaniechania, zwolnienia, odliczenia i obniżki podatku	(16)	-
Podatek dochodowy bieżący wykazany w deklaracji podatkowej okresu	(255)	-
<b>Bieżący podatek dochodowy wykazany w rachunku zysków i strat</b>	<b>(255)</b>	<b>-</b>

Do ustalenia bieżącego podatku dochodowego zastosowano obowiązującą w Polsce w bieżącym okresie sprawozdawczym stawkę podatku dochodowego w wysokości 19%.  
Stawka ta nie uległa zmianie w stosunku do porównywalnego okresu sprawozdawczego roku 2012.

Oddziały zagraniczne PGNiG S.A. podlegają przepisom podatkowym krajów, na terenie których prowadzą działalność gospodarczą, oraz przepisom wynikającym z umów o unikaniu podwójnego opodatkowania. Stawki podatku dochodowego obowiązujące w tych krajach wynoszą od 25% do 41%. Ze względu na brak dochodów oddziałów zagranicznych, stawki te nie miały zastosowania przy ustalaniu podatku bieżącego.

## 6.2. Odroczonego podatek dochodowy

	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 czerwca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 czerwca 2012
<b>Odroczony podatek dochodowy wykazany w jednostkowym rachunku zysków i strat</b>	<b>1</b>	<b>79</b>
<b>Powstanie i odwrócenie się podatku odroczonego z tytułu ujemnych różnic przejściowych</b>	<b>(45)</b>	<b>116</b>
Odpisy aktualizujące aktywa finansowe, należności i środki trwałe w budowie	7	-
Rezerwy na przyszłe zobowiązania	(4)	8
Koszty zawartych transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe, ryzyko stopy procentowej i ryzyko cen towarów	(44)	(11)
Strata podatkowa bieżącego okresu	-	112
Pozostałe ujemne różnice przejściowe	(4)	7
<b>Powstanie i odwrócenie się podatku odroczonego z tytułu dodatnich różnic przejściowych</b>	<b>46</b>	<b>(37)</b>
Różnica pomiędzy wartością podatkową i rachunkową aktywów trwałych*	(9)	1
Wycena pozytywna zawartych transakcji zabezpieczających ryzyko kursowe, ryzyko stopy procentowej i ryzyko cen towarów	2	(9)
Naliczone odsetki	47	(24)
Przychody z tytułu obowiązku podatkowego w następnym miesiącu	16	(3)
Pozostałe dodatnie różnice przejściowe	(10)	(2)
<b>Odroczony podatek dochodowy wykazany w innych całkowitych dochodach</b>	<b>(22)</b>	<b>23</b>
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	(22)	23
<b>Razem zmiany</b>	<b>(21)</b>	<b>102</b>

\* w pozycji uwzględniono zamianę Zasad Rachunkowości opisaną w nocie 2.2.

Ze względu na to, że w podstawie podatku odroczonego uwzględniono tylko te pozycje, które mają wpływ na bieżący podatek dochodowy w Polsce, do jego ustalenia zastosowano stawkę 19%.

Saldo aktywa podatkowego na dzień 30 czerwca 2013 roku wynosi 352 miliony złotych, a saldo rezerwy na podatek odroczonego wynosi 608 milionów złotych.

Po skompensowaniu aktywa z rezerwą, saldo podatku odroczonego na koniec okresu sprawozdawczego wynosi 256 milionów złotych.

W I półroczu 2013 roku nastąpił spadek aktywa podatkowego o kwotę 45 milionów złotych, który wpłynął na zmniejszenie wyniku finansowego.

Rezerwa na odroczonego podatek dochodowy zmalała o kwotę 46 milionów złotych, która wpłynęła na zwiększenie wyniku finansowego.

Łączny wpływ zmiany podatku odroczonego na wynik finansowy wyniósł w okresie sprawozdawczym 1 milion złotych.

## 7. DYWIDENDY WYPŁACONE I ZAPROPONOWANE DO WYPŁATY

<b>Dywidendy zadeklarowane w okresie</b>	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 czerwca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 czerwca 2012
Zadeklarowana dywidenda na jedną akcję (w złotych)	0,13	-
Liczba akcji (w milionach sztuk)	5 900	5 900
Wartość zadeklarowanej dywidendy w formie pieniężnej w milionach złotych, w tym:	767	-
- dla Skarbu Państwa	555	-
- dla pozostałych akcjonariuszy Spółki	212	-

W dniu 6 czerwca 2012 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. postanowiło, zysk Spółki za rok 2011, przeznaczyć na zyski zatrzymane. W związku z powyższym za rok 2011 nie została wypłacona dywidenda.

W dniu 22 maja 2013 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. podjęło decyzję o podziale zysku netto Spółki za 2012 rok, przeznaczając na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy kwotę 767 milionów złotych.

Dywidendą objętych zostało 5.900.000.000 akcji, a dywidenda przypadająca na jedną akcję wyniosła 0,13 złotych (słownie: trzysta groszy).

Dzień prawa do dywidendy ustalono na 20 lipca 2013 roku, a termin wypłaty dywidendy na 3 października 2013 roku.

## 8. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
Grunty	30	26
Budynki i budowle	6 979	6 076
Urządzenia techniczne i maszyny	2 196	1 414
Środki transportu i pozostałe	126	121
<b>Razem środki trwałe</b>	<b>9 331</b>	<b>7 637</b>
Aktywa dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	1 919	2 151
Środki trwałe w budowie pozostałe	2 754	4 310
<b>Razem rzeczowe aktywa trwałe</b>	<b>14 004</b>	<b>14 098</b>

Na wartość rzeczowych aktywów trwałych PGNiG S.A. składają się głównie majątek związany z działalnością wydobywczą oraz majątek podziemnych magazynów gazu.

## 8.1 ŚRODKI TRWAŁE

30 czerwca 2013	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	Razem	Aktywa dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	Środki trwałe w budowie pozostałe	Razem rzeczowe aktywa trwałe
Wartość księgowa netto na dzień 1 stycznia 2013 roku, z uwzględnieniem umorzenia i odpisów aktualizujących	26	6 076	1 414	121	7 637	2 151	4 310	14 098
Zwiększenie stanu	-	11	-	-	11	284	379	673
Zmniejszenie stanu	(1)	(314)	(16)	(1)	(331)	(82)	(6)	(419)
Różnice kursowe z przeliczenia	-	-	-	-	-	2	6	8
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	3	1 370	891	15	2 279	(456)	(1 934)	(111)
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	1	60	(1)	-	60	20	-	79
Amortyzacja za okres sprawozdawczy	-	(224)	(92)	(9)	(325)	-	-	(325)
<b>Wartość księgowa na dzień 30 czerwca 2013 roku, z uwzględnieniem umorzenia i odpisów aktualizujących</b>	<b>30</b>	<b>6 979</b>	<b>2 196</b>	<b>126</b>	<b>9 331</b>	<b>1 919</b>	<b>2 754</b>	<b>14 004</b>
Na dzień 1 stycznia 2013 roku								
Wartość brutto	28	10 065	2 783	238	13 114	2 487	4 337	19 937
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(2)	(3 989)	(1 369)	(117)	(5 477)	(335)	(27)	(5 839)
<b>Wartość księgowa netto na dzień 1 stycznia 2013 roku</b>	<b>26</b>	<b>6 076</b>	<b>1 414</b>	<b>121</b>	<b>7 637</b>	<b>2 151</b>	<b>4 310</b>	<b>14 098</b>
Na dzień 30 czerwca 2013 roku								
Wartość brutto	31	11 124	3 654	246	15 055	2 234	2 726	20 016
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(1)	(4 145)	(1 458)	(120)	(5 724)	(316)	28	(6 012)
<b>Wartość księgowa netto na dzień 30 czerwca 2013 roku</b>	<b>30</b>	<b>6 979</b>	<b>2 196</b>	<b>126</b>	<b>9 331</b>	<b>1 919</b>	<b>2 754</b>	<b>14 004</b>

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
Skrócone Śródroczne Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2013 roku  
(w milionach złotych)

<b>31 grudnia 2012</b>	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	Razem	Aktywa dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	Środki trwałe w budowie pozostałe	Razem rzeczowe aktywa trwałe
Wartość księgowa netto na dzień 1 stycznia 2012 roku, z uwzględnieniem umorzenia i odpisów aktualizujących	24	5 236	1 347	113	<b>6 720</b>	1 963	4 353	13 036
Zwiększenie stanu	-	358	-	-	<b>358</b>	252	1 498	2 108
Zmniejszenie stanu	(1)	(124)	(10)	(1)	<b>(136)</b>	(66)	(50)	(252)
Przeniesienia z środków trwałych w budowie i pomiędzy grupami	3	1 164	265	28	<b>1 460</b>	(14)	(1 541)	(95)
Odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	-	(175)	(30)	-	<b>(205)</b>	17	50	(138)
Amortyzacja za okres sprawozdawczy	-	(383)	(158)	(19)	<b>(560)</b>	-	-	(560)
<b>Wartość księgowa na dzień 31 grudnia 2012 roku, z uwzględnieniem umorzenia i odpisów aktualizujących</b>	<b>26</b>	<b>6 076</b>	<b>1 414</b>	<b>121</b>	<b>7 637</b>	<b>2 151</b>	<b>4 310</b>	<b>14 098</b>
Na dzień 1 stycznia 2012 roku								
Wartość brutto	26	8 705	2 549	222	<b>11 502</b>	2 315	4 430	18 247
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(2)	(3 469)	(1 202)	(109)	<b>(4 782)</b>	(352)	(77)	(5 211)
<b>Wartość księgowa netto na dzień 1 stycznia 2012 roku</b>	<b>24</b>	<b>5 236</b>	<b>1 347</b>	<b>113</b>	<b>6 720</b>	<b>1 963</b>	<b>4 353</b>	<b>13 036</b>
Na dzień 31 grudnia 2012 roku								
Wartość brutto	28	10 065	2 783	238	<b>13 114</b>	2 487	4 337	19 937
Skumulowana amortyzacja i odpis aktualizujący z tytułu utraty wartości	(2)	(3 989)	(1 369)	(117)	<b>(5 477)</b>	(335)	(27)	(5 839)
<b>Wartość księgowa netto na dzień 31 grudnia 2012 roku</b>	<b>26</b>	<b>6 076</b>	<b>1 414</b>	<b>121</b>	<b>7 637</b>	<b>2 151</b>	<b>4 310</b>	<b>14 098</b>

## 8.2. Odpisy aktualizujące rzeczowe aktywa trwałe

	Grunty	Budynki i budowle	Urządzenia techniczne i maszyny	Środki transportu i pozostałe	Razem środki trwałe	Aktywa dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	Środki trwałe w budowie pozostałe	Razem rzeczowe aktywa trwałe
<b>Na dzień 1 stycznia 2013 roku</b>	<b>2</b>	<b>621</b>	<b>141</b>	<b>9</b>	<b>773</b>	<b>336</b>	<b>27</b>	<b>1 136</b>
Zwiększenie stanu	-	127	19	1	147	19	-	166
Zmniejszenie stanu	(1)	(187)	(19)	(1)	(207)	(39)	-	(246)
<b>Na dzień 30 czerwca 2013 roku</b>	<b>1</b>	<b>561</b>	<b>141</b>	<b>9</b>	<b>713</b>	<b>316</b>	<b>27</b>	<b>1 056</b>
<b>Na dzień 1 stycznia 2012 roku</b>	<b>2</b>	<b>446</b>	<b>110</b>	<b>10</b>	<b>568</b>	<b>353</b>	<b>77</b>	<b>998</b>
Zwiększenie stanu	1	355	72	3	431	138	15	584
Zmniejszenie stanu	(1)	(180)	(42)	(4)	(226)	(155)	(65)	(446)
<b>Na dzień 31 grudnia 2012 roku</b>	<b>2</b>	<b>621</b>	<b>141</b>	<b>9</b>	<b>773</b>	<b>336</b>	<b>27</b>	<b>1 136</b>

Kwota odpisów aktualizujących wartość środków trwałych na początek okresu wyniosła 773 miliony złotych, z tego:

- na majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 599 milionów złotych,
- na podziemne magazyny gazu 1 milion złotych,
- na pozostały majątek 173 miliony złotych.

