



**PGNiG**

Polskie Górnictwo Naftowe  
i Gazownictwo SA

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE**

**SPRAWOZDANIE FINANSOWE**

**ZA III KWARTAŁ**

**ZAKOŃCZONY 30 WRZEŚNIA 2015 ROKU**



**KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO**

**Skonsolidowany raport kwartalny QSr III / 2015**

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 2015 obejmujący okres od **2015-01-01** do **2015-09-30**, 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 6 listopada 2015 roku  
(data przekazania)

**POLSKIE GÓRNICTWO NAFTOWE i GAZOWNICTWO SPÓŁKA AKCYJNA**

(pełna nazwa emitenta)

**PGNiG**

(skrócona nazwa emitenta)

**Paliwowo (pa)**

(sektor wg klasyfikacji GPW w Warszawie)

**01-224**

(kod pocztowy)

**Warszawa**

(miejsowość)

**Marcina Kasprzaka**

(ulica)

**25**

(numer)

**+48 22 589 45 55**

(telefon)

**+48 22 691 82 73**

(fax)

**pr@pgnig.pl**

(e-mail)

**www.pgnig.pl**

(www)

**525-000-80-28**

(NIP)

**012216736**

(REGON)



## WYBRANE DANE FINANSOWE

Dane dotyczące skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego	w mln PLN		w mln EUR	
	9 miesięcy zakończonych 30 września 2015	9 miesięcy zakończonych 30 września 2014	9 miesięcy zakończonych 30 września 2015	9 miesięcy zakończonych 30 września 2014
	Stan na 30 września 2015	Stan na 31 grudnia 2014	Stan na 30 września 2015	Stan na 31 grudnia 2014
Przychody ze sprzedaży	26 695	22 817	6 419	5 458
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	3 236	3 084	778	738
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	3 031	2 869	729	686
Zysk/(Strata) netto akcjonariuszy jednostki dominującej	2 155	2 135	518	511
Zysk/(Strata) netto	2 157	2 136	519	511
Całkowite dochody przypisane akcjonariuszom jednostki dominującej	2 042	2 120	491	507
Całkowite dochody razem	2 044	2 121	492	507
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	4 915	4 424	1 182	1 058
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	(2 291)	(1 894)	(551)	(453)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(795)	(1 534)	(191)	(367)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	1 829	996	440	238
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom jednostki dominującej (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,37	0,36	0,09	0,09
	Stan na 30 września 2015	Stan na 31 grudnia 2014	Stan na 30 września 2015	Stan na 31 grudnia 2014
Aktywa razem	48 739	48 926	11 499	11 479
Zobowiązania razem	17 723	18 757	4 181	4 401
Zobowiązania długoterminowe razem	12 714	12 384	3 000	2 905
Zobowiązania krótkoterminowe razem	5 009	6 373	1 181	1 496
Kapitał własny razem	31 016	30 169	7 318	7 078
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	1 392	1 384
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)	5,26	5,11	1,24	1,20
Zadeklarowana lub wypłacona dywidenda na jedną akcję (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,20	0,15	0,05	0,04
	w mln PLN		w mln EUR	
	9 miesięcy zakończonych 30 września 2015	9 miesięcy zakończonych 30 września 2014	9 miesięcy zakończonych 30 września 2015	9 miesięcy zakończonych 30 września 2014
Dane dotyczące skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego				
Przychody ze sprzedaży	13 399	17 729	3 222	4 241
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej	1 134	1 406	273	336
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 985	1 998	477	478
Zysk/(Strata) netto	1 763	1 723	424	412
Całkowite dochody razem	1 661	1 675	399	401
Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej	173	1 487	42	356
Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	2 558	(68)	615	(16)
Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	(1 595)	(1 145)	(384)	(274)
Zmiana stanu środków pieniężnych netto	1 136	274	273	66
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom (odpowiednio w PLN i w EUR)	0,30	0,29	0,07	0,07
	Stan na 30 września 2015	Stan na 31 grudnia 2014	Stan na 30 września 2015	Stan na 31 grudnia 2014
Aktywa razem	35 518	35 356	8 380	8 294
Zobowiązania razem	11 258	11 576	2 656	2 716
Zobowiązania długoterminowe razem	7 108	7 385	1 677	1 733
Zobowiązania krótkoterminowe razem	4 150	4 191	979	983
Kapitał własny	24 260	23 780	5 724	5 578
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	1 392	1 384
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)	4,11	4,03	0,97	0,95

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 2015	30 września 2014	31 grudnia 2014
Średni kurs w okresie	4,1585	4,1803	4,1893
Kurs na koniec okresu	4,2386	4,1755	4,2623



**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 .....	25
11. ZESTAWIENIE ORAZ OBJAŚNIENIE RÓŻNIC POMIĘDZY DANymi UJAWNIONymi W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM I W PORÓWNYWALNYCH DANYCH FINANSOWYCH, A UPREDNIO SPORZĄDZONymi I OPUBLIKOWANymi SPRAWOZDANIAMI FINANSOWymi .....	27
<b>II. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE .....</b>	<b>28</b>
SKRÓCONY JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT .....	28
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW .....	28
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ .....	29
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH .....	30
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
<b>III. INFORMACJA DODATKOWA DO RAPORTU OKRESOWEGO .....</b>	<b>38</b>
1. PODSTAWA SPORZĄDZENIA I FORMAT SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH ZAMIESZCZONYCH W RAPORCIE .....	38
1.1. WALUTA FUNKCJONALNA I WALUTA PREZENTACJI .....	38
2. PRZYJĘTE ZASADY RACHUNKOWOŚCI .....	38
3. WPŁYW NOWYCH STANDARDÓW I INTERPRETACJI NA SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY .....	39
4. ZWIĘZŁY OPIS ISTOTNYCH DOKONAŃ LUB NIEPOWODZEŃ EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY RAPORT, WRAZ Z WYKAZEM NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ DOTYCZĄCYCH EMITENTA .....	39
5. OPIS CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ, W SZCZEGÓLNOŚCI O NIETYPOWYM CHARAKTERZE, MAJĄCYCH ZNACZĄCY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE .....	40
6. OBJAŚNIENIA DOTYCZĄCE SEZONOWOŚCI LUB CYKLICZNOŚCI DZIAŁALNOŚCI EMITENTA W PREZENTOWANYM OKRESIE .....	42

7. INFORMACJE O ISTOTNYCH TRANSAKCIACH NABYCIA I SPRZEDAŻY RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH.....	42
8. INFORMACJE O ISTOTNYM ZOBOWIĄZANIU Z TYTUŁU DOKONANIA ZAKUPU RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH.....	42
9. INFORMACJE O ISTOTNYCH ROZLICZENIACH Z TYTUŁU SPRAW SĄDOWYCH .....	42
10. INFORMACJE NA TEMAT ZMIAN SYTUACJI GOSPODARCZEJ I WARUNKÓW PROWADZENIA DZIAŁALNOŚCI, KTÓRE MAJĄ ISTOTNY WPŁYW NA WARTOŚĆ GODZIWA AKTYWÓW FINANSOWYCH I ZOBOWIĄZAŃ FINANSOWYCH JEDNOSTKI .....	42
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 .....	43
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 .....	43
13. INFORMACJE DOTYCZĄCE EMISJI, WYKUPU I SPŁATY NIEUDZIAŁOWYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH.....	43
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 SPOŚÓB WPŁYNAĆ NA PRZYSZŁE WYNIKI FINANSOWE EMITENTA.....	44
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.....	51
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 .....	53
9. CZYNNIKI, KTÓRE W OCENIE EMITENTA BĘDĄ MIAŁY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE PRZEZ NIEGO WYNIKI W PERSPEKTYWIE CO NAJMNIEJ KOLEJNEGO KWARTAŁU .....	53



## I. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

### SKRÓCONY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

Nota	3 miesiące	9 miesięcy	3 miesiące	9 miesięcy	
	zakończone 30	zakończone 30	zakończone 30	zakończone 30	
	września 2015	września 2015	września 2014	września 2014	
	dane przekształcone				
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane	
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>4</b>	<b>6 305</b>	<b>26 695</b>	<b>6 436</b>	<b>22 817</b>
Zużycie surowców i materiałów	5.1	(3 770)	(17 494)	(3 764)	(13 202)
Świadczenia pracownicze		(525)	(1 806)	(631)	(2 004)
Amortyzacja		(686)	(2 073)	(604)	(1 902)
Usługi obce	5.2	(583)	(1 861)	(625)	(2 025)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby		206	641	292	667
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	5.3	(320)	(866)	(189)	(1 267)
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>10</b>	<b>(5 678)</b>	<b>(23 459)</b>	<b>(5 521)</b>	<b>(19 733)</b>
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej</b>		<b>627</b>	<b>3 236</b>	<b>915</b>	<b>3 084</b>
Przychody finansowe	6	9	59	22	68
Koszty finansowe	6	(105)	(213)	(131)	(283)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(51)	(51)	-	-
<b>Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem</b>		<b>480</b>	<b>3 031</b>	<b>806</b>	<b>2 869</b>
Podatek dochodowy	7	(188)	(874)	(190)	(733)
<b>Zysk/(Strata) netto</b>		<b>292</b>	<b>2 157</b>	<b>616</b>	<b>2 136</b>
Przypisany/(a):					
Akcjonariuszom jednostki dominującej		291	2 155	616	2 135
Udziałom niekontrolującym		1	2	-	1
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję, przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN)		0,05	0,37	0,10	0,36

### SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	3 miesiące	9 miesięcy	3 miesiące	9 miesięcy
	zakończone 30	zakończone 30	zakończone 30	zakończone 30
	września 2015	września 2015	września 2014	września 2014
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
<b>Zysk/(Strata) netto</b>	<b>292</b>	<b>2 157</b>	<b>616</b>	<b>2 136</b>
<b>Inne całkowite dochody, które zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków, dotyczące pozycji:</b>	<b>(318)</b>	<b>(126)</b>	<b>192</b>	<b>(4)</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(40)	(1)	37	52
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	(343)	(154)	191	(69)
Podatek odroczone	65	29	(36)	13
<b>Inne całkowite dochody, które nie zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty, dotyczące pozycji:</b>	<b>1</b>	<b>13</b>	<b>-</b>	<b>(11)</b>
Zyski/(Straty) aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	6	21	-	(13)
Podatek odroczone	(5)	(8)	-	2
<b>Inne całkowite dochody netto</b>	<b>(317)</b>	<b>(113)</b>	<b>192</b>	<b>(15)</b>
<b>Całkowite dochody razem</b>	<b>(25)</b>	<b>2 044</b>	<b>808</b>	<b>2 121</b>
Przypisane:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	(26)	2 042	808	2 120
Udziałom niekontrolującym	1	2	-	1

## SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Nota	Stan na 30 września 2015		Stan na 31 grudnia 2014	
		niebadane	zbadane	niebadane	zbadane
<b>AKTYWA</b>					
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe)</b>					
Rzeczowe aktywa trwałe	8	32 886		33 528	
Nieruchomości inwestycyjne		7		9	
Wartości niematerialne		1 103		1 113	
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		840		856	
Inne aktywa finansowe		245		243	
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	1	1 360		1 783	
Pozostałe aktywa trwałe		154		160	
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe) razem</b>		<b>36 595</b>		<b>37 692</b>	
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>					
Zapasy		3 502		3 189	
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności		2 810		4 236	
Należności z tytułu podatku bieżącego		3		5	
Pozostałe aktywa		301		132	
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	9	575		567	
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty		4 791		2 958	
Aktywa przeznaczone do sprzedaży		162		147	
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>		<b>12 144</b>		<b>11 234</b>	
<b>Aktywa razem</b>		<b>48 739</b>		<b>48 926</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		(383)		(270)	
Zyski/(Straty) zatrzymane		23 754		22 794	
<b>Kapitał własny, przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej</b>		<b>31 011</b>		<b>30 164</b>	
Kapitał własny, przypisany udziałom niekontrolującym		5		5	
<b>Kapitał własny razem</b>		<b>31 016</b>		<b>30 169</b>	
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>					
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne		5 914		5 069	
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		534		604	
Rezerwy	3	1 536		1 803	
Przychody przyszłych okresów		1 550		1 581	
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	1	3 102		3 250	
Inne zobowiązania długoterminowe		78		77	
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>		<b>12 714</b>		<b>12 384</b>	
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>					
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania		2 613		3 589	
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne		436		769	
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	9	779		593	
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego		44		191	
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych		318		284	
Rezerwy	3	652		720	
Przychody przyszłych okresów		167		227	
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>		<b>5 009</b>		<b>6 373</b>	
<b>Zobowiązania razem</b>		<b>17 723</b>		<b>18 757</b>	
<b>Zobowiązania i kapitał własny razem</b>		<b>48 739</b>		<b>48 926</b>	

## SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	9 miesięcy zakończone 30 września 2015	9 miesięcy zakończone 30 września 2014
	niebadane	niebadane
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>		
Zysk/(Strata) netto	2 157	2 136
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	51	-
Amortyzacja	2 073	1 902
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	11	70
Odsetki i dywidendy netto	89	81
Zysk/(Strata) z działalności inwestycyjnej	145	331
Podatek dochodowy bieżącego okresu	874	733
Pozostałe pozycje netto	284	287
Podatek dochodowy zapłacony	(678)	(553)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego</b>	<b>5 006</b>	<b>4 987</b>
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności	1 408	1 191
Zmiana stanu zapasów	(313)	(936)
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	(37)	(93)
Zmiana stanu rezerw	(124)	(12)
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(729)	(613)
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(170)	(82)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(126)	(18)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>4 915</b>	<b>4 424</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	48	21
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach niepowiązanych	-	1
Wydatki na nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(2 290)	(1 983)
Wydatki na nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(57)	(1)
Otrzymane odsetki	-	4
Otrzymane dywidendy	2	2
Pozostałe pozycje netto	6	62
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(2 291)</b>	<b>(1 894)</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	1 547	199
Wpływy z tytułu emisji papierów dłużnych	199	1 585
Spłata kredytów i pożyczek	(808)	(963)
Wykup papierów dłużnych	(390)	(1 279)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(29)	(39)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	84	84
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(61)	(74)
Wypłacone dywidendy	(1 180)	(885)
Zapłacone odsetki	(156)	(157)
Pozostałe pozycje netto	(1)	(5)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(795)</b>	<b>(1 534)</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>1 829</b>	<b>996</b>
Różnice kursowe netto	3	1
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu</b>	<b>2 956</b>	<b>2 826</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>4 785</b>	<b>3 822</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 świadceń pracowniczych	Zyski/(Straty) zatrzymane	Razem		
<b>Stan na 1 stycznia 2015 (zbadane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>(66)</b>	<b>(216)</b>	<b>12</b>	<b>22 794</b>	<b>30 164</b>	<b>5</b>	<b>30 169</b>
Dywidenda	-	-	-	-	-	(1 180)	(1 180)	-	(1 180)
Wykup akcji (udziałów) od udziałowców niekontrolujących	-	-	-	-	-	-	-	(2)	(2)
Zmiany w Grupie	-	-	-	-	-	(15)	(15)	-	(15)
<b>Całkowite dochody razem</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>(125)</b>	<b>13</b>	<b>2 155</b>	<b>2 042</b>	<b>2</b>	<b>2 044</b>
Zysk/(Strata) netto	-	-	-	-	-	2 155	2 155	2	2 157
Inne całkowite dochody netto	-	-	(1)	(125)	13	-	(113)	-	(113)
<b>Stan na 30 września 2015 (niebadane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>(67)</b>	<b>(341)</b>	<b>25</b>	<b>23 754</b>	<b>31 011</b>	<b>5</b>	<b>31 016</b>
<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>-</b>	<b>-</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>

## 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 2015</b>	<b>1 783</b>	<b>3 250</b>
Zwiększenia	48	33
Zmniejszenia	(440)	(100)
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	(31)	(67)
Podatek dotyczący ulg inwestycyjnych (Norwegia)	-	(14)
<b>Stan na 30 września 2015</b>	<b>1 360</b>	<b>3 102</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2014</b>	<b>2 233</b>	<b>3 210</b>
Zwiększenia	231	201
Zmniejszenia	(188)	(138)
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	(33)	(55)
Podatek dotyczący ulg inwestycyjnych (Norwegia)	(463)	29
Reklasyfikacja do/z aktywów przeznaczonych do sprzedaży	3	3
<b>Stan na 31 grudnia 2014</b>	<b>1 783</b>	<b>3 250</b>

## 2. Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwałe	Wartości niematerialne	Aktywa i grupy aktywów przeznaczone do sprzedaży	Inne aktywa finansowe	Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Pozostałe aktywa (krótkoterminowe)	Razem
<b>Stan na 1 stycznia 2015</b>	<b>2 406</b>	<b>57</b>	<b>8</b>	<b>42</b>	<b>725</b>	<b>113</b>	<b>786</b>	<b>39</b>	<b>1</b>	<b>4 177</b>
Zwiększenia	433	2	-	1	68	42	217	6	-	769
Przeniesienia	(6)	(2)	16	(8)	-	-	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(293)	(11)	(2)	-	-	(70)	(217)	-	-	(593)
Różnice kursowe z przeliczenia	25	3	-	-	-	1	-	-	-	29
<b>Stan na 30 września 2015</b>	<b>2 565</b>	<b>49</b>	<b>22</b>	<b>35</b>	<b>793</b>	<b>86</b>	<b>786</b>	<b>45</b>	<b>1</b>	<b>4 382</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2014</b>	<b>1 678</b>	<b>37</b>	<b>15</b>	<b>45</b>	<b>834</b>	<b>35</b>	<b>660</b>	<b>31</b>	-	<b>3 335</b>
Zwiększenia	1 344	17	2	3	-	229	553	8	1	2 157
Przeniesienia	11	-	(7)	(4)	-	-	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(671)	(1)	(2)	(2)	(109)	(152)	(427)	-	-	(1 364)
Różnice kursowe z przeliczenia	44	4	-	-	-	1	-	-	-	49
<b>Stan na 31 grudnia 2014</b>	<b>2 406</b>	<b>57</b>	<b>8</b>	<b>42</b>	<b>725</b>	<b>113</b>	<b>786</b>	<b>39</b>	<b>1</b>	<b>4 177</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 za granicą	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	Pozostałe rezerwy	Razem
<b>Stan na 1 stycznia 2015</b>	<b>1 608</b>	<b>60</b>	<b>94</b>	<b>87</b>	<b>164</b>	<b>228</b>	<b>282</b>	<b>2 523</b>
Zwiększenia	43	10	4	1	12	159	38	<b>267</b>
Wykorzystanie/rozwiązanie	(258)	(5)	-	(43)	-	(227)	(57)	<b>(590)</b>
Różnice kursowe z przeliczenia	(12)	-	-	-	-	-	-	<b>(12)</b>
<b>Stan na 30 września 2015</b>	<b>1 381</b>	<b>65</b>	<b>98</b>	<b>45</b>	<b>176</b>	<b>160</b>	<b>263</b>	<b>2 188</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	439	-	7	6	24	228	114	<b>818</b>
Wykorzystanie/rozwiązanie	(74)	-	-	-	(14)	(134)	(114)	<b>(336)</b>
Różnice kursowe z przeliczenia	(11)	-	-	-	1	-	1	<b>(9)</b>
<b>Stan na 31 grudnia 2014</b>	<b>1 608</b>	<b>60</b>	<b>94</b>	<b>87</b>	<b>164</b>	<b>228</b>	<b>282</b>	<b>2 523</b>

#### 4. Przychody ze sprzedaży

	9 miesięcy zakończone 30 września 2015	9 miesięcy zakończone 30 września 2014
Gaz wysokometanowy	21 096	16 394
Gaz zaazotowany	1 048	984
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	1 510	2 112
Hel	55	102
Gaz NGL	64	95
Energia elektryczna	1 095	1 251
Ciepło	738	699
Usługi geofizyczno - geologiczne	77	219
Usługi wiertnicze i serwisowe	186	356
Usługi budowlano - montażowe	109	113
Usługi dystrybucji	206	36
Opłata przyłączeniowa	78	75
Pozostała sprzedaż	433	381
<b>Razem</b>	<b>26 695</b>	<b>22 817</b>

#### 5. Koszty operacyjne

##### 5.1. Zużycie surowców i materiałów

	9 miesięcy zakończone 30 września 2015	9 miesięcy zakończone 30 września 2014
Koszt sprzedanego gazu	(15 915)	(11 411)
Paliwa do produkcji energii i ciepła	(469)	(515)
Energia elektryczna na cele handlowe	(670)	(830)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(440)	(446)
<b>Razem</b>	<b>(17 494)</b>	<b>(13 202)</b>

##### 5.2. Usługi obce

	9 miesięcy zakończone 30 września 2015	9 miesięcy zakończone 30 września 2014
Usługi przesyłowe	(795)	(804)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(154)	(157)
Usługi remontowe i budowlane	(146)	(157)
Usługi eksploatacji zasobów mineralnych	(129)	(83)
Usługi wynajmu	(61)	(102)
Pozostałe usługi obce	(576)	(722)
<b>Razem</b>	<b>(1 861)</b>	<b>(2 025)</b>



### 5.3. Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	9 miesięcy zakończone 30 września 2015	9 miesięcy zakończone 30 września 2014
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien	22	26
Pozostałe przychody operacyjne	108	129
Różnice kursowe netto dotyczące działalności operacyjnej	(75)	93
Wynik na instrumentach pochodnych dotyczących działalności operacyjnej	28	(287)
Zmiana stanu produktów	(53)	53
Zmiana stanu odpisów aktualizujących	(114)	(351)
Zmiana stanu rezerw	38	(152)
Podatki i opłaty	(546)	(530)
Pozostałe koszty operacyjne	(274)	(248)
<b>Razem</b>	<b>(866)</b>	<b>(1 267)</b>

### 6. Przychody i koszty finansowe

	9 miesięcy zakończone 30 września 2015	9 miesięcy zakończone 30 września 2014
<b>Przychody finansowe</b>	<b>59</b>	<b>68</b>
Przychody z tytułu odsetek	56	63
Dywidendy i udziały w zyskach	2	3
Pozostałe przychody finansowe	1	2
<b>Koszty finansowe</b>	<b>(213)</b>	<b>(283)</b>
Strata z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	(39)	(59)
Koszty z tytułu odsetek	(101)	(155)
Strata na różnicach kursowych	(45)	(44)
Strata ze zbycia inwestycji	(4)	-
Prowizje od kredytów	(14)	(13)
Koszt gwarancji	(2)	(2)
Pozostałe koszty finansowe	(8)	(10)
<b>Wynik na działalności finansowej</b>	<b>(154)</b>	<b>(215)</b>

## 7. Podatek dochodowy

	9 miesięcy zakończone 30 września 2015	9 miesięcy zakończone 30 września 2014
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	3 031	2 869
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(576)	(545)
Różnice trwale pomiędzy zyskiem/(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania oraz różnica w stawkach podatkowych	(298)	(188)
<b>Obciążenie podatkowe wykazane w skonsolidowanym rachunku zysków i strat</b>	<b>(874)</b>	<b>(733)</b>
Bieżący podatek dochodowy	(530)	(535)
Odroczony podatek dochodowy	(344)	(198)
Efektywna stopa podatkowa	29%	26%

W bieżącym okresie sprawozdawczym funkcjonowała Podatkowa Grupa Kapitałowa (PGK), zgodnie z umową zarejestrowaną w dniu 24 lutego 2014 roku. PGK rozpoczęła działalność z dniem 1 kwietnia 2014 roku. W jej skład 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.

Pozostałe podmioty Grupy Kapitałowej są oddzielnymi podatnikami podatku dochodowego od osób prawnych (PDOP).

## 8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 30 września 2015	Stan na 31 grudnia 2014
Grunty	69	71
Budynki i budowle	17 018	17 172
Urządzenia techniczne i maszyny	7 714	8 602
Środki transportu i pozostałe	1 176	1 211
<b>Razem środki trwałe</b>	<b>25 977</b>	<b>27 056</b>
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 425	2 148
Środki trwałe w budowie pozostałe	4 484	4 324
<b>Razem rzeczowe aktywa trwałe</b>	<b>32 886</b>	<b>33 528</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 2015 roku, które spełniają określone wymogi, są objęte rachunkowością zabezpieczeń przepływów pieniężnych lub wartości godziwej. Spółka posiadała w tym okresie, zawarte w okresach poprzednich, 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 2015 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 2015	9 miesięcy zakończone 30 września 2014
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych - niezrealizowany	13	(208)
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych - zrealizowany	(167)	(408)
<b>Razem wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w rachunku zysków i strat</b>	<b>(154)</b>	<b>(616)</b>
w tym:		
ujęty w koszcie zużycia surowców i materiałów	(143)	(270)
ujęty w pozostałych przychodach i kosztach operacyjnych	28	(287)
ujęty w przychodach lub kosztach finansowych	(39)	(59)
<b>Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w innych całkowitych dochodach - niezrealizowany</b>	<b>(154)</b>	<b>(69)</b>
<b>Razem wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w kapitałach</b>	<b>(308)</b>	<b>(685)</b>

Grupa Kapitałowa PGNiG  
 Raport okresowy za III kwartał 2015 roku (w milionach złotych)  
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

Na dzień 30 września 2015 roku Spółki GK posiadały nierozliczone transakcje pochodne przedstawione w poniższej tabeli.

