



**PGNiG**

Polskie Górnictwo Naftowe  
i Gazownictwo SA

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE**

**SPRAWOZDANIE FINANSOWE**

**ZA III KWARTAŁ**

**ZAKOŃCZONY 30 WRZEŚNIA 2014 ROKU**



**KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO**

**Skonsolidowany raport kwartalny QSr III / 2014**

kwartał / rok

(zgodnie z § 82 ust. 2 i § 83 ust. 3 Rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku –  
Dz. U. Nr 33, poz. 259, z późn. zm.)

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

za III kwartał roku obrotowego 2014 obejmujący okres od **2014-01-01** do **2014-09-30**, zawierający skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej w walucie polskiej (PLN) oraz skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe według Międzynarodowych Standardów Sprawozdawczości Finansowej w walucie polskiej (PLN).

dnia 7 listopada 2014 roku  
(data przekazania)

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

(pełna nazwa emitenta)

**PGNiG S.A.**

(skrótowa nazwa emitenta)

**01-224**

(kod pocztowy)

**Kasprzaka**

(ulica)

**+48 022 589 45 55**

(telefon)

**pr@pgnig.pl**

(e-mail)

**525-000-80-28**

(NIP)

**Paliwowo (pa)**

(sektor wg klasyfikacji GPW w Warszawie)

**Warszawa**

(miejscowość)

**25**

(numer)

**+48 022 691 82 73**

(fax)

**www.pgnig.pl**

(www)

**012216736**

(REGON)



## WYBRANE DANE FINANSOWE

Dane dotyczące skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	w mln PLN		w mln EUR	
	9 miesięcy zakończonych 30 września 2014	9 miesięcy zakończonych 30 września 2013	9 miesięcy zakończonych 30 września 2014	9 miesięcy zakończonych 30 września 2013
	Stan na 30 września 2014	Stan na 31 grudnia 2013	Stan na 30 września 2014	Stan na 31 grudnia 2013
Przychody ze sprzedaży	22 819	22 943	5 459	5 433
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	3 084	3 055	738	723
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 869	2 709	686	641
Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy jednostki dominującej	2 135	2 079	511	492
Zysk/(Strata) netto	2 136	2 082	511	493
Całkowite dochody przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej	2 120	2 107	507	499
Całkowite dochody razem	2 121	2 110	507	500
Przeplwy pieniężne netto z działalności operacyjnej	4 424	5 292	1 058	1 253
Przeplwy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(1 894)	(2 195)	(453)	(520)
Przeplwy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 534)	(3 147)	(367)	(745)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	996	(50)	238	(12)
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom jednostki dominującej (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,36	0,35	0,09	0,08
Aktywa razem	48 642	48 384	11 649	11 667
Zobowiązania razem	18 953	19 931	4 539	4 806
Zobowiązania długoterminowe razem	12 166	12 093	2 914	2 916
Zobowiązania krótkoterminowe razem	6 787	7 838	1 625	1 890
Kapitał własny razem	29 689	28 453	7 110	6 861
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	1 413	1 423
Liczba akcji (średnia ważona w mln szt.)	5 900	5 900	5 900	5 900
Wartość księgowa i rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	5,03	4,82	1,21	1,16

Dane dotyczące skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego	w mln PLN		w mln EUR	
	9 miesięcy zakończonych 30 września 2014	9 miesięcy zakończonych 30 września 2013	9 miesięcy zakończonych 30 września 2014	9 miesięcy zakończonych 30 września 2013
	Stan na 30 września 2014	Stan na 31 grudnia 2013	Stan na 30 września 2014	Stan na 31 grudnia 2013
Przychody ze sprzedaży	17 729	19 768	4 241	4 681
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	1 406	2 018	336	478
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 998	2 416	478	572
Zysk/(Strata) netto	1 723	2 032	412	481
Całkowite dochody razem	1 675	2 060	401	488
Przeplwy pieniężne netto z działalności operacyjnej	1 487	2 976	356	705
Przeplwy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(68)	(680)	(16)	(161)
Przeplwy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 145)	(2 364)	(274)	(560)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	274	(68)	66	(16)
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,29	0,34	0,07	0,08
Aktywa razem	35 218	35 424	8 434	8 541
Zobowiązania razem	11 459	12 455	2 744	3 003
Zobowiązania długoterminowe razem	7 197	7 023	1 723	1 693
Zobowiązania krótkoterminowe razem	4 262	5 432	1 021	1 310
Kapitał własny	23 759	22 969	5 690	5 538
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	1 413	1 423
Liczba akcji (średnia ważona w mln szt.)	5 900	5 900	5 900	5 900
Wartość księgowa i rozwodniona wartość księgowa na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	4,03	3,89	0,96	0,94

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

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

### Średnie kursy wymiany złotego w stosunku do euro ustalone przez NBP

	30 września 2014	30 września 2013	31 grudnia 2013
Średni kurs w okresie	4,1803	4,2231	4,2110
Kurs na koniec okresu	4,1755	4,2163	4,1472



## SPIS TREŚCI

<b>I. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE .....</b>	<b>9</b>
SKRÓCONY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT .....	9
SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW .....	9
SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ .....	10
SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH .....	11
SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM .....	12
<b>DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO .....</b>	<b>13</b>
1. PODATEK ODROZCZONY .....	13
2. ODPISY AKTUALIZUJĄCE .....	14
3. REZERWY .....	15
4. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY .....	16
5. KOSZTY OPERACYJNE .....	16
6. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE .....	17
7. PODATEK DOCHODOWY .....	18
8. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE W PODZIALE NA GRUPY .....	18
9. POCHODNE INSTRUMENTY FINANSOWE .....	19
10. INFORMACJE FINANSOWE W PODZIALE NA POSZCZEGÓLNE SEGMENTY OPERACYJNE .....	24
11. ZESTAWIENIE ORAZ OBJAŚNIENIE RÓŻNIC POMIĘDZY DANymi UJAWNIONymi W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM I W PORÓWNYWALNYCH DANych FINANSOWYCH, A UPREDNIO SPORZĄDZONymi I OPUBLIKOWANymi SPRAWOZDANIAMI FINANSOWymi .....	26
<b>II. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE .....</b>	<b>29</b>
SKRÓCONY JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT .....	29
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW .....	29
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ .....	30
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH .....	31
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM .....	32
<b>DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO .....</b>	<b>33</b>
1. PODATEK ODROZCZONY .....	33
2. ODPISY AKTUALIZUJĄCE .....	33
3. REZERWY .....	34
4. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY .....	35
5. KOSZTY OPERACYJNE .....	35
6. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE .....	36
7. PODATEK DOCHODOWY .....	37
8. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE W PODZIALE NA GRUPY .....	37
9. ZESTAWIENIE ORAZ OBJAŚNIENIE RÓŻNIC POMIĘDZY DANymi UJAWNIONymi W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM I W PORÓWNYWALNYCH DANych FINANSOWYCH, A UPREDNIO SPORZĄDZONymi I OPUBLIKOWANymi SPRAWOZDANIAMI FINANSOWymi .....	38
<b>III. INFORMACJA DODATKOWA DO RAPORTU OKRESOWEGO .....</b>	<b>39</b>
1. PODSTAWA SPORZĄDZENIA I FORMAT SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH ZAMIESZCZONYCH W RAPORCIE .....	39
1.1. WALUTA FUNKCJONALNA I WALUTA PREZENTACJI .....	39
2. PRZYJĘTE ZASADY RACHUNKOWOŚCI .....	39
3. WPŁYW NOWYCH STANDARDÓW I INTERPRETACJI NA SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY .....	40
4. ZWIĘZŁY OPIS ISTOTNYCH DOKONAŃ LUB NIEPOWODZEŃ EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY RAPORT, WRAZ Z WYKAZEM NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ DOTYCZĄCYCH EMITENTA .....	40

5. OPIS CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ, W SZCZEGÓLNOŚCI O NIETYPOWYM CHARAKTERZE, MAJĄCYCH ZNACZĄCY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE .....	41
6. OBJAŚNIENIA DOTYCZĄCE SEZONOWOŚCI LUB CYKLICZNOŚCI DZIAŁALNOŚCI EMITENTA W PREZENTOWANYM OKRESIE .....	43
7. INFORMACJE O ISTOTNYCH TRANSAKcjACH NABYCIA I SPRZEDAŻY RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH .....	43
8. INFORMACJE O ISTOTNYM ZOBOWIĄZANIU Z TYTUŁU DOKONANIA ZAKUPU RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH .....	43
9. INFORMACJE O ISTOTNYCH ROZLICZENIACH Z TYTUŁU SPRAW SĄDOWYCH .....	43
10. INFORMACJE NA TEMAT ZMIAN SYTUACJI GOSPODARCZEJ I WARUNKÓW PROWADZENIA DZIAŁALNOŚCI, KTÓRE MAJĄ ISTOTNY WPŁYW NA WARTOŚĆ GODZIWA AKTYWÓW FINANSOWYCH I ZOBOWIĄZAŃ FINANSOWYCH JEDNOSTKI .....	43
11. INFORMACJE O NIESPŁACENIU KREDYTU LUB POŻYCZKI LUB NARUSZENIU ISTOTNYCH POSTANOWIEŃ UMOWY KREDYTU LUB POŻYCZKI, W ODNIESIENIU DO KTÓRYCH NIE PODJĘTO ŻADNYCH DZIAŁAŃ NAPRAWCZYCH DO KOŃCA OKRESU SPRAWOZDAWCZEGO .....	44
12. INFORMACJE O ZAWARCIU PRZEZ EMITENTA LUB JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ JEDNEJ LUB WIELU TRANSAKcji Z PODMIOTAMI POWIĄZANYMI, JEŻELI POJEDYŃCZO LUB ŁĄCZNIE SĄ ONE ISTOTNE I ZOSTAŁY ZAWARTE NA INNYCH WARUNKACH NIŻ RYNKOWE .....	44
13. INFORMACJE DOTYCZĄCE EMISJI, WYKUPU I SPŁATY NIEUDZIAŁOWYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH .....	44
14. INFORMACJE DOTYCZĄCE WYPŁACONEJ (LUB ZADEKLAROWANEJ) DYWIDENDY .....	44
15. ZDARZENIA, KTÓRE WYSTĄPIŁY PO DNIU, NA KTÓRY SPORZĄDZONO SKRÓCONE SPRAWOZDANIE FINANSOWE, NIEUJĘTE W TYM SPRAWOZDANIU, A MOGĄCE W ZNACZĄCY SPOsÓB WPŁYNAĆ NA PRZYSZŁE WYNIKI FINANSOWE EMITENTA .....	45
16. ZMIANY ZOBOWIĄZAŃ WARUNKOWYCH LUB AKTYWÓW WARUNKOWYCH, KTÓRE NASTĄPIŁY OD CZASU ZAKOŃCZENIA OSTATNIEGO ROKU OBROTOWEGO .....	45
17. INNE INFORMACJE, KTÓRE ZDANIEM EMITENTA SĄ ISTOTNE DLA OCENY JEGO SYTUACJI KADROWEJ, MAJĄTKOWEJ, FINANSOWEJ, WYNIKU FINANSOWEGO I ICH ZMIAN, ORAZ INFORMACJE, KTÓRE SĄ ISTOTNE DLA OCENY MOŻLIWOŚCI REALIZACJI ZOBOWIĄZAŃ PRZEZ EMITENTA .....	46
<b>IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU OKRESOWEGO .....</b>	<b>47</b>
1. INFORMACJE OGÓLNE DOTYCZĄCE EMITENTA I JEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ .....	47
2. OPIS ORGANIZACJI GRUPY KAPITAŁOWEJ WRAZ ZE WSKAZANIEM JEDNOSTEK PODLEGAJĄCYCH KONSOLIDACJI .....	47
3. ZMIANY W STRUKTURZE JEDNOSTKI GOSPODARCZEJ, W TYM W WYNIKU POŁĄCZENIA JEDNOSTEK GOSPODARCZYCH, PRZEJĘCIA LUB SPRZEDAŻY JEDNOSTEK GRUPY KAPITAŁOWEJ EMITENTA, INWESTYCJI DŁUGOTERMINOWYCH, PODZIAŁU, RESTRUKTURYZACJI I ZANIECHANIA DZIAŁALNOŚCI .....	49
4. STANOWISKO ZARZĄDU ODNOŚNIE DO MOŻLIWOŚCI ZREALIZOWANIA WCZEŚNIEJ PUBLIKOWANYCH PROGNOZ WYNIKÓW NA DANY ROK, W ŚWIETLE WYNIKÓW ZAPREZENTOWANYCH W RAPORCIE KWARTALNYM W STOSUNKU DO WYNIKÓW PROGNOZOWANYCH .....	49
5. WSKAZANIE AKCJONARIUSZY POSIADAJĄCYCH BEZPOŚREDNIO LUB POŚREDNIO PRZEZ PODMIOTY ZALEŻNE CO NAJMNIEJ 5% OGÓLNEJ LICZBY GŁOSÓW NA WALNYM ZGROMADZENIU EMITENTA NA DZIEŃ PRZEKAZANIA RAPORTU KWARTALNEGO WRAZ ZE WSKAZANIEM LICZBY POSIADANYCH PRZEZ TE PODMIOTY AKCJI, ICH PROCENTOWEGO UDZIAŁU W KAPITALE ZAKŁADOWYM, LICZBY GŁOSÓW Z NICH WYNIKAJĄCYCH I ICH PROCENTOWEGO UDZIAŁU W OGÓLNEJ LICZBIE GŁOSÓW NA WALNYM ZGROMADZENIU ORAZ WSKAZANIE ZMIAN W STRUKTURZE WŁASNOŚCI ZNACZNYCH PAKIETÓW AKCJI EMITENTA W OKRESIE OD PRZEKAZANIA POPRZEDNIEGO RAPORTU KWARTALNEGO .....	50
6. ZESTAWIENIE STANU POSIADANIA AKCJI EMITENTA LUB UPRAWNIEŃ DO NICH (OPCJI) PRZEZ OSOBY ZARZĄDZAJĄCE I NADZORUJĄCE EMITENTA, NA DZIEŃ PRZEKAZANIA RAPORTU KWARTALNEGO, WRAZ ZE WSKAZANIEM ZMIAN W STANIE POSIADANIA, W OKRESIE OD PRZEKAZANIA POPRZEDNIEGO RAPORTU KWARTALNEGO, ODRĘBNI DLA KAŻDEJ Z OSÓB .....	50
7. WSKAZANIE POSTĘPOWAŃ TOCZĄCYCH SIĘ PRZED SĄDEM, ORGANEM WŁAŚCIWYM DLA POSTĘPOWANIA ARBITRAŻOWEGO LUB ORGANEM ADMINISTRACJI PUBLICZNEJ, DOTYCZĄCYCH ZOBOWIĄZAŃ ALBO WIERZYTELNOŚCI EMITENTA LUB JEDNOSTKI ZALEŻNEJ .....	50
8. INFORMACJE O UDZIELENIU PRZEZ EMITENTA LUB PRZEZ JEDNOSTKĘ OD NIEGO ZALEŻNĄ PORĘCZEŃ KREDYTU, POŻYCZKI LUB UDZIELENIU GWARANCJI - ŁĄCZNIE JEDNEMU PODMIOTOWI LUB JEDNOSTCE ZALEŻNEJ OD TEGO PODMIOTU, JEŻELI ŁĄCZNA WARTOŚĆ ISTNIEJĄCYCH PORĘCZEŃ LUB GWARANCJI STANOWI RÓWNOWARTOŚĆ CO NAJMNIEJ 10% KAPITAŁÓW WŁASNYCH .....	51
9. CZYNNIKI, KTÓRE W OCENIE EMITENTA BĘDĄ MIAŁY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE PRZEZ NIEGO WYNIKI W PERSPEKTYWIE CO NAJMNIEJ KOLEJNEGO KWARTAŁU .....	51