W I półroczu 2013 roku nastąpiło zwiększenie odpisów o kwotę 147 milionów złotych i zmniejszenie o kwotę 207 milionów złotych, z tego:

- na majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej zwiększenie odpisów o kwotę 145 milionów złotych i zmniejszenie o kwotę 205 milionów złotych,
- na pozostały majątek zwiększenie odpisów o kwotę 2 miliony złotych i zmniejszenie o kwotę 2 miliony złotych.

Zmiany dotyczące odpisów na majątek w poszczególnych grupach majątku związane były z aktualizacją przyjętych założeń, weryfikacją przesłanek utraty wartości, zbyciem składników majątku, a także reklasyfikacją pomiędzy poszczególnymi grupami.

Kwota odpisów aktualizujących wartość środków trwałych na koniec okresu wyniosła 713 miliony złotych, z tego:

- na majątek służący bezpośrednio działalności wydobywczej 539 milionów złotych,
- na podziemne magazyny gazu 1 milion złotych,
- na pozostały majątek 173 miliony złotych.

Wartość odzyskiwalna składników aktywów odpowiada ich wartości użytkowej. Stopa dyskonta zastosowana do szacowania wartości użytkowej majątku służącego bezpośrednio działalności wydobywczej w I półroczu 2013 roku wynosi 11,80% (11,88% w 2012 roku). Zastosowana stopa dyskonta dla środków trwałych w budowie w I półroczu 2013 roku wynosi 12,49% (12,56% w 2012 roku).



## 9. AKTYWA FINANSOWE DOSTĘPNE DO SPRZEDAŻY – DŁUGOTERMINOWE

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość brutto)	9 833	8 919
<b>Razem brutto</b>	<b>9 833</b>	<b>8 919</b>
Udziały i akcje nienotowane na giełdzie (wartość netto)*	8 177	7 263
<b>Razem netto</b>	<b>8 177</b>	<b>7 263</b>

\*Pomniejszone o odpis aktualizujący.

W pozycji Udziały i akcje nienotowane na giełdzie Spółka wykazuje między innymi udziały w Spółce POGC Libya BV oraz dopłaty do udziałów tej Spółki. Na dzień 30 czerwca 2013 roku zaangażowanie Spółki w Spółce POGC Libya BV wynosiło 65,5 milionów EUR, to jest 283,6 milionów złotych oraz 27,4 milionów USD, to jest 91 milionów złotych (według kursu NBP z dnia 28 czerwca 2013 roku). Wartość udziałów w księgach Spółki na 30 czerwca 2013 roku wynosiła 291,9 milionów złotych, natomiast dopłat do tych udziałów 86,2 milionów złotych.

Pod koniec 2012 roku POGC Libya BV wznowiła prowadzenie prac poszukiwawczych na koncesji wstrzymanych na skutek wybuchu wojny domowej w 2011 roku.

W pierwszej połowie 2013 roku trwały prace związane z mobilizacją serwisów wiertniczych oraz uruchomieniem systemu bezpieczeństwa pozwalającego na realizację zaplanowanych prac. Z końcem pierwszego półrocza Spółka przystąpiła do realizacji pierwszego z 3 wierceń poszukiwawczych przewidzianych do wykonania w 2013 roku.

W związku z dochodzeniem przez firmę Opal Finance Corporation Ltd prawomocnego roszczenia o zapłatę wobec PGNiG S.A. na podstawie udzielonej w dniu 28 listopada 2012 roku zgody sądu, komornik dokonał zabezpieczającego zajęcia (conservatoir beslag) udziałów PGNiG S.A. w POGC Libya BV. W wyniku tej czynności PGNiG S.A. nie może swobodnie rozporządzać udziałami w POGC Libya BV oraz pobierać z nich korzyści. Czynność ta nie blokuje jednak możliwości wykonywania prawa głosu przez PGNiG S.A. oraz pozostaje bez praktycznego wpływu na prowadzenie działalności przez POGC Libya BV. Obecnie trwają negocjacje pomiędzy spółkami mające na celu zakończenie sporu.

Spółka przeprowadziła analizę wartości posiadanych udziałów w Spółce POGC Libya BV metodą zdyskontowanych przepływów pieniężnych. W wyniku tej analizy PGNiG S.A. zwiększyła dotychczasowy odpis aktualizujący wartość posiadanych udziałów, który na dzień 30 czerwca 2013 roku wynosi 13,7 milionów złotych (na koniec 2012 roku 13,3 milionów złotych).

## 10. INNE AKTYWA FINANSOWE

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
Należności z tytułu leasingu finansowego (nota 10.1.)	232	44
Udzielone pożyczki	5 013	5 729
Należności z tytułu sprzedaży środków trwałych	6	7
<b>Razem brutto</b>	<b>5 251</b>	<b>5 780</b>
<b>Razem netto</b>	<b>5 251</b>	<b>5 780</b>

W pozycji udzielone pożyczki Spółka wykazuje między innymi pożyczkę udzieloną spółce PGNiG TERMIKA S.A. (poprzednio PGNiG SPV 1 Sp. z o.o.)

Na dzień 30 czerwca 2013 roku saldo pożyczki wynosiło 1 483,1 milionów złotych (na koniec 2012 roku 2 409,1 milionów złotych) z czego 1 413,8 milionów złotych (na koniec 2012 roku 2 124,5 miliony złotych) stanowi część długoterminową, a 69,3 milionów złotych (na koniec 2012 roku 284,6 miliony złotych) stanowi część krótkoterminową.

## 10.1. Leasing finansowy

### Umowa pomiędzy PGNiG S.A. a Wielkopolską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o.

Pomiędzy PGNiG S.A. i Spółką z Grupy Kapitałowej - Wielkopolską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o. (obecnie PGNiG SPV4 Sp. z o.o.) zostały zawarte dwie umowy leasingu:

1. W dniu 27 października 2011 roku zawarta została Umowa Leasingu gazociągu i gruntów w "Pasie Nadmorskim";
2. W dniu 1 marca 2013 roku została zawarta Umowa Leasingu gazociągu i gruntów na trasie KGZ Kościan - KGHM Polkowice/Żukowice.

Umowy zostały zawarte na okres 20 lat z możliwością wykupu przez leasingobiorcę składników przedmiotu leasingu. W przypadku umowy z dnia 27 października 2011 roku, wartość przedmiotu leasingu została określona na podstawie wykonanej przez niezależnego rzeczoznawcy wyceny. W przypadku umowy z dnia 1 marca 2013 roku, wartość przedmiotu leasingu została określona na podstawie wartości początkowej składników majątkowych odpowiadającej wartości godziwej.

Opłaty leasingowe wynikające z zawartych umów zawierają część odsetkową i kapitałową. Część odsetkowa ustalana jest w okresach kwartalnych w oparciu o stawkę WIBOR 3M na ostatni dzień kwartału poprzedzającego dany kwartał, w którym naliczane są raty leasingowe, powiększoną o marżę. Część odsetkowa niezbędna dla ustalenia miesięcznych rat leasingowych dotyczących gruntów w całym okresie leasingu została ustalona na stałym poziomie wysokości stawki WIBOR 3M z dnia zawarcia Umowy.

Wpływy związane z umową leasingu:

	30 czerwca 2013	30 czerwca 2012
Rata odsetkowa	3	1
Rata kapitałowa	4	1
<b>Razem</b>	<b>7</b>	<b>2</b>

## 11. ZAPASY

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
Materiały		
Według cen nabycia, w tym:	2 478	2 418
- paliwo gazowe	2 250	2 181
Według wartości netto możliwej do uzyskania, w tym:	2 419	2 413
- paliwo gazowe	2 196	2 181
Produkty gotowe		
Według cen nabycia/kosztu wytworzenia	14	13
Według wartości netto możliwej do uzyskania	14	13
Towary		
Według cen nabycia	-	1
Według wartości netto możliwej do uzyskania	-	1
<b>Zapasy razem, według ceny nabycia (kosztu wytworzenia)</b>	<b>2 492</b>	<b>2 431</b>
<b>Zapasy razem, według niższej z dwóch wartości: ceny nabycia (kosztu wytworzenia) lub wartości netto możliwej do uzyskania</b>	<b>2 433</b>	<b>2 427</b>

### 11.1. Zmiana stanu zapasów w okresie

	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 czerwca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 31 grudnia 2012
<b>Stan zapasów według ceny nabycia na początek okresu</b>	<b>2 431</b>	<b>1 901</b>
Zakup	9 855	20 552
Inne zwiększenia	1	1
Wartość zapasów rozpoznanych jako koszt okresu	(9 647)	(19 380)
Sprzedaż	(3)	(10)
Inne zmniejszenia	(145)	(633)
<b>Stan zapasów według ceny nabycia na koniec okresu</b>	<b>2 492</b>	<b>2 431</b>
<b>Odpis aktualizujący wartość zapasów</b>	<b>(59)</b>	<b>(4)</b>
<b>Stan zapasów w wartości netto możliwej do uzyskania</b>	<b>2 433</b>	<b>2 427</b>

### 11.2. Odpisy aktualizujące zapasy

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
Stan odpisu na początek okresu	(4)	(3)
Utworzenie odpisu	(55)	(127)
Rozwiązanie odpisu	-	126
<b>Stan odpisu na koniec okresu</b>	<b>(59)</b>	<b>(4)</b>

W I półroczu 2013 roku Spółka utworzyła odpis aktualizujący na zapas gazu w wysokości 55 milionów złotych. Powodem utworzenia odpisu był fakt, iż wartość zapasu gazu według ceny nabycia (kosztu wytworzenia) przewyższyła wartość możliwą do uzyskania.