Instrument zabezpieczony	Wycena do wartości godziwej instrumentu						
	Wartość nominalna w walucie	Waluta / aktywo	Data wymagalności	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Stan na 30 września 2015	Stan na 31 grudnia 2014	Zabezpieczane ryzyko
<b>Cross Currency Interest Rate Swap</b>							
euroobligacje	500	EUR	1 - 3 lata	4,1580	139	193	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	2 940	NOK	1 - 3 lata	0,5049	140	-	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	4 350	NOK	1 - 3 lata	0,5033	-	53	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	730	NOK	1 - 3 m-cy	0,5595	-	53	kurs walutowy i stopa procentowa
					<b>279</b>	<b>299</b>	
<b>Interest Rate Swap</b>							
pożyczka	1 500	PLN	powyżej 3 lat	-	(90)	(106)	stopa procentowa
					<b>(90)</b>	<b>(106)</b>	
<b>Forward</b>							
zakupy inwestycyjne	1	EUR	3 - 12 m-cy	4,1406	-	-	kurs walutowy
uprawnienia do emisji CO <sub>2</sub>	23,18	EUR	1 - 3 m-cy	4,1748	2	-	kurs walutowy
uprawnienia do emisji CO <sub>2</sub>	2	EUR	1 - 3 m-cy	4,3180	-	-	kurs walutowy
zakupy inwestycyjne	1	EUR	1 - 3 lata	4,2615	-	-	kurs walutowy
kontrakty gazowe	100	USD	1 - 3 m-cy	3,7218	6	-	kurs walutowy
kontrakty gazowe	45	USD	1 - 3 m-cy	3,7314	(2)	-	kurs walutowy
kontrakty gazowe	60,00	USD	3 - 12 m-cy	3,7117	5	-	kurs walutowy
kontrakty gazowe	43,33	GBP	1 - 3 m-cy	5,6257	(5)	-	kurs walutowy
kontrakty gazowe	9	EUR	1 - 3 m-cy	4,2930	(1)	-	kurs walutowy
kontrakty gazowe	10	EUR	3 - 12 m-cy	4,2997	-	-	kurs walutowy
działalność tradingowa	3	energia elektryczna	1-3 m-cy	162,5261	10	-	ceny energii
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1-3 m-cy	164,1815	(10)	-	ceny energii
działalność tradingowa	4	energia elektryczna	3-12 m-cy	164,6437	29	-	ceny energii
działalność tradingowa	2	energia elektryczna	3-12 m-cy	163,1955	(28)	-	ceny energii

Grupa Kapitałowa PGNiG  
 Raport okresowy za III kwartał 2015 roku (w milionach złotych)  
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

działalność tradingowa	2	energia elektryczna	1-3 lata	166,8023	14	-	ceny energii
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1-3 lata	166,6549	(14)	-	ceny energii
działalność tradingowa	0,24	Gaz OTC	powyżej 3 lat	23,0325	(4)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	3	Gaz OTC	1 - 3 lata	21,9282	(42)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	2	Gaz OTC	6 - 12 m-cy	22,7726	(36)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	1	Gaz OTC	3 - 6 m-cy	23,6903	(24)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,42	Gaz OTC	1 - 3 m-cy	19,5467	(2)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,50	Gaz OTC	powyżej 3 lat	22,1686	6	-	ceny gazu
działalność tradingowa	4	Gaz OTC	1 - 3 lata	22,3022	56	-	ceny gazu
działalność tradingowa	2	Gaz OTC	6 - 12 m-cy	22,2494	26	-	ceny gazu
działalność tradingowa	2	Gaz OTC	3 - 6 m-cy	23,9144	34	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,54	Gaz OTC	1 - 3 m-cy	19,9009	3	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,11	Energia Elektryczna OTC	powyżej 3 lat	32,1901	(2)	-	ceny energii
działalność tradingowa	0,10	Energia Elektryczna OTC	1 - 3 lata	37,9815	(3)	-	ceny energii
działalność tradingowa	0,11	Energia Elektryczna OTC	3 - 6 m-cy	52,2293	(9)	-	ceny energii
działalność tradingowa	0,14	Energia Elektryczna OTC	powyżej 3 lat	33,0159	3	-	ceny energii
działalność tradingowa	0,39	Energia Elektryczna OTC	1 - 3 lata	36,4768	11	-	ceny energii
działalność tradingowa	0,03	Energia Elektryczna OTC	6 - 12 m-cy	34,9040	1	-	ceny energii
działalność tradingowa	0,17	Energia Elektryczna OTC	3 - 6 m-cy	47,5436	10	-	ceny energii
pożyczka	850,00	NOK	3 - 12 m-cy	0,4697	-	(5)	kurs walutowy
płatności za gaz	35	USD	1 - 3 m-cy	3,3562	-	5	kurs walutowy
uprawnienia do emisji CO <sub>2</sub>	2	EUR	3 - 12 m-cy	4,2354	-	-	kurs walutowy
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1-3 miesięcy	168,8870	-	7	ceny energii
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1-3 miesięcy	171,4998	-	(6)	ceny energii
działalność tradingowa	1,46	energia elektryczna	3-12 miesięcy	171,0307	-	12	kurs walutowy
działalność tradingowa	1,37	energia elektryczna	3-12 miesięcy	174,9214	-	(12)	kurs walutowy
płatności za gaz	65,00	EUR	1 - 3 m-cy	4,2385	-	2	kurs walutowy
płatności za gaz	39,70	EUR	3 - 12 m-cy	4,2732	-	1	kurs walutowy
płatności za gaz	10,10	EUR	1 - 3 lata	4,2997	-	-	kurs walutowy
działalność tradingowa	1,65	Gaz OTC	1 - 3 m-cy	22,5500	-	(3)	ceny gazu
działalność tradingowa	6,25	Gaz OTC	3 - 6 m-cy	25,6800	-	(27)	ceny gazu
działalność tradingowa	3,08	Gaz OTC	6 - 12 m-cy	24,2500	-	(11)	ceny gazu
działalność tradingowa	0,98	Gaz OTC	do 1 m-ca	21,9100	-	1	ceny gazu
działalność tradingowa	1,69	Gaz OTC	1 - 3 m-cy	22,7100	-	3	ceny gazu
działalność tradingowa	5,99	Gaz OTC	3 - 6 m-cy	25,0900	-	23	ceny gazu
działalność tradingowa	3,42	Gaz OTC	6 - 12 m-cy	24,1200	-	11	ceny gazu
działalność tradingowa	0,15	Energia Elektryczna OTC	1 - 3 m-cy	39,9000	-	(1)	ceny energii
działalność tradingowa	2,08	Energia Elektryczna OTC	6 - 12 m-cy	50,7600	-	(33)	ceny energii
działalność tradingowa	0,23	Energia Elektryczna OTC	3 - 6 m-cy	41,3000	-	1	ceny energii
działalność tradingowa	2,57	Energia Elektryczna OTC	6 - 12 m-cy	48,6000	-	36	ceny energii
działalność tradingowa	18,80	Gaz OTC	1 - 3 lata	25,0900	-	(69)	ceny gazu
działalność tradingowa	14,65	Gaz OTC	1 - 3 lata	24,8700	-	50	ceny gazu

Grupa Kapitałowa PGNiG  
 Raport okresowy za III kwartał 2015 roku (w milionach złotych)  
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

działalność tradingowa	6,65	Gaz OTC	powyżej 3 lat	26,3100	-	32	ceny gazu
działalność tradingowa	0,36	Energia Elektryczna OTC	1 - 3 lata	39,2200	-	(2)	ceny energii
działalność tradingowa	0,64	Energia Elektryczna OTC	1 - 3 lata	40,1100	-	4	ceny energii
					<b>34</b>	<b>19</b>	

**Futures**

działalność tradingowa	3,10	prawo do emisji CO <sub>2</sub>	3-12 m-cy	32,7455	11	-	ceny praw do emisji CO <sub>2</sub>
działalność tradingowa	2,61	prawo do emisji CO <sub>2</sub>	3-12 m-cy	29,6362	(11)	-	ceny praw do emisji CO <sub>2</sub>
działalność tradingowa	0,14	Gaz EEX AG	1 - 3 lata	20,7344	(1)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,02	Gaz EEX AG	6 - 12 m-cy	25,2500	(1)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,15	Gaz EEX AG	3 - 6 m-cy	24,3000	(4)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,11	Gaz EEX AG	3 - 6 m-cy	24,4729	3	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,19	Gaz ICE ENDEX B.V.	1 - 3 lata	19,7691	(1)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,72	Gaz ICE ENDEX B.V.	6 - 12 m-cy	21,0508	(7)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,18	Gaz ICE ENDEX B.V.	3 - 6 m-cy	21,0433	(2)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,29	Gaz ICE ENDEX B.V.	1 - 3 m-cy	19,8527	(2)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,22	Gaz ICE ENDEX B.V.	1 - 3 lata	20,2193	2	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,71	Gaz ICE ENDEX B.V.	6 - 12 m-cy	21,2104	7	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,14	Gaz ICE ENDEX B.V.	3 - 6 m-cy	20,1576	1	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,19	Gaz ICE ENDEX B.V.	1 - 3 m-cy	19,7440	1	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,39	Gaz POWERNEXT SA	1 - 3 lata	20,5906	3	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,38	Gaz POWERNEXT SA	6 - 12 m-cy	21,0545	4	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,18	Gaz POWERNEXT SA	3 - 6 m-cy	20,5150	1	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,10	Gaz POWERNEXT SA	powyżej 3 lat	20,1609	(1)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,63	Gaz POWERNEXT SA	1 - 3 lata	20,7679	(5)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,51	Gaz POWERNEXT SA	6 - 12 m-cy	21,2679	(5)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,21	Gaz POWERNEXT SA	3 - 6 m-cy	20,8947	(2)	-	ceny gazu
działalność tradingowa	0,04	Energia Elektryczna EEX AG	powyżej 3 lat	32,0804	(1)	-	ceny energii
działalność tradingowa	0,42	Energia Elektryczna EEX AG	1 - 3 lata	34,5228	(9)	-	ceny energii
działalność tradingowa	0,12	Energia Elektryczna EEX AG	3 - 6 m-cy	36,6143	(2)	-	ceny energii
działalność tradingowa	0,14	Energia Elektryczna EEX AG	1 - 3 lata	34,3952	3	-	ceny energii
działalność tradingowa	0,07	Energia Elektryczna EEX AG	3 - 6 m-cy	35,2878	1	-	ceny energii
działalność tradingowa	1,00	Gaz EEX AG	3 - 6 m-cy	25,2100	-	(3)	ceny gazu
działalność tradingowa	0,48	Gaz EEX AG	3 - 6 m-cy	25,7800	-	2	ceny gazu
działalność tradingowa	0,40	Gaz EEX AG	6 - 12 m-cy	24,2100	-	2	ceny gazu
działalność tradingowa	0,15	Energia Elektryczna EEX AG	3 - 6 m-cy	43,6500	-	(1)	ceny energii
działalność tradingowa	1,80	Energia Elektryczna EEX AG	6 - 12 m-cy	35,8600	-	(6)	ceny energii
działalność tradingowa	0,13	Energia Elektryczna EEX AG	1 - 3 m-cy	38,9300	-	1	ceny energii
działalność tradingowa	1,24	Energia Elektryczna EEX AG	6 - 12 m-cy	35,1400	-	3	ceny energii

Grupa Kapitałowa PGNiG  
Raport okresowy za III kwartał 2015 roku (w milionach złotych)  
Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

działalność tradingowa	0,28	Gaz ICE ENDEX B.V.	3 - 6 m-cy	23,4600	-	(1) ceny gazu
działalność tradingowa	0,56	Gaz ICE ENDEX B.V.	6 - 12 m-cy	22,1500	-	(1) ceny gazu
działalność tradingowa	0,60	Gaz ICE ENDEX B.V.	3 - 6 m-cy	25,2200	-	2 ceny gazu
działalność tradingowa	0,47	Gaz ICE ENDEX B.V.	6 - 12 m-cy	22,5500	-	1 ceny gazu
działalność tradingowa	2,73	Gaz EEX AG	1 - 3 lata	24,3100	-	(9) ceny gazu
działalność tradingowa	1,73	Gaz EEX AG	1 - 3 lata	24,2800	-	6 ceny gazu
działalność tradingowa	0,64	Energia Elektryczna EEX AG	1 - 3 lata	37,0800	-	(3) ceny energii
działalność tradingowa	0,49	Energia Elektryczna EEX AG	1 - 3 lata	35,9500	-	2 ceny energii
					<b>(17)</b>	<b>(5)</b>

**Opcje call**

kontrakty gazowe	30	USD	1 - 3 m-cy	3,9600	-	- kurs walutowy
kontrakty gazowe	70	USD	3 - 12 m-cy	3,8857	5	- kurs walutowy
kontrakty gazowe	20	EUR	1 - 3 m-cy	4,4326	-	- kurs walutowy
kontrakty gazowe	33	EUR	3 - 12 m-cy	4,4840	1	- kurs walutowy
kontrakty gazowe	12	EUR	1 - 3 lata	4,5334	1	- kurs walutowy
płatności za gaz	25	EUR	1 - 3 m-cy	4,3350	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	72	EUR	3 - 12 m-cy	4,3915	-	4 kurs walutowy
płatności za gaz	45	EUR	1 - 3 lata	4,4975	-	5 kurs walutowy
płatności za gaz	260	USD	1 - 3 m-cy	3,4221	-	29 kurs walutowy
płatności za gaz	90	USD	3 - 12 m-cy	3,4575	-	12 kurs walutowy
					<b>7</b>	<b>50</b>

**Opcje call commodity**

kontrakty gazowe	4,031	TTF	1 - 3 m-cy	21,78	-	- ceny towarów
kontrakty gazowe	6,542	TTF	3 - 12 m-cy	21,30	3	- ceny towarów
kontrakty gazowe	1,035	TTF	1 - 3 lata	22,51	4	- ceny towarów
płatności za gaz	1,092	TTF	1 - 3 m-cy	24,93	-	- ceny towarów
płatności za gaz	1,015	TTF	3 - 12 m-cy	23,67	-	4 ceny towarów
płatności za gaz	1,091	TTF	1 - 3 lata	24,95	-	8 ceny towarów
					<b>7</b>	<b>12</b>

**Opcje put commodity**

kontrakty gazowe	0,024	FO	1 - 3 m-cy	391,25	(10)	(7) ceny towarów
kontrakty gazowe	0,013	GO	1 - 3 m-cy	672,12	(7)	(7) ceny towarów
kontrakty gazowe	0,263	TTF	1 - 3 lata	19,00	(3)	- ceny towarów
					<b>(20)</b>	<b>(14)</b>