## I. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

### SKRÓCONY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	3 miesiące	9 miesięcy	3 miesiące	9 miesięcy
	zakończone 30	zakończone 30	zakończone 30	zakończone 30
	września 2014	września 2014	września 2013	września 2013
	dane		dane	
	przekształcone		przekształcone	
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>6 436</b>	<b>22 819</b>	<b>6 203</b>	<b>22 943</b>
Zużycie surowców i materiałów	(3 777)	(13 286)	(3 540)	(14 378)
Świadczenia pracownicze	(631)	(2 004)	(697)	(2 115)
Amortyzacja	(604)	(1 902)	(591)	(1 753)
Usługi obce	(625)	(2 025)	(612)	(1 892)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	292	667	240	664
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(176)	(1 185)	(122)	(414)
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>(5 521)</b>	<b>(19 735)</b>	<b>(5 322)</b>	<b>(19 888)</b>
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>915</b>	<b>3 084</b>	<b>881</b>	<b>3 055</b>
Przychody finansowe	22	68	(74)	76
Koszty finansowe	(131)	(283)	(3)	(386)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	-	-	6	(36)
<b>Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>806</b>	<b>2 869</b>	<b>810</b>	<b>2 709</b>
Podatek dochodowy	(190)	(733)	(156)	(627)
<b>Zysk/(Strata) netto</b>	<b>616</b>	<b>2 136</b>	<b>654</b>	<b>2 082</b>
Przypisany/(a):				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	616	2 135	654	2 079
Udziałom niekontrolującym	-	1	-	3
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję, przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN)	0,10	0,36	0,11	0,35

### SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	3 miesiące	9 miesięcy	3 miesiące	9 miesięcy
	zakończone 30	zakończone 30	zakończone 30	zakończone 30
	września 2014	września 2014	września 2013	września 2013
	dane		dane	
	przekształcone		przekształcone	
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
<b>Zysk/(Strata) netto</b>	<b>616</b>	<b>2 136</b>	<b>654</b>	<b>2 082</b>
<b>Inne całkowite dochody, które zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków, dotyczące pozycji:</b>	<b>192</b>	<b>(4)</b>	<b>(100)</b>	<b>34</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	37	52	(44)	(6)
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	191	(69)	(68)	50
Podatek odroczony	(36)	13	12	(10)
<b>Inne całkowite dochody, które nie zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty, dotyczące pozycji:</b>	<b>-</b>	<b>(11)</b>	<b>-</b>	<b>(6)</b>
Zyski/(Straty) aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	-	(13)	-	(7)
Podatek odroczony	-	2	-	1
<b>Inne całkowite dochody netto</b>	<b>192</b>	<b>(15)</b>	<b>(100)</b>	<b>28</b>
<b>Całkowite dochody razem</b>	<b>808</b>	<b>2 121</b>	<b>554</b>	<b>2 110</b>
Przypisane:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	808	2 120	554	2 107
Udziałom niekontrolującym	-	1	-	3

## SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Stan na 30 września 2014	Stan na 31 grudnia 2013	Stan na 1 stycznia 2013
	dane przekształcone		dane przekształcone
	niebadane	zbadane	zbadane
<b>AKTYWA</b>			
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe)</b>			
Rzeczowe aktywa trwałe	32 722	33 033	33 784
Nieruchomości inwestycyjne	9	9	11
Wartości niematerialne	1 123	1 164	1 146
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	728	727	771
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	47	51	48
Inne aktywa finansowe	196	191	124
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	2 092	2 233	2 383
Pozostałe aktywa trwałe	84	71	76
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe) razem</b>	<b>37 001</b>	<b>37 479</b>	<b>38 343</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>			
Zapasy	4 314	3 378	3 064
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	2 919	4 086	5 374
Należności z tytułu podatku bieżącego	2	48	150
Pozostałe aktywa	255	171	84
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	192	307	105
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	3 823	2 827	1 948
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	136	88	108
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>	<b>11 641</b>	<b>10 905</b>	<b>10 833</b>
<b>Aktywa razem</b>	<b>48 642</b>	<b>48 384</b>	<b>49 176</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY</b>			
<b>Kapitał własny</b>			
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	5 900
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740	1 740	1 740
Skumulowane inne całkowite dochody	(64)	(49)	(152)
Zyski/(Straty) zatrzymane	22 105	20 856	19 705
<b>Kapitał własny, przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej</b>	<b>29 681</b>	<b>28 447</b>	<b>27 193</b>
Kapitał własny, przypisany udziałom niekontrolującym	8	6	4
<b>Kapitał własny razem</b>	<b>29 689</b>	<b>28 453</b>	<b>27 197</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	5 145	5 385	5 509
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	556	502	381
Rezerwy	1 579	1 405	1 792
Przychody przyszłych okresów	1 573	1 533	1 448
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	3 244	3 210	3 183
Inne zobowiązania długoterminowe	69	58	53
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>	<b>12 166</b>	<b>12 093</b>	<b>12 366</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	3 197	4 033	3 667
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	2 105	2 276	4 702
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	311	124	393
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	126	184	24
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	229	375	356
Rezerwy	595	645	350
Przychody przyszłych okresów	224	186	101
Zobowiązania dotyczące aktywów przeznaczonych do sprzedaży	-	15	20
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>	<b>6 787</b>	<b>7 838</b>	<b>9 613</b>
<b>Zobowiązania razem</b>	<b>18 953</b>	<b>19 931</b>	<b>21 979</b>
<b>Zobowiązania i kapitał własny razem</b>	<b>48 642</b>	<b>48 384</b>	<b>49 176</b>

## SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPLYWÓW PIENIĘŻNYCH

	9 miesięcy zakończone 30 września 2014	9 miesięcy zakończone 30 września 2013
	dane przekształcone	
	niebadane	niebadane
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>		
Zysk/(Strata) netto	2 136	2 082
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	-	36
Amortyzacja	1 902	1 753
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	70	102
Odsetki i dywidendy netto	81	175
Zysk/(Strata) z działalności inwestycyjnej	331	(127)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	733	627
Pozostałe pozycje netto	287	45
Podatek dochodowy zapłacony	(553)	(361)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego</b>	<b>4 987</b>	<b>4 332</b>
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności	1 191	2 047
Zmiana stanu zapasów	(936)	(850)
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	(93)	(40)
Zmiana stanu rezerw	(12)	117
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(613)	(291)
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(82)	(204)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(18)	181
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>4 424</b>	<b>5 292</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	21	116
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach niepowiązanych	1	1
Wydatki na nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(1 983)	(2 307)
Wydatki na nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(1)	-
Otrzymane odsetki	4	-
Otrzymane dywidendy	2	3
Pozostałe pozycje netto	62	(8)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(1 894)</b>	<b>(2 195)</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	199	356
Wpływy z tytułu emisji papierów dłużnych	1 585	1 256
Spłata kredytów i pożyczek	(963)	(458)
Wykup papierów dłużnych	(1 279)	(4 022)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(39)	(36)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	84	83
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(74)	(91)
Wyplacone dywidendy	(885)	-
Zapłacone odsetki	(157)	(211)
Pozostałe pozycje netto	(5)	(24)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(1 534)</b>	<b>(3 147)</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>996</b>	<b>(50)</b>
Różnice kursowe netto	1	-
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu</b>	<b>2 826</b>	<b>1 947</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>3 822</b>	<b>1 897</b>

## SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)						Kapitał własny (przypisany udziałom niekontrolującym)	Kapitał własny razem	
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	Skumulowane inne całkowite dochody z tytułu: różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych	stosowania rachunkowości zabezpieczeń	zysków/(strat) aktuarialnych dotyczących świadczeń pracowniczych	Zyski/(Straty) zatrzymane	Razem		
<b>Stan na 1 stycznia 2014 (zbadane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>(84)</b>	<b>(1)</b>	<b>36</b>	<b>20 856</b>	<b>28 447</b>	<b>6</b>	<b>28 453</b>
Przeniesienia	-	-	-	-	-	(1)	(1)	1	-
Dywidenda	-	-	-	-	-	(885)	(885)	-	(885)
<b>Całkowite dochody razem</b>	-	-	<b>52</b>	<b>(56)</b>	<b>(11)</b>	<b>2 135</b>	<b>2 120</b>	<b>1</b>	<b>2 121</b>
Zysk/(Strata) netto	-	-	-	-	-	2 135	2 135	1	2 136
Inne całkowite dochody netto	-	-	52	(56)	(11)	-	(15)	-	(15)
<b>Stan na 30 września 2014 (niebadane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>(32)</b>	<b>(57)</b>	<b>25</b>	<b>22 105</b>	<b>29 681</b>	<b>8</b>	<b>29 689</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2013 (zbadane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>(31)</b>	<b>(59)</b>	<b>(62)</b>	<b>19 705</b>	<b>27 193</b>	<b>4</b>	<b>27 197</b>
Dywidenda	-	-	-	-	-	(767)	(767)	-	(767)
<b>Całkowite dochody razem</b>	-	-	<b>(6)</b>	<b>40</b>	<b>(6)</b>	<b>2 079</b>	<b>2 107</b>	<b>3</b>	<b>2 110</b>
Zysk/(Strata) netto	-	-	-	-	-	2 079	2 079	3	2 082
Inne całkowite dochody netto	-	-	(6)	40	(6)	-	28	-	28
<b>Stan na 30 września 2013 (niebadane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>(37)</b>	<b>(19)</b>	<b>(68)</b>	<b>21 017</b>	<b>28 533</b>	<b>7</b>	<b>28 540</b>

## DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

### 1. Podatek odroczony

	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego
<b>Stan na 1 stycznia 2014</b>	<b>2 233</b>	<b>3 210</b>
Zwiększenia	57	20
Zmniejszenia	(256)	(37)
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	55	48
Reklasyfikacja do/z aktywów przeznaczonych do sprzedaży	3	3
<b>Stan na 30 września 2014</b>	<b>2 092</b>	<b>3 244</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2013</b>	<b>2 383</b>	<b>3 183</b>
Zwiększenia	132	188
Zmniejszenia	(98)	(20)
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	(185)	(144)
Reklasyfikacja do/z aktywów przeznaczonych do sprzedaży	(2)	-
Reklasyfikacje podatku odroczonego pomiędzy aktywami i zobowiązaniami	3	3
<b>Stan na 31 grudnia 2013</b>	<b>2 233</b>	<b>3 210</b>

## 2. Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwałe	Wartości niematerialne	Aktywa i grupy aktywów przeznaczone do sprzedaży	Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - długoterminowe	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Razem
<b>Stan na 1 stycznia 2014</b>	<b>1 678</b>	<b>37</b>	<b>15</b>	<b>834</b>	<b>45</b>	<b>35</b>	<b>660</b>	<b>31</b>	<b>3 335</b>
Zwiększenia	722	5	-	14	2	149	784	4	1 680
Przeniesienia	11	-	(7)	-	(4)	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(431)	(1)	(2)	-	-	(144)	(675)	1	(1 252)
Różnice kursowe z przeliczenia	25	3	-	-	-	1	-	-	29
<b>Stan na 30 września 2014</b>	<b>2 005</b>	<b>44</b>	<b>6</b>	<b>848</b>	<b>43</b>	<b>41</b>	<b>769</b>	<b>36</b>	<b>3 792</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2013</b>	<b>1 205</b>	<b>11</b>	<b>4</b>	<b>811</b>	<b>42</b>	<b>29</b>	<b>866</b>	<b>29</b>	<b>2 997</b>
Zwiększenia	1 001	32	-	23	3	18	365	2	1 444
Przeniesienia	(11)	-	11	-	-	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(505)	(5)	-	-	-	(12)	(571)	-	(1 093)
Różnice kursowe z przeliczenia	(12)	(1)	-	-	-	-	-	-	(13)
<b>Stan na 31 grudnia 2013</b>	<b>1 678</b>	<b>37</b>	<b>15</b>	<b>834</b>	<b>45</b>	<b>35</b>	<b>660</b>	<b>31</b>	<b>3 335</b>

### 3. 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 zobowiązania dot. prac poszukiwawczych w Pakistanie, Egipcie i Libii	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	Pozostałe rezerwy	<b>Razem</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2014</b>	<b>1 254</b>	<b>60</b>	<b>87</b>	<b>81</b>	<b>153</b>	<b>134</b>	<b>281</b>	<b>2 050</b>
Zwiększenia	196	-	-	10	14	156	50	<b>426</b>
Wykorzystanie/rozwiązanie	(47)	-	-	(9)	(13)	(134)	(106)	<b>(309)</b>
Różnice kursowe z przeliczenia	5	-	-	-	1	-	1	<b>7</b>
<b>Stan na 30 września 2014</b>	<b>1 408</b>	<b>60</b>	<b>87</b>	<b>82</b>	<b>155</b>	<b>156</b>	<b>226</b>	<b>2 174</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2013</b>	<b>1 661</b>	<b>60</b>	<b>94</b>	<b>77</b>	<b>28</b>	-	<b>222</b>	<b>2 142</b>
Zwiększenia	68	-	-	33	148	134	171	<b>554</b>
Wykorzystanie/rozwiązanie	(461)	-	(7)	(29)	(22)	-	(111)	<b>(630)</b>
Różnice kursowe z przeliczenia	(14)	-	-	-	(1)	-	(1)	<b>(16)</b>
<b>Stan na 31 grudnia 2013</b>	<b>1 254</b>	<b>60</b>	<b>87</b>	<b>81</b>	<b>153</b>	<b>134</b>	<b>281</b>	<b>2 050</b>

#### 4. Przychody ze sprzedaży

	9 miesięcy zakończone 30 września 2014	9 miesięcy zakończone 30 września 2013
Gaz wysokometanowy	16 394	17 156
Gaz zaazotowany	984	1 039
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	2 112	1 680
Hel	102	135
Gaz NGL	95	73
Energia elektryczna	1 251	889
Ciepło	699	732
Usługi geofizyczno - geologiczne	219	179
Usługi wiertnicze i serwisowe	356	432
Usługi budowlano - montażowe	113	174
Opłata przyłączeniowa	75	65
Pozostała sprzedaż	419	389
<b>Razem</b>	<b>22 819</b>	<b>22 943</b>

#### 5. Koszty operacyjne

##### 5.1. Zużycie surowców i materiałów

	9 miesięcy zakończone 30 września 2014	9 miesięcy zakończone 30 września 2013
Koszt sprzedanego gazu	(11 495)	(12 812)
Paliwa do produkcji energii i ciepła	(515)	(633)
Energia na cele handlowe	(830)	(439)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(446)	(494)
<b>Razem</b>	<b>(13 286)</b>	<b>(14 378)</b>

##### 5.2. Usługi obce

	9 miesięcy zakończone 30 września 2014	9 miesięcy zakończone 30 września 2013
Usługi przesyłowe	(804)	(823)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(157)	(88)
Pozostałe usługi obce	(1 064)	(981)
<b>Razem</b>	<b>(2 025)</b>	<b>(1 892)</b>