## 12. NALEŻNOŚCI Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ POZOSTAŁE NALEŻNOŚCI

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek pozostałych	2 500	4 520
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek powiązanych	10	77
Należności z tytułu podatku od towarów i usług	221	476
Należności z tytułu innych podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	161	7
Wymagalna część udzielonych pożyczek jednostkom powiązanym	519	527
Należności od jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	3	4
Pozostałe należności od jednostek powiązanych	43	98
Należności z tytułu sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	5	-
Należności z tytułu sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych powiązane	-	1
Zaliczki na środki trwałe w budowie	1	3
Zaliczki na środki trwałe w budowie powiązane	1	1
Należności z tytułu dywidendy	344	11
Należności dochodzone na drodze sądowej	24	19
Należności z tytułu leasingu finansowego powiązane	13	3
Pozostałe należności	200	211
<b>Razem należności brutto</b>	<b>4 045</b>	<b>5 958</b>
W tym należności (wraz z wymagalną częścią pożyczki) brutto od jednostek powiązanych	569	722
<b>Odpis aktualizujący należności wątpliwe (nota 12.1.)</b>	<b>(719)</b>	<b>(786)</b>

<b>Razem należności netto</b>	<b>3 326</b>	<b>5 172</b>
W tym:		
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek pozostałych	2 058	4 070
Należności z tytułu dostaw i usług od jednostek powiązanych	10	77
Należności z tytułu podatku od towarów i usług	221	476
Należności z tytułu innych podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	161	7
Wymagalna część udzielonych pożyczek jednostkom powiązanym	486	498
Należności od jednostek stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	3	4
Pozostałe należności od jednostek powiązanych	16	15
Należności z tytułu sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych	5	-
Należności z tytułu sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych powiązane	-	1
Zaliczki na środki trwałe w budowie	1	3
Zaliczki na środki trwałe w budowie powiązane	1	1
Należności z tytułu dywidendy	344	10
Należności z tytułu leasingu finansowego powiązane	13	-
Pozostałe należności	7	10
W tym należności (wraz z wymagalną częścią pożyczki) netto od jednostek powiązanych	873	606

Standardowy termin płatności należności związanych z normalnym tokiem sprzedaży stosowany w Spółce wynosi 14 dni.

### 12.1. Odpisy aktualizujące należności

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
Odpis aktualizujący na początek okresu	(786)	(694)
Utworzenie odpisu	(220)	(319)
Rozwiązanie odpisu	258	202
Wykorzystanie odpisu	29	25
<b>Odpis aktualizujący na koniec okresu</b>	<b>(719)</b>	<b>(786)</b>

### 13. KREDYTY, POŻYCZKI I PAPIERY DŁUŻNE

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
<b>Długoterminowe</b>	<b>4 473</b>	<b>4 390</b>
Pożyczki	2 104	2 027
Dłużne papiery wartościowe	2 369	2 363
<b>Krótkoterminowe</b>	<b>2 501</b>	<b>3 879</b>
Pożyczki	82	79
Dłużne papiery wartościowe	2 419	3 800
<b>Razem</b>	<b>6 974</b>	<b>8 269</b>

### 13.1. Pożyczki

30 czerwca 2013

Waluta	Stopa procentowa	Wartość w walucie	Wartość bilansowa	z tego z terminem spłaty:		
				do 1 roku	1 – 5 lat	powyżej 5 lat
EUR	4,064%	497	2 186	82	2 104	-
<b>Razem</b>			<b>2 186</b>	<b>82</b>	<b>2 104</b>	<b>-</b>

31 grudnia 2012

Waluta	Stopa procentowa	Wartość w walucie	Wartość bilansowa	z tego z terminem spłaty:		
				do 1 roku	1 – 5 lat	powyżej 5 lat
EUR	4,064%	515	2 106	79	2 027	-
<b>Razem</b>			<b>2 106</b>	<b>79</b>	<b>2 027</b>	<b>-</b>

### 13.2. Dłużne papiery wartościowe

30 czerwca 2013

Waluta	Stopa procentowa	Wartość w walucie	Wartość bilansowa	z tego z terminem spłaty:		
				do 1 roku	1 – 5 lat	powyżej 5 lat
PLN	5,38%	2 464	2 464	95	2 369	-
PLN	4,52%	409	409	409	-	-
PLN	3,7%	98	98	98	-	-
PLN	3,8%	595	595	595	-	-
PLN	3,25%	374	374	374	-	-
PLN	3,31%	19	19	19	-	-
PLN	3,26%	25	25	25	-	-
PLN	3,28%	20	20	20	-	-

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
Skrócone Śródroczne Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2013 roku  
(w milionach złotych)

PLN	3,14%	100	100	100	-	-
PLN	3,16%	80	80	80	-	-
PLN	3,15%	100	100	100	-	-
PLN	3,12%	20	20	20	-	-
PLN	3,14%	11	11	11	-	-
PLN	3,13%	35	35	35	-	-
PLN	3,14%	69	69	69	-	-
PLN	3,14%	40	40	40	-	-
PLN	3,13%	50	50	50	-	-
PLN	3,11%	35	35	35	-	-
PLN	3,12%	42	42	42	-	-
PLN	3,12%	10	10	10	-	-
PLN	3,12%	47	47	47	-	-
PLN	3,12%	33	33	33	-	-
PLN	3,12%	50	50	50	-	-
PLN	3,06%	35	35	35	-	-
PLN	3,06%	11	11	11	-	-
	3,06%	16	16	16	-	-
<b>Razem</b>			<b>4 788</b>	<b>2 419</b>	<b>2 369</b>	-

**31 grudnia 2012**

Waluta	Stopa procentowa	Wartość w walucie	Wartość bilansowa	z tego z terminem spłaty:		
				do 1 roku	1 – 5 lat	powyżej 5 lat
PLN	WIBOR 1M+1,15%	118,00	118,00	118,00	-	-
PLN	WIBOR 1M+1,15%	182,00	182,00	182,00	-	-
PLN	WIBOR 1M+1,15%	148,00	148,00	148,00	-	-
PLN	WIBOR 1M+1,15%	229,00	229,00	229,00	-	-
PLN	WIBOR 1M+1,15%	103,00	103,00	103,00	-	-
PLN	WIBOR 1M+1,15%	159,00	159,00	159,00	-	-
PLN	WIBOR 1M+1,15%	116,00	116,00	116,00	-	-
PLN	WIBOR 1M+1,15%	179,00	179,00	179,00	-	-

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
Skrócone Śródroczne Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2013 roku  
(w milionach złotych)

PLN	WIBOR 1M+1,15%	88,00	88,00	88,00	-	-
PLN	WIBOR 1M+1,15%	138,00	138,00	138,00	-	-
PLN	WIBOR 1M+1,15%	89,00	89,00	89,00	-	-
PLN	WIBOR 1M+1,15%	138,00	138,00	138,00	-	-
PLN	WIBOR 1M+1,15%	78,00	78,00	78,00	-	-
PLN	WIBOR 1M+1,15%	124,00	124,00	124,00	-	-
PLN	WIBOR 1M+1,15%	79,00	79,00	79,00	-	-
PLN	WIBOR 1M+1,15%	123,00	123,00	123,00	-	-
PLN	WIBOR 1M+1,15%	79,00	79,00	79,00	-	-
PLN	WIBOR 1M+1,15%	123,00	123,00	123,00	-	-
PLN	WIBOR 6M+1,25%	2 494,00	2 494,00	131,00	2 363,00	-
PLN	5,26%	50,00	50,00	50,00	-	-
PLN	5,38%	399,00	399,00	399,00	-	-
PLN	4,51%	328,00	328,00	328,00	-	-
PLN	4,48%	291,00	291,00	291,00	-	-
PLN	4,52%	96,00	96,00	96,00	-	-
PLN	5,09%	8,00	8,00	8,00	-	-
PLN	5,03%	11,00	11,00	11,00	-	-
PLN	4,95%	15,00	15,00	15,00	-	-
PLN	4,88%	20,00	20,00	20,00	-	-
PLN	4,72%	8,00	8,00	8,00	-	-
PLN	4,67%	50,00	50,00	50,00	-	-
PLN	4,65%	30,00	30,00	30,00	-	-
PLN	4,60%	20,00	20,00	20,00	-	-
PLN	4,61%	10,00	10,00	10,00	-	-
PLN	4,58%	40,00	40,00	40,00	-	-
<b>Razem</b>			<b>6 163</b>	<b>3 800</b>	<b>2 363</b>	<b>-</b>

Spółka dysponowała liniami kredytowymi, które zostały przedstawione w poniższej notcie.

### 13.3. Wysokość przyznaných i niewykorzystanych linii kredytowych

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
Wartość przyznaných linii kredytowych	320	280
	<b>320</b>	<b>280</b>

Linie kredytowe, mimo, że na dzień 30 czerwca 2013 roku nie były wykorzystane, podnoszą bezpieczeństwo Spółki w zakresie regulowania bieżących zobowiązań.

### 13.4. Zapadalność zobowiązań z tytułu leasingu finansowego (wykazywanych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej)

Na dzień 30 czerwca 2013 roku Spółka nie posiadała zobowiązań z tytułu leasingu finansowego.



#### 14. REZERWY

	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 świadectwa efektywności energetycznej	Pozostałe	Razem
<b>Na dzień 1 stycznia 2013 roku</b>	1 538	60	46	16	-	68	<b>1 728</b>
Utworzone w ciągu roku	48	-	-	-	76	10	<b>134</b>
Wykorzystane	(149)	-	(4)	-	-	(19)	<b>(172)</b>
Różnice kursowe z przeliczenia	-	-	-	-	-	1	<b>1</b>
<b>Na dzień 30 czerwca 2013 roku</b>	<b>1 437</b>	<b>60</b>	<b>42</b>	<b>16</b>	<b>76</b>	<b>60</b>	<b>1 691</b>
Długoterminowe	1 418	-	41	-	-	22	<b>1 481</b>
Krótkoterminowe	19	60	1	16	76	38	<b>210</b>
<b>Na dzień 30 czerwca 2013 roku</b>	<b>1 437</b>	<b>60</b>	<b>42</b>	<b>16</b>	<b>76</b>	<b>60</b>	<b>1 691</b>
Długoterminowe	1 513	-	41	-	-	22	1 576
Krótkoterminowe	25	60	5	16	-	46	152
<b>Na dzień 31 grudnia 2012 roku</b>	<b>1 538</b>	<b>60</b>	<b>46</b>	<b>16</b>	<b>-</b>	<b>68</b>	<b>1 728</b>

W I półroczu 2013 roku do wyliczenia rezerwy na koszt likwidacji odwiertów zastosowano stopę dyskonta w wysokości 1,70% która jest wypadkową stopy zwrotu z aktywów w wysokości 4,24% oraz stopy inflacji na poziomie ciągłego celu inflacyjnego realizowanego przez NBP w wysokości 2,50% (na koniec 2012 roku stopa ta przyjęta była na poziomie 1,20% jako wypadkowa stóp odpowiednio 3,73% i 2,50%).