Grupa Kapitałowa PGNiG  
 Raport okresowy za III kwartał 2015 roku (w milionach złotych)  
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

<b>Swap commodity</b>						
kontrakty gazowe	91,272	NBP	1 - 3 m-cy	0,47	30	- ceny towarów
kontrakty gazowe	1,582	BRENT	1 - 3 m-cy	58,46	(53)	- ceny towarów
kontrakty gazowe	0,063	FO	1 - 3 m-cy	401,69	(29)	- ceny towarów
kontrakty gazowe	0,031	GO	1 - 3 m-cy	730,90	(22)	- ceny towarów
kontrakty gazowe	3,994	TTF	1 - 3 m-cy	22,21	(56)	- ceny towarów
kontrakty gazowe	0,728	TTF	1 - 3 lata	19,25	1	- ceny towarów
kontrakty gazowe	8,013	TTF	1 - 3 lata	20,76	(62)	- ceny towarów
kontrakty gazowe	0,150	FO	3 - 12 m-cy	313,61	(46)	- ceny towarów
kontrakty gazowe	0,042	GO	3 - 12 m-cy	535,73	(11)	- ceny towarów
kontrakty gazowe	16,062	TTF	3 - 12 m-cy	20,79	(156)	- ceny towarów
płatności za gaz	0,087	FO	1 - 3 m-cy	598,25	-	(18) ceny towarów
płatności za gaz	0,136	FO	3 - 12 m-cy	483,61	-	(77) ceny towarów
płatności za gaz	0,052	GO	1 - 3 m-cy	896,24	-	(15) ceny towarów
płatności za gaz	0,107	GO	3 - 12 m-cy	773,05	-	(71) ceny towarów
płatności za gaz	4,301	TTF	1 - 3 m-cy	24,24	-	(41) ceny towarów
płatności za gaz	4,692	TTF	3 - 12 m-cy	23,83	-	(58) ceny towarów
płatności za gaz	0,186	TTF	1 - 3 lata	23,90	-	(1) ceny towarów
					<b>(404)</b>	<b>(281)</b>
					<b>(204)</b>	<b>(26)</b>
					<b>575</b>	<b>567</b>
					<b>(779)</b>	<b>(593)</b>

**Razem**

w tym: - wycena pozytywna (aktywa)  
 - wycena negatywna (zobowiązania)

GO - Gasoil  
 FO - Fuel Oil  
 HFO - Heavy 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 2015 roku i 30 września 2014 roku.

Okres zakończony 30 września 2015 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
<b>Rachunek zysków i strat</b>							
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	2 437	22 901	404	805	148	-	26 695
Sprzedaż między segmentami	1 275	219	3 020	465	102	(5 081)	-
Przychody segmentu razem	3 712	23 120	3 424	1 270	250	(5 081)	26 695
Amortyzacja	(1 037)	(126)	(662)	(235)	(13)	-	(2 073)
Pozostałe koszty	(1 403)	(22 362)	(1 610)	(853)	(232)	5 074	(21 386)
Koszty segmentu razem	(2 440)	(22 488)	(2 272)	(1 088)	(245)	5 074	(23 459)
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu</b>	<b>1 272</b>	<b>632</b>	<b>1 152</b>	<b>182</b>	<b>5</b>	<b>(7)</b>	<b>3 236</b>
Koszty finansowe netto							(154)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(51)					(51)
<b>Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem</b>							<b>3 031</b>
Podatek dochodowy							(874)
<b>Zysk/(Strata) netto</b>							<b>2 157</b>
<b>SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ</b>							
Aktywa segmentu	14 922	17 716	13 885	3 953	301	(4 857)	45 920
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		840					840
Aktywa nieprzypisane							619
Aktywa z tytułu podatku odroczonego							1 360
<b>Aktywa razem</b>							<b>48 739</b>
Kapitał własny ogółem							31 016
Zobowiązania segmentu	3 680	3 945	2 285	1 946	146	(4 557)	7 445
Zobowiązania nieprzypisane							7 176
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego							3 102
<b>Zobowiązania i kapitał własny razem</b>							<b>48 739</b>
<b>Pozostałe informacje dotyczące segmentu</b>							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(1 116)	(120)	(853)	(230)	(5)	34	(2 290)
Odpisy aktualizujące aktywa	(2 543)	(1 624)	(117)	(33)	(18)	-	(4 335)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane							(47)

Grupa Kapitałowa PGNiG  
 Raport okresowy za III kwartał 2015 roku (w milionach złotych)  
 Dodatkowe noty objaśniające do Skróconego Śródrocznego Skonsolidowanego Sprawozdania Finansowego

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	163	743	138	-	22 817
Sprzedaż między segmentami	1 373	319	2 940	583	97	(5 312)	-
Przychody segmentu razem	4 859	18 606	3 103	1 326	235	(5 312)	22 817
Amortyzacja	(902)	(116)	(647)	(223)	(15)	1	(1 902)
Pozostałe koszty	(1 924)	(18 324)	(1 618)	(1 017)	(271)	5 323	(17 831)
Koszty segmentu razem	(2 826)	(18 440)	(2 265)	(1 240)	(286)	5 324	(19 733)
<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)

## 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 bilansowania systemu gazowniczego

Przychody i koszty dotyczące bilansowania systemu gazowniczego w raporcie okresowym za III kwartał 2015 roku zostały zaprezentowane w kwotach netto, odmiennie od podejścia zastosowanego przy raporcie okresowym za III kwartał 2014 roku, gdzie kwoty te były prezentowane w szyku rozwartym. Poniżej przedstawiono skonsolidowany rachunek zysków i strat za III kwartał 2014 roku, przy zastosowaniu prezentacji przychodów i kosztów z tytułu bilansowania systemu gazowniczego w kwotach netto.

### *Skonsolidowany rachunek zysków i strat - przekształcenie okresu porównawczego*

	9 miesięcy zakończone 30 września 2014 przed zmianą	Zmiana prezentacji bilansowania systemu gazowniczego	9 miesięcy zakończone 30 września 2014 po zmianie
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>22 819</b>	<b>(2)</b>	<b>22 817</b>
Zużycie surowców i materiałów	(13 286)	84	(13 202)
Świadczenia pracownicze	(2 004)	-	(2 004)
Amortyzacja	(1 902)	-	(1 902)
Usługi obce	(2 025)	-	(2 025)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	667	-	667
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(1 185)	(82)	(1 267)
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>(19 735)</b>	<b>2</b>	<b>(19 733)</b>
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>3 084</b>	<b>-</b>	<b>3 084</b>
Przychody finansowe	68	-	68
Koszty finansowe	(283)	-	(283)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	-	-	-
<b>Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>2 869</b>	<b>-</b>	<b>2 869</b>
Podatek dochodowy	(733)	-	(733)
<b>Zysk/(Strata) netto</b>	<b>2 136</b>	<b>-</b>	<b>2 136</b>

## II. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

### SKRÓCONY JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	3 miesiące	9 miesięcy	3 miesiące	9 miesięcy
	zakończone 30 września 2015	zakończone 30 września 2015	zakończone 30 września 2014	zakończone 30 września 2014
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>3 176</b>	<b>13 399</b>	<b>4 040</b>	<b>17 729</b>
Zużycie surowców i materiałów	(2 157)	(9 642)	(2 642)	(10 863)
Świadczenia pracownicze	(151)	(432)	(157)	(565)
Amortyzacja	(184)	(543)	(170)	(523)
Usługi obce	(401)	(1 324)	(642)	(3 567)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	2	8	2	7
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(186)	(332)	13	(812)
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>(3 077)</b>	<b>(12 265)</b>	<b>(3 596)</b>	<b>(16 323)</b>
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>99</b>	<b>1 134</b>	<b>444</b>	<b>1 406</b>
Przychody finansowe	98	1 106	174	895
Koszty finansowe	(124)	(255)	(175)	(303)
<b>Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>73</b>	<b>1 985</b>	<b>443</b>	<b>1 998</b>
Podatek dochodowy	(13)	(222)	(86)	(275)
<b>Zysk/(Strata) netto</b>	<b>60</b>	<b>1 763</b>	<b>357</b>	<b>1 723</b>
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisaną/(a) zwykłym akcjonariuszom (w PLN)	0,01	0,30	0,06	0,29

### SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	3 miesiące	9 miesięcy	3 miesiące	9 miesięcy
	zakończone 30 września 2015	zakończone 30 września 2015	zakończone 30 września 2014	zakończone 30 września 2014
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
<b>Zysk/(Strata) netto</b>	<b>60</b>	<b>1 763</b>	<b>357</b>	<b>1 723</b>
<b>Inne całkowite dochody, które zostaną przekwalifikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków, dotyczące pozycji</b>	<b>(275)</b>	<b>(106)</b>	<b>170</b>	<b>(46)</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	3	19	15	10
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	(343)	(154)	191	(69)
Podatek odroczony	65	29	(36)	13
<b>Inne całkowite dochody, które nie zostaną przekwalifikowane na zyski lub straty, dotyczące pozycji</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>
Zyski/(Straty) aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	-	5	-	(3)
Podatek odroczony	-	(1)	-	1
<b>Inne całkowite dochody netto</b>	<b>(275)</b>	<b>(102)</b>	<b>170</b>	<b>(48)</b>
<b>Całkowite dochody razem</b>	<b>(215)</b>	<b>1 661</b>	<b>527</b>	<b>1 675</b>

## SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Stan na 30 września 2015	Stan na 31 grudnia 2014
	niebadane	zbadane
<b>AKTYWA</b>		
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe)</b>		
Rzeczowe aktywa trwałe	13 408	13 520
Nieruchomości inwestycyjne	-	1
Wartości niematerialne	231	254
Udziały i akcje	8 650	8 611
Inne aktywa finansowe	3 313	4 403
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	465	469
Pozostałe aktywa trwałe	123	129
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe) razem</b>	<b>26 190</b>	<b>27 387</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>		
Zapasy	2 906	2 506
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	1 416	1 307
Pozostałe aktywa	52	20
Aktywa finansowe krótkoterminowe	324	1 805
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	400	388
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	4 220	1 942
Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	10	1
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>	<b>9 328</b>	<b>7 969</b>
<b>Aktywa razem</b>	<b>35 518</b>	<b>35 356</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	(288)	(185)
Zyski/(Straty) zatrzymane	16 908	16 325
<b>Kapitał własny razem</b>	<b>24 260</b>	<b>23 780</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	4 492	4 498
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	119	134
Rezerwy	1 197	1 414
Przychody przyszłych okresów	677	690
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	569	580
Inne zobowiązania długoterminowe	54	69
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>	<b>7 108</b>	<b>7 385</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 694	2 414
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	339	656
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	616	423
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	40	181
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	74	43
Rezerwy	386	472
Przychody przyszłych okresów	1	2
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>	<b>4 150</b>	<b>4 191</b>
<b>Zobowiązania razem</b>	<b>11 258</b>	<b>11 576</b>
<b>Zobowiązania i kapitał własny razem</b>	<b>35 518</b>	<b>35 356</b>

## SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPIŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	9 miesięcy zakończone 30 września 2015	9 miesięcy zakończone 30 września 2014
	niebadane	niebadane
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>		
Zysk/(Strata) netto	1 763	1 723
<b>Korekty o pozycje:</b>		
Amortyzacja	543	523
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	(6)	(84)
Odsetki i dywidendy netto	(861)	(708)
Zysk/(Strata) na działalności inwestycyjnej	156	347
Podatek dochodowy bieżącego okresu	222	275
Pozostałe pozycje netto	1	446
Podatek dochodowy zapłacony	(268)	(428)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego</b>	<b>1 550</b>	<b>2 094</b>
<b>Zmiana stanu kapitału obrotowego:</b>		
Zmiana stanu należności	(102)	1 267
Zmiana stanu zapasów	(400)	(869)
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	16	(64)
Zmiana stanu rezerw	(92)	6
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(747)	(911)
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(32)	(32)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(20)	(4)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>173</b>	<b>1 487</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych	10	9
Wpływy ze sprzedaży krótkoterminowych papierów wartościowych	989	-
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	(177)	(238)
Wydatki na środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwań i oceny zasobów mineralnych	(747)	(598)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(59)	(379)
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	2 009	502
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(414)	(193)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	156	162
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(147)	(165)
Otrzymane odsetki	103	86
Otrzymane dywidendy	834	528
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	12	13
Pozostałe pozycje netto	(11)	205
<b>Przepływy pieniężne netto z działalność inwestycyjnej</b>	<b>2 558</b>	<b>(68)</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>		
Wpływy z emisji papierów dłużnych	180	1 396
Wykup papierów dłużnych	(474)	(1 501)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	84	84
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(61)	(74)
Wypłacone dywidendy	(1 180)	(885)
Zapłacone odsetki	(148)	(162)
Pozostałe pozycje netto	4	(3)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(1 595)</b>	<b>(1 145)</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>1 136</b>	<b>274</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu</b>	<b>1 673</b>	<b>1 683</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>2 809</b>	<b>1 957</b>

W dniu 16 lipca 2014 roku została podpisana na czas nieoznaczony umowa systemu zarządzania środkami pieniężnymi w grupie rachunków tzw. umowa cash poolingu pomiędzy bankiem Pekao S.A. a spółkami GK PGNiG. Na dzień 30 września 2015 roku wskazana umowa obejmowała następujące spółki: PGNiG S.A., Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o., Exalo Driling S.A., PGNiG Technologie S.A., Geofizykę Kraków S.A., Geofizykę Toruń S.A., Operatora Systemu Magazynowego Sp. z o.o., PGNiG Serwis Sp. z o.o., PGNiG Termika S.A. oraz PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. Umowa ta służy głównie zarządzaniu bieżącą płynnością finansową w Grupie.