### 5.3. Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	9 miesięcy zakończone 30 września 2014	9 miesięcy zakończone 30 września 2013
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien	26	146
Pozostałe przychody operacyjne	129	153
Różnice kursowe netto dotyczące działalności operacyjnej	93	(206)
Wynik na instrumentach pochodnych dotyczących działalności operacyjnej	(287)	86
Zmiana stanu produktów	135	91
Zmiana stanu odpisów aktualizujących	(351)	160
Zmiana stanu rezerw	(152)	(110)
Podatki i opłaty	(530)	(485)
Pozostałe koszty operacyjne	(248)	(249)
<b>Razem</b>	<b>(1 185)</b>	<b>(414)</b>

### 6. Przychody i koszty finansowe

	9 miesięcy zakończone 30 września 2014	9 miesięcy zakończone 30 września 2013
<b>Przychody finansowe</b>	<b>68</b>	<b>76</b>
Zysk z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	-	18
Przychody z tytułu odsetek	63	54
Dywidendy i udziały w zyskach	3	3
Pozostałe przychody finansowe	2	1
<b>Koszty finansowe</b>	<b>(283)</b>	<b>(386)</b>
Strata z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	(59)	-
Koszty z tytułu odsetek	(155)	(211)
Strata na różnicach kursowych	(44)	(147)
Prowizje od kredytów	(13)	(20)
Koszt gwarancji	(2)	(3)
Pozostałe koszty finansowe	(10)	(5)
<b>Wynik na działalności finansowej</b>	<b>(215)</b>	<b>(310)</b>

## 7. Podatek dochodowy

	9 miesięcy zakończone 30 września 2014	9 miesięcy zakończone 30 września 2013
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 869	2 709
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(545)	(515)
Różnice trwale pomiędzy zyskiem/(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania oraz różnica w stawkach podatkowych	(188)	(112)
<b>Obciążenie podatkowe wykazane w skonsolidowanym rachunku zysków i strat</b>	<b>(733)</b>	<b>(627)</b>
Bieżący podatek dochodowy	(535)	(552)
Odroczony podatek dochodowy	(198)	(75)
Efektywna stopa podatkowa	26%	23%

W dniu 24 lutego 2014 roku zarejestrowano Podatkową Grupę Kapitałową PGNiG (PGK), która rozpoczęła działalność z dniem 1 kwietnia 2014 roku. W skład PGK wchodzi następujące spółki: PGNiG S.A. – wskazana w umowie jako Spółka Reprezentująca PGK, PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o., PSG Sp. z o.o., PGNiG Termika S.A., OSM Sp. z o.o., PGNiG SPV 5 Sp. z o.o., PGNiG SPV 6 Sp. z o.o. oraz PGNiG SPV 7 Sp. z o.o.

Umowa PGK obejmuje trzy kolejne lata podatkowe tj.:

- pierwszy rok podatkowy - okres od 1 kwietnia 2014 roku do 31 grudnia 2014 roku;
- drugi rok podatkowy - okres od 1 stycznia 2015 roku do 31 grudnia 2015 roku;
- trzeci rok podatkowy - okres od 1 stycznia 2016 roku do 31 grudnia 2016 roku.

## 8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 30 września 2014	Stan na 31 grudnia 2013
Grunty	71	77
Budynki i budowle	16 931	17 188
Urządzenia techniczne i maszyny	8 123	8 663
Środki transportu i pozostałe	1 196	1 213
<b>Razem środki trwałe</b>	<b>26 321</b>	<b>27 141</b>
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 274	2 102
Środki trwałe w budowie pozostałe	4 127	3 790
<b>Razem rzeczowe aktywa trwałe</b>	<b>32 722</b>	<b>33 033</b>

## 9. Pochodne instrumenty finansowe

Zawierane przez Grupę Kapitałową PGNiG (Grupa Kapitałowa, Grupa, GK PGNiG) transakcje pochodne stanowią zabezpieczenie ekspozycji na ryzyko towarowe, walutowe oraz stopy procentowej.

W przypadku Jednostki Dominującej, transakcje ujęte w okresie od 1 stycznia do 30 września 2014 roku, które spełniają określone wymogi, są objęte rachunkowością zabezpieczeń przepływów pieniężnych lub wartości godziwej. Spółka posiadała w tym okresie, zawarte w okresach poprzedzających, transakcje typu CCIRS, które nie podlegają rachunkowości zabezpieczeń. Wynika to z faktu, że zarówno wycena pozycji zabezpieczanej jak i pozycji zabezpieczającej (transakcji pochodnej) znajduje swoje odzwierciedlenie w rachunku zysków i strat, w efekcie czego skutek jest taki sam, jak w przypadku stosowania rachunkowości zabezpieczeń.

Jednostka Dominująca w pierwszych trzech kwartałach 2014 roku zawierała transakcje w ramach działalności tradingowej mieszczące się w zatwierdzonych limitach. Wolumen zawartych transakcji zabezpieczających nie przekracza wartości pozycji zabezpieczanej.

Transakcje pochodne zawierane przez Jednostkę Dominującą oparte są na umowach wg standardów ISDA (International Swap&Derivatives Association) lub Umowach Ramowych PMA, sporządzonych wg zaleceń Związku Banków Polskich (Umowy Ramowe).

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

	9 miesięcy zakończone 30 września 2014	9 miesięcy zakończone 30 września 2013
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych - niezrealizowany	(208)	194
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych - zrealizowany	(408)	(120)
<b>Razem wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w rachunku zysków i strat</b>	<b>(616)</b>	<b>74</b>
w tym:		
ujęty w koszcie zużycia surowców i materiałów	(270)	(30)
ujęty w pozostałych przychodach i kosztach operacyjnych	(287)	86
ujęty w przychodach lub kosztach finansowych	(59)	18
<b>Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w innych całkowitych dochodach - niezrealizowany</b>	<b>(69)</b>	<b>50</b>
<b>Razem wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w kapitałach</b>	<b>(685)</b>	<b>124</b>

Grupa Kapitałowa PGNiG  
 Raport okresowy za III kwartał 2014 roku (w milionach złotych)  
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

Na dzień 30 września 2014 roku Spółki GK posiadały nierozliczone transakcje pochodne przedstawione w poniższej tabeli.

Instrument zabezpieczony	Wartość nominalna w walucie	Waluta / aktywo	Data wymagalności	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Wycena do wartości godziwej instrumentu		
					Stan na 30 września 2014	Stan na 31 grudnia 2013	Zabezpieczane ryzyko
<b>Cross Currency Interest Rate Swap</b>							
euroobligacje	500	EUR	1 - 3 lata	4,1580	126	108	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	730	NOK	3 - 12 m-cy	0,5595	26	35	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	4 350	NOK	1 - 3 lata	0,5033	(115)	(14)	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	3 900	NOK	1 - 3 m-cy	0,5051	-	(25)	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	1 150	NOK	1 - 3 m-cy	0,5664	-	64	kurs walutowy i stopa procentowa
					<b>37</b>	<b>168</b>	
<b>Interest Rate Swap</b>							
pożyczka	1 500	PLN	powyżej 3 lat	-	(97)	(23)	stopa procentowa
					<b>(97)</b>	<b>(23)</b>	
<b>Forward</b>							
uprawnienia do emisji CO <sub>2</sub>	3	EUR	1 - 3 m-cy	4,2660	-	-	kurs walutowy
płatności za gaz	78	USD	1 - 3 m-cy	3,2526	4	-	kurs walutowy
płatności za gaz	30	USD	1 - 3 m-cy	3,3129	-	-	kurs walutowy
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1-3 m-cy	153,0600	14	-	cenę energii
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1-3 m-cy	157,1400	(14)	-	cenę energii

Grupa Kapitałowa PGNiG  
 Raport okresowy za III kwartał 2014 roku (w milionach złotych)  
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

działalność tradingowa	1	energia elektryczna	3-12 m-cy	167,3800	5	-	ceny energii
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	3-12 m-cy	169,4700	(5)	-	ceny energii
działalność tradingowa	0,20	energia elektryczna	1-3 lata	167,2600	1	-	ceny energii
działalność tradingowa	0,20	energia elektryczna	1-3 lata	171,0000	(1)	-	ceny energii
płatności za gaz	18	EUR	1 - 3 m-cy	4,2383	(1)	-	kurs walutowy
pożyczka	333	NOK	1 - 3 m-cy	0,4978	-	1	kurs walutowy
płatności za gaz	10	EUR	1 - 3 m-cy	4,2659	-	(1)	kurs walutowy
płatności za gaz	29	EUR	3 - 12 m-cy	4,2189	-	(1)	kurs walutowy
płatności za gaz	130	USD	1 - 3 m-cy	3,1221	-	(14)	kurs walutowy
płatności za gaz	80	USD	3 - 12 m-cy	3,1234	-	(7)	kurs walutowy
płatności za gaz	24	EUR	1 - 3 m-cy	4,2889	-	(3)	kurs walutowy
płatności za gaz	78	EUR	3 - 12 m-cy	4,2660	-	(6)	kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	1	EUR	do 1 m-ca	4,4530	-	-	kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	1	EUR	do 1 m-ca	4,4300	-	-	kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	0,16	EUR	do 1 m-ca	4,2705	-	-	kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	0,05	EUR	do 1 m-ca	4,2420	-	-	kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	0,09	EUR	do 1 m-ca	4,2410	-	-	kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	1	EUR	6 - 12 m-cy	4,2195	-	-	kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	0,25	EUR	1 - 3 lata	4,4175	-	-	kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	0,29	EUR	1 - 3 lata	4,3175	-	-	kurs walutowy
					<b>3</b>	<b>(31)</b>	

**Futures**

działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1 - 3 m-cy	151,3070	-	7	ceny energii
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1 - 3 m-cy	151,3070	-	(3)	ceny energii
działalność tradingowa	10	energia elektryczna	3 - 12 m-cy	151,8480	-	8	ceny energii
działalność tradingowa	10	energia elektryczna	3 - 12 m-cy	151,8480	-	(12)	ceny energii
działalność tradingowa	0,2	gaz TGE	1 - 3 m-cy	116,8200	-	1	ceny gazu
działalność tradingowa	1	gaz TGE	3 - 12 m-cy	114,8530	-	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,04	gaz TGE	1 - 3 lata	111,0000	-	-	ceny gazu
					-	<b>1</b>	

**Opcje call**

płatności za gaz	6	EUR	1 - 3 m-cy	4,3320	-	-	kurs walutowy
płatności za gaz	84	EUR	1 - 3 m-cy	4,2981	-	-	kurs walutowy
płatności za gaz	100	USD	1 - 3 m-cy	3,1959	12	-	kurs walutowy
płatności za gaz	20	USD	3 - 12 m-cy	3,3800	1	-	kurs walutowy
płatności za gaz	35	EUR	1 - 3 m-cy	4,3826	-	-	kurs walutowy
płatności za gaz	21	EUR	3 - 12 m-cy	4,3515	-	1	kurs walutowy

Grupa Kapitałowa PGNiG  
 Raport okresowy za III kwartał 2014 roku (w milionach złotych)  
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

płatności za gaz	188	EUR	1 - 3 m-cy	4,4278	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	265	EUR	3 - 12 m-cy	4,3848	-	6 kurs walutowy
płatności za gaz	160	USD	1 - 3 m-cy	3,3566	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	180	USD	3 - 12 m-cy	3,3077	-	5 kurs walutowy
działalność tradingowa	0,044	gaz TGE	1 - 3 lata	111,0000	-	- ceny gazu
					<b>13</b>	<b>12</b>

**Opcje call commodity**

płatności za gaz	0,098	towarowy call azjatycki	1 - 3 m-cy	636,30	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,217	towarowy call azjatycki	3 - 12 m-cy	625,88	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,049	towarowy call azjatycki	1 - 3 m-cy	961,83	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,122	towarowy call azjatycki	3 - 12 m-cy	937,06	-	- ceny towarów
płatności za gaz	4,180	towarowy call azjatycki	1 - 3 m-cy	25,75	2	- ceny towarów
płatności za gaz	0,520	towarowy call azjatycki	3 - 12 m-cy	25,99	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,025	towarowy put azjatycki	1 - 3 m-cy	557,50	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,011	towarowy put azjatycki	1 - 3 m-cy	822,00	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,150	FO	1 - 3 m-cy	711,52	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,502	FO	3 - 12 m-cy	643,72	-	3 ceny towarów
płatności za gaz	0,038	FO	1 - 3 lata	630,00	-	1 ceny towarów
płatności za gaz	0,186	FO	3 - 12 m-cy	569,08	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,084	GO	1 - 3 m-cy	1 050,45	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,251	GO	3 - 12 m-cy	955,38	-	8 ceny towarów
płatności za gaz	0,020	GO	1 - 3 lata	955,00	-	1 ceny towarów
płatności za gaz	5,800	TTF	1 - 3 m-cy	28,11	-	1 ceny towarów
płatności za gaz	8,650	TTF	3 - 12 m-cy	26,73	-	26 ceny towarów
					<b>2</b>	<b>40</b>

**Opcje put commodity**

płatności za gaz	0,109	GO	3 - 12 m-cy	826,80	-	- ceny towarów
					-	-

Grupa Kapitałowa PGNiG  
 Raport okresowy za III kwartał 2014 roku (w milionach złotych)  
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

<b>Swap commodity</b>						
płatności za gaz	0,085	swap towarowy	1 - 3 m-cy	602,18	1	- ceny towarów
płatności za gaz	0,087	swap towarowy	3 - 12 m-cy	598,25	(5)	- ceny towarów
płatności za gaz	0,042	swap towarowy	1 - 3 m-cy	896,29	(1)	- ceny towarów
płatności za gaz	0,052	swap towarowy	3 - 12 m-cy	896,24	(7)	- ceny towarów
płatności za gaz	0,130	swap towarowy	1 - 3 m-cy	23,91	-	- ceny towarów
płatności za gaz	4,560	swap towarowy	1 - 3 m-cy	25,58	(64)	- ceny towarów
płatności za gaz	0,130	swap towarowy	3 - 12 m-cy	23,91	1	- ceny towarów
płatności za gaz	0,780	swap towarowy	3 - 12 m-cy	25,56	(2)	- ceny towarów
płatności za gaz	0,023	FO	1 - 3 m-cy	602,13	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,042	FO	1 - 3 m-cy	607,73	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,015	FO	3 - 12 m-cy	609,75	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,085	FO	3 - 12 m-cy	602,18	-	1 ceny towarów
płatności za gaz	0,028	GO	1 - 3 m-cy	869,77	-	4 ceny towarów
płatności za gaz	0,049	GO	3 - 12 m-cy	893,39	-	6 ceny towarów
płatności za gaz	1,730	TTF	1 - 3 m-cy	27,47	-	3 ceny towarów
płatności za gaz	7,050	TTF	3 - 12 m-cy	25,79	-	17 ceny towarów
płatności za gaz	4,135	TTF	1 - 3 m-cy	27,78	-	(10) ceny towarów
płatności za gaz	2,035	TTF	3 - 12 m-cy	27,16	-	(5) ceny towarów
					<b>(77)</b>	<b>16</b>
<b>Razem</b>					<b>(119)</b>	<b>183</b>
w tym: - wycena pozytywna (aktywa)					<b>192</b>	<b>307</b>
- wycena negatywna (zobowiązania)					<b>(311)</b>	<b>(124)</b>

GO - Gasoil

FO - Fuel Oil

TTF – Natural Gas at the Title Transfer Facility

## 10. Informacje finansowe w podziale na poszczególne segmenty operacyjne

Podstawowym kryterium podziału na segmenty operacyjne w Grupie PGNiG jest rodzaj prowadzonej działalności. W poniższych tabelach przedstawione zostały wybrane dane dotyczące poszczególnych segmentów sprawozdawczych Grupy za okresy zakończone 30 września 2014 roku i 30 września 2013 roku.