Do dyskutowania rezerw długoterminowych jest wykorzystywana stopa dyskonta w wysokości 1,20%.

#### 14.1. Aktuarialny rachunek zysków i strat dla rezerw na nagrody jubileuszowe i odpawy emerytalne

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
<b>Nagrody jubileuszowe</b>		
Wartość zobowiązania ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na początek okresu	47	67
Koszty odsetek	-	1
Koszty bieżącego zatrudnienia	1	2
Wyplacone świadczenia	(6)	(19)
Aktuarialny zysk/(strata)	6	(4)
Zyski/(Strata) z tytułu ograniczeń i rozliczeń	5	-
Wartość zobowiązania ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na koniec okresu	<b>53</b>	<b>47</b>
<b>Odpawy emerytalne</b>		
Wartość zobowiązania ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na początek okresu	56	49
Koszty bieżącego zatrudnienia	1	10
Koszty odsetek	-	1
Aktuarialny zysk/(strata)	3	1
Wyplacone świadczenia	(3)	(6)
Koszty przeszłego zatrudnienia	-	1
Zyski/(Strata) z tytułu ograniczeń i rozliczeń	5	-
Wartość zobowiązania ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na koniec okresu	<b>62</b>	<b>56</b>
<b>Razem wartość zobowiązania ujęta w sprawozdaniu z sytuacji finansowej na koniec okresu</b>	<b>115</b>	<b>103</b>

#### 15. ZOBOWIĄZANIA Z TYTUŁU DOSTAW I USŁUG ORAZ INNE ZOBOWIĄZANIA

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług wobec jednostek pozostałych	824	337
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług wobec jednostek powiązanych	209	711
Zobowiązania z tytułu podatku od towarów i usług	490	1 224
Zobowiązania z tytułu innych podatków, ceł i ubezpieczeń społecznych	245	79
Zobowiązania z tytułu dywidendy dla właściciela	767	-
Zobowiązania z tytułu zakupu niefinansowych aktywów trwałych	21	94
Zobowiązania z tytułu zakupu niefinansowych aktywów trwałych wobec jednostek powiązanych	23	50
Zobowiązania z tytułu zakupu aktywów z tyt. dot. poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	7	28
Zobowiązanie z tytułu zakupu aktywów z tyt. poszukiwania i oceny zasobów mineralnych wobec jednostek powiązanych	27	48
Zobowiązania z tytułu uchwalonej dopłaty do kapitału	26	85
Zobowiązania wobec spółek stowarzyszonych i współzależnych wycenianych metodą praw własności	6	-
Zobowiązania inne wobec jednostek powiązanych	5	3
Rozliczenia międzyokresowe bierne i zaliczki na dostawy	94	74
Pozostałe	58	30
<b>Razem</b>	<b>2 802</b>	<b>2 763</b>
	296	898

## 16. INSTRUMENTY FINANSOWE I ZASADY ZARZĄDZANIA RYZYKIEM FINANSOWYM

### 16.1. Instrumenty finansowe według kategorii (wartości bilansowej netto)

Klasy instrumentów finansowych	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	Pożyczki i należności	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	Instrumenty pochodne zabezpieczające	Aktywa i zobowiązania wyłączone z zakresu MSR 39	Razem
<b>30.06.2013</b>								
<b>Razem aktywa finansowe</b>	<b>8 177</b>	<b>188</b>	<b>9 784</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>153</b>	<b>13</b>	<b>18 315</b>
Akcje i udziały nienotowane	8 177	-	-	-	-	-	-	8 177
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności*	-	-	2 930	-	-	-	13	2 943
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	-	188	-	-	-	153	-	341
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	-	-	1 603	-	-	-	-	1 603
Inne aktywa finansowe	-	-	5 251	-	-	-	-	5 251
<b>Razem zobowiązania finansowe</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>214</b>	<b>9 084</b>	<b>23</b>	<b>-</b>	<b>9 321</b>
Kredyty i pożyczki	-	-	-	-	2 187	-	-	2 187
Dłużne papiery wartościowe	-	-	-	-	4 787	-	-	4 787
Inne zobowiązania długoterminowe, zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania**	-	-	-	-	2 110	-	-	2 110
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	-	-	-	214	-	23	-	237

\*W pozycji nie ujęto należności z tyt. podatku od towarów i usług oraz należności z tyt. innych podatków, cel i ubezpieczeń społecznych.

\*\*W pozycji nie ujęto zobowiązań z tyt. podatku od towarów i usług oraz zobowiązań z tyt. innych podatków, cel i ubezpieczeń społecznych.

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
Skrócone Śródroczne Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2013 roku  
(w milionach złotych)

31 grudnia 2012

Klasy instrumentów finansowych	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	Aktywa finansowe wyceniane w wartości godziwej przez rachunek zysków i strat	Pożyczki i należności	Zobowiązania finansowe wyceniane w wartości godziwej przez wynik finansowy	Zobowiązania finansowe wyceniane wg zamortyzowanego kosztu	Instrumenty pochodne zabezpieczające	Aktywa i zobowiązania wyłączone z zakresu MSR 39	Razem
<b>Razem aktywa finansowe</b>	<b>7 263</b>	<b>88</b>	<b>11 500</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>17</b>	<b>3</b>	<b>18 871</b>
Akcje i udziały nienotowane	7 263	-	-	-	-	-	-	7 263
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności*	-	-	4 686	-	-	-	3	4 689
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	-	88	-	-	-	17	-	105
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	-	-	1 034	-	-	-	-	1 034
Inne aktywa finansowe	-	-	5 780	-	-	-	-	5 780
<b>Razem zobowiązania finansowe</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>317</b>	<b>9 769</b>	<b>76</b>	<b>-</b>	<b>10 162</b>
Kredyty i pożyczki	-	-	-	-	2 106	-	-	2 106
Dłużne papiery wartościowe	-	-	-	-	6 163	-	-	6 163
Inne zobowiązania długoterminowe, zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania**	-	-	-	-	1 500	-	-	1 500
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	-	-	-	317	-	76	-	393

\*W pozycji nie ujęto należności z tyt. podatku od towarów i usług oraz należności z tyt. innych podatków, cel i ubezpieczeń społecznych.

\*\*W pozycji nie ujęto zobowiązań z tyt. podatku od towarów i usług oraz zobowiązań z tyt. innych podatków, cel i ubezpieczeń społecznych.

## 16.2. Wartość godziwa instrumentów finansowych

	30 czerwca 2013		31 grudnia 2012	
	Wartość bilansowa	Wartość bilansowa	Wartość bilansowa	Wartość godziwa
<b>Razem aktywa finansowe</b>	<b>18 315</b>	<b>10 138</b>	<b>18 871</b>	<b>11 608</b>
Akcje i udziały nienotowane*	8 177	-	7 263	-
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności**	2 943	2 943	4 689	4 689
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych***	341	341	105	105
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty**	1 603	1 603	1 034	1 034
Pozostałe aktywa finansowe**	5 251	5 251	5 780	5 780
<b>Razem zobowiązania finansowe</b>	<b>9 321</b>	<b>9 321</b>	<b>10 162</b>	<b>10 162</b>
Kredyty i pożyczki**	2 187	2 187	2 106	2 106
Dłużne papiery wartościowe**	4 787	4 787	6 163	6 163
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług**	2 110	2 110	1 500	1 500
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych***	237	237	393	393

\*Spółka nie jest w stanie wiarygodnie ustalić wartości godziwej posiadanych akcji i udziałów w spółkach nienotowanych, zaklasyfikowanych do kategorii aktywów finansowych dostępnych do sprzedaży. W rocznym sprawozdaniu z sytuacji finansowej ta grupa aktywów wyceniana jest według ceny nabycia pomniejszonej o odpisy z tytułu utraty wartości.

\*\* Wykazane wartości instrumentów finansowych nie różnią się lub różnią się nieznacznie od ich wartości godziwej. Uznaje się, że wartości wykazane w powyższej tabeli są tożsame z ich wartościami godziwymi.

\*\*\* Wykazane w wartości godziwej.

## 16.3. Hierarchia wartości godziwej

Klasy instrumentów finansowych	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
	poziom 2	poziom 2
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	341	105
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	237	393

## 17. AKTYWA I ZOBOWIĄZANIA WARUNKOWE

### 17.1. Należności warunkowe

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
Od jednostek powiązanych:		
z tytułu otrzymanych weksli	14 411	13 763
<b>Od jednostek powiązanych razem</b>	<b>14 411</b>	<b>13 763</b>
Od jednostek pozostałych:		
z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	177	306
z tytułu otrzymanych weksli	131	149
<b>Od jednostek pozostałych razem</b>	<b>308</b>	<b>455</b>
<b>Aktywa warunkowe razem</b>	<b>14 719</b>	<b>14 218</b>

### 17.2. Zobowiązania warunkowe

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
Na rzecz pozostałych jednostek		
z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji*	10 813	9 539
z tytułu wystawionych weksli	117	117
pozostałe zobowiązania warunkowe	1 108	1 118
<b>Na rzecz jednostek pozostałych razem</b>	<b>12 038</b>	<b>10 774</b>
<b>Zobowiązania warunkowe razem</b>	<b>12 038</b>	<b>10 774</b>

\* Zobowiązania warunkowe w walucie przeliczone według kursów NBP z dnia 28 czerwca 2013 roku oraz 31 grudnia 2012 roku.

### 17.3. Inne zobowiązanie warunkowe

#### Podatek od nieruchomości

PGNiG S.A. oszacowała ryzyko roszczeń z tytułu podatku od wyrobisk górniczych uznając, że jest ono niewielkie.

Ewentualne nieprzeterminowane zobowiązanie z tego tytułu, wraz z odsetkami, niewykazane w sprawozdaniu finansowym, wynosi na dzień 30 czerwca 2013 roku 180,9 milionów złotych (na koniec 2012 roku 160,2 milionów złotych).