W związku z powyższym, przepływy pieniężne realizowane w ramach transakcji cash pool jak również różnice kursowe z wyceny środków pieniężnych ujęte są w sprawozdaniu z sytuacji finansowej jako środki pieniężne i ich ekwiwalenty oraz stanowią korektę środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazywanych w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych.

Poniżej zaprezentowane zestawienie przedstawia uzgodnienie stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów prezentowanych w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych do stanu środków pieniężnych ujętych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej.

**Uzgodnienie stanu środków pieniężnych i ich ekwiwalentów wykazywanych w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych do salda środków pieniężnych wykazywanych w sprawozdaniu z sytuacji finansowej**

	9 miesięcy zakończone 30 września 2015	9 miesięcy zakończone 30 września 2014
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu wykazywane w sprawozdaniu z przepływów pieniężnych</b>	<b>2 809</b>	<b>1 957</b>
Bilans otwarcia z tyt. różnic kursowych netto	1	-
Bilans otwarcia wpływów/wydatków z tyt. cash poolingu	268	-
Różnice kursowe netto za okres sprawozdawczy	5	2
Wpływy/(Wydatki) z tyt. cash poolingu za okres sprawozdawczy	1 137	87
<b>Środki pieniężne na koniec okresu wykazane w sprawozdaniu z sytuacji finansowej</b>	<b>4 220</b>	<b>2 046</b>

## 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 2015 (zbadane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>16</b>	<b>(215)</b>	<b>13</b>	<b>16 325</b>	<b>23 780</b>
Dywidenda	-	-	-	-	-	(1 180)	(1 180)
<b>Całkowite dochody razem</b>	-	-	<b>19</b>	<b>(125)</b>	<b>4</b>	<b>1 763</b>	<b>1 661</b>
Zysk/(Strata) netto za III kwartały 2015 roku	-	-	-	-	-	1 763	1 763
Inne całkowite dochody netto za III kwartały 2015 roku	-	-	19	(125)	4	-	(102)
<b>Stan na 30 września 2015 (niebadane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>35</b>	<b>(340)</b>	<b>17</b>	<b>16 908</b>	<b>24 260</b>
<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	1 723
Inne całkowite dochody netto za III kwartały 2014 roku	-	-	10	(56)	(2)	-	(48)
<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>



## 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 2015 roku</b>	<b>469</b>	<b>580</b>
Zwiększenia	59	33
Zmniejszenia	(63)	(44)
<b>Stan na dzień 30 września 2015 roku</b>	<b>465</b>	<b>569</b>
<b>Stan na dzień 1 stycznia 2014 roku</b>	<b>380</b>	<b>609</b>
Zwiększenia	142	93
Zmniejszenia	(53)	(122)
<b>Stan na dzień 31 grudnia 2014 roku</b>	<b>469</b>	<b>580</b>

### 2. Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	Aktywa trwałe przeznaczone do sprzedaży	Udziały i akcje	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Udzielone pożyczki	Razem
<b>Stan na dzień 1 stycznia 2015 roku</b>	<b>2 037</b>	<b>4</b>	<b>2 477</b>	<b>73</b>	<b>323</b>	<b>40</b>	<b>4 954</b>
Zwiększenia	415	-	8	41	56	6	526
Przeniesienia	-	12	(12)	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(282)	-	-	(69)	(39)	-	(390)
<b>Stan na dzień 30 września 2015 roku</b>	<b>2 170</b>	<b>16</b>	<b>2 473</b>	<b>45</b>	<b>340</b>	<b>46</b>	<b>5 090</b>
<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	1 267	-	387	211	429	9	2 303
Przeniesienia	-	(15)	15	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(600)	-	(1)	(143)	(630)	-	(1 374)
<b>Stan na dzień 31 grudnia 2014 roku</b>	<b>2 037</b>	<b>4</b>	<b>2 477</b>	<b>73</b>	<b>323</b>	<b>40</b>	<b>4 954</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 za granicą	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	Pozostałe rezerwy	Razem
<b>Stan na dzień 1 stycznia 2015 roku</b>	<b>1 393</b>	<b>60</b>	<b>41</b>	<b>18</b>	<b>164</b>	<b>167</b>	<b>43</b>	<b>1 886</b>
Zwiększenia	43	10	-	1	12	58	14	138
Wykorzystanie/rozwiązanie	(259)	(5)	-	(1)	-	(166)	(10)	(441)
<b>Stan na dzień 30 września 2015 roku</b>	<b>1 177</b>	<b>65</b>	<b>41</b>	<b>18</b>	<b>176</b>	<b>59</b>	<b>47</b>	<b>1 583</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	334	-	-	3	24	167	25	553
Wykorzystanie/rozwiązanie	(75)	-	-	-	(13)	(134)	(35)	(257)
<b>Stan na dzień 31 grudnia 2014 roku</b>	<b>1 393</b>	<b>60</b>	<b>41</b>	<b>18</b>	<b>164</b>	<b>167</b>	<b>43</b>	<b>1 886</b>

#### 4. Przychody ze sprzedaży

	9 miesięcy zakończone 30 września 2015	9 miesięcy zakończone 30 września 2014
Gaz wysokometanowy	10 207	13 664
Gaz zaazotowany	863	999
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	804	1 387
Hel	55	102
Gaz LPG	37	60
Gaz LNG	33	43
Energia elektryczna	748	880
Prawo do dysponowania instalacjami magazynowymi	480	459
Jednostki emisji CO <sub>2</sub>	-	37
Pozostała sprzedaż produktów i usług	172	98
<b>Razem</b>	<b>13 399</b>	<b>17 729</b>

#### 5. Koszty operacyjne

##### 5.1. Zużycie surowców i materiałów

	9 miesięcy zakończone 30 września 2015	9 miesięcy zakończone 30 września 2014
Koszt sprzedanego gazu	(8 810)	(9 911)
Energia na cele handlowe	(724)	(895)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(108)	(57)
<b>Razem</b>	<b>(9 642)</b>	<b>(10 863)</b>

##### 5.2. Usługi obce

	9 miesięcy zakończone 30 września 2015	9 miesięcy zakończone 30 września 2014
Zakup usług przesyłowych, dystrybucyjnych i magazynowych	(853)	(3 044)
Koszt spisanych odwiertów	(153)	(124)
Koszt spisanych badań sejsmicznych	(47)	(41)
Pozostałe usługi obce	(271)	(358)
<b>Razem</b>	<b>(1 324)</b>	<b>(3 567)</b>

### 5.3. Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	9 miesięcy zakończone 30 września 2015	9 miesięcy zakończone 30 września 2014
Zmiana stanu odpisów	(111)	(337)
Zmiana stanu rezerw	84	(143)
Podatki i opłaty	(159)	(160)
Różnice kursowe	42	3
Instrumenty pochodne	(106)	(188)
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien, itp.	5	4
Pozostałe	(87)	9
<b>Razem</b>	<b>(332)</b>	<b>(812)</b>

### 6. Przychody i koszty finansowe

	9 miesięcy zakończone 30 września 2015	9 miesięcy zakończone 30 września 2014
<b>Przychody finansowe</b>	<b>1 106</b>	<b>895</b>
Zysk z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	93	-
Przychody z tytułu odsetek	176	282
Dodatnie różnice kursowe	-	80
Dywidendy i udziały w zyskach	834	530
Pozostałe przychody finansowe	3	3
<b>Koszty finansowe</b>	<b>(255)</b>	<b>(303)</b>
Strata z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	-	(159)
Koszty z tytułu odsetek	(101)	(99)
Strata na różnicach kursowych	(120)	-
Aktualizacja wartości inwestycji	(9)	(27)
Strata ze zbycia inwestycji	(4)	-
Prowizje od kredytów	(14)	(11)
Koszt otrzymanych gwarancji	(2)	(2)
Pozostałe koszty finansowe	(5)	(5)
<b>Wynik na działalności finansowej</b>	<b>851</b>	<b>592</b>

## 7. Podatek dochodowy

	9 miesięcy zakończone 30 września 2015	9 miesięcy zakończone 30 września 2014
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 985	1 998
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(377)	(380)
Różnice trwałe pomiędzy zyskiem/(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	155	105
<b>Obciążenie podatkowe wykazane w jednostkowym rachunku zysków i strat</b>	<b>(222)</b>	<b>(275)</b>
Bieżący podatek dochodowy	(201)	(324)
Odroczony podatek dochodowy	(21)	49
Efektywna stopa podatkowa	11%	14%

Na kształtowanie się efektywnej stopy procentowej na poziomie 11% w okresie zakończonym 30 września 2015 roku (14% w okresie zakończonym 30 września 2014 roku) największy wpływ miała otrzymana dywidenda, która wynosiła 834 miliony zł (530 milionów zł w okresie zakończonym 30 września 2014 roku).

## 8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 30 września 2015	Stan na 31 grudnia 2014
Grunty	24	25
Budynki i budowle	6 287	6 385
Urządzenia techniczne i maszyny	2 082	2 159
Środki transportu i pozostałe	131	111
<b>Razem środki trwałe</b>	<b>8 524</b>	<b>8 680</b>
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 306	2 097
Środki trwałe w budowie pozostałe	2 578	2 743
<b>Razem rzeczowe aktywa trwałe</b>	<b>13 408</b>	<b>13 520</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 2015 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 2015 roku oraz wyniki finansowe za okres od dnia 1 stycznia 2015 roku do dnia 30 września 2015 roku wraz z danymi porównawczymi za odpowiednie okresy 2014 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 Grupę Kapitałową PGNiG 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 2015 roku został zatwierdzony przez Zarząd Jednostki Dominującej do publikacji w dniu 6 listopada 2015 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 2014 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 2014 roku, które zostało opublikowane w dniu 5 marca 2015 roku, z wyjątkiem zastosowania następujących zmian do standardów oraz nowych interpretacji obowiązujących dla okresów rocznych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2015 roku:

- Poprawki do MSSF (2010-2012) – zmiany w ramach procedury wprowadzania corocznych poprawek do MSSF – obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 lipca 2014 roku;
- Poprawki do MSSF (2011-2013) – zmiany w ramach procedury wprowadzania corocznych poprawek do MSSF – obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 lipca 2014 roku;
- Zmiany do MSR 19 „Programy określonych świadczeń: składki pracownicze” – obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 lipca 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 2015 roku nie zostały zatwierdzone przez Komisję Europejską (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 w dniu 1 stycznia 2018 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 w dniu 1 lipca 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSSF 10 i MSR 28 – Transakcje sprzedaży lub wniesienia aktywów pomiędzy inwestorem a jego jednostką stowarzyszoną lub wspólnym przedsięwzięciem obowiązujący w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- MSSF 14 „Działalność objęta regulacją cen; salda pozycji odroczone” – obowiązujący w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- MSSF 15 „Przychody z umów z kontrahentami” - obowiązujący w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2018 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe”- obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 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 w dniu 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 w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSR 1 „Inicjatywa w zakresie ujawniania informacji” obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSSF 10, MSSF 12 i MSR 28 „Jednostki Inwestycyjne: Zastosowanie wyjątku od konsolidacji” obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 1 stycznia 2016 roku lub po tej dacie;
- Zmiany do MSR 27 „Metoda praw własności w jednostkowym sprawozdaniu finansowym” obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu 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 17 lipca 2015 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (URE) podjął decyzję o zatwierdzeniu nowej Taryfy w zakresie dostarczania paliw gazowych (taryfa hurtowa) dla PGNiG S.A.

Z uwagi na utrzymujące się niskie ceny ropy naftowej i stosunkowo niskie ceny gazu ziemnego na rynkach hurtowych w północno – zachodniej Europie, obniżeniu uległ całkowity koszt pozyskania przez PGNiG gazu ziemnego w porównaniu do kosztu, jaki był przyjmowany do obowiązującej do końca lipca taryfy. W konsekwencji średnia cena paliwa gazowego wysokometanowego została obniżona o 5 %, w przypadku gazu ziemnego zaazotowanego średni poziom obniżki wynosi 4,9 %.

Termin obowiązywania nowej Taryfy ustalony został od 1 sierpnia do dnia 31 grudnia 2015 roku.

- W dniu 22 lipca 2015 roku Pan Wojciech Chmielewski złożył rezygnację z funkcji Przewodniczącego i członka Rady Nadzorczej PGNiG, ze skutkiem na ten dzień.
- W dniu 28 lipca 2015 roku Rada Nadzorcza PGNiG wybrała na stanowisko Przewodniczącego Rady Nadzorczej Panią Agnieszkę Woś, która dotychczas pełniła funkcję Wiceprzewodniczącego. Jednocześnie Pan Andrzej Janiak został wybrany na stanowisko Wiceprzewodniczącego Rady Nadzorczej PGNiG.
- W dniu 13 sierpnia 2015 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”) podjął decyzję o zatwierdzeniu Zmiany Taryfy PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. w zakresie obrotu paliwami gazowymi Nr 1.