Okres zakończony 30 września 2014 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
<b>Rachunek zysków i strat</b>							
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	3 486	18 287	165	743	138	-	22 819
Sprzedaż między segmentami	1 373	319	3 060	583	97	(5 432)	-
Przychody segmentu razem	4 859	18 606	3 225	1 326	235	(5 432)	22 819
Amortyzacja	(902)	(116)	(647)	(223)	(15)	1	(1 902)
Pozostałe koszty	(1 924)	(18 324)	(1 740)	(1 017)	(271)	5 443	(17 833)
Koszty segmentu razem	(2 826)	(18 440)	(2 387)	(1 240)	(286)	5 444	(19 735)
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu</b>	<b>2 033</b>	<b>166</b>	<b>838</b>	<b>86</b>	<b>(51)</b>	<b>12</b>	<b>3 084</b>
Koszty finansowe netto							(215)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności							-
<b>Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem</b>							<b>2 869</b>
Podatek dochodowy							(733)
<b>Zysk/(Strata) netto</b>							<b>2 136</b>
<b>SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ</b>							
Aktywa segmentu	15 076	18 225	13 598	3 974	323	(5 613)	45 583
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		728					728
Aktywa nieprzypisane							239
Aktywa z tytułu podatku odroczonego							2 092
<b>Aktywa razem</b>							<b>48 642</b>
Kapitał własny ogółem							29 689
Zobowiązania segmentu	4 987	3 904	2 353	1 930	150	(5 304)	8 020
Zobowiązania nieprzypisane							7 689
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego							3 244
<b>Zobowiązania i kapitał własny razem</b>							<b>48 642</b>
<b>Pozostałe informacje dotyczące segmentu</b>							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(837)	(149)	(806)	(164)	(8)	(19)	(1 983)
Odpisy aktualizujące aktywa	(1 984)	(1 592)	(117)	(32)	(21)	1	(3 745)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane							(47)



Grupa Kapitałowa PGNiG  
 Raport okresowy za III kwartał 2014 roku (w milionach złotych)  
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

Okres zakończony 30 września 2013 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
<b>Rachunek zysków i strat</b>							
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	3 070	18 402	115	1 140	216	-	22 943
Sprzedaż między segmentami	1 187	270	3 021	305	77	(4 860)	-
Przychody segmentu razem	4 257	18 672	3 136	1 445	293	(4 860)	22 943
Amortyzacja	(720)	(131)	(636)	(250)	(16)	-	(1 753)
Pozostałe koszty	(1 333)	(18 434)	(1 773)	(1 098)	(299)	4 802	(18 135)
Koszty segmentu razem	(2 053)	(18 565)	(2 409)	(1 348)	(315)	4 802	(19 888)
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu</b>	<b>2 204</b>	<b>107</b>	<b>727</b>	<b>97</b>	<b>(22)</b>	<b>(58)</b>	<b>3 055</b>
Koszty finansowe netto							(310)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(36)					(36)
<b>Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem</b>							<b>2 709</b>
Podatek dochodowy							(627)
<b>Zysk/(Strata) netto</b>							<b>2 082</b>
<b>SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ</b>							
Aktywa segmentu	16 429	16 865	13 780	3 961	437	(6 689)	44 783
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		736					736
Aktywa nieprzypisane							311
Aktywa z tytułu podatku odroczonego							2 283
<b>Aktywa razem</b>							<b>48 113</b>
Kapitał własny ogółem							28 539
Zobowiązania segmentu	5 752	4 402	2 655	1 898	165	(6 285)	8 587
Zobowiązania nieprzypisane							7 792
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego							3 195
<b>Zobowiązania i kapitał własny razem</b>							<b>48 113</b>
<b>Pozostałe informacje dotyczące segmentu</b>							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(1 261)	(156)	(810)	(98)	(11)	29	(2 307)
Odpisy aktualizujące aktywa	(1 021)	(1 516)	(100)	(35)	(9)	3	(2 678)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane							(42)

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

### Zmiana prezentacji spłaty skapitalizowanych odsetek

Grupa dokonała reklasyfikacji kwot odsetek skapitalizowanych w wartości zobowiązań odsetkowych na początek danego okresu sprawozdawczego i zapłaconych w bieżącym okresie sprawozdawczym. Dotychczas w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych kwoty te prezentowane były w pozycjach: „Spłata kredytów i pożyczek”, „Wykup papierów dłużnych” oraz „Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego” (w zależności od tego, której pozycji dotyczyły skapitalizowane odsetki). Począwszy od roku 2014 kwoty te prezentowane są w pozycji „Zapłacone odsetki”.

### Zmiana prezentacji zakupu usług przesyłania paliwa gazowego w punktach wejścia

Grupa zmieniła prezentację kosztów zakupu usług przesyłania paliwa gazowego w punktach wejścia do systemu przesyłowego (w związku z Rozporządzeniem Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi). Począwszy od 2014 roku, koszty te ujmowane są w rachunku zysków i strat w pozycji „Zużycie surowców i materiałów” (zwiększając koszty zakupu paliwa gazowego), a nie jak dotychczas w pozycji „Usługi obce”.

### Zmiana prezentacji aktywów i zobowiązań z tytułu podatku odroczonego

Grupa zweryfikowała prezentację aktywów i zobowiązań z tytułu podatku odroczonego. Począwszy od raportu okresowego za I półrocze 2014 roku, w odniesieniu do części aktywów i zobowiązań dotyczących podatku odroczonego, nastąpiło odejście od prezentacji w kwotach netto.

### Zmiana prezentacji transakcji w zakresie wspólnych działań, w których Jednostka Dominująca pełni rolę operatora

Począwszy od raportu okresowego za I półrocze 2014 roku, Jednostka Dominująca dokonała kompensaty kosztów stanowiących udział kooperanta we wspólnym działaniu i odpowiadających im przychodów wynikających z faktury obciążeniowej operatora. Zdarzenia te były w poprzednich raportach wykazywane odrębnie w przychodach i kosztach.

Powyższe zmiany miały na celu zwiększenie przejrzystości i użyteczności danych prezentowanych w sprawozdaniu finansowym. W wyniku zastosowania zmian wprowadzono korekty danych porównywalnych za 2013 rok, zaprezentowane poniżej.

**Skonsolidowany rachunek zysków i strat - przekształcenie okresów porównawczych**

	9 miesięcy zakończone 30 września 2013 przed zmianą	Zmiana prezentacji kosztów zakupu usług przesyłania paliwa gazowego	Zmiana prezentacji transakcji w zakresie wspólnych działań	9 miesięcy zakończone 30 września 2013 po zmianie
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>23 003</b>	-	<b>(60)</b>	<b>22 943</b>
Zużycie surowców i materiałów	(14 106)	(272)	-	(14 378)
Świadczenia pracownicze	(2 115)	-	-	(2 115)
Amortyzacja	(1 753)	-	-	(1 753)
Usługi obce	(2 224)	272	60	(1 892)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	664	-	-	664
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(414)	-	-	(414)
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>(19 948)</b>	-	<b>60</b>	<b>(19 888)</b>
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>3 055</b>	-	-	<b>3 055</b>
Przychody finansowe	76	-	-	76
Koszty finansowe	(386)	-	-	(386)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(36)	-	-	(36)
<b>Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>2 709</b>	-	-	<b>2 709</b>
Podatek dochodowy	(627)	-	-	(627)
<b>Zysk/(Strata) netto</b>	<b>2 082</b>	-	-	<b>2 082</b>

**Skonsolidowane sprawozdanie z sytuacji finansowej - przekształcenie okresów porównawczych**

	Stan na 31 grudnia 2013 przed zmianą	Zmiana prezentacji aktywów i zobowiązań z tytułu podatku odroczonego	Stan na 31 grudnia 2013 po zmianie
<b>AKTYWA</b>			
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe) razem</b>	<b>36 239</b>	<b>1 240</b>	<b>37 479</b>
w tym:			
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	993	1 240	2 233
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>	<b>10 905</b>	-	<b>10 905</b>
<b>Aktywa razem</b>	<b>47 144</b>	<b>1 240</b>	<b>48 384</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY</b>			
<b>Kapitał własny razem</b>	<b>28 453</b>	-	<b>28 453</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>	<b>10 853</b>	<b>1 240</b>	<b>12 093</b>
w tym:			
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	1 970	1 240	3 210
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>	<b>7 838</b>	-	<b>7 838</b>
<b>Zobowiązania razem</b>	<b>18 691</b>	<b>1 240</b>	<b>19 931</b>
<b>Zobowiązania i kapitał własny razem</b>	<b>47 144</b>	<b>1 240</b>	<b>48 384</b>

Grupa Kapitałowa PGNiG  
 Raport okresowy za III kwartał 2014 roku (w milionach złotych)  
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

	Stan na 1 stycznia 2013 przed zmianą	Zmiana prezentacji aktywów i zobowiązań z tytułu podatku odroczonego	Stan na 1 stycznia 2013 po zmianie
<b>AKTYWA</b>			
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe) razem</b>	<b>37 096</b>	<b>1 247</b>	<b>38 343</b>
w tym:			
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1 136	1 247	2 383
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>	<b>10 833</b>	<b>-</b>	<b>10 833</b>
<b>Aktywa razem</b>	<b>47 929</b>	<b>1 247</b>	<b>49 176</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY</b>			
<b>Kapitał własny razem</b>	<b>27 197</b>	<b>-</b>	<b>27 197</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>	<b>11 119</b>	<b>1 247</b>	<b>12 366</b>
w tym:			
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	1 936	1 247	3 183
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>	<b>9 613</b>	<b>-</b>	<b>9 613</b>
<b>Zobowiązania razem</b>	<b>20 732</b>	<b>1 247</b>	<b>21 979</b>
<b>Zobowiązania i kapitał własny razem</b>	<b>47 929</b>	<b>1 247</b>	<b>49 176</b>

*Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych - przekształcenie okresów porównawczych*

	9 miesięcy zakończone 30 września 2013 przed zmianą	Reklasyfikacja spłaty skapitalizowanych odsetek	9 miesięcy zakończone 30 września 2013 po zmianie
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>5 292</b>	<b>-</b>	<b>5 292</b>
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(2 195)</b>	<b>-</b>	<b>(2 195)</b>
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(3 147)</b>	<b>-</b>	<b>(3 147)</b>
w tym:			
Spłata kredytów i pożyczek	(461)	3	(458)
Wykup papierów dłużnych	(4 067)	45	(4 022)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(41)	5	(36)
Zapłacone odsetki	(158)	(53)	(211)
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>(50)</b>	<b>-</b>	<b>(50)</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu</b>	<b>1 947</b>	<b>-</b>	<b>1 947</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>1 897</b>	<b>-</b>	<b>1 897</b>

## II. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

### SKRÓCONY JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	3 miesiące zakończone 30 września 2014	9 miesięcy zakończone 30 września 2014	3 miesiące zakończone 30 września 2013	9 miesięcy zakończone 30 września 2013
	niebadane	niebadane	przekształcone	przekształcone
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>4 040</b>	<b>17 729</b>	<b>5 264</b>	<b>19 768</b>
Zużycie surowców i materiałów	(2 642)	(10 863)	(2 921)	(12 365)
Świadczenia pracownicze	(157)	(565)	(250)	(636)
Amortyzacja	(170)	(523)	(186)	(539)
Usługi obce	(642)	(3 567)	(1 161)	(4 129)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	2	7	-	7
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	13	(812)	(36)	(88)
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>(3 596)</b>	<b>(16 323)</b>	<b>(4 554)</b>	<b>(17 750)</b>
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>444</b>	<b>1 406</b>	<b>710</b>	<b>2 018</b>
Przychody finansowe	174	895	210	858
Koszty finansowe	(175)	(303)	(180)	(460)
<b>Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>443</b>	<b>1 998</b>	<b>740</b>	<b>2 416</b>
Podatek dochodowy	(86)	(275)	(130)	(384)
<b>Zysk/(Strata) netto</b>	<b>357</b>	<b>1 723</b>	<b>610</b>	<b>2 032</b>
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom (w PLN)	0,06	0,29	0,10	0,34

### SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	3 miesiące zakończone 30 września 2014	9 miesięcy zakończone 30 września 2014	3 miesiące zakończone 30 września 2013	9 miesięcy zakończone 30 września 2013
	niebadane	niebadane	przekształcone	przekształcone
<b>Zysk/(Strata) netto</b>	<b>357</b>	<b>1 723</b>	<b>610</b>	<b>2 032</b>
<b>Inne całkowite dochody, które zostaną przekwalifikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków, dotyczące pozycji</b>	<b>170</b>	<b>(46)</b>	<b>(76)</b>	<b>30</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	15	10	(20)	(10)
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	191	(69)	(68)	50
Podatek odroczony	(36)	13	12	(10)
<b>Inne całkowite dochody, które nie zostaną przekwalifikowane na zyski lub straty, dotyczące pozycji</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>
Zyski/(Straty) aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	-	(3)	-	(3)
Podatek odroczony	-	1	-	1
<b>Inne całkowite dochody netto</b>	<b>170</b>	<b>(48)</b>	<b>(76)</b>	<b>28</b>
<b>Całkowite dochody razem</b>	<b>527</b>	<b>1 675</b>	<b>534</b>	<b>2 060</b>

**SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ**

	Stan na 30 września 2014	Stan na 31 grudnia 2013
	niebadane	zbadane
<b>AKTYWA</b>		
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe)</b>		
Rzeczowe aktywa trwałe	13 611	13 775
Nieruchomości inwestycyjne	1	1
Wartości niematerialne	270	282
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	8 613	7 796
Inne aktywa finansowe	4 563	4 668
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	402	380
Pozostałe aktywa trwałe	57	44
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe) razem</b>	<b>27 517</b>	<b>26 946</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>		
Zapasy	3 576	2 707
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 835	3 695
Pozostałe aktywa	50	18
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	192	307
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 046	1 683
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	<b>2</b>	<b>68</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>	<b>7 701</b>	<b>8 478</b>
<b>Aktywa razem</b>	<b>35 218</b>	<b>35 424</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY</b>		
<b>Kapitał własny</b>		
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740	1 740
Skumulowane inne całkowite dochody	(34)	14
Zyski/(Straty) zatrzymane	16 153	15 315
<b>Kapitał własny razem</b>	<b>23 759</b>	<b>22 969</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	4 455	4 432
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	122	154
Rezerwy	1 307	1 156
Przychody przyszłych okresów	675	621
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	576	609
Inne zobowiązania długoterminowe	62	51
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>	<b>7 197</b>	<b>7 023</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	1 794	2 888
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	1 579	1 691
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	311	123
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	123	175
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	30	117
Rezerwy	424	434
Przychody przyszłych okresów	1	4
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>	<b>4 262</b>	<b>5 432</b>
<b>Zobowiązania razem</b>	<b>11 459</b>	<b>12 455</b>
<b>Zobowiązania i kapitał własny razem</b>	<b>35 218</b>	<b>35 424</b>

## SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	9 miesięcy zakończonych 30 września 2014	9 miesięcy zakończonych 30 września 2013
	niebadane	przekształcone
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>		
Zysk/(Strata) netto	1 723	2 032
<b>Korekty o pozycje:</b>		
Amortyzacja	523	539
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	(84)	287
Odsetki i dywidendy zapłacone netto	(708)	(392)
Zysk/(Strata) na działalności inwestycyjnej	347	(124)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	275	384
Pozostałe pozycje netto	446	(216)
Podatek dochodowy zapłacony	(428)	(186)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego</b>	<b>2 094</b>	<b>2 324</b>
<b>Zmiana stanu kapitału obrotowego:</b>		
Zmiana stanu należności	1 267	2 062
Zmiana stanu zapasów	(869)	(773)
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	(64)	(74)
Zmiana stanu rezerw	6	96
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(911)	(624)
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(32)	(31)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(4)	(4)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>1 487</b>	<b>2 976</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych	9	98
Wpływy ze sprzedaży udziałów w pozostałych jednostkach	-	1
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	(238)	(526)
Wydatki na środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwań i oceny zasobów mineralnych	(598)	(529)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(379)	(914)
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	502	1 128
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(193)	(390)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	162	110
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(165)	(131)
Otrzymane odsetki	86	90
Otrzymane dywidendy	528	342
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	13	35
Pozostałe pozycje netto	205	6
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(68)</b>	<b>(680)</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>		
Wpływy z emisji papierów dłużnych	1 396	1 451
Wykup papierów dłużnych	(1 501)	(3 583)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	84	83
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(74)	(91)
Wypłacone dywidendy	(885)	-
Zapłacone odsetki	(162)	(231)
Pozostałe pozycje netto	(3)	7
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(1 145)</b>	<b>(2 364)</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>274</b>	<b>(68)</b>
Różnice kursowe netto	2	-
Wpływy/(Wydatki) z tyt. cash pooling	87	-
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu</b>	<b>1 683</b>	<b>1 043</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>1 957</b>	<b>975</b>

W dniu 16 lipca 2014 roku została podpisana na czas nieoznaczony umowa systemu zarządzania środkami pieniężnymi w grupie rachunków, tzw. umowa cash pooling pomiędzy bankiem Pekao S.A. a spółkami: PGNiG S.A., Polską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Exalo Drilling S.A., PGNiG Technologie S.A., Geofizyką Kraków S.A., Operatorem Systemu Magazynowego Sp. z o.o., i PGNiG Serwis Sp. z o.o. W dniu 1 sierpnia 2014 roku do umowy dołączyła spółka Geofizyka Toruń S. A. Ze względu na fakt, iż przepływy pieniężne realizowane w ramach transakcji cash pool służą głównie zarządzaniu bieżącą płynnością finansową w Grupie, zostały zaprezentowane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych jako korekta środków pieniężnych w pozycji „Wpływy/(Wydatki) z tyt. cash pooling”.

## SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	Skumulowane inne całkowite dochody z tytułu:			Zyski/(Straty) zatrzymane	Razem kapitał własny
			różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych	stosowania rachunkowości zabezpieczeń	zysków/(strat) aktuarialnych dotyczących świadczeń pracowniczych		
<b>Stan na 1 stycznia 2014 (zbadane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>(6)</b>	<b>(1)</b>	<b>20</b>	<b>15 315</b>	<b>22 969</b>
Dywidenda	-	-	-	-	-	(885)	(885)
<b>Całkowite dochody razem</b>	-	-	<b>10</b>	<b>(56)</b>	<b>(2)</b>	<b>1 723</b>	<b>1 675</b>
Zysk/(Strata) netto za III kwartały 2014 roku	-	-	-	-	-	1 723	<b>1 723</b>
Inne całkowite dochody netto za III kwartały 2014 roku	-	-	10	(56)	(2)	-	<b>(48)</b>
<b>Stan na 30 września 2014 (niebadane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>4</b>	<b>(57)</b>	<b>18</b>	<b>16 153</b>	<b>23 759</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2013 (przekształcone)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	-	<b>(59)</b>	<b>(7)</b>	<b>14 393</b>	<b>21 967</b>
Dywidenda	-	-	-	-	-	(767)	(767)
<b>Całkowite dochody razem</b>	-	-	<b>(10)</b>	<b>40</b>	<b>(2)</b>	<b>2 032</b>	<b>2 060</b>
Zysk/(Strata) netto za III kwartały 2013 roku	-	-	-	-	-	2 032	<b>2 032</b>
Inne całkowite dochody netto za III kwartały 2013 roku	-	-	(10)	40	(2)	-	<b>28</b>
<b>Stan na 30 września 2013 (niebadane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>(10)</b>	<b>(19)</b>	<b>(9)</b>	<b>15 658</b>	<b>23 260</b>



## DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

### 1. Podatek odroczony

	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego
<b>Stan na dzień 1 stycznia 2014 roku</b>	<b>380</b>	<b>609</b>
Zwiększenia	77	17
Zmniejszenia	(55)	(50)
<b>Stan na dzień 30 września 2014 roku</b>	<b>402</b>	<b>576</b>
<b>Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku</b>	<b>397</b>	<b>632</b>
Zwiększenia	35	32
Zmniejszenia	(52)	(55)
<b>Stan na dzień 31 grudnia 2013 roku</b>	<b>380</b>	<b>609</b>

### 2. Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	Aktywa i grupy aktywów przeznaczone do sprzedaży	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - długoterminowe	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Razem
<b>Stan na dzień 1 stycznia 2014 roku</b>	<b>1 370</b>	<b>19</b>	<b>2 076</b>	<b>5</b>	<b>524</b>	<b>31</b>	<b>4 025</b>
Zwiększenia	695	-	365	142	394	4	1 600
Przeniesienia	-	(14)	14	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(399)	-	-	(143)	(623)	1	(1 164)
<b>Stan na dzień 30 września 2014 roku</b>	<b>1 666</b>	<b>5</b>	<b>2 455</b>	<b>4</b>	<b>295</b>	<b>36</b>	<b>4 461</b>
<b>Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku</b>	<b>1 143</b>	<b>19</b>	<b>1 656</b>	<b>4</b>	<b>757</b>	<b>29</b>	<b>3 608</b>
Zwiększenia	728	-	420	1	294	2	1 445
Wykorzystanie/rozwiązanie	(502)	-	-	-	(527)	-	(1 029)
Efekt połączenia spółek	1	-	-	-	-	-	1
<b>Stan na dzień 31 grudnia 2013 roku</b>	<b>1 370</b>	<b>19</b>	<b>2 076</b>	<b>5</b>	<b>524</b>	<b>31</b>	<b>4 025</b>

### 3. 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 zobowiązania dot. prac poszukiwawczych w Pakistanie, Egipcie i Libii	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	Pozostałe rezerwy	<b>Razem</b>
<b>Stan na dzień 1 stycznia 2014 roku</b>	<b>1 134</b>	<b>60</b>	<b>41</b>	<b>15</b>	<b>153</b>	<b>134</b>	<b>53</b>	<b>1 590</b>
Zwiększenia	196	-	-	1	14	141	14	<b>366</b>
Wykorzystanie/rozwiązanie	(46)	-	-	-	(13)	(134)	(32)	<b>(225)</b>
<b>Stan na dzień 30 września 2014 roku</b>	<b>1 284</b>	<b>60</b>	<b>41</b>	<b>16</b>	<b>154</b>	<b>141</b>	<b>35</b>	<b>1 731</b>
<b>Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku</b>	<b>1 538</b>	<b>60</b>	<b>46</b>	<b>16</b>	<b>28</b>	-	<b>42</b>	<b>1 730</b>
Zwiększenia	55	-	-	-	148	134	26	<b>363</b>
Wykorzystanie/rozwiązanie	(459)	-	(5)	(1)	(23)	-	(17)	<b>(505)</b>
Efekt połączenia spółek	-	-	-	-	-	-	2	<b>2</b>
<b>Stan na dzień 31 grudnia 2013 roku</b>	<b>1 134</b>	<b>60</b>	<b>41</b>	<b>15</b>	<b>153</b>	<b>134</b>	<b>53</b>	<b>1 590</b>

#### 4. Przychody ze sprzedaży

	9 miesięcy zakończone 30 września 2014	9 miesięcy zakończone 30 września 2013
Gaz wysokometanowy	13 664	15 955
Gaz zaazotowany	999	1 043
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	1 387	1 505
Hel	102	134
Gaz propan butan	60	52
Gaz LNG	43	44
Energia elektryczna	880	474
Prawo do dysponowania instalacjami magazynowymi	459	415
Jednostki emisji CO <sub>2</sub>	37	64
Towary i materiały	6	8
Pozostała sprzedaż produktów i usług	92	74
<b>Razem</b>	<b>17 729</b>	<b>19 768</b>

#### 5. Koszty operacyjne

##### 5.1. Zużycie surowców i materiałów

	9 miesięcy zakończone 30 września 2014	9 miesięcy zakończone 30 września 2013
Koszt sprzedanego gazu	(9 911)	(11 801)
Energia na cele handlowe	(895)	(503)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(57)	(61)
<b>Razem</b>	<b>(10 863)</b>	<b>(12 365)</b>

##### 5.2. Usługi obce

	9 miesięcy zakończone 30 września 2014	9 miesięcy zakończone 30 września 2013
Zakup usług przesyłowych, dystrybucyjnych i magazynowych	(3 044)	(3 695)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(124)	(89)
Koszt spisanych badań sejsmicznych	(41)	-
Pozostałe usługi obce	(358)	(345)
<b>Razem</b>	<b>(3 567)</b>	<b>(4 129)</b>

### 5.3. Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	9 miesięcy zakończone 30 września 2014	9 miesięcy zakończone 30 września 2013
Zmiana stanu odpisów	(337)	160
Zmiana stanu rezerw	(143)	(99)
Podatki i opłaty	(160)	(140)
Różnice kursowe	3	21
Instrumenty pochodne	(188)	(170)
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien, itp.	4	120
Pozostałe	9	20
<b>Razem</b>	<b>(812)</b>	<b>(88)</b>

### 6. Przychody i koszty finansowe

	9 miesięcy zakończone 30 września 2014	9 miesięcy zakończone 30 września 2013
<b>Przychody finansowe</b>	<b>895</b>	<b>858</b>
Zysk z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	-	289
Przychody z tytułu odsetek	282	218
Dodatnie różnice kursowe	80	-
Dywidendy i udziały w zyskach	530	344
Pozostałe przychody finansowe	3	7
<b>Koszty finansowe</b>	<b>(303)</b>	<b>(460)</b>
Strata z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	(159)	-
Koszty z tytułu odsetek	(99)	(150)
Strata na różnicach kursowych	-	(288)
Aktualizacja wartości inwestycji	(27)	-
Prowizje od kredytów	(11)	(16)
Koszt otrzymanych gwarancji	(2)	(2)
Pozostałe koszty finansowe	(5)	(4)
<b>Wynik na działalności finansowej</b>	<b>592</b>	<b>398</b>

## 7. Podatek dochodowy

	9 miesięcy zakończone 30 września 2014	9 miesięcy zakończone 30 września 2013
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 998	2 416
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(380)	(459)
Różnice trwałe pomiędzy zyskiem/(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	105	75
<b>Obciążenie podatkowe wykazane w jednostkowym rachunku zysków i strat</b>	<b>(275)</b>	<b>(384)</b>
Bieżący podatek dochodowy	(324)	(356)
Odroczony podatek dochodowy	49	(28)
Efektywna stopa podatkowa	14%	16%

Na kształtowanie się efektywnej stopy procentowej na poziomie 14% w okresie zakończonym 30 września 2014 roku (16% w okresie zakończonym 30 września 2013 roku) największy wpływ miały otrzymane dywidendy, których wysokość w okresie bieżącym wynosiła 530 milionów złotych (344 miliony złotych w analogicznym okresie roku ubiegłego).

## 8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 30 września 2014	Stan na 31 grudnia 2013
Grunty	25	30
Budynki i budowle	6 268	6 611
Urządzenia techniczne i maszyny	1 998	2 119
Środki transportu i pozostałe	109	125
<b>Razem środki trwałe</b>	<b>8 400</b>	<b>8 885</b>
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 215	2 081
Środki trwałe w budowie pozostałe	2 996	2 809
<b>Razem rzeczowe aktywa trwałe</b>	<b>13 611</b>	<b>13 775</b>

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

### Zmiana prezentacji spłaty skapitalizowanych odsetek

Spółka dokonała reklasyfikacji kwot odsetek skapitalizowanych w wartości zobowiązań odsetkowych na początek danego okresu sprawozdawczego i zapłaconych w bieżącym okresie sprawozdawczym (zmiana została szczegółowo opisana w nocie I.11).

### Zmiana prezentacji zakupu usług przesyłania paliwa gazowego w punktach wejścia

Spółka zmieniła prezentację kosztów zakupu usług przesyłania paliwa gazowego w punktach wejścia do systemu przesyłowego (zmiana została szczegółowo opisana w nocie I.11).

### Zmiana prezentacji transakcji w zakresie wspólnych działań, w których spółka pełni rolę operatora

Począwszy od raportu okresowego za I półrocze 2014 roku, Spółka dokonała kompensaty kosztów stanowiących udział kooperanta we wspólnym działaniu i odpowiadających im przychodów wynikających z faktury obciążeniowej operatora. Zdarzenia te były w poprzednich raportach wykazywane odrębnie w przychodach i kosztach.

Powyższe zmiany miały na celu zwiększenie przejrzystości i użyteczności danych prezentowanych w sprawozdaniu finansowym. W wyniku zastosowania zmian wprowadzono korekty danych porównywalnych za 2013 rok, zaprezentowane poniżej.

### *Jednostkowy rachunek zysków i strat - przekształcenie okresów porównawczych*

	9 miesięcy zakończonych 30 września 2013 przed zmianą	Zmiana prezentacji kosztów usług przesyłowych	Zmiana prezentacji transakcji w zakresie wspólnych działań	9 miesięcy zakończonych 30 września 2013 po zmianie
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>19 828</b>	-	<b>(60)</b>	<b>19 768</b>
Zużycie surowców i materiałów	(12 093)	(272)	-	(12 365)
Usługi obce	(4 461)	272	60	(4 129)
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>(17 810)</b>	-	<b>60</b>	<b>(17 750)</b>
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>2 018</b>	-	-	<b>2 018</b>

### *Jednostkowe sprawozdanie z przepływów pieniężnych - przekształcenie okresów porównawczych*

	9 miesięcy zakończonych 30 września 2013 przed zmianą	Zmiana prezentacji spłaty skapitalizowanych odsetek	9 miesięcy zakończonych 30 września 2013 po zmianie
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>			
Spłata kredytów i pożyczek	(72)	72	-
Wykup papierów dłużnych	(3 566)	(17)	(3 583)
Zapłacone odsetki	(176)	(55)	(231)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(2 364)</b>	-	<b>(2 364)</b>

### III. INFORMACJA DODATKOWA DO RAPORTU OKRESOWEGO

#### 1. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe oraz skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za III kwartał 2014 roku zostały sporządzone zgodnie z wymaganiami MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” 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 z późniejszymi zmianami).

Bieżący raport prezentuje sytuację finansową Grupy Kapitałowej PGNiG na dzień 30 września 2014 roku oraz wyniki finansowe za okres od dnia 1 stycznia 2014 roku do dnia 30 września 2014 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy 2013 roku.

Dane finansowe zostały przedstawione w złotych (PLN), a 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.

Niniejsze sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG zostało sporządzone przy założeniu kontynuowania działalności gospodarczej przez PGNiG S.A. (PGNiG, Spółka, Jednostka Dominująca) i jednostki zależne w okresie co najmniej 12 miesięcy po dniu bilansowym. Na dzień zatwierdzenia niniejszego sprawozdania finansowego nie stwierdzono istnienia faktów i okoliczności, które wskazywałyby na zagrożenie dla możliwości kontynuacji działalności w dającej się przewidzieć przyszłości.

Raport okresowy za III kwartał 2014 roku został zatwierdzony przez Zarząd Jednostki Dominującej do publikacji w dniu 7 listopada 2014 roku.