Biorąc pod uwagę wyrok Trybunału Konstytucyjnego z dnia 13 września 2011 roku nie ulega wątpliwości, że wyrobiska górnicze pojmowane jako przestrzenie w nieruchomościach gruntowych lub w górotworach, nie będąc obiektami budowlanymi, nie mogą podlegać opodatkowaniu podatkiem od nieruchomości jako takie obiekty zarówno samodzielnie (jako wyrobiska w rozumieniu fizycznym) jak i wspólnie ze zlokalizowanymi w nich urządzeniami (jako wyrobiska w rozumieniu kompleksowym).

Zgodnie z ww. wyrokiem (sygn. akt P 33/09) w sprawie opodatkowania podatkiem od nieruchomości wyrobisk górniczych, wyrobiska górnicze nie są obiektami budowlanymi w rozumieniu przepisów Ustawy prawo budowlane (a tym samym Ustawy o podatkach i opłatach lokalnych). Zgodnie z uzasadnieniem wyroku za wyrobisko górnicze uważana jest przestrzeń w nieruchomości gruntowej lub górotworze powstała w wyniku robót górniczych, przy czym jako szczególny rodzaj wyrobisk górniczych należy traktować otwory wiertnicze (odwierty) (por. wyrok WSA we Wrocławiu z 31 stycznia 2006 roku, sygn. akt I SA/Wr 1064/04 oraz wyrok NSA z 20 września 2007 roku, sygn. akt II FSK 1016/06).

W związku z powyższym, tak rozumiane wyrobiska górnicze nie mogą podlegać opodatkowaniu podatkiem od nieruchomości ani samodzielnie, ani wspólnie ze zlokalizowanymi w nich urządzeniami. W przedmiotowym wyroku Trybunał Konstytucyjny stwierdza natomiast, że nie istnieją przekonujące argumenty przemawiające generalnie przeciwko możliwości uznania obiektów zlokalizowanych w wyrobiskach górniczych, za obiekty budowlane, a rozstrzygnięcie tej kwestii leży w kompetencji organów podatkowych oraz sądów administracyjnych. Skład orzekający zastrzegł jednak, że za budowle w rozumieniu Ustawy o podatkach i opłatach lokalnych można uznać:

1. jedynie budowle wymienione *expressis verbis* w Ustawie prawo budowlane,
2. jedynie urządzenia techniczne scharakteryzowane w art. 3 pkt 9 Ustawy prawo budowlane, które zapewniają możliwość użytkowania obiektu budowlanego zgodnie z jego przeznaczeniem przy założeniu, że samo wyrobisko nie jest obiektem budowlanym.

Należy zaznaczyć, że w odwiertach niezwykle trudno zidentyfikować obiekty wymienione *expressis verbis* w Ustawie prawo budowlane, zatem ryzyko opodatkowania podatkiem od nieruchomości obiektów znajdujących się wewnątrz otworów wiertniczych jest niewielkie.

## 18. ZOBOWIĄZANIA POZABILANSOWE

### 18.1. Zobowiązania z tytułu leasingu operacyjnego

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
W okresie 1 roku	10	11
W okresie od 1 do 5 lat	6	10
Powyżej 5 lat	-	-
<b>Razem</b>	<b>16</b>	<b>21</b>

### 18.2. Zobowiązania inwestycyjne z tytułu podpisanych umów (nie ujęte jeszcze w sprawozdaniu z sytuacji finansowej)

	30 czerwca 2013	31 grudnia 2012
Zobowiązania wynikające z podpisanych umów	3 778	6 598
Stan realizacji umów na dzień bilansowy	(2 519)	(3 653)
<b>Zobowiązania wynikające z umów zapadające po dniu bilansowym</b>	<b>1 259</b>	<b>2 945</b>

## 19. INFORMACJE O PODMIOTACH POWIĄZANYCH

PGNiG S.A. posiada udziały i akcje w spółkach o profilu produkcyjnym i usługowym. Według stanu na dzień 30 czerwca 2013 roku PGNiG S.A. posiadała 50 podmiotów powiązanych, w tym:

- 25 spółek zależnych,
- 15 spółek pośrednio powiązanych,
- 2 spółki współzależne,
- 8 spółek stowarzyszonych.

### 19.1. Zakres podmiotów powiązanych na 30 czerwca 2013 roku

Nazwa jednostki	Kraj siedziby	Procentowy udział PGNiG S.A. w kapitale	
		30 czerwca 2013	30 czerwca 2012
PGNiG S.A. (podmiot dominujący)		Polska	
<b>Spółki zależne od PGNiG S.A.</b>			
GEOFIZYKA Kraków S.A.	Polska	100,00%	100,00%
GEOFIZYKA Toruń S.A.	Polska	100,00%	100,00%
Exalo Drilling S.A.	Polska	100,00%	-
PGNiG Upstream International AS	Norwegia	100,00%	100,00%
Polish Oil And Gas Company – Libya B.V.	Holandia	100,00%	100,00%
INVESTGAS S.A.	Polska	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 <sup>1)</sup>	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 S.A.	Polska	100,00%	100,00%
PGNiG Technologie S.A.	Polska	100,00%	100,00%
PGNiG Energia S.A.	Polska	100,00%	100,00%
GK PGNiG Sales&Trading GmbH <sup>2)</sup>	Niemcy	100,00%	100,00%
PGNiG Finance AB	Szwecja	100,00%	100,00%
PGNiG Termika S.A. <sup>3)</sup>	Polska	100,00%	99,89%
Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
Skrócone Śródroczne Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2013 roku  
(w milionach złotych)

PGNiG Serwis Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Biuro Studiów i Projektów Gazownictwa Gazoprojekt S.A. <sup>5)</sup>	Polska	75,00%	75,00%
NYSAGAZ Sp. z o.o.	Polska	66,28%	66,28%
BUD-GAZ P.P.U.H. Sp. z o.o. w likwidacji	Polska	100,00%	100,00%
Polskie Elektrownie Gazowe Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
PGNiGSPV4 Sp. o.o.	Polska	100,00%	100,00%
<b>Spółki pośrednio powiązane od PGNiG S.A.</b>			
Poszukiwania Nafty i Gazu Jasło S.A. <sup>6)</sup>	Polska	-	100,00%
GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków <sup>6), 7)</sup>	Polska	-	100,00%
Poszukiwania Nafty i Gazu NAFTA S.A. <sup>6)</sup>	Polska	-	100,00%
Poszukiwania Naftowe Diament Sp. z o.o. <sup>6)</sup>	Polska	-	100,00%
Zakład Robót Górniczych Krosno Sp. z o.o. <sup>6)</sup>	Polska	-	100,00%
Oil Tech International F.Z.E.	UAE	100,00%	100,00%
Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Biogazownia Ostrowiec Sp. z o.o. w likwidacji	Polska	100,00%	100,00%
Powisłe Park Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
Poltava Services LLC	Ukraina	99,00%	99,00%
CHEMKOP Sp. z o.o.	Polska	85,51%	85,00%
GAZ Sp. z o.o.	Polska	80,00%	80,00%
PT Geofizyka Toruń Indonezja LLC w likwidacji	Indonezja	55,00%	55,00%
XOOL GmbH	Niemcy	100,00%	100,00%
NAFT-STAL Sp. z o.o. w upadłości likwidacyjnej	Polska	67,40%	67,40%
Elektrociepłownia Stalowa Wola S.A.	Polska	50,00%	50,00%
Al. Masharig – Geofizyka Toruń Limited Company w likwidacji	Arabia Saudyjska	50,00%	50,00%
Gazobudowa Kraków Sp. z o.o.	Polska	47,20%	47,20%
Przedsiębiorstwo Badawczo – Usługowe „Petromin” Sp. z o.o. w likwidacji	Polska	40,00%	40,00%
Geotermia Sp. z o.o.	Polska	25,00%	25,00%
<b>Spółki współzależne od PGNiG S.A.</b>			
SGT EUROPOL GAZ S.A. <sup>8)</sup>	Polska	49,74%	49,74%
InterTransGas GmbH	Niemcy	50,00%	50,00%
<b>Spółki stowarzyszone</b>			
GAS – TRADING S.A.	Polska	43,41%	43,41%
Sahara Petroleum Technology Llc w likwidacji	Oman	49,00%	49,00%
PFK GASKON S.A.	Polska	45,94%	45,94%
"GAZOMONTAŻ" S.A.	Polska	45,18%	45,18%
"ZRUG" Sp. z o.o. (w Poznaniu)	Polska	40,06%	40,06%
ZWUG "INTERGAZ" Sp. z o.o.	Polska	38,30%	38,30%
"Dewon" ZSA	Ukraina	36,38%	36,38%
"ZRUG TORUŃ" S.A. w upadłości likwidacyjnej	Polska	25,24%	25,24%

<sup>1)</sup> GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa obejmuje Mazowiecką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. oraz jej spółkę zależną Powisłe Park Sp. z o.o.;

<sup>2)</sup> GK PGNiG Sales & Trading obejmuje PGNiG Sales & Trading GmbH oraz jej spółkę zależną XOOL GmbH;

<sup>3)</sup> W dniu 31 grudnia 2012 roku nastąpiło połączenie spółek PGNiG Termika S.A. oraz PGNiG SPV1 Sp. z o.o., gdzie podmiotem przejmującym była PGNiG Termika S.A. PGNiG Termika S.A. stała się spółką zależną od PGNiG S.A.

<sup>4)</sup> Udział PGNiG S.A. w kapitale PGNiG Termika. Udział w głosach 99,99%;

<sup>5)</sup> W dniu 13 czerwca 2013 r. zawarta została umowa przeniesienia własności 21.000 akcji spółki BSiPG Gazoprojekt S.A. pomiędzy PGNiG S.A. a PGNiG Technologie SA. Udział bezpośredni PGNiG S.A. w kapitale zakładowym BSiPG Gazoprojekt S.A. spadł do 22,50%, natomiast udział pośredni poprzez PGNiG Technologie S.A. wynosi 52,50%.

<sup>6)</sup> Spółka objęta konsolidacją w ramach Exalo Drilling S.A.

<sup>7)</sup> GK Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków obejmuje Poszukiwania Nafty i Gazu Kraków S.A. oraz jej spółki zależne: Oil Tech International - F.Z.E. i Poltava Services LLC.

<sup>8)</sup> W tym: 48,00 % udział bezpośredni, a 1,74% udział pośredni poprzez spółkę GAS - TRADING S.A.



Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
Skrócone Śródroczne Jednostkowe Sprawozdanie Finansowe za okres 6 miesięcy zakończony 30 czerwca 2013 roku  
(w milionach złotych)

## 19.2. Transakcje z podmiotami powiązаныmi

Podmiot powiązany	Saldo na dzień	Sprzedaż do podmiotów powiązanych	Zakupy od podmiotów powiązanych	Otrzymane dywidendy	Przychody finansowe od podmiotów powiązanych	Koszty finansowe od podmiotów powiązanych
Jednostki konsolidowane metodą pełną i metodą praw własności	30 czerwca 2013	342	3 148	343	169	76
	30 czerwca 2012	355	2 896	249	189	30
Jednostki stowarzyszone	30 czerwca 2013	17	-	-	-	-
	30 czerwca 2012	13	-	-	-	-
Podmioty powiązane pozostałe nie konsolidowane	30 czerwca 2013	3	5	1	7	-
	30 czerwca 2012	5	4	3	4	-
<b>Razem podmioty powiązane</b>	<b>30 czerwca 2013</b>	<b>362</b>	<b>3 153</b>	<b>344</b>	<b>176</b>	<b>76</b>
	<b>30 czerwca 2012</b>	<b>373</b>	<b>2 900</b>	<b>252</b>	<b>193</b>	<b>30</b>

  

	Saldo na dzień	Należności brutto od podmiotów powiązanych	Należności netto od podmiotów powiązanych	Udzielone pożyczki brutto podmiotom powiązanym	Udzielone pożyczki netto podmiotom powiązanym	Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe zobowiązania wobec podmiotów powiązanych	Zobowiązania z tytułu kredytów, pożyczek, papierów dłużnych wobec podmiotów powiązanych
Jednostki konsolidowane metodą pełną i metodą praw własności	30 czerwca 2013	617	616	5 317	5 317	264	3 033
	30 czerwca 2012	339	339	5 804	5 804	284	2 788
Jednostki stowarzyszone	30 czerwca 2013	3	3	-	-	6	-
	30 czerwca 2012	-	-	-	-	-	-
Podmioty powiązane pozostałe nie konsolidowane	30 czerwca 2013	28	1	214	182	26	-
	30 czerwca 2012	86	1	105	75	85	-
<b>Razem podmioty powiązane</b>	<b>30 czerwca 2013</b>	<b>648</b>	<b>619</b>	<b>5 531</b>	<b>5 499</b>	<b>296</b>	<b>3 033</b>
	<b>30 czerwca 2012</b>	<b>425</b>	<b>340</b>	<b>5 909</b>	<b>5 879</b>	<b>369</b>	<b>2 788</b>

W I półroczu 2013 roku Spółka nie zawarła żadnych istotnych transakcji z podmiotami powiązanymi na innych warunkach niż warunki rynkowe.

Spółka sporządza dokumentację dla transakcji z jednostkami powiązanymi zgodną z art. 9a Ustawy o podatku dochodowym od osób prawnych. Procedura stosowana jest każdorazowo przy zawieraniu przez podmioty z Grupy Kapitałowej PGNiG umów (w tym umów ramowych), aneksów do umów, zleceń (umów szczegółowych) lub zamówień składanych na podstawie umów ramowych z podmiotami powiązanymi, w przypadku gdy łączna kwota zobowiązań/należności (z jednym kontrahentem na podstawie jednej umowy) lub jej równowartość w złotych przekracza w roku kalendarzowym wartość 100 tysięcy euro dla transakcji towarowych oraz 30 tysięcy euro dla transakcji związanych ze świadczeniem usług, sprzedażą lub udostępnieniem wartości niematerialnych.

### 19.3. Transakcje z jednostkami, których udziałowcem/akcjonariuszem jest Skarb Państwa

Spółka korzysta ze zwolnienia przewidzianego w paragrafach 25-27 MSR 24 dotyczących szczegółowości prezentacji transakcji z podmiotami powiązаныmi poprzez udziałowca/akcjonariusza, którym jest Skarb Państwa. Brak szczególnych transakcji z tymi podmiotami upoważnia Spółkę do prezentowania informacji w dozwolonym przez znowelizowany MSR 24 minimalnym zakresie zaprezentowanym poniżej.

Główne transakcje prowadzone z jednostkami, których udziałowcem/akcjonariuszem jest Skarb Państwa dotyczą bieżącej działalności Spółki, czyli obrotu gazem ziemnym oraz sprzedaży ropy naftowej.

W I półroczu 2013 roku Spółka uzyskała największe obroty z następującymi podmiotami, których akcjonariuszem lub udziałowcem (bezpośrednio lub pośrednio) jest Skarb Państwa: Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., Zakłady Azotowe PUŁAWY S.A., Zakłady Chemiczne POLICE S.A., PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., Grupa Azoty (dawne Zakłady Azotowe w Tarnowie-Mościcach S.A.), Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., KGHM Polska Miedź S.A., Grupa LOTOS S.A., Krośnieńskie Huty Szkła KROSNO S.A. w upadłości, Zakłady Chemiczne RUDNIKI S.A.

W I półroczu 2012 roku Spółka uzyskała największe obroty z następującymi podmiotami, których akcjonariuszem lub udziałowcem (bezpośrednio lub pośrednio) jest Skarb Państwa: Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A., Zakłady Azotowe PUŁAWY S.A., Zakłady Chemiczne POLICE S.A., PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., Grupa Azoty (dawne Zakłady Azotowe w Tarnowie - Mościcach S.A.), Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., KGHM Polska Miedź S.A. Grupa LOTOS S.A., Krośnieńskie Huty Szkła KROSNO S.A. w upadłości, Huta Cynku „Miasteczko Śląskie” S.A.

### 19.4. Informacje o wynagrodzeniach, pożyczkach i świadczeniach o podobnym charakterze udzielonych osobom wchodzącym w skład organów zarządzających i nadzorujących

w tys. złotych	Okres od 1 stycznia 2013 do 30 czerwca 2013	Okres od 1 stycznia 2012 do 30 czerwca 2012
Wynagrodzenie osób zarządzających	1 540	1 450
Wynagrodzenie osób nadzorujących	187	177
<b>Razem</b>	<b>1 727</b>	<b>1 627</b>

W I półroczu 2013 członkowie organów zarządzających i nadzorczych nie korzystali z pożyczek i innych świadczeń z ZFŚS.

Ponadto w okresie sprawozdawczym Spółka nie przeprowadziła innych istotnych transakcji z członkami organów zarządzających i nadzorujących oraz ich małżonkami, krewnymi lub powinowatymi w linii prostej do drugiego stopnia lub związanymi z tytułu opieki, przysposobienia lub kurateli z osobą zarządzającą lub będącą w organach nadzorczych jednostki lub spółkami, w których są znaczącymi udziałowcami (akcjonariuszami lub współnikami).

### 19.5. Wspólne przedsięwzięcia

W I półroczu 2013 roku PGNiG S.A. współpracowała z innymi podmiotami na obszarach koncesyjnych PGNiG S.A., FX Energy Poland Sp. z o.o. i San Leon Energy PLC (spółka wykupiła udziały dotychczasowego partnera tj. firmy Aurelian Oil & Gas PLC).

Na koncesjach należących do PGNiG S.A. kontynuowane były prace na obszarach:

- „Płotki” na podstawie umowy o wspólnych operacjach z dnia 12 maja 2000 roku; udziały wynoszą: PGNiG S.A. (operator) – 51%, FX Energy Poland Sp. z o.o. – 49%
- „Płotki” – „PTZ” tzw. Poszerzony Teren Zaniemyśla na podstawie umowy operacyjnej użytkowników górniczych z dnia 26 października 2005 roku; udziały wynoszą: PGNiG S.A.

- (operator) – 51%, FX Energy Poland Sp. z o.o. – 24,5%, „Calenergy Resources Poland” Sp. z o.o. – 24,5%
- „Poznań” na podstawie umowy o wspólnych operacjach z dnia 1 czerwca 2004 roku; udziały wynoszą: PGNiG S.A. (operator) – 51%, FX Energy Poland Sp. z o.o. – 49%
  - „Bieszczady” na podstawie umowy o wspólnych operacjach z dnia 1 czerwca 2007 roku; udziały wynoszą: PGNiG S.A. (operator) – 51%, Eurogas Polska Sp. z o.o. – 24% i Energia Bieszczady Sp. z o.o. – 25%
  - „Sieraków” na podstawie umowy o wspólnych operacjach z dnia 22 czerwca 2009 roku; udziały wynoszą: PGNiG S.A. (operator) – 51%, Orlen Upstream Sp. z o.o. – 49%.

W I półroczu 2013 roku na obszarach „Płotki” oraz „Płotki” – „PTZ” kontynuowano eksploatację złóż Roszków na obszarze „Płotki” oraz Zaniemyśl na obszarze „Płotki” – „PTZ”. Na obszarze „Płotki” zakończono akwizycję i rozpoczęto przetwarzanie zdjęcia sejsmicznego Donatowo – Rusocin 3D. Natomiast na obszarze „Płotki” – „PTZ” rozpoczęto i zakończono reinterpretację zdjęcia sejsmicznego Kaleje – Zaniemyśl 3D w celu wyboru optymalnej lokalizacji otworu eksploatacyjnego Zaniemyśl-4 lub Zaniemyśl-3k. Wyniki reinterpretacji wykazały, że wiercenie otworu Zaniemyśl-4 jest nieuzasadnione. W związku z powyższym rozpoczęto prace projektowo-analityczne dla dwóch wariantów przedsięwzięcia tj. wykonania otworu bocznego Zaniemyśl-3k lub rekonstrukcji otworu Zaniemyśl-3.

Na obszarze „Poznań” w I półroczu 2013 roku włączono do eksploatacji złożę Winna Góra oraz kontynuowano eksploatację złóż gazu ziemnego Środa Wielkopolska, Kromolice i Kromolice S. Ponadto kontynuowano zagospodarowanie złoża gazu ziemnego Lisewo oraz rozpoczęto zagospodarowanie otworu Komorze-3K. W otworze poszukiwawczym Pławce-2 (tight gas) wykonano zabieg szczelinowania hydraulicznego i rozpoczęto proces wywołania produkcji. Zakończono również wiercenie otworu poszukiwawczego Mieczewo-1k, w którym uzyskano przypływ gazu ziemnego ze znaczącym udziałem wody złożowej. Na podstawie analizy geologiczno-złożowej i ekonomicznej podjęto decyzję o likwidacji otworu. Ponadto zakończono processing i rozpoczęto interpretację zdjęcia sejsmicznego Miłostaw 3D, a także zakończono interpretację zdjęcia sejsmicznego Taczanów 3D.

**EuroGas Polska Sp. z o.o.**, siedziba: Pszczyna 43-200, ul. Górnośląska 3

**Energia Bieszczady Sp. z o.o.**, siedziba: Warszawa 00-654, ul. Śniadeckich 17

W I półroczu 2013 roku PGNiG S.A. kontynuowała współpracę z firmą EuroGas Polska Sp. z o.o. oraz Energia Bieszczady Sp. z o.o. na obszarze koncesyjnym „Bieszczady” na podstawie umowy o wspólnych operacjach z dnia 1 czerwca 2007 roku. Udziały w przedsięwzięciu wynoszą: PGNiG S.A. (operator) – 51%, EuroGas Polska Sp. z o.o. – 24% i Energia Bieszczady Sp. z o.o. – 25%. Na obszarze „Bieszczady” kontynuowano processing profili sejsmicznych w rejonie Jaśliska – Baligród oraz reprocessing archiwalnych profili sejsmicznych Kostarowce – Zahutyń 2D. Ponadto, do chwili podjęcia decyzji o wykonaniu dalszych prób złożowych, otwór Niebieszczany-1 został czasowo zabezpieczony.