Średnia zmiana ceny za paliwo gazowe w Zmianie Taryfy Nr 1 w stosunku do dotychczasowej taryfy PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. wynosi odpowiednio:

- dla gazu wysokometanowego E - obniżka ceny za paliwo gazowe o 6,5 %,
- dla gazu zaazotowanego Lw – obniżka ceny za paliwo gazowe o 2,5%,
- dla gazu zaazotowanego Ls - obniżka ceny za paliwo gazowe dotyczy tylko grupy Z-7B i wynosi 0,8%.

Dla gazu propan–butan–rozprężony B/P, w związku z wycofaniem produktu z oferty PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o., zostały usunięte zapisy dotyczące tego paliwa gazowego.

Termin obowiązywania nowej Taryfy ustalony został do dnia 31 grudnia 2015 roku.

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

Po trzech kwartałach 2015 roku przychody Grupy Kapitałowej PGNiG wyniosły 26 695 mln zł, 3 878 mln zł (17%) więcej niż rok wcześniej, gdy ich poziom sięgnął 22 817 mln zł. Przy wzroście kosztów na poziomie 3 726 mln zł (19%) pozwoliło to Grupie na uzyskanie po trzech kwartałach 2015 roku skonsolidowanego wyniku na działalności operacyjnej na poziomie 3 236 mln zł. Oznacza to wzrost o 152 mln zł (5%) w porównaniu do analogicznego okresu roku 2014.

### Obrót i magazynowanie

Wzrost efektywności nastąpił w segmencie Obrót i magazynowanie, gdzie po trzech kwartałach 2015 roku wynik operacyjny osiągnął poziom 632 mln zł, co oznacza wzrost o 466 mln zł w relacji do roku poprzedniego. Na wyniki segmentu w okresie 9 miesięcy bieżącego roku wpływ miała przede wszystkim cena i struktura pozyskania paliwa gazowego.

Przychody segmentu w okresie 9 miesięcy 2015 roku wzrosły o 4 514 mln zł (wzrost o 24,3%) w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego, na co wpływ miał głównie wzrost przychodów z tytułu sprzedaży paliwa gazowego na Towarowej Giełdzie Energii (TGE), którego wolumen po trzech kwartałach 2015 roku wyniósł 5,53 mld m<sup>3</sup>, w stosunku do 1,17 mld m<sup>3</sup> w roku poprzednim (sprzedaż PGNiG S.A.). Koszty operacyjne segmentu w trzech pierwszych kwartałach 2015 roku wzrosły o 4 048 mln zł (wzrost o 22%) w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego, na co wpływ miał przede wszystkim wzrost kosztów operacyjnych z tytułu zakupu paliwa gazowego na TGE (zakup przez PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.). Zarówno sprzedaż na TGE realizowana przez PGNiG S.A. oraz zakupy dokonywane na TGE przez spółkę PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. (spółka rozpoczęła działalność operacyjną 1 sierpnia 2014 roku), nie podlegają eliminacji w sprawozdaniu skonsolidowanym.

Pomijając efekt zwiększonych przychodów i kosztów wynikających z transakcji sprzedaży i zakupu paliwa gazowego dokonywanych na TGE (opisanych powyżej), na wyniki segmentu wpływ miały także zmiany w strukturze pozyskania paliwa gazowego importowanego przez PGNiG S.A. oraz jego cena (wolumen paliwa gazowego sprzedanego do klientów zewnętrznych innych niż TGE oraz import paliwa gazowego pozostały na porównywalnym poziomie do analogicznego okresu roku poprzedniego). Zmiany w strukturze i cenach pozyskania importowanego przez PGNiG S.A. paliwa gazowego w relacji do analogicznego okresu roku poprzedniego były następujące:



- zwiększenie importu z kierunków innych niż kierunek wschodni - wzrost o 17,2% z 0,93 mld m<sup>3</sup> do 1,09 mld m<sup>3</sup>. Na tą część importowanego paliwa gazowego składa się głównie paliwo gazowe sprowadzone z kierunku zachodniego, którego cena na giełdach zachodnioeuropejskich wyrażona w PLN spadła w pierwszych trzech kwartałach 2015 roku w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego o około 3%;
- udziału importu paliwa gazowego z kierunku wschodniego w pierwszych trzech kwartałach 2015 roku pozostał na niemalże niezmiennym poziomie w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego, spadły natomiast determinanty wpływające na cenę paliwa gazowego sprowadzanego z kierunku wschodniego, tj. wysokość dziewięciomiesięcznej średniej ceny ropy naftowej, która wyrażona w PLN zmniejszyła się o 11,6%, jak i cena gazu na rynkach zachodnioeuropejskich, wyrażona w PLN, która zmniejszyła się w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego o około 3%.

Stan zapasów gazu w podziemnych magazynach gazu na 30 września 2015 roku wynosił około 2,8 mld m<sup>3</sup>, czyli o 3,7% więcej niż w analogicznym okresie roku poprzedniego (2,7 mld m<sup>3</sup>).

### **Poszukiwanie i wydobywanie**

Wynik operacyjny segmentu Poszukiwanie i wydobywanie po trzech kwartałach 2015 roku wyniósł 1 272 mln zł i był o 761 mln zł (37,4%) niższy niż w analogicznym okresie 2014 roku. Na poziomie EBITDA wypracowano 2 309 mln zł, co jest wynikiem niższym od wyniku roku poprzedniego o 626 mln zł (21,3%).

Przychody segmentu spadły o 1 147 mln zł (23,6%), do poziomu 3 712 mln zł, w relacji do przychodów uzyskanych w trzech kwartałach 2014 roku, mimo wyższego, o 16,7% wolumenu sprzedaży ropy naftowej (głównie ze złóż w Norwegii, gdzie wzrost sprzedaży wyniósł ok. 45%). Spadek przychodów w segmencie jest skutkiem spadku cen ropy naftowej (średnia cena ropy Brent wyrażona w PLN była w pierwszych dziewięciu miesiącach 2015 roku niższa o ok. 37% w stosunku do wartości z analogicznego okresu roku poprzedniego). Spadek notowań cen ropy naftowej, poprzez obniżenie rentowności projektów poszukiwawczych, wpłynął również na popyt na usługi poszukiwawcze świadczone przez spółki z segmentu Poszukiwanie i Wydobywanie – przychody z tytułu usług geofizycznych i poszukiwawczych były po trzech kwartałach roku 2015 o 345 mln zł niższe niż w analogicznym okresie roku poprzedniego.

Spadek o 386 mln zł (13,7%) kosztów operacyjnych w segmencie Poszukiwanie i wydobywanie był efektem niższego salda odpisów aktualizujących aktywa segmentu, które po trzech kwartałach 2015 roku obciążało wynik segmentu kwotą 344 mln zł, w stosunku do 523 mln zł w analogicznym okresie roku poprzedniego. Poza tym na wynik segmentu wpłynęło rozwiązanie rezerw na koszty likwidacji odwiertów – zmiana stanu rezerw z tego tytułu zwiększyła wynik operacyjny segmentu o 129 mln zł w porównaniu z ujemnym wpływem na wynik w wysokości 28 mln zł w analogicznym okresie roku poprzedniego. Rezerwy na likwidację odwiertów zostały rozwiązane na skutek niższego średniego kosztu likwidacji oraz wyższej stopy dyskonta.

### **Dystrybucja**

Wynik operacyjny segmentu Dystrybucja za trzy kwartały 2015 roku zwiększył się o 37,5% wobec analogicznego okresu roku poprzedniego i osiągnął poziom 1 152 mln zł, natomiast powiększony o amortyzację wyniósł 1 814 mln zł, czyli o 329 mln zł więcej niż rok wcześniej. Wyższy wynik to skutek między innymi wyższych przychodów - przychody osiągnięte w trzech pierwszych kwartałach 2015 roku były wyższe o 321 mln zł w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego. Na zwiększenie przychodów w segmencie wpływ miało przede wszystkim:

- zwiększenie taryfy na dystrybucję paliwa gazowego – średnio stawka wzrosła o 3% w stosunku do porównywalnego okresu roku poprzedniego;
- niższa średnia kwartalna temperatura powietrza w dwóch pierwszych kwartałach (w których gaz zużywany jest w głównie na potrzeby grzewcze) 2015 roku w porównaniu do analogicznych kwartałów roku poprzedniego.

Mimo wzrostu przychodów o 321 mln zł, koszty operacyjne segmentu pozostały na niemalże niezmienionym poziomie (wzrost jedynie o 7 mln zł tj. 0,3%). Wynika to głównie z obniżenia kosztów

świadczeń pracowniczych, po przeprowadzonej w I półroczu 2015 roku racjonalizacji zatrudnienia w ramach Programu Dobrowolnych Odejść.

## Wytwarzanie

Wynik operacyjny segmentu za trzy kwartały 2015 roku wyniósł 182 mln zł i był o 96 mln zł wyższy niż wynik operacyjny w analogicznym okresie roku poprzedniego. Na poziomie EBITDA zrealizowano wynik w wysokości 417 mln zł, co oznacza poprawę o 35% w stosunku do analogicznego okresu roku poprzedniego. Na znaczącą poprawę wyniku wpływ miały następujące czynniki:

- zwiększenie przychodów ze sprzedaży ciepła, wynikający głównie ze wzrostu taryfy na ciepło (wzrost średnio o 6,8% w sierpniu 2014 roku oraz średnio o 5,3% w sierpniu 2015 roku);
- spadek kosztów zakupu węgla, będącego głównym paliwem do produkcji ciepła w tym segmencie (średnia cena surowca w trzech pierwszych kwartałach 2015 roku była o 6,6% niższa od średniej ceny w analogicznym okresie roku poprzedniego).

## 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 wydobywania 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 2015 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 powiązаныmi, jeżeli pojedynczo lub łącznie są one istotne i zostały zawarte na innych warunkach niż rynkowe**

W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem pomiędzy jednostkami powiązаныmi 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 zł. Program emisji obligacji jest podpisany przez następujące banki: Bank Pekao S.A., ING Bank Śląski S.A., PKO Bank Polski S.A., Bank Handlowy w Warszawie S.A., Societe Generale S.A. BNP Paribas S.A. Oddział w Polsce, Bank Zachodni WBK S.A., mBank S.A. W dniu 8 sierpnia 2014 roku Umowa programu emisji została aneksowana, okres obowiązywania programu emisji obligacji został wydłużony do 2020 roku. Na dzień 30 września 2015 roku nie wystąpiło zadłużenie z tytułu Umowy;
- 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 dzień 30 września 2015 roku wynosiło 2 119,3 milionów zł (według średniego kursu NBP z dnia 30 września 2015 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 zł. W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem finansowym PGNiG nie emitowało obligacji w ramach tego programu. Na dzień 30 września 2015 roku nominalne zadłużenie z tytułu tego Programu wynosiło 2 500 milionów zł;
- Podpisana w dniu 2 października 2014 roku, przez Jednostkę Dominującą z Bankiem Gospodarstwa Krajowego Umowa programu emisji obligacji na kwotę 1 mld zł. Umowa obowiązuje do 30 września 2024 roku. W ramach programu PGNiG może emitować obligacje z terminem wykupu równym co najmniej 12 miesięcy. Zgodnie z zapisami umowy, celem emisji obligacji mogą być wyłącznie wydatki inwestycyjne związane m.in. z utrzymaniem zdolności wydobywczych, dywersyfikacją źródeł dostaw gazu, działalnością związaną z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złóż ropy naftowej i gazu ziemnego, budową sektora energetycznego oraz rozpoczętymi projektami związanymi z budową infrastruktury magazynowej. W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem finansowym PGNiG nie emitowało obligacji w ramach tego programu. Na dzień 30 września 2015 roku nie wystąpiło zadłużenie z tytułu Umowy;
- 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 zł. Z dniem 1 listopada 2014 roku nastąpiła fuzja prawna gwarantów emisji: PKO Bank Polski S.A. z Nordea Bank Polska S.A. Po renegocjacji z trzema bankami: PKO Bank Polski S.A., ING Bank

Śląski S.A. i BZ WBK S.A. warunków Programu emisji obligacji, w dniu 15 grudnia 2014 roku podpisane zostały aneksy zmieniające treść umowy gwarancyjnej oraz umowy agencyjnej i depozytowej. W związku z podpisanymi aneksami wprowadzono min. następujące zmiany w Programie:

- wydłużenie o 2 lata obowiązywania Programu - do dnia 29 grudnia 2019 roku;
- obniżenie poziomu marży i prowizji za udzielenie gwarancji.

Na dzień 30 września 2015 roku nie wystąpiło zadłużenie z tytułu ww. Programu.

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

W dniu 16 kwietnia 2015 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG podjęło decyzję o podziale zysku Spółki za 2014 rok, zgodnie z którą postanowiło przeznaczyć na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy kwotę 1 180 milionów zł. Oznaczało to dywidendę na jedną akcję w wysokości 0,20 zł. Dniem prawa do dywidendy był 15 lipca 2015 roku, a terminem wypłaty dywidendy 4 sierpnia 2015 roku.