#### 1.1. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji

Walutą funkcjonalną (wyceny) i walutą prezentacji spółek Grupy Kapitałowej PGNiG jest polski złoty (PLN), z wyjątkiem:

- POGC Libya B.V. – dolar amerykański (USD),
- PGNiG Upstream International AS – korona norweska (NOK),
- PGNiG Sales & Trading GmbH - euro (EUR),
- PGNiG Finance AB – korona szwedzka (SEK).

Zasady przeliczania pozycji wyrażonych w walucie obcej przedstawione zostały w rocznym skonsolidowanym sprawozdaniu finansowym za okres zakończony dnia 31 grudnia 2013 roku.

#### 2. Przyjęte zasady rachunkowości

Przy sporządzaniu skróconego śródrocznego skonsolidowanego oraz skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego, przyjęto te same ogólne zasady, zastosowane przy sporządzaniu rocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego za okres zakończony dnia 31 grudnia 2013 roku, które zostało opublikowane w dniu 5 marca 2014 roku, z wyjątkiem zastosowania następujących zmian do standardów oraz nowych interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2014 roku:

- MSSF 10 „Skonsolidowane sprawozdania finansowe”, zatwierdzony przez Komisję Europejską (KE) w dniu 11 grudnia 2012 roku,
- MSSF 11 „Wspólne ustalenia umowne”, zatwierdzony przez KE w dniu 11 grudnia 2012 roku,
- MSSF 12 „Ujawnienie informacji na temat udziałów w innych jednostkach”, zatwierdzony przez KE w dniu 11 grudnia 2012 roku,
- MSR 27 (znowelizowany w roku 2011) „Jednostkowe sprawozdania finansowe”, zatwierdzony przez KE w dniu 11 grudnia 2012 roku,
- MSR 28 (znowelizowany w roku 2011) „Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach”, zatwierdzony przez KE w dniu 11 grudnia 2012 roku,
- Zmiany do MSR 32 „Instrumenty finansowe: prezentacja” – kompensowanie aktywów finansowych i zobowiązań finansowych, zatwierdzone przez KE w dniu 13 grudnia 2012 roku,
- Zmiany do MSSF 10 „Skonsolidowane sprawozdania finansowe”, MSSF 12 „Ujawnianie informacji na temat udziałów w innych jednostkach” i MSR 27 „Jednostkowe sprawozdania finansowe” – jednostki inwestycyjne, zatwierdzone przez KE w dniu 20 listopada 2013 roku,

- Zmiany do MSR 36 „Utrata wartości aktywów” - ujawnianie wartości odzyskiwalnej w odniesieniu do aktywów niefinansowych, zatwierdzone przez KE w dniu 19 grudnia 2013 roku,
- Zmiany do MSR 39 „Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena” – nowacja instrumentów pochodnych oraz kontynuacja rachunkowości zabezpieczeń, zatwierdzone przez KE w dniu 19 grudnia 2013 roku,
- KIMSF 21 „Opłaty” - zatwierdzone przez KE w dniu 13 czerwca 2014 roku.

Przyjęcie powyższych przepisów nie spowodowało znaczących zmian w polityce rachunkowości Grupy ani w prezentacji danych w sprawozdaniach finansowych.

### 3. Wpływ nowych standardów i interpretacji na sprawozdanie finansowe Grupy

Standardy i interpretacje przyjęte przez Radę Międzynarodowych Standardów Rachunkowości, które według stanu na dzień 30 września 2014 roku nie zostały zatwierdzone przez KE do stosowania i w związku z tym nie zostały zastosowane w niniejszym sprawozdaniu:

- MSSF 9 „Instrumenty finansowe” – obowiązujący w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się 1 stycznia 2018 roku lub po tej dacie,
- Zmiany do MSR 19 „Świadczenia pracownicze” – Składki pracownicze – obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się 1 lipca 2014 roku lub po tej dacie,
- Poprawki do MSSF (2010-2012) – zmiany w ramach procedury wprowadzania corocznych poprawek do MSSF – obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się 1 lipca 2014 roku lub po tej dacie,
- Poprawki do MSSF (2011-2013) – zmiany w ramach procedury wprowadzania corocznych poprawek do MSSF – obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się 1 lipca 2014 roku lub po tej dacie,
- Poprawki do MSSF (2012-2014) – zmiany w ramach procedury wprowadzania corocznych poprawek do MSSF – planowane obowiązywanie w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się 1 lipca 2016 roku lub po tej dacie,
- MSSF 14 „Działalność objęta regulacją cen; salda pozycji odroczonej” – obowiązujący w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie,
- MSSF 15 „Przychody z umów z kontrahentami” - obowiązujący w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się 1 stycznia 2017 roku lub po tej dacie,
- Zmiany do MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe” i MSR 41 „Rolnictwo”; Rośliny produkcyjne - obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie,
- Zmiany do MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe” i MSR 38 „Wartości niematerialne”- wyjaśnienia odnośnie dozwolonych do stosowania metod amortyzacji - obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie,
- Zmiany do MSSF 10 „Skonsolidowane sprawozdania finansowe” i MSR 28 „Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych” – sprzedaż czy wniesienie aktywów pomiędzy inwestorem a jego jednostką stowarzyszoną lub wspólnym przedsięwzięciem - obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie.
- Zmiany do MSSF 11 „Wspólne ustalenia umowne” - ujmowanie udziałów we wspólnych działaniach - obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie.

Według szacunków Grupy, wymienione wyżej standardy i zmiany do standardów nie miałyby istotnego wpływu na sprawozdanie finansowe, jeżeli zostałyby zastosowane przez Grupę na koniec okresu sprawozdawczego.

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

- W dniu 9 lipca 2014 roku organizacje związkowe PGNiG weszły w spór zbiorowy z Zarządem PGNiG (Pracodawca), z powodu odrzucenia w dniu 9 lipca 2014 roku przez Pracodawcę żądań organizacji związkowych działających przy PGNiG.

Zarząd PGNiG podjął decyzję o nieuwzględnieniu żądań organizacji związkowych działających w PGNiG, biorąc pod uwagę sytuację gospodarczą w kraju oraz sytuację ekonomiczną Spółki, w tym wdrażany Program Poprawy Efektywności Grupy Kapitałowej PGNiG.



Zarząd PGNiG oświadczył również, że dołoży wszelkich starań w celu wypracowania rozwiązań kończących spór, a zarazem uwzględniających możliwości finansowe Spółki.

- W dniu 30 lipca 2014 roku Pani Agnieszka Trzaskalska złożyła rezygnację z funkcji członka Rady Nadzorczej PGNiG, ze skutkiem na ten dzień.
- W dniu 7 sierpnia 2014 roku Pan Andrzej Parafianowicz złożył rezygnację z funkcji Członka Zarządu PGNiG, ze skutkiem na ten dzień.
- W dniu 8 sierpnia 2014 roku zostały podpisane aneksy do Programu emisji obligacji z dnia 10 czerwca 2010 roku (Program). Dokumentacja w ramach Programu składa się z Umowy Gwarancyjnej oraz Umowy Agencyjnej i Depozytowej. Aneksy zawarte zostały do obu powyższych umów.

Gwarantami Programu są: Bank Polska Kasa Opieki S.A., Powszechna Kasa Oszczędności Bank Polski S.A., BNP Paribas S.A. Oddział w Polsce, ING Bank N.V., Bank Zachodni WBK S.A., Société Générale S.A., Bank Handlowy w Warszawie S.A., oraz mBank S.A.

Na mocy podpisanych aneksów Program emisji obligacji został wydłużony z 31 lipca 2015 roku do 31 lipca 2020 roku (ostateczny termin wykupu obligacji).

Obligacje będą emitowane w celu uzyskania środków na zaspokojenie bieżących potrzeb finansowych oraz finansowanie inwestycji PGNiG, wynikających z realizacji strategii Grupy PGNiG.

- W dniu 24 września 2014 roku Walne Zgromadzenie PGNiG podjęło uchwałę akceptującą wypowiedzenie przez Zarząd PGNiG „Programu racjonalizacji zatrudnienia oraz osłon finansowych dla pracowników Grupy Kapitałowej PGNiG lata 2009 – 2011 (III etap)” (z zachowaniem trzymiesięcznego terminu wypowiedzenia), ze skutkiem na dzień 31 grudnia 2014 roku.
- W dniu 29 września 2014 roku spółka PGNiG Upstream International AS (PUI) podpisała umowę warunkową z Total E&P Norge AS w sprawie zakupu udziałów w pakiecie czterech złóż na Norweskim Szelfie Kontynentalnym, wraz z prawami i obowiązkami z szeregu umów dotyczących złóż. Pakiet to udziały w 6 koncesjach obejmujących złoża produkcyjne Morvin (udział 6%), Vilje (24,243%), Vale (24,243%) oraz złożo w fazie zagospodarowania Gina Krog (8%).

Wydobycie z tych złóż w 2014 roku w części przypadającej na PUI jest szacowane na poziomie ok. 320 tys. ton ropy oraz 90 mln m<sup>3</sup> gazu ziemnego (tj. ok. 8 tys. baryłek ekwiwalentu ropy na dobę). Zgodnie z raportem niezależnego audytora, rezerwy wydobywalne złóż ropy (72%) i gazu (28%) przypadające na przejęte przez PUI udziały w kategorii 2P kształtują się na poziomie 33 mln boe, tj. baryłek ekwiwalentu ropy. Zgodnie z danymi operatorów, produkcja z wyżej wymienionych złóż będzie kontynuowana średnio przez okres najbliższych 14 lat.

Cena zakupu wynosi 1 950 mln NOK (tj. 996 mln PLN według średniego kursu ustalonego dla NOK przez NBP na dzień 29 września 2014 roku) przy umownej dacie transakcji 1 stycznia 2014 roku. Znaczna część ceny transakcji (ok. 45%) zostanie rozliczona z przejętych przez PUI przepływów pieniężnych wygenerowanych między datą umowną zakupu a rzeczywistą datą rozliczenia. W związku z posiadaniem przez PUI aktywem podatkowym, którego wartość na 31 grudnia 2013 roku wyniosła ok. 3,4 mld NOK, nie wystąpi konieczność zapłaty podatku od ww. przepływów pieniężnych. Pozostała część ceny zostanie sfinansowana za pomocą pomostowej pożyczki wewnątrzgrupowej od PGNiG oraz z wykorzystaniem kredytu zabezpieczonego zasobami węglowodorów (reserve based loan, RBL). PUI zakłada, że w 2016 roku skumulowany strumień przepływów pieniężnych związanych z realizowaną transakcją zrównoważy cenę zakupu.

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

Po III kwartale 2014 roku Grupa Kapitałowa PGNiG osiągnęła wynik netto na poziomie 2 136 mln zł, czyli o 54 mln zł wyższy niż w analogicznym okresie roku ubiegłego. Na wzrost ten wpływ miał przede wszystkim wyższy wolumen sprzedanej ropy naftowej oraz korzystne czynniki makroekonomiczne.

Skonsolidowany wynik na działalności operacyjnej za trzy kwartały 2014 roku wyniósł 3 084 mln zł i był o 30 mln zł wyższy do wyniku analogicznego okresu roku 2013, natomiast wynik z działalności operacyjnej powiększony o amortyzację (EBITDA) osiągnął poziom 4 987 mln zł, co oznacza wzrost o 180 mln zł rok do roku.

## Obrót i magazynowanie

Wzrost efektywności nastąpił w segmencie Obrót i magazynowanie, gdzie po trzech kwartałach 2014 roku zysk operacyjny osiągnął poziom 166 mln zł, co oznacza wzrost o 59 mln zł w relacji do 107 mln zł zysku w analogicznym okresie poprzedniego roku. Na wyniki segmentu w III kwartale wpływ miała korzystniejsza relacja uśrednionego kosztu pozyskania paliwa gazowego do cen sprzedaży niż w roku poprzednim, głównie dzięki niższemu wolumenowi.

Przychody segmentu w trzecim kwartale 2014 roku zmalały o 66 mln zł (spadek o 0,35%) w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego, na co łączny wpływ miały następujące czynniki:

- Spadek wolumenu sprzedanego paliwa gazowego do odbiorców końcowych – wolumen sprzedaży paliwa gazowego w III kwartałach 2014 roku, nie uwzględniający sprzedaży na Towarowej Giełdzie Energii (TGE) wyniósł 10,59 mld m<sup>3</sup>, w stosunku do 11,7 mld m<sup>3</sup> w analogicznym okresie roku poprzedniego (spadek o niemalże 10%). Na spadek ten wpływ miały wyższe, o 1,5 stopnia Celsjusza średnie narastające temperatury powietrza w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego;
- Wzrost przychodów z tytułu sprzedaży paliwa gazowego na Towarowej Giełdzie Energii, którego wolumen na koniec III kwartału 2014 roku wyniósł 1,17 mld m<sup>3</sup>, w stosunku do 0,03 mld m<sup>3</sup> w analogicznym okresie roku poprzedniego (sprzedaż PGNiG S.A.). Warto w tym miejscu zauważyć, że zarówno sprzedaż na TGE realizowana przez PGNiG S.A. oraz zakupy dokonywane na TGE przez spółkę PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. (PGNiG OD), (spółka rozpoczęła działalność operacyjną 1 sierpnia 2014 roku) nie podlegają eliminacji w sprawozdaniu skonsolidowanym.

Koszty operacyjne segmentu po III kwartałach 2014 roku spadły o 125 mln zł w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego, na co wpływ miały następujące czynniki:

- Spadek o 0,91 mld m<sup>3</sup> (-11%) wolumenu zakupu paliwa gazowego z importu, z czego spadek dotyczący zakupu z kierunku wschodniego wynosi 0,59 mld m<sup>3</sup> (-8,5%). Spadek wolumenu zakupu jest bezpośrednio związany ze spadkiem wolumenu sprzedaży w analizowanym okresie;
- Niższe o 4,5% średniookresowe notowania ropy Brent wyrażone w złotych oraz niższe ceny notowania cen paliwa gazowego na giełdzie TTF (spadek o 21%) w analizowanym okresie;
- Wzrost kosztów operacyjnych z tytułu zakupu paliwa gazowego na Towarowej Giełdzie Energii (zakup przez PGNiG OD).

Korzystne dla segmentu czynniki makroekonomiczne oraz klimatyczne skutkowały obniżeniem kosztów sprzedanego paliwa gazowego o 1 316 mln zł (-10%) w relacji do III kwartałów poprzedniego roku.

Stan zapasów gazu w podziemnych magazynach gazu na 30 września 2014 roku wynosił około 2,7 mld m<sup>3</sup> i osiągnął poziom o około 9% wyższy w stosunku do stanu z analogicznego okresu roku poprzedniego.