**Orlen Upstream Sp. z o.o.**, siedziba: Warszawa 01-208, ul. Przyokopowa 31

W I półroczu 2013 roku PGNiG S.A. kontynuowało współpracę z firmą Orlen Upstream Sp. z o.o., na obszarze „Sieraków” na podstawie umowy o wspólnych operacjach z dnia 22 czerwca 2009 roku. Udziały w przedsięwzięciu wynoszą: PGNiG S.A. (operator) – 51%, Orlen Upstream Sp. z o.o. – 49%. Na obszarze „Sieraków” w I półroczu 2013 roku wykonano wiercenie otworu Sieraków-3. Na podstawie wyników wstępnego opróbowania otworu podjęto decyzję o zabezpieczeniu odwiertu do dalszych badań.

Prace na koncesjach należących do **FX Energy Poland Sp. z o.o.** prowadzone były na obszarach:

- „Warszawa-Południe” (bloki 254, 255) na podstawie umowy o wspólnych operacjach z dnia 26 maja 2011 roku; udziały wynoszą: FX Energy Poland Sp. z o.o. (operator) – 51%, PGNiG S.A. – 49%
- „Ostrowiec” na podstawie umowy o wspólnych operacjach z dnia 27 lutego 2009 roku; udziały wynoszą: FX Energy Poland Sp. z o.o. (operator) – 51%, PGNiG S.A. – 49%

- „Kutno” na podstawie umowy o wspólnych operacjach z dnia 30 września 2010 roku; udziały wynoszą: FX Energy Poland Sp. z o.o. (operator) – 50%, PGNiG S.A. – 50%.

Na obszarze „Warszawa-Południe” w I półroczu 2013 roku FX Energy Poland Sp. z o.o. wykonała własną interpretację geologiczną rejonu Potycz – Boglewice – Grójec w celu wytypowania obszaru do zaprojektowania zdjęcia sejsmicznego 3D. Ponadto spółka wystąpiła do Ministerstwa Środowiska o zmianę koncesji na blok 254 (rezygnacja z części obszaru koncesji).

Na obszarze „Ostrowiec” zakończono prace analityczne, natomiast na obszarze „Kutno” dokumentowano wyniki wiercenia otworu Kutno-2. FX Energy Poland Sp. z o.o. podjęła decyzję o rezygnacji z koncesji na obszarach „Ostrowiec” i „Kutno”.

**San Leon Energy PLC** siedziba: Wlk. Brytania, Londyn, W1K 3HL, 43 Grosvenor Street  
**Energia Karpaty Zachodnie Sp. z o.o. Sp. k.** (spółka zależna od San Leon Energy PLC),  
siedziba: Warszawa 00-640, ul. Mokotowska 1  
**Energia Karpaty Wschodnie Sp. z o.o. Sp. k.** (spółka zależna od San Leon Energy PLC),  
siedziba: Warszawa 00-640, ul. Mokotowska 1

- Prace na koncesjach należących do San Leon Energy PLC prowadzone były na obszarach:
- „Karpaty Zachodnie” na podstawie umowy o wspólnych operacjach z dnia 17 grudnia 2009 roku z firmą Energia Karpaty Zachodnie Sp. z o.o. Sp. k. (spółką zależną od San Leon Energy PLC); udziały wynoszą: Energia Karpaty Zachodnie Sp. z o.o. Sp. k. (operator) – 60%, PGNiG S.A. – 40%
- „Karpaty Wschodnie” na podstawie umowy o wspólnych operacjach z dnia 17 grudnia 2009 roku z firmą Energia Karpaty Wschodnie Sp. z o.o. Sp. k. (spółką zależną od San Leon Energy PLC); udziały wynoszą: Energia Karpaty Wschodnie Sp. z o.o. Sp. k. (operator) – 80%, PGNiG S.A. – 20%.
- Na obszarze „Karpaty Zachodnie” w I półroczu 2013 roku wykonano reprocessing profili sejsmicznych 2D (1.215 km) z rejonu Budzów – Cieszyn – Bestwina – Bielsko Białe.
- Na obszarze „Karpaty Wschodnie” analizowano materiały geologiczno-geofizyczne z rejonu Mszana Dolna – Jordanów pod kątem możliwości rozpoczęcia prac wiertniczych. W rezultacie podjęto decyzję o odstąpieniu od wiercenia otworu poszukiwawczego i złożono wnioski do Ministerstwa Środowiska o zmianę koncesji Mszana Dolna (rezygnacja z części obszaru koncesji).
- **Tauron Polska Energia S.A.**, siedziba: Katowice 40-114, ul. Ks. Piotra Ściegiennego 3
- **KGHM Polska Miedź S.A.**, siedziba: Lubin 59-301, ul. M. Skłodowskiej – Curie 48
- **PGE Polska Grupa Energetyczna S.A.**, siedziba: Warszawa 00-496, ul. Mysia 2
- **ENEA S.A.**, siedziba: Poznań 60-201, ul. Górecka 1.

4 lipca 2012 roku PGNiG S.A. podpisała umowę ramową w zakresie poszukiwania, rozpoznania i wydobywania gazu ziemnego oraz ropy naftowej z łupków na obszarze koncesji Wejherowo z czterema innymi polskimi spółkami: Tauron Polska Energia S.A., KGHM Polska Miedź S.A., PGE Polska Grupa Energetyczna S.A. i Enea S.A. Zgodnie z umową, wspólne prace będą prowadzone w rejonie Kochanowa, Częstkowa i Tępcza, na części należącej do PGNiG S.A. koncesji Wejherowo, na której wstępne badania potwierdziły występowanie niekonwencjonalnych złóż gazu. Współpraca spółek na koncesji Wejherowo obejmie obszar o powierzchni ok. 160 km<sup>2</sup>. Szacowane nakłady na projekt Kochanowo-Częstkowo-Tępcz (KCT) wyniosą maksymalnie 1,7 mld złotych. Na etapie prac poszukiwawczo-rozpoznawczych operatorem będzie PGNiG S.A.

## 19.6. Działalność poza granicami kraju

Szczegółowy opis noty został przedstawiony w notce 38.8. do Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego Grupy Kapitałowej.

## **20. INNE ISTOTNE INFORMACJE**

### **20.1. Informacje na temat procesu restrukturyzacji**

W I półroczu 2013 roku obowiązywał, przyjęty w dniu 11 grudnia 2008 roku przez NWZ PGNiG S.A., „Program racjonalizacji zatrudnienia oraz osłon finansowych dla pracowników Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. lata 2009-2011 (III etap)”, („Program”). Program wszedł w życie w styczniu 2009 roku jako Program o formule „na gotowość” oraz wymaga stosowania przez podmioty nim objęte jednolitej procedury. Decyzje o uruchomieniu Programu mogą być podejmowane wyłącznie w przypadku, gdy jest to uzasadnione skalą projektowanych działań restrukturyzacyjnych, związanych ze zmniejszeniem zatrudnienia i/lub likwidacją stanowisk.

Z uwagi na fakt, iż do dnia 30 września 2011 roku żadna z jego Stron nie wypowiedziała Programu, obowiązuje on w kolejnych latach, jednak ostatecznie Program wygaśnie w dniu 31 grudnia 2015 roku, chyba że jedna ze Stron Programu (Zarząd PGNiG S.A. lub Strona Społeczna) wypowie Program w terminie wcześniejszym.

Koszty świadczeń osłonowych przysługujące zwalnianym pracownikom na podstawie Programu pokrywane są z Centralnego Funduszu Restrukturyzacji, którego dysponentem jest Walne Zgromadzenie PGNiG S.A. lub z innych funduszy tworzonych na ten cel przez podmioty objęte Programem.

W okresie sprawozdawczym, w zakresie realizacji Programu racjonalizacji zatrudnienia, miały miejsce następujące zdarzenia:

1. Spółka PGNiG S.A. wypłaciła ze środków Centralnego Funduszu Restrukturyzacji, jednorazowe świadczenia osłonowe byłym pracownikom Spółki PGNiG Technologie S.A., na łączną kwotę 7,6 miliona złotych.
2. W dniu 26 czerwca 2013 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenia Spółki PGNiG S.A. wyraziła zgodę na wypłatę, ze środków Centralnego Funduszu Restrukturyzacji, jednorazowych świadczeń osłonowych:
  - a) byłym pracownikom Spółki Geofizyka Kraków S.A., na łączną kwotę 2,4 miliona złotych
  - b) byłym pracownikom Spółki PNiG Jasło S.A. (obecnie Exalo Drilling S.A.), na łączną kwotę 0,9 miliona złotych
3. Wnioski o pokrycie kosztów jednorazowych świadczeń osłonowych z Centralnego Funduszu Restrukturyzacyjnego złożyły:
  - a) Exalo Drilling S.A. – byłym pracownikom, na łączną kwotę 2,3 miliona złotych
  - b) BUD-GAZ Sp. z o.o. w likwidacji – byłym pracownikom, na łączną kwotę 1,9 miliona złotych

### **20.2. Kontrakty na dostawy paliwa gazowego oraz ropy naftowej**

W I półroczu 2013 roku Spółka nie zawarła istotnych umów długoterminowych na sprzedaż paliwa gazowego lub ropy naftowej.

### **20.3. Kontrakty na zakup paliwa gazowego**

W I półroczu 2013 roku Spółka kupowała gaz głównie w ramach wymienionych poniżej umów i kontraktów, tj. długoterminowego kontraktu importowego z Rosji, oraz umów średnio- i krótkoterminowych na dostawy gazu z portfela dostawców europejskich, m.in.:

- Kontraktu kupna-sprzedaży gazu ziemnego do Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 września 1996 roku z OOO „Gazprom eksport”, obowiązującego do 2022 roku.
- Umowy sprzedaży gazu Lasów z dnia 17 sierpnia 2006 roku z VNG-Verbundnetz Gas AG., obowiązującej do 1 października 2016 roku.

- Umowy Ramowej z dnia 30 września 2009 roku z Vitol S.A. W ramach tej umowy w I półroczu 2013 roku realizowana była Transakcja Indywidualna z dnia 13 maja 2011 roku – dostawy gazu ziemnego do punktu zdawczo-odbiorczego na granicy polski-czeskiej w rejonie Cieszyna w ilości ok. 550 milionów m<sup>3</sup> rocznie, przez okres od 1 października 2011 roku– 1 października 2014 roku.