Dywidenda za 2013 rok została wypłacona w dniu 4 września 2014 roku. Zgodnie z decyzją Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia PGNiG, kwota przeznaczona na wypłatę dywidendy dla akcjonariuszy wynosiła 885 milionów zł (0,15 zł na jedną akcję), a dniem prawa do dywidendy był 14 sierpnia 2014 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 2015 roku, który jest dniem sporządzenia niniejszego skróconego sprawozdania finansowego miały miejsce następujące zdarzenia, mogące wpłynąć na przyszłe wyniki finansowe emitenta:

- W dniu 19 października 2015 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG odwołało ze składu Rady Nadzorczej Panią Agnieszkę Woś. Jednocześnie w skład Rady powołany został Pan Grzegorz Nakonieczny.
- W dniu 21 października 2015 roku zawarte zostało nowe porozumienie dodatkowe (Porozumienie) do umowy sprzedaży skroplonego gazu ziemnego (LNG) z dnia 29 czerwca 2009 roku (Umowa Długoterminowa) zawartej pomiędzy PGNiG a Qatar Liquefied Gas Company Limited (3) (Qatargas) z siedzibą w Doha, Katar.

Zawarte Porozumienie przedłuża obowiązywanie zasad wykonywania Umowy Długoterminowej ustalonych w porozumieniu dodatkowym z dnia 9 grudnia 2014 roku.

Zgodnie z Porozumieniem PGNiG i Qatargas, zmieniły zasady wykonywania Umowy Długoterminowej w pierwszej połowie 2016 roku. W tym okresie Qatargas ułokuje ilości określone Umową Długoterminową na innych rynkach. Zarazem PGNiG pokryje Qatargas ewentualną różnicę pomiędzy ceną LNG określoną w Umowie Długoterminowej a jego ceną rynkową uzyskaną przez Qatargas. Jeśli cena ta miałaby być niższa niż satysfakcjonująca PGNiG, wówczas odbiór niesprzedanego LNG będzie przesunięty na kolejne lata wykonywania Umowy Długoterminowej.

Bazując na aktualnie dostępnych informacjach na temat przewidywanych na pierwszą połowę 2016 roku cen LNG na świecie oraz cen gazu ziemnego w Polsce, Porozumienie może pozwolić na poprawienie w tym okresie wyniku finansowego PGNiG na obrocie gazem ziemnym pozyskanym w ramach Umowy Długoterminowej wobec pierwotnego scenariusza.

Dodatkowo, z uwagi na uwarunkowania związane z zapewnieniem bezpieczeństwa dostaw gazu ziemnego do Polski, w Porozumieniu określone zostały zasady, na jakich PGNiG i Qatargas uzgodnią w razie potrzeby dostawę LNG w pierwszej połowie 2016 roku, po osiągnięciu pełnej funkcjonalności operacyjnej terminalu w Świnoujściu.

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

### Należności warunkowe

	Stan na 30 września 2015	Stan na 31 grudnia 2014
Od jednostek powiązanych:		
z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	-	1
z tytułu otrzymanych weksli	-	78
<b>Od jednostek powiązanych razem</b>	<b>-</b>	<b>79</b>
Od jednostek pozostałych:		
z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	7	104
z tytułu otrzymanych weksli	13	52
pozostałe aktywa warunkowe	58	154
<b>Od jednostek pozostałych razem</b>	<b>78</b>	<b>310</b>
<b>Aktywa warunkowe razem</b>	<b>78</b>	<b>389</b>

### Zobowiązania warunkowe

	Stan na 30 września 2015	Stan na 31 grudnia 2014
Na rzecz pozostałych jednostek		
z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji*	8 147	7 889
z tytułu wystawionych weksli	1 482	1 559
pozostałe zobowiązania warunkowe	53	72
<b>Na rzecz jednostek pozostałych razem</b>	<b>9 682</b>	<b>9 520</b>
<b>Zobowiązania warunkowe razem</b>	<b>9 682</b>	<b>9 520</b>

\* Zobowiązania warunkowe w walucie przeliczone według kursów NBP z dnia 30 września 2015 roku.

Na koniec września 2015 roku nastąpił spadek wartości należności warunkowych, wynikający przede wszystkim z analizy na dzień bilansowy prawdopodobieństwa wpływu korzyści ekonomicznych, a także wygaśnięcia gwarancji bankowych i gwarancji należytego wykonania umowy.

Na wartość zobowiązań warunkowych na rzecz jednostek pozostałych z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji na dzień 30 września 2015 główny wpływ miało wystawienie przez Jednostkę Dominującą na rzecz kontrahentów zewnętrznych nowych gwarancji należytego wykonania umowy na łączną kwotę 110,6 milionów euro (469 milionów zł według kursu NBP z dnia 30 września 2015 roku). Jednocześnie osłabienie się kursu euro wobec złotówki na koniec III kwartału 2015 roku wpłynęło na zmniejszenie kwot posiadanych przez Jednostkę Dominującą zobowiązań warunkowych w tej walucie.

**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 bieżącym okresie sprawozdawczym jednostki Grupy Kapitałowej kontynuowały realizację Programu Poprawy Efektywności. Program ten jest elementem działań, mających na celu zwiększenie efektywności kosztowej i organizacyjnej Grupy, zgodnie z przyjętą w grudniu 2014 roku Strategią GK PGNiG na lata 2014-2022.
- W wyniku odrzucenia przez Pracodawcę w dniu 21 maja 2015 roku żądań organizacji związkowych działających przy PGNiG, wszczęty został spór zbiorowy, dotyczący wzrostu świadczeń dla pracowników. Szczegółowy opis żądań strony społecznej oraz stanowiska Zarządu w powyższej sprawie zawarty został w Sprawozdaniu Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej PGNiG i PGNiG S.A. za I półrocze 2015 roku, opublikowanym w dniu 14 sierpnia 2015 roku.

W lipcu 2015 roku rozpoczęły się mediacje w sporze zbiorowym. W rozwiązanie sporu zaangażowany został bezstronny mediator, wskazany przez Ministra Pracy i Polityki Społecznej, którego zadaniem było znalezienie możliwego i akceptowalnego dla obu Stron rozwiązania kwestii spornych.

W związku z tym, że nie udało się osiągnąć porozumienia, w dniu 24 września 2015 roku w obecności mediatora sporządzony został protokół uzgodnień i rozbieżności.

W dniu 8 października 2015 roku strona społeczna ogłosiła referendum strajkowe, którego przeprowadzenie ustalono na dni 12-30 października 2015 roku, w związku z powyższym na dzień sporządzenia niniejszego sprawozdania finansowego wynik referendum nie jest znany.

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 w Warszawie (GPW). 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 2015 roku w skład Grupy Kapitałowej PGNiG wchodziła jednostka dominująca PGNiG S.A. oraz 30 spółek o profilu produkcyjnym i usługowym, w tym:

- 20 spółek zależnych od PGNiG,
- 10 spółek pośrednio zależnych od PGNiG.

Ponadto, GK PGNiG wycenia metodą praw własności udziały w spółce SGT EUROPOL GAZ S.A.:

##### **Wspólne przedsięwzięcia i spółki stowarzyszone wyceniane metodą praw własności**

---

L.p.	Nazwa jednostki	Kraj siedziby	Procentowy udział w kapitale	
			30 września 2015	30 września 2014
1.	SGT EUROPOL GAZ S.A. <sup>1)</sup>	Polska	51,18%	49,74%

---

1) W tym 48,00 % udział bezpośredni i 3,18% (1,74% na dzień 30 września 2014 roku) udział pośredni poprzez spółkę GAS - TRADING S.A.

Grupa Kapitałowa PGNiG  
Raport okresowy za III kwartał 2015 roku (w milionach złotych)  
Informacje uzupełniające do Raportu okresowego

Wykaz spółek GK PGNiG według stanu na dzień 30 września 2015 roku został przedstawiony w poniższej tabeli.

Lp.	Nazwa jednostki	Kraj siedziby	Procentowy udział Grupy Kapitałowej w kapitale spółki na dzień		Metoda konsolidacji na dzień	
			30 września 2015	30 września 2014	30 września 2015	30 września 2014
<b>Spółki bezpośrednio zależne od PGNiG S.A.</b>						
1	BSIPG Gazoprojekt S.A.	Polska	75% <sup>1)</sup>	75% <sup>1)</sup>	pełna	pełna
2	Exalo Drilling S.A.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
3	GEOFIZYKA Kraków S.A.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
4	GEOFIZYKA Toruń S.A.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
5	Geovita S.A.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
6	Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
7	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
8	PGNiG Serwis Sp. z o.o.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
9	PGNiG Technologie S.A.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
10	PGNiG TERMIKA S.A.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
11	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.	Polska	100%	100%	pełna	pełna
12	PGNiG Finance AB	Szwecja	100%	100%	pełna	pełna
13	PGNiG Sales & Trading GmbH	Niemcy	100%	100%	pełna	pełna
14	PGNiG Upstream International AS	Norwegia	100%	100%	pełna	pełna
15	Polish Oil and Gas Company - Libya B.V.	Holandia	100%	100%	pełna	pełna
16	BUD-GAZ P.P.U.H. Sp. z o.o. w likwidacji	Polska	100%	100%	-	-
17	GAS TRADING S.A.	Polska	79,58% <sup>2)</sup>	43,41%	-	praw własności
18	PGNiG SPV 5 Sp. z o.o.	Polska	100%	100%	-	-
19	PGNiG SPV 6 Sp. z o.o.	Polska	100%	100%	-	-
20	PGNiG SPV 7 Sp. z o.o.	Polska	100%	100%	-	-
<b>Spółki pośrednio zależne od PGNiG S.A.</b>						
21	CHEMKOP Sp. z o.o.	Polska	85,51% <sup>3)</sup>	85,51% <sup>3)</sup>	-	-
22	Gas Assets Management Sp. z o.o.	Polska	100% <sup>4)</sup>	-	-	-
23	Gas Trading Podkarpacie Sp. z o.o.	Polska	78,82% <sup>5)</sup>	42,99% <sup>5)</sup>	-	-
24	GAZ Sp. z o.o.	Polska	100% <sup>6)</sup>	80% <sup>6)</sup>	pełna	pełna
25	Powiśle Park Sp. z o.o.	Polska	100% <sup>6)</sup>	100% <sup>6)</sup>	pełna	pełna
26	Zakład Gospodarki Mieszaniowej Sp. z o.o.	Polska	100% <sup>7)</sup>	100% <sup>7)</sup>	-	-
27	Oil Tech International F.Z.E.	Zjednoczone Emiraty Arabskie	100% <sup>7)</sup>	100% <sup>7)</sup>	pełna	pełna
28	Poltava Services LLC	Ukraina	99% <sup>7)</sup>	99% <sup>7)</sup>	pełna	pełna
29	XOOL GmbH	Niemcy	100% <sup>8)</sup>	100% <sup>8)</sup>	pełna	pełna
30	PST Europe Sales GmbH	Niemcy	100% <sup>8)</sup>	-	pełna	-
<b>Spółki, które na dzień 30.09.2015 nie są zależne od PGNiG S.A., ale były zależne w okresie porównawczym</b>						
31	NYSAGAZ Sp. z o.o. <sup>9)</sup>	Polska	66,28%	66,28%	-	-
32	Polskie Elektrownie Gazowe Sp. z o.o. w likwidacji	Polska	-	100%	-	-
33	Zakład Separacji Popiołów Siekierki Sp. z o.o. <sup>9)</sup>	Polska	70%	70%	-	-

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.

2) Udział bezpośredni PGNiG S.A. w spółce wynosi 43,41%, udział pośredni poprzez spółkę Gas Assets Management Sp. z o.o. wynosi 36,17%.

3) Udział pośredni PGNiG S.A. poprzez spółkę Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.

4) Udział pośredni PGNiG S.A. w spółce wynosi 100%: 99% przez spółkę PGNiG SPV 6 Sp. z o.o. oraz 1% przez spółkę PGNiG SPV 5 Sp. z o.o.

5) Udział pośredni PGNiG S.A. przez spółkę GAS TRADING S.A.

6) Udział pośredni PGNiG S.A. przez spółkę Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.

7) Udział pośredni PGNiG S.A. przez spółkę Exalo Drilling S.A.

8) Udział pośredni PGNiG S.A. przez spółkę PGNiG Sales & Trading GmbH.

9) Zgodnie z umową spółki decyzje dotyczące istotnej działalności wymagają jednomyślnej zgody stron, począwszy od 30.06.2015 spółka włączona do spółek wspólnie kontrolowanych przez PGNiG S.A.



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

Najistotniejsze zmiany w strukturze Grupy Kapitałowej PGNiG w III kwartale 2015 roku obejmowały:

- W dniu 15 lipca 2015 roku Nadzwyczajne Zgromadzenie Wspólników spółki PGNiG SPV 6 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie postanowiło podwyższyć kapitał zakładowy Spółki z kwoty 250 000 zł do kwoty 51 381 000 zł, tj. o kwotę 51 131 000 zł, poprzez utworzenie 511 310 nowych udziałów Spółki o wartości nominalnej po 100 zł każdy, które zostały objęte przez PGNiG S.A. Podwyższenie kapitału zostało zarejestrowane w KRS w dniu 22 września 2015 roku.
- W dniu 16 lipca 2015 roku Gas Assets Management Sp. z o.o., spółka pośrednio zależna od PGNiG S.A., nabyła 21 523 akcji spółki GAS-TRADING S.A. od spółki PHZ BARTIMPEX S.A., co stanowi 36,17% kapitału zakładowego i głosów na Walnym Zgromadzeniu (WZ) GAS-TRADING S.A. Tym samym GK PGNiG posiada ogółem 79,58% akcji i głosów na WZ GAS-TRADING S.A.

W związku z powyższym zwiększył się również ogólny udział GK PGNiG w kapitale zakładowym spółki Gas-Trading Podkarpacie Sp. z o.o. (spółki zależnej GAS-TRADING S.A.) do poziomu 78,82%.