## Poszukiwanie i wydobywanie

Wynik operacyjny segmentu Poszukiwanie i wydobywanie po III kwartale 2014 roku wyniósł 2 033 mln zł i był o 171 mln zł (-8%) niższy niż w porównywalnym okresie poprzedniego roku. Na poziomie EBITDA wypracowano 2 935 mln zł, co jest wynikiem zbliżonym do wyniku analogicznego okresu roku poprzedniego. Przychody segmentu wzrosły o 602 mln zł (14%) do poziomu 4 859 mln zł w relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego w efekcie wyższego, o ponad 30%, wolumenu sprzedaży ropy naftowej, głównie ze złoża Skarv w Norwegii. Wzrost o 773 mln zł (38%) kosztów operacyjnych w segmencie Poszukiwanie i wydobywanie był głównie efektem ujęcia w II kwartale 2014 roku odpisów aktualizujących wartość majątku poszukiwawczego i wydobywczego, czego przyczyną było m.in. uwzględnienie w przyszłych przepływach pieniężnych (ustalanych na potrzeby przeprowadzonego testu na utratę wartości majątku) ceny rynkowej gazu, a nie jak dotychczas ceny taryfowej. Powyższa aktualizacja metodologii została podyktowana zmianami na rynku gazu, w szczególności stopniowym uwalnianiem cen gazu i wprowadzeniem ustawowego obowiązku obliga giełdowego na gaz. Wartość odpisów aktualizujących aktywa na koniec III kwartału, które obciążąły wynik operacyjny segmentu wynosiła 325 mln zł. Dodatkowo, po przeprowadzonej analizie posiadanych koncesji i efektywności prowadzonych prac poszukiwawczych, Grupa odpisała w koszty segmentu wydatki na odwierty negatywne oraz sejsmikę, których wysokość na koniec III kwartału wynosiła 198 mln zł. Wzrost, w relacji do III kwartałów poprzedniego roku, amortyzacji w segmencie o 182 mln zł (25%) dotyczy głównie aktywów w Norwegii i związany jest bezpośrednio ze wzrostem produkcji ropy naftowej.

## **Dystrybucja**

Wynik operacyjny segmentu Dystrybucja za III kwartały 2014 roku zwiększył się o 15% wobec analogicznego okresu roku poprzedniego i osiągnął poziom 838 mln zł, natomiast powiększony o amortyzację wyniósł 1 484 mln zł, o 121 mln zł więcej niż rok wcześniej. Na wynik segmentu wpłynął wynik uzyskany na bilansowaniu systemu, który po III kwartałach 2014 roku wyniósł 70 mln zł, w stosunku do -114 mln zł w analogicznym okresie roku poprzedniego. Wyższa niż w zeszłym roku średnia temperatura powietrza w okresie (wzrost o 1,5 stopnia Celsjusza dla III kwartałów), skutkowała niższym o 11% wolumenem dystrybucji gazu oraz niższymi o 7% przychodami z tytułu usługi dystrybucyjnej, co zostało w części skompensowane spadkiem kosztów z tytułu świadczeń pracowniczych o 40 mln zł (spadek o 5%).

## **Wytwarzanie**

Segment Wytwarzanie uzyskał po III kwartałach 2014 roku 1 326 mln zł przychodów ze sprzedaży, odnotowując spadek w relacji do ubiegłorocznej ich wartości o 8%. Podobną dynamikę wykazały koszty operacyjne segmentu, które również uległy obniżeniu o 8%. Skutkowało to nieznacznym obniżeniem wyniku operacyjnego segmentu za trzy kwartały, który osiągnął poziom 86 mln zł, podczas gdy w okresie porównywalnym 97 mln zł. Wpływ na powyższe spadki, miała wyższa średnia temperatura powietrza (wzrost o ponad 4 stopnie Celsjusza w I kwartale i łącznie o 1,5 stopnia w III kwartałach), skutkująca niższym wolumenem sprzedanego ciepła oraz energii elektrycznej w kogeneracji, w relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego, odpowiednio o 14,5% i 6,2%.

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

Obrót, dystrybucja i magazynowanie paliw gazowych, jak również wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej w kogeneracji, stanowiące oprócz poszukiwań i wydobycia węglowodorów, podstawowy przedmiot działalności Grupy Kapitałowej, w dużym stopniu podlegają wahaniom sezonowym.

W przypadku sprzedaży gazu ziemnego i ciepła, przychody w miesiącach zimowych (I i IV kwartał roku) znacznie przewyższają wartości osiągnięte w miesiącach letnich (II i III kwartał roku). Sezonowość jest przede wszystkim skutkiem zmiennych warunków klimatycznych w Polsce, a zakres wahań wyznaczają wartości temperatur – niskie zimą i wyższe latem. Sezonowość tych segmentów działalności w znacznie większym stopniu dotyczy odbiorców indywidualnych, kupujących powyższe produkty na cele grzewcze, aniżeli odbiorców z sektora produkcyjnego.

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

## **7. Informacje o istotnych transakcjach nabycia i sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych**

W bieżącym okresie sprawozdawczym jednostki Grupy nie zawarły istotnych transakcji nabycia lub sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych.

## **8. Informacje o istotnym zobowiązaniu z tytułu dokonania zakupu rzeczowych aktywów trwałych**

Na dzień 30 września 2014 roku jednostki Grupy nie posiadały istotnych zobowiązań z tytułu zakupu rzeczowych aktywów trwałych.

## **9. Informacje o istotnych rozliczeniach z tytułu spraw sądowych**

W bieżącym okresie sprawozdawczym nie wystąpiły istotne rozliczenia jednostek Grupy Kapitałowej z tytułu spraw sądowych.

## **10. Informacje na temat zmian sytuacji gospodarczej i warunków prowadzenia działalności, które mają istotny wpływ na wartość godziwą aktywów finansowych i zobowiązań finansowych jednostki**

W bieżącym okresie sprawozdawczym Grupa PGNiG nie odnotowała zmian sytuacji gospodarczej i warunków prowadzenia działalności, które miałyby istotny wpływ na wartość godziwą aktywów i zobowiązań finansowych Grupy.

### **11. Informacje o niespłaceniu kredytu lub pożyczki lub naruszeniu istotnych postanowień umowy kredytu lub pożyczki, w odniesieniu do których nie podjęto żadnych działań naprawczych do końca okresu sprawozdawczego**

W bieżącym okresie sprawozdawczym nie nastąpiło naruszenie istotnych postanowień umowy kredytu lub pożyczki, której stroną jest Jednostka Dominująca, bądź jej jednostki zależne.

### **12. Informacje o zawarciu przez emitenta lub jednostkę od niego zależną jednej lub wielu transakcji z podmiotami powiązanymi, jeżeli pojedynczo lub łącznie są one istotne i zostały zawarte na innych warunkach niż rynkowe**

W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem pomiędzy jednostkami powiązanymi Grupy Kapitałowej PGNiG nie wystąpiły transakcje zawierane na innych warunkach niż rynkowe.

### **13. Informacje dotyczące emisji, wykupu i spłaty nieudziałowych i kapitałowych papierów wartościowych**

W celu zabezpieczenia płynności finansowej Grupy realizowane są następujące programy emisji dłużnych papierów wartościowych:

- Zawarta w dniu 10 czerwca 2010 roku przez Jednostkę Dominującą Umowa programu emisji obligacji, w ramach którego Spółka może emitować obligacje dyskontowe lub kuponowe z terminem zapadalności od jednego do dwunastu miesięcy na łączną kwotę 7 000 milionów złotych. W dniu 8 sierpnia 2014 r. Umowa programu emisji została aneksowana, okres obowiązywania programu emisji obligacji został wydłużony do 2020 roku (więcej szczegółów w nocie III.4 niniejszego sprawozdania). Na dzień 30 września 2014 roku nominalne zadłużenie z tytułu Umowy wyniosło 1 400 milionów złotych, na którą to kwotę składają się emisje o terminie zapadalności 1 miesiąca dokonane w miesiącu wrześniu 2014 roku;
- Podpisana w dniu 25 sierpnia 2011 roku, przez Jednostkę Dominującą ze spółką zależną PGNiG Finance AB oraz z bankami Societe Generale S.A., BNP Paribas S.A. oraz Unicredit Bank AG, dokumentacja Programu emisji średnioterminowych euroobligacji, w ramach której PGNiG Finance AB może emitować obligacje z terminem zapadalności do dziesięciu lat do kwoty 1 200 milionów euro. Zadłużenie nominalne z tytułu emisji euroobligacji na 30 września 2014 roku wynosiło 2 087,8 milionów złotych (według średniego kursu NBP z dnia 30 września 2014 roku);
- Podpisany w dniu 22 maja 2012 roku przez Jednostkę Dominującą z Bankiem Pekao S.A. oraz ING Bankiem Śląskim S.A. Program emisji obligacji do kwoty 4 500 milionów złotych. W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem finansowym PGNiG nie emitowało obligacji w ramach tego programu. Na dzień 30 czerwca 2014 roku nominalne zadłużenie z tytułu tego Programu wynosiło 2 500 milionów złotych;
- Program emisji obligacji, podpisany w dniu 4 lipca 2012 roku przez PGNiG TERMIKA S.A. z bankami: ING Bank Śląski S.A., PKO Bank Polski S.A., Nordea Bank Polska S.A. oraz Bank Zachodni WBK S.A. W ramach Programu spółka może emitować obligacje kuponowe lub dyskontowe do łącznej kwoty 1 500 milionów złotych. Program emisji obligacji obowiązuje do dnia 29 grudnia 2017 roku. W bieżącym okresie sprawozdawczym dokonano następujących operacji związanych z programem obligacji:
  - Emisja w miesiącu lipcu 2014 roku obligacji dyskontowych na łączną kwotę 150 milionów złotych (w ujęciu nominalnym) z terminem zapadalności przypadającym na IV kwartał 2014 roku;
  - Wykup w miesiącu lipcu 2014 roku 3-miesięcznych obligacji kuponowych na kwotę 70 milionów złotych (w ujęciu nominalnym).

Zadłużenie nominalne spółki PGNiG TERMIKA S.A. z tytułu emisji obligacji na dzień 30 września 2014 roku wynosiło 150 milionów złotych.

### **14. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy**

W dniu 15 maja 2014 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG podjęło decyzję o przeznaczeniu kwoty 885 milionów złotych z zysku bilansowego za 2013 rok na wypłatę dywidendy. Oznacza to dywidendę na jedną akcję w wysokości 0,15 zł. Na dzień prawa do dywidendy wyznaczono 14 sierpnia 2014 roku, a na termin wypłaty dywidendy 4 września 2014 roku.

Dywidenda za 2012 rok została wypłacona w dniu 3 października 2013 roku. Zgodnie z decyzją Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG, kwota przeznaczona na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy wynosiła 767 milionów złotych (0,13 zł na jedną akcję), a dniem prawa do dywidendy był 20 lipca 2013 roku.

### 15. Zdarzenia, które wystąpiły po dniu, na który sporządzono skrócone sprawozdanie finansowe, nieuwjęte w tym sprawozdaniu, a mogące w znaczący sposób wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe emitenta

Po dniu 30 września 2014 roku, który jest dniem sporządzenia niniejszego skróconego sprawozdania finansowego miały miejsce następujące zdarzenia, mogące wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe emitenta:

- W dniu 2 października 2014 roku PGNiG zawarło Program emisji obligacji z Bankiem Gospodarstwa Krajowego. Na mocy zawartego programu, PGNiG może dokonywać wielokrotnych emisji obligacji, których nominalna wartość w czasie trwania programu nie może przekroczyć łącznej kwoty 1 000 miliona złotych. Ostateczny termin wykupu obligacji to 30 września 2024 roku;
- W dniu 21 października 2014 roku zawarte zostało Porozumienie kończące spór zbiorowy pomiędzy zakładowymi organizacjami związkowymi działającymi w PGNiG a PGNiG (informacja o rozpoczęciu sporu w punkcie III.4. niniejszego sprawozdania).

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

#### Należności warunkowe

	Stan na 30 września 2014	Stan na 31 grudnia 2013
Od jednostek powiązanych:		
z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	-	1
z tytułu otrzymanych weksli	180	180
<b>Od jednostek powiązanych razem</b>	<b>180</b>	<b>181</b>
Od jednostek pozostałych:		
z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	325	283
z tytułu otrzymanych weksli	163	129
pozostałe aktywa warunkowe	136	194
<b>Od jednostek pozostałych razem</b>	<b>624</b>	<b>606</b>
<b>Aktywa warunkowe razem</b>	<b>804</b>	<b>787</b>

#### Zobowiązania warunkowe

	Stan na 30 września 2014	Stan na 31 grudnia 2013
Na rzecz pozostałych jednostek		
z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji*	10 656	9 952
z tytułu wystawionych weksli	693	782
pozostałe zobowiązania warunkowe	64	1
<b>Na rzecz jednostek pozostałych razem</b>	<b>11 413</b>	<b>10 735</b>
<b>Zobowiązania warunkowe razem</b>	<b>11 413</b>	<b>10 735</b>

\* Zobowiązania warunkowe w walucie przeliczone według kursów NBP z dnia 30 września 2014 roku.

Wzrost należności warunkowych na koniec III kwartału 2014 roku związany jest z zawarciem przez jednostki Grupy nowych gwarancji bankowych i gwarancji należytego wykonania umowy oraz z wystawionymi przez jednostki zewnętrzne, na rzecz Jednostki Dominującej, wekslami stanowiącymi zabezpieczenie należności za paliwo gazowe. Spadek pozostałych należności warunkowych wynika głównie z otrzymania kwot dotacji, o które w poprzednim okresie sprawozdawczym wnioskowały spółki Grupy Kapitałowej.

Wzrost, w bieżącym okresie sprawozdawczym, zobowiązań warunkowych na rzecz jednostek pozostałych z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji wynika przede wszystkim z wystawienia przez Jednostkę

Dominującą na rzecz kontrahentów zewnętrznych nowych gwarancji należytego wykonania umowy na łączną kwotę 168 milionów euro (703 milionów złotych według kursu NBP z dnia 30 września 2014 roku). Dodatkowo, osłabienie się kursu złotówki wobec euro na koniec III kwartału 2014 roku wpłynęło na zwiększenie kwot posiadanych przez Jednostkę Dominującą zobowiązań warunkowych z tytułu udzielonej gwarancji spłaty zobowiązań wynikających z emisji euroobligacji (wzrost o 42 milionów złotych według kursu NBP z dnia 30 września 2014 roku) oraz gwarancji należytego wykonania umowy przez spółkę zależną PGNiG Upstream International AS wobec państwa norweskiego (wzrost o 18 milionów złotych).

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

W dniu 30 września 2014 roku agencja ratingowa Moody's Investors Service (Moody's) dokonała obniżenia oceny kredytowej PGNiG z Baa2 na Baa3 z perspektywą stabilną.

Głównymi powodami obniżenia ratingu w opinii Moody's są zmiana profilu ryzyka prowadzonej działalności gospodarczej związana ze wzrostem udziału segmentu Poszukiwanie i wydobywanie, oraz zagrożenia wynikające ze zmian na polskim rynku gazu w kontekście zawartych przez Spółkę kontraktów w formule take-or-pay i ceny surowca, którą Spółka musi w związku z tym płacić. Perspektywę ratingu określono jako stabilną, podkreślając silną pozycję finansową i płynnościową Spółki.

Równocześnie agencja ratingowa obniżyła tymczasowy rating średnioterminowego programu emisji obligacji PGNiG Finance AB (publ) o wartości 1 200 mln euro z Baa2 do Baa3.

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

#### IV. INFORMACJE UZUPEŁNIAJĄCE DO RAPORTU OKRESOWEGO

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

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. jest jednostką dominującą Grupy Kapitałowej PGNiG.

Akcje PGNiG S.A. notowane są na Giełdzie Papierów Wartościowych (GPW) w Warszawie. Podstawowym przedmiotem działalności Spółki jest poszukiwanie i eksploatacja złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, import, magazynowanie oraz sprzedaż paliw gazowych, a także obrót energią elektryczną.

Grupa Kapitałowa jest jedyną pionowo zintegrowaną firmą w sektorze gazowym w Polsce, posiadającą wiodącą pozycję we wszystkich jego obszarach, jest również znaczącym producentem ciepła i energii elektrycznej w kraju. Obszar działalności Grupy Kapitałowej obejmuje poszukiwanie oraz wydobycie złóż gazu ziemnego i ropy naftowej, import, magazynowanie oraz obrót i dystrybucję paliw gazowych.