PGNiG S.A. realizuje dostawy gazu stanowiące zaopatrzenie dla poszczególnych regionów Polski w ramach niżej wymienionych umów i kontraktów:

- Umowy skomasowanych usług w zakresie dostaw gazu pomiędzy Severomoravská plynárenská, a.s. a PGNiG S.A. z dnia 27 marca 2008 roku. Na mocy aneksu umowa ta została przedłużona i obowiązuje do 31 grudnia 2013 roku.
- Umowy na dostawy gazu ziemnego z dnia 26 października 2004 roku z NAK „Naftogaz Ukrainy”, obowiązującej do 2020 roku. Zaopatrzenie regionu Hrubieszowa (od 1 stycznia 2011 roku NAK Naftogaz Ukrainy nie realizuje dostaw, prowadzone są działania zmierzające do rozwiązania umowy).

W I półroczu 2013 roku PGNiG S.A. kupowała od podmiotów spoza Grupy Kapitałowej PGNiG S.A. gaz zaazotowany podgrupy Ls i Lw, pochodzący z wydobycia na terenie Polski, w ramach wymienionych poniżej umów:

1. Umowa sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy PGNiG S.A. i FX Energy Poland Sp. z o.o. z dnia 8 grudnia 2005 roku (złóże Zaniemyśl).
2. Umowa sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy PGNiG S.A. i Calenergy Resources Poland Sp. z o.o. z dnia 8 grudnia 2005 roku (złóże Zaniemyśl).
3. Umowa sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy PGNiG S.A. i DPV Service Sp. z o.o. z dnia 13 stycznia 2009 roku (złóże Antonin). Według informacji pisemnej z dnia 31 października 2012 roku znak: L.dz. 71/A-1/2012 z przyczyn ekonomicznych została wstrzymana eksploatacja gazu od dnia 1 listopada 2012 roku.
4. Umowa sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy PGNiG S.A. i FX Energy Poland Sp. z o.o. z dnia 19 czerwca 2009 roku (złóże Roszków).
5. Umowa sprzedaży gazu ziemnego pomiędzy PGNiG S.A. i FX Energy Poland Sp. z o.o. z dnia 8 grudnia 2010 roku (złóże Kromolice - Środa Wielkopolska – Kromolice S).
6. Umowa sprzedaży Gazu pomiędzy PGNiG S.A. i FX Energy Poland Sp. z o.o. z dnia 4 czerwca 2012 roku (złóże Winna Góra).

Wszystkie wymienione Umowy obowiązują do momentu wyczerpania złóż.

Nowe umowy:

1. PGNiG S.A. w I półroczu 2013 roku zawarła:
  - z PGNiG Sales&Trading GmbH (PST):  
na podstawie zawartej w dniu 27 października 2011 roku Umowy Ramowej na bazie EFET pomiędzy PGNiG a PGNiG Sales & Trading, strony zawierają krótkoterminowe umowy na dostawy gazu ziemnego. W I półroczu 2013 roku PGNiG S.A. zakupiła od PST gaz ziemny w ilości łącznej 4 435 638,5 MWh.
  - z OSM sp. z o.o.:  
w dniu 6 czerwca 2013 roku na podstawie USUM Ramowej (1 lipca 2013 roku – 31 maja 2014 roku), strony zawarły krótkoterminową Umowę o świadczenie usług magazynowania).
  - z FX Energy Poland Sp. z o.o. w dniu 18 czerwca 2013 roku Umowę sprzedaży Gazu (złóże Lisewo).

2. W dniu 28 czerwca 2013 roku PGNiG S.A. uzyskała zgodę Ministra Skarbu Państwa za zawieranie krótkoterminowych umów zakupu gazu ziemnego w okresie od 1 lipca 2013 do 1 stycznia 2014 roku. Udzielona zgoda Ministra Skarbu Państwa, pozwoli Spółce na wykorzystanie bardziej płynnego rynku europejskiego, szybkie reagowanie na spadki cen na rynku spotowym, wybór najkorzystniejszej oferty spośród kilku potencjalnych dostawców, pozytywnie wpłynie na bilans Spółki i jej pozycję na rynku.

#### **Zmiany w posiadanych kontraktach.**

W dniu 20 marca 2013 roku PGNiG S.A. i OOO „Gazprom export” zawarły aneks do Kontraktu nr 2102-14/RZ-1/25/96 z dnia 25 września 1996 roku kupna-sprzedaży gazu ziemnego do Rzeczypospolitej Polskiej. Zgodnie z postanowieniami aneksu, strony uzgodniły możliwość zwiększenia dobowego odbioru gazu ziemnego w punkcie zdawczo-odbiorczym Wysokoje do 15 milionów m<sup>3</sup> na dobę, przy zachowaniu dotychczasowego poziomu Rocznych Ilości Kontraktowych. Aneks przewidywał, iż możliwość odbioru zwiększonych ilości gazu ziemnego obowiązywała w ciągu pięciu kolejnych dni od momentu uzgodnienia przez strony kontraktu rozpoczęcia odbioru tych zwiększonych ilości.

#### **20.4. Sprawa dopłat do kapitału PI GAZOTECH Sp. z o.o.**

Szczegółowy opis noty został przedstawiony w nocie 42.1. do Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego Grupy Kapitałowej.

#### **20.5. Postępowanie przed Prezesem UOKiK**

Szczegółowy opis noty został przedstawiony w nocie 42.2. do Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego Grupy Kapitałowej.

### **21. ZDARZENIA PO DNIU BILANSOWYM**

1. W dniu 1 lipca 2013 roku Spółka nabyła aktywa w postaci 209.064.231 udziałów o wartości nominalnej 50 złotych każdy, o łącznej wartości 10.453 milionów złotych, w podwyższonym kapitale zakładowym spółki zależnej PGNiG SPV 4 Sp. z o.o. Udziały nie są uprzywilejowane i zostały wydane PGNiG S.A. po cenie równej wartości nominalnej.

Nabycie udziałów nastąpiło w związku z przejęciem przez PGNiG SPV 4 sp. z o.o. w trybie art. 492 §1 pkt 1 Kodeksu spółek handlowych całego majątku wymienionych poniżej spółek dystrybucyjnych należących do Grupy Kapitałowej PGNiG:

- Dolnośląska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.,
- Górnośląska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.,
- Karpacka Spółka Gazownictwa sp. z o.o.,
- Mazowiecka Spółka Gazownictwa sp. z o.o.,
- Pomorska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.
- Wielkopolska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

PGNiG posiadała 100% udziałów w w/w spółkach.

2. PGNiG S.A. wyemitowała obligacje w ramach Programu Emisji Obligacji Krótkoterminowych z dnia 1 grudnia 2010 roku.

Obligatariuszami były spółki, w których PGNiG S.A. posiada udziały stanowiące 100% kapitału zakładowego, uprawniające do wykonania 100% ogólnej liczby głosów na Zgromadzeniu Wspólników.



- Emisja z dnia 1 lipca 2013 roku 250 obligacji o łącznej wartości 25 milionów złotych, z datą wykupu w dniu 2 września 2013 roku, o rentowności 3,07% w skali roku, została objęta przez Pomorską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o.;
  - Emisja z dnia 5 lipca 2013 roku 350 obligacji o łącznej wartości 35 milionów złotych, z datą wykupu w dniu 19 lipca 2013 roku, o rentowności 3,04% w skali roku, została objęta przez PGNIG SPV4 Sp. z o.o.;
  - Emisja z dnia 11 lipca 2013 roku 200 obligacji o łącznej wartości 20 milionów złotych z datą wykupu w dniu 6 sierpnia 2013 roku, o rentowności 2,92% w skali roku, została objęta przez PGNIG SPV4 Sp. z o.o.
  - Emisja z dnia 15 lipca 2013 roku 470 obligacji o łącznej wartości 47 milionów złotych z datą wykupu w dniu 12 sierpnia 2013 roku, o rentowności 2,92% w skali roku, została objęta przez PGNIG SPV4 Sp. z o.o.
  - Emisja z dnia 16 lipca 2013 roku 1000 obligacji o łącznej wartości 100 milionów złotych z datą wykupu w dniu 30 lipca 2013 roku, o rentowności 2,90% w skali roku, została objęta przez PGNIG SPV4 Sp. z o.o.
  - Emisja z dnia 22 lipca 2013 roku 400 obligacji o łącznej wartości 40 milionów złotych z datą wykupu w dniu 19 sierpnia 2013 roku, o rentowności 2,94% w skali roku, została objęta przez PGNIG SPV4 Sp. z o.o.
  - Emisja z dnia 25 lipca 2013 roku
    - 150 obligacji o łącznej wartości 15 milionów złotych z datą wykupu w dniu 8 sierpnia 2013 roku, o rentowności 2,90% w skali roku, została objęta przez PGNIG SPV4 Sp. z o.o.
    - 200 obligacji o łącznej wartości 20 milionów złotych z datą wykupu w dniu 22 sierpnia 2013 roku, o rentowności 2,92% w skali roku, została objęta przez PGNIG SPV4 Sp. z o.o.
    - 500 obligacji o łącznej wartości 50 milionów złotych z datą wykupu w dniu 26 sierpnia 2013 roku, o rentowności 2,93% w skali roku, została objęta przez PGNIG SPV4 Sp. z o.o.
  - Emisja z dnia 26 lipca 2013 roku 100 obligacji o łącznej wartości 10 milionów złotych z datą wykupu w dniu 16 sierpnia 2013 roku, o rentowności 2,91% w skali roku, została objęta przez PGNIG SPV4 Sp. z o.o.
  - Emisja z dnia 30 lipca 2013 roku 1150 obligacji o łącznej wartości 115 milionów złotych z datą wykupu w dniu 13 sierpnia 2013 roku, o rentowności 2,90% w skali roku, została objęta przez PGNIG SPV4 Sp. z o.o.
3. W dniu 23 lipca 2013 roku Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy w Warszawie dokonał wpisu do rejestru przedsiębiorców połączenia PGNiG S.A. ze spółką PGNiG Energia S.A., Połączenie PGNiG S.A. i PGNiG Energia nastąpiło na podstawie art. 492 §1 ust. 1 Kodeksu Spółek Handlowych, poprzez przeniesienie w drodze sukcesji uniwersalnej na Spółkę Przejmującą, jako jedyne go akcjonariusza Spółki Przejmowanej, całego majątku Spółki Przejmowanej oraz rozwiązanie Spółki Przejmowanej bez przeprowadzenia jej likwidacji (połączenie przez przejęcie), w trybie art. 515 § 1 Kodeksu Spółek Handlowych, bez podwyższenia kapitału zakładowego