- W dniu 28 sierpnia 2015 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie Wspólników spółki PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. podjęło uchwałę w sprawie obniżenia kapitału zakładowego spółki o kwotę 490 950 000 zł (z kwoty 1 091 000 000 zł do kwoty 600 050 000 zł), poprzez zmniejszenie wartości nominalnej 10 910 000 udziałów (z wartości wynoszącej 100 zł każdy do wartości 55 zł każdy). Obniżenie może zostać zarejestrowane po upływie 3-miesięcznego terminu na zgłoszenie ewentualnego sprzeciwu przez wierzycieli spółki.

Ponadto, do dnia sporządzenia niniejszego sprawozdania, w strukturze Grupy Kapitałowej nastąpiły poniższe zmiany:

- W dniu 13 października 2015 roku nastąpiła rejestracja wydzielenia ze spółki PGNiG Sales & Trading GmbH z siedzibą w Monachium (PST) majątku związanego ze sprzedażą gazu i energii elektrycznej odbiorcom końcowym i wniesienia go aportem do spółki PST Europe Sales GmbH (PST ES). Przedmiotem aportu było między innymi 100% udziałów w XOOOL GmbH, spółce zależnej od PST. W związku z powyższym, kapitał zakładowy PST ES został podwyższony z 500 tysięcy EUR do 1 mln EUR. PST posiada 100% udziałów w PST ES. Natomiast PST ES posiada 100% udziałów w XOOOL GmbH.

Jednocześnie zarejestrowana została zmiana firmy PST na PGNiG Supply & Trading GmbH. Obydwie spółki mają siedziby w Monachium.

Podział dotychczasowej działalności na dwie spółki wynika z konieczności dostosowania się do wymogów regulacyjnych. Spółka PST ES będzie prowadzić działalność obrotu gazem ziemnym i energią elektryczną (sprzedaż do odbiorców końcowych). Spółka PGNiG Supply & Trading GmbH będzie kontynuować działalność handlu hurtowego gazem ziemnym na rynku europejskim.

### **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 5 lutego 2015 roku Zarząd PGNiG opublikował prognozę finansową, dotyczącą skonsolidowanych wyników Grupy PGNiG za 2015 rok.

Zgodnie z jej założeniami, osiągnięte w 2015 roku przychody Grupy powinny wynieść około 40,9 miliardów zł, wynik EBITDA około 5,8 miliardów zł a wskaźnik zadłużenia powinien utrzymać się na poziomie nie wyższym niż dwukrotność wyniku EBITDA.

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 2015 roku, jedynym akcjonariuszem posiadającym co najmniej 5% ogólnej liczby głosów na Walnym Zgromadzeniu PGNiG S.A. był Skarb Państwa.

Struktura akcjonariatu PGNiG S.A. w III kwartale nie uległa zmianie i 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	4 271 708 411	72,402%	0,000%	72,402%	4 271 708 411
Pozostali akcjonariusze	1 628 291 589	27,598%	0,000%	27,598%	1 628 291 589
<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 2015 roku.

\*\*Stan na 30 września 2015 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 wiarytelności emitenta lub jednostki zależnej**

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

- Postępowanie wszczęte przez Prezesa UOKiK w dniu 28 grudnia 2010 roku w sprawie nadużywania przez PGNiG S.A. pozycji dominującej na krajowym rynku hurtowej sprzedaży gazu ziemnego, polegającej na:
  - ograniczaniu zbytu ze szkodą dla kontrahentów lub konsumentów oraz
  - przeciwdziałaniu ukształtowaniu się warunków niezbędnych do powstania bądź rozwoju konkurencji,

poprzez odmowę sprzedaży paliwa gazowego na zasadach umowy kompleksowej na rzecz przedsiębiorcy zamierzającego dokonywać dalszej odsprzedaży gazu ziemnego, tj. Nowy Gaz Sp. z o.o. w Warszawie.

Prezes UOKiK decyzją z dnia 5 lipca 2012 roku uznał powyższe działania PGNiG S.A. za praktykę ograniczającą konkurencję, stwierdził zaniechanie przez PGNiG S.A. stosowania tych praktyk z dniem 30 listopada 2010 roku i nałożył na PGNiG S.A. karę pieniężną w wysokości 60 milionów zł. W dniu 24 lipca 2012 roku PGNiG S.A. odwołała się od decyzji Prezesa UOKiK do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK). Wyrokiem z dnia 12 maja 2014 roku SOKiK oddalił odwołanie w całości i zasądził od PGNiG S.A. na rzecz Prezesa UOKiK zwrot kosztów procesu. W dniu 4 czerwca 2014 roku PGNiG S.A. zaskarżyła ww. wyrok apelacją. Wyrokiem z 29 maja 2015 roku Sąd Apelacyjny zmienił decyzję Prezesa UOKiK w punkcie odnoszącym się do wysokości kary obniżając ją do kwoty 5,5 miliona zł. Orzeczenie w tej sprawie jest prawomocne. Zarówno PGNiG S.A. jak i Prezes UOKiK wnieśli skargę kasacyjną od wyroku Sądu Apelacyjnego w Warszawie. Do dnia sporządzenia sprawozdania Sąd Najwyższy nie podjął decyzji w sprawie przyjęcia do rozpoznania przedmiotowych skarg.

- Postępowanie antymonopolowe wszczęte przez Prezesa UOKiK w dniu 3 kwietnia 2013 roku w sprawie nadużywania przez PGNiG S.A. pozycji dominującej na krajowym rynku hurtowej i detalicznej sprzedaży paliwa gazowego, polegającej na przeciwdziałaniu ukształtowaniu się warunków niezbędnych do powstania bądź rozwoju konkurencji przez:
  - ograniczanie odbiorcom biznesowym możliwości zmniejszania zamawianych ilości paliwa gazowego i mocy umownej,
  - ograniczanie odbiorcom biznesowym możliwości odsprzedaży paliwa gazowego,
  - wymaganie określenia w umowie przez odbiorców biznesowych maksymalnej ilości kupowanego paliwa gazowego przeznaczonego przez nich do dalszej odsprzedaży,
  - nieprzyznanie odbiorcom hurtowym prawa do częściowej zmiany sprzedawcy.

W trakcie postępowania PGNiG S.A. złożyła do Prezesa UOKiK wnioski o wydanie decyzji zobowiązującej, w którym dobrowolnie zobowiązała się do zmiany niektórych postanowień w umowach z odbiorcami niebędącymi gospodarstwami domowymi. Prezes UOKiK decyzją z dnia 31 grudnia 2013 roku odstąpił od nałożenia na PGNiG S.A. kary finansowej i zobowiązał Spółkę do realizacji złożonego zobowiązania. PGNiG S.A. w terminach przewidzianych decyzją zobowiązującą Prezesa UOKiK wykonała obowiązki przewidziane przedmiotową decyzją.

W dniu 1 sierpnia 2014 roku PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o. (PGNiG OD) przejęła dotychczasową działalność PGNiG S.A. w obszarze obrotu detalicznego gazem, przejmując tym samym wszelkie prawa i obowiązki wynikające z decyzji wydanych przez Prezesa UOKiK na podstawie Ustawy o ochronie konkurencji i konsumentów w zakresie umów, których spółka stała się stroną. PGNiG OD wykonała w całości zobowiązania wynikające z sentencji decyzji Prezesa UOKiK z dnia 31 grudnia 2013 roku.

W dniu 17 października 2014 roku Prezes UOKiK wszczął postępowanie administracyjne w sprawie nałożenia na PGNiG S.A. oraz PGNiG OD kary pieniężnej, o której mowa w art. 107 ustawy z dnia 16 lutego 2007 roku o ochronie konkurencji i konsumentów (Dz. U. nr 50, poz. 331 ze zm.), w związku z podejrzeniem pozostawania w zwłoce w wykonaniu decyzji Prezesa UOKiK z dnia 31 grudnia 2013 roku w zakresie dotyczącym możliwości zmniejszania przez odbiorców biznesowych zamawianych na kolejne lata ilości paliwa gazowego oraz mocy umownych. W odpowiedzi na wezwanie PGNiG S.A. oraz PGNiG OD przedstawiły uzasadnienie podjętych działań oraz stanowisko, iż działania te stanowią prawidłowe wykonanie ww. decyzji. W dniu 24 września 2015 roku Prezes UOKiK wydał decyzję o nałożeniu na PGNiG S.A. kary pieniężnej w wysokości 10,4 miliona zł za zwłokę w wykonaniu przedmiotowej decyzji. Spółka rozważyła złożenie odwołania od ww. decyzji.

Jednocześnie Prezes UOKiK podjął decyzję w sprawie umorzenia postępowania wobec PGNiG OD. Według Prezesa UOKiK PGNiG OD wykonała ciężące na niej zobowiązania, wynikające z decyzji z dnia 31 grudnia 2013 roku.

- Postępowanie wszczęte przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 28 kwietnia 2014 roku w sprawie nieprzestrzegania obowiązku dywersyfikacji dostaw gazu w 2012 roku. W chwili obecnej postępowanie jest w toku, Spółka na wezwanie przekazuje wyjaśnienia i dokumenty.
- W dniu 14 stycznia 2015 roku Sąd Apelacyjny w Warszawie – VI Wydział Cywilny wydał wyrok w sprawie naruszenia przez Spółkę warunku udzielonej jej Koncesji na obrót gazem ziemnym z zagranicą w latach 2007 i 2008. Wyrok dotyczy zmiany zaskarżonego Wyroku Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów z dnia 10 października 2013 roku w zakresie zmiany zaskarżonej przez PGNiG decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 16 grudnia 2010 roku w sprawie nałożenia kary pieniężnej.

Kara pieniężna została nałożona za naruszenie przez Spółkę warunków udzielonej jej koncesji na obrót gazem z zagranicą. Naruszenie polegało na nieprzestrzeganiu w latach 2007 i 2008 określonych w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 24 października 2000 roku w sprawie minimalnego poziomu dywersyfikacji dostaw gazu z zagranicy wyrażającym się w przekroczeniu w powyższych latach maksymalnego udziału gazu importowanego z jednego kraju pochodzenia, w stosunku do całkowitej wielkości gazu importowanego w każdym z tych lat.

Sąd Apelacyjny postanowił zmienić zaskarżoną decyzję poprzez obniżenie nałożonej kary pieniężnej do kwoty 500 tysięcy zł z uwagi na niewielki zakres niedotrzymania obowiązku dywersyfikacji, działania podejmowane przez PGNiG w celu wypełnienia obowiązku dywersyfikacyjnego, ograniczone możliwości dywersyfikacji oraz niską szkodliwość związaną z niewypełnieniem obowiązku. W pozostałym zakresie odwołanie zostało oddalone.

Po otrzymaniu pisemnego uzasadnienia wyroku, Spółka w maju 2015 roku złożyła skargę kasacyjną. Do dnia sporządzenia sprawozdania nie nastąpiło rozstrzygnięcie w sprawie.

- W dniu 18 marca 2015 roku postępowanie w sprawie spornej PGNiG S.A. ze spółką PBG S.A. zostało umorzone. Szczegółowy opis postępowania przedstawiony został w Skonsolidowanym Sprawozdaniu Finansowym Grupy Kapitałowej PGNiG (nota 40.2), sporządzonym za okres zakończony 31 grudnia 2014 roku, opublikowanym w dniu 5 marca 2015 roku.
- W toku postępowania administracyjnego przed Prezesem URE w związku z nienależytym wykonaniem przez PGNiG S.A. w roku 2013 obowiązku, o którym mowa w art. 49b ustawy Prawo energetyczne (tzw. obliża giełdowego), w dniu 10 kwietnia 2015 roku Spółka wniosła zażalenie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów na jedno z rozstrzygnięć incydentalnych Prezesa URE, dotyczące odmowy wglądu do akt postępowania pełnomocnikowi Spółki. W związku z powyższym Prezes URE zawiesił postępowanie administracyjne. Spółka oczekuje na rozstrzygnięcie zażalenia przez Sąd Okręgowy w Warszawie – Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

- W dniu 13 maja 2015 roku PGNiG S.A. skierowała do PAO Gazprom i OOO Gazprom Eksport wezwanie na arbitraż przed Trybunałem Arbitrażowym w Sztokholmie. Przedmiotem sporu jest zmiana warunków cenowych kontraktu kupna-sprzedaży gazu ziemnego do Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 25 września 1996 roku. Przekazanie sporu do rozstrzygnięcia przez Trybunał Arbitrażowy nie wyklucza możliwości prowadzenia rozmów na poziomie handlowym i polubownego porozumienia z dostawcą.

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 świadectw 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 a także zmiany legislacyjne w odniesieniu do Ustawy o efektywności energetycznej,
- procesy związane z postępującą liberalizacją rynku obrotu gazem,
- 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 gazu w ramach 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, działalności związanej z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz budowy sektora elektroenergetycznego.

Dla rozwoju działalności GK PGNiG istotne będą również ewentualne akwizycje aktywów wydobywczych zlokalizowanych poza granicami Polski.

Zarząd PGNiG S.A.:

Prezes Zarządu                                      Mariusz Zawisza                                      .....

Wiceprezes Zarządu                                      Jarosław Bauc                                      .....

Wiceprezes Zarządu                                      Zbigniew Skrzypkiewicz                                      .....

Wiceprezes Zarządu                                      Waldemar Wójcik                                      .....

Warszawa, dnia 27 października 2015 roku