Czas trwania działalności Jednostki Dominującej i jednostek zależnych jest nieoznaczony.

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

Według stanu na dzień 30 września 2014 roku w skład Grupy Kapitałowej PGNiG wchodziła jednostka dominująca: PGNiG S.A. oraz 29 spółek o profilu produkcyjnym i usługowym, w tym:

- 21 spółek zależnych od PGNiG,
- 8 spółek pośrednio zależnych od PGNiG.

Ponadto, Grupa Kapitałowa wycenia metodą praw własności udziały w następujących spółkach:

##### Spółki współzależne i stowarzyszone wyceniane metodą praw własności

Nazwa jednostki	Kraj siedziby	Procentowy udział w kapitale	
		30 września 2014	30 września 2013
1 GAS - TRADING S.A.	Polska	43,41%	43,41%
2 SGT EUROPOL GAZ S.A. <sup>1)</sup>	Polska	49,74%	49,74%

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

Grupa Kapitałowa PGNiG  
Raport okresowy za III kwartał 2014 roku (w milionach złotych)  
Informacje uzupełniające do Raportu okresowego

Wykaz spółek GK PGNiG według stanu na dzień 30 września 2014 roku został przedstawiony w tabeli poniżej.

Lp	Nazwa jednostki	Kraj siedziby	Jednostka dominująca	Procentowy udział:		Metoda konsolidacji na dzień	
				w kapitale	w liczbie głosów	30 września 2014	30 września 2013
<b>Spółki bezpośrednio zależne od PGNiG S.A.</b>							
1	BSiPG Gazoprojekt S.A.	Polska	PGNiG S.A.	22,5% <sup>1)</sup>	22,5% <sup>1)</sup>	pełna	pełna
2	Exalo Drilling S.A.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	pełna	pełna
3	GEOFIZYKA Kraków S.A.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	pełna	pełna
4	GEOFIZYKA Toruń S.A.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	pełna	pełna
5	Geovita S.A.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	pełna	pełna
6	Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	pełna	pełna
7	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	pełna	-
8	PGNiG Serwis Sp. z o.o.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	pełna	pełna
9	PGNiG Technologie S.A.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	pełna	pełna
10	PGNiG TERMIKA S.A.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	pełna	pełna
11	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	pełna	pełna
12	PGNiG Finance AB	Szwecja	PGNiG S.A.	100%	100%	pełna	pełna
13	PGNiG Sales & Trading GmbH	Niemcy	PGNiG S.A.	100%	100%	pełna	pełna
14	PGNiG Upstream International AS	Norwegia	PGNiG S.A.	100%	100%	pełna	pełna
15	Polish Oil and Gas Company - Libya B.V.	Holandia	PGNiG S.A.	100%	100%	pełna	pełna
16	BUD-GAZ P.P.U.H. Sp. z o.o. w likwidacji	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	-	-
17	NYSAGAZ Sp. z o.o.	Polska	PGNiG S.A.	66,28%	66,28%	-	-
18	PGNiG SPV 5 Sp. z o.o.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	-	-
19	PGNiG SPV 6 Sp. z o.o.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	-	-
20	PGNiG SPV 7 Sp. z o.o.	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	-	-
21	Polskie Elektrownie Gazowe Sp.z o.o. w likwidacji	Polska	PGNiG S.A.	100%	100%	-	-
<b>Spółki pośrednio zależne od PGNiG S.A.</b>							
22	CHEMKOP Sp. z o.o.	Polska	Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.	85,51%	85,51%	-	-
23	GAZ Sp. z o.o.	Polska	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	80%	80%	pełna	pełna
24	Powisłe Park Sp. z o.o.	Polska	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	100%	100%	pełna	pełna
25	Zakład Gospodarki Mieszkaniowej Sp. z o.o.	Polska	Exalo Drilling S.A.	100%	100%	-	-
26	Zakład Separacji Popiołów Siekierki Sp. z o.o.	Polska	PGNiG TERMIKA S.A.	70%	70%	-	-
27	Oil Tech International F.Z.E.	Zjednoczone Emiraty Arabskie	Exalo Drilling S.A.	100%	100%	pełna	pełna
28	Poltava Services LLC	Ukraina	Exalo Drilling S.A.	99%	99%	pełna	pełna
29	XOOL GmbH	Niemcy	PGNiG Sales & Trading GmbH	100%	100%	pełna	pełna

1) Udział bezpośredni PGNiG S.A. w spółce wynosi 22,5%, udział pośredni poprzez spółkę PGNiG Technologie S.A. wynosi 52,5%. PGNiG S.A. ma prawo do powoływania większości członków Rady Nadzorczej spółki.



### **3. Zmiany w strukturze jednostki gospodarczej, w tym w wyniku połączenia jednostek gospodarczych, przejęcia lub sprzedaży jednostek grupy kapitałowej emitenta, inwestycji długoterminowych, podziału, restrukturyzacji i zaniechania działalności**

Najistotniejsze zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej PGNiG w III kwartale 2014 roku obejmowały:

- W dniu 1 sierpnia 2014 roku odbyło się Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników Spółki PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, na którym został podwyższony kapitał zakładowy spółki PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. o kwotę 1 090 000 000 złotych, z kwoty 1 000 000 złotych do kwoty 1 091 000 000 złotych, poprzez utworzenie 10 900 000 nowych równych i niepodzielnych udziałów o wartości nominalnej 100 złotych każdy i łącznej wartości nominalnej 1 090 000 000 złotych. Wszystkie nowo utworzone udziały w kapitale zakładowym spółki PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. zostały objęte przez jedynego wspólnika Spółki – spółkę PGNiG S.A. i pokryte wkładem niepieniężnym w postaci zorganizowanej części przedsiębiorstwa. Podwyższenie kapitału zakładowego zostało zarejestrowane w KRS w dniu 9 września 2014 roku.
- W dniu 18 sierpnia 2014 roku Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy w Warszawie, XII Wydział KRS, wydał postanowienie o wykreśleniu spółki Biogazownia Ostrowiec sp. z o.o. w likwidacji z KRS.

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

W dniu 28 lutego 2014 roku Zarząd PGNiG opublikował prognozę finansową, dotyczącą skonsolidowanych wyników Grupy PGNiG za 2014 rok.

Zgodnie z jej założeniami, osiągnięte w 2014 roku przychody Grupy powinny wynieść około 32,7 miliardów złotych, wynik EBITDA około 5,9 miliardów złotych a wskaźnik zadłużenia powinien utrzymać się na poziomie nie wyższym niż dwukrotność wyniku EBITDA.

Osiągnięte za III kwartały 2014 roku przychody ze sprzedaży w wysokości 22,8 miliardów złotych oraz wynik EBITDA w wysokości 4,99 miliarda złotych, stanowią odpowiednio 69,8% i 84,5% prognozowanych wartości.

Na podstawie przeprowadzonej analizy osiągniętych wyników, uwzględniającej sezonowość oraz czynniki ryzyka działalności Grupy, Zarząd PGNiG nie przewiduje istotnych odchyień od wcześniejszych założeń, które stanowiłyby zagrożenie zrealizowania powyższej prognozy.

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

Na dzień przekazania raportu za III kwartał 2014 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	Liczba akcji na dzień przekazania poprzedniego raportu okresowego*	Udział w liczbie głosów w % na dzień przekazania poprzedniego raportu okresowego*	Zmiana % w okresie	Udział w liczbie głosów w % na WZA na dzień przekazania raportu**	Liczba akcji na dzień przekazania raportu**
Skarb Państwa	4 271 737 336	72,40%	0,000%	72,40%	4 271 717 836
Pozostali akcjonariusze	1 628 262 664	27,60%	0,000%	27,60%	1 628 282 164
<b>Razem</b>	<b>5 900 000 000</b>	<b>100,00%</b>	<b>0,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>5 900 000 000</b>

\*Stan na 30 czerwca 2014 roku.

\*\*Stan na 30 września 2014 roku.

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

	Liczba akcji, opcji na dzień przekazania poprzedniego raportu okresowego	Nabycie	Zwiększenia z tytułu zmiany składu	Zbycie	Zmniejszenia z tytułu zmiany składu	Liczba akcji, opcji na dzień przekazania raportu okresowego *
<b>Osoby zarządzające</b>	<b>19 500</b>	-	-	-	-	<b>19 500</b>
Waldemar Wójcik	19 500	-	-	-	-	19 500
<b>Osoby nadzorujące</b>	<b>19 500</b>	-	-	-	-	<b>19 500</b>
Ryszard Wąsowicz	19 500	-	-	-	-	19 500

\* Na dzień sporządzenia raportu okresowego.

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

W bieżącym okresie sprawozdawczym toczyły się następujące postępowania dotyczące zobowiązań albo wierzytelności GK PGNiG:

- Postępowanie wszczęte przez Prezesa UOKiK w dniu 28 grudnia 2010 roku – stan postępowania nie uległ zmianie w stosunku do stanu przedstawionego w Sprawozdaniu Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej PGNiG i PGNiG S.A. za I półrocze 2014 roku, opublikowanym w dniu 14 sierpnia 2014 roku;
- Postępowanie wszczęte przez Prezesa UOKiK w dniu 22 lutego 2013 roku w sprawie stosowania przez PGNiG S.A. praktyk naruszających zbiorowe interesy konsumentów. Prezes UOKiK zarzuca PGNiG S.A. stosowanie we wzorcach umownych, na podstawie których zawierane są umowy kompleksowe dostarczania paliwa gazowego, postanowień wpisanych do rejestru niedozwolonych postanowień umownych. PGNiG S.A. podjęła działania wyjaśniające oraz złożyła do Prezesa UOKiK wnioski

o wydanie decyzji zobowiązującej, w którym dobrowolnie zobowiązała się do zmiany powyższych wzorców umownych. Prezes UOKiK decyzją z dnia 28 czerwca 2013 roku odstąpił od nałożenia na PGNiG S.A. kary finansowej i zobowiązał Spółkę do realizacji złożonego zobowiązania. PGNiG wywiązała się z zobowiązania wynikającego z powyższej decyzji Prezesa UOKiK;

- Postępowanie wszczęte przez Prezesa UOKiK w dniu 3 kwietnia 2013 roku - stan postępowania nie uległ zmianie w stosunku do stanu przedstawionego w Sprawozdaniu Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej PGNiG i PGNiG S.A. za I półrocze 2014 roku, opublikowanym w dniu 14 sierpnia 2014 roku;
- W dniu 13 czerwca 2012 roku została ogłoszona upadłość spółki PBG S.A. z możliwością zawarcia układu. W dniu 21 września 2012 roku, do Sądu Rejonowego w Poznaniu do Spraw Upadłościowych i Naprawczych, zostało złożone przez pełnomocnika PGNiG S.A. Zgłoszenie Wierzytelności względem upadłej Spółki PBG S.A., które obejmowało m.in. wierzytelność z tytułu wadliwego wykonania inwestycji „Budowa Odazotowni Grodzisk”. Na liście wierzytelności nie uznano wierzytelności zgłoszonych w odniesieniu do umowy o realizację inwestycji „Budowa Odazotowni Grodzisk”. W związku ze zbliżającym się terminem przedawnienia roszczeń zgłoszonych do masy upadłości spółki PBG S.A., PGNiG S.A. dopełniła aktu staranności w celu przerwania biegu terminu przedawnienia roszczeń wynikających z umowy. W tym celu, w dniu 5 listopada 2013 roku, pełnomocnik PGNiG S.A. wniósł do Sądu Rejonowego Poznań – Stare Miasto w Poznaniu wniosek o zawezwanie do próby ugodowej. We wniosku tym zawezwano wszystkich członków konsorcjum – strony umowy na wykonanie inwestycji „Budowa Odazotowni Grodzisk” – do zapłaty na rzecz PGNiG S.A. kwoty 159 milionów złotych tytułem odszkodowania za szkodę wynikającą z nienależytego wykonania umowy o generalną realizację inwestycji „Budowa Odazotowni Grodzisk”. W dniu 18 lutego 2014 roku spółka PGNiG S.A. została wezwana do uiszczenia zaliczki na potrzeby tłumaczenia wniosku o zawezwanie do próby ugodowej w terminie do dnia 25 lutego 2014 roku. W dniu 16 września 2014 roku Sąd Rejonowy Poznań – Stare Miasto w Poznaniu X Wydział Gospodarczy przystąpił do rozpoznania wniosku PGNiG o zawezwanie do próby ugodowej z dnia 4 listopada 2013 roku. Z uwagi na nieprawidłową prezentację strony wezwanej Sąd postanowił wezwać do udziału nadzorcę sądowego i postanowił odroczyć posiedzenie do dnia 7 listopada 2014 roku. W wykonaniu postanowienia Sądu pełnomocnik PGNiG przedłożył z datą 23 września 2014 roku Nadzorcę Sądowemu odpis wniosku o zawezwanie do próby ugodowej z dnia 4 listopada 2013 roku wraz z załącznikami.

W bieżącym okresie sprawozdawczym nie wystąpiły postępowania dotyczące zobowiązań lub wierzytelności Jednostki Dominującej lub jej jednostek zależnych, toczące się przed sądem, organem właściwym dla postępowania arbitrażowego lub organem administracji publicznej, których wartość (jednego postępowania oraz dwu lub więcej łącznie) przekracza 10 % kapitałów własnych.

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

W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem Jednostka Dominująca oraz jednostki zależne nie udzieliły poręczeń kredytu, pożyczki oraz gwarancji, których łączna wartość w odniesieniu do jednego podmiotu stanowi równowartość co najmniej 10% kapitałów własnych.

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

W następnych kwartałach na wyniki finansowe GK PGNiG istotny wpływ będą miały następujące czynniki:

- sytuacja na rynkach walutowych, rynkach surowców w zakresie notowań cen ropy naftowej i produktów ropopochodnych, rynkach energii w zakresie notowań cen energii elektrycznej i gazu oraz zmiany rynkowe cen czerwonych i zielonych certyfikatów (świadczeń pochodzenia energii elektrycznej),
- zmiany o charakterze regulacyjno-organizacyjnym w sektorze wydobywczym oraz gazowym w szczególności związane z kwestiami uwolnienia rynku gazu i opodatkowania wydobycia węglowodorów,
- kształt programów wsparcia wytwarzania energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji oraz ze źródeł odnawialnych,

- procesy związane z postępującą liberalizacją rynku obrotu gazem; nowe regulacje wymagają podjęcia szeregu działań przez podmioty GK PGNiG, dostosowując działalność do zmieniającego się otoczenia, a w szczególności wpłyną na zmianę modelu biznesowego Jednostki Dominującej,
- stanowisko Prezesa URE odnośnie poziomu taryf sprzedaży i dystrybucji paliw gazowych oraz sprzedaży ciepła,
- realizacja dostaw paliwa gazowego w ramach tzw. kontraktu katarskiego; w przypadku uruchomienia dostaw w ramach omawianego kontraktu, wrażliwość wyników GK PGNiG na zmiany cen produktów ropopochodnych może ulec zwiększeniu.

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

Zarząd PGNiG S.A.:

Prezes Zarządu                      Mariusz Zawisza                      \_\_\_\_\_

Wiceprezes Zarządu              Jarosław Bauc                      \_\_\_\_\_

Wiceprezes Zarządu              Jerzy Kurella                      \_\_\_\_\_

Wiceprezes Zarządu              Zbigniew Skrzypkiewicz              \_\_\_\_\_

Wiceprezes Zarządu              Waldemar Wójcik                      \_\_\_\_\_

Warszawa, dnia 28 października 2014 roku