



**PGNiG**

Polskie Górnictwo Naftowe  
i Gazownictwo SA

**SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE**

**SPRAWOZDANIE FINANSOWE**

**ZA OKRES SZEŚCIU MIESIĘCY**

**ZAKOŃCZONY 30 CZERWCA 2014 ROKU**



**KOMISJA NADZORU FINANSOWEGO**

**Skonsolidowany raport półroczny PSr 2014**

(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 I półrocze roku obrotowego 2014 obejmujące okres od **2014-01-01** do **2014-06-30**, 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 14 sierpnia 2014 roku  
(data przekazania)

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

(pełna nazwa emitenta)

**PGNiG S.A.**

(skrócona nazwa emitenta)

**01-224**

(kod pocztowy)

**Kasprzaka**

(ulica)

**+48 022 589 45 55**

(telefon)

**pr@pgnig.pl**

(e-mail)

**525-000-80-28**

(NIP)

**Paliwowy (pal)**

(sektor wg klasyfikacji GPW w Warszawie)

**Warszawa**

(miejscowość)

**25**

(numer)

**+48 022 691 82 73**

(fax)

**www.pgnig.pl**

(www)

**012216736**

(REGON)







## SPIS TREŚCI

<b>I. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE .....</b>	<b>9</b>
SKRÓCONY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT .....	9
SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW .....	9
SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ .....	10
SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH .....	11
SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM .....	12
<b>DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO .....</b>	<b>13</b>
1. PODATEK ODROZCZONY .....	13
2. ODPISY AKTUALIZUJĄCE .....	14
3. REZERWY .....	15
4. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY .....	16
5. KOSZTY OPERACYJNE .....	16
6. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE .....	17
7. PODATEK DOCHODOWY .....	18
8. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE W PODZIALE NA GRUPY .....	18
9. POCHODNE INSTRUMENTY FINANSOWE .....	19
10. INFORMACJE FINANSOWE W PODZIALE NA POSZCZEGÓLNE SEGMENTY OPERACYJNE .....	24
11. ZESTAWIENIE ORAZ OBJAŚNIENIE RÓŻNIC POMIĘDZY DANymi UJAWNIONymi W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM I W PORÓWNYWALNYCH DANYCH FINANSOWYCH, A UPREDNIO SPORZĄDZONYMI I OPUBLIKOWANYMI SPRAWOZDANIAMI FINANSOWYMI .....	26
<b>II. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE .....</b>	<b>30</b>
SKRÓCONY JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT .....	30
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW .....	30
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ .....	31
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWÓW PIENIĘŻNYCH .....	32
SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM .....	33
<b>DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO .....</b>	<b>34</b>
1. PODATEK ODROZCZONY .....	34
2. ODPISY AKTUALIZUJĄCE .....	34
3. REZERWY .....	35
4. PRZYCHODY ZE SPRZEDAŻY .....	36
5. KOSZTY OPERACYJNE .....	36
6. PRZYCHODY I KOSZTY FINANSOWE .....	37
7. PODATEK DOCHODOWY .....	38
8. RZECZOWE AKTYWA TRWAŁE W PODZIALE NA GRUPY .....	38
9. ZESTAWIENIE ORAZ OBJAŚNIENIE RÓŻNIC POMIĘDZY DANymi UJAWNIONymi W SPRAWOZDANIU FINANSOWYM I W PORÓWNYWALNYCH DANYCH FINANSOWYCH, A UPREDNIO SPORZĄDZONYMI I OPUBLIKOWANYMI SPRAWOZDANIAMI FINANSOWYMI .....	39
<b>III. INFORMACJA DODATKOWA DO RAPORTU OKRESOWEGO .....</b>	<b>41</b>
1. INFORMACJE OGÓLNE DOTYCZĄCE EMITENTA I JEGO GRUPY KAPITAŁOWEJ .....	41
2. ZMIANY W STRUKTURZE JEDNOSTKI, W TYM POŁĄCZENIA PRZEDSIĘWZIĘĆ, OBJĘCIE LUB UTRATA KONTROLI NAD JEDNOSTKAMI ZALEŻNYMI I INWESTYCJAMI DŁUGOTERMINOWYMI, RESTRUKTURYZACJA I ZANIECHANIE DZIAŁALNOŚCI .....	42
3. PODSTAWA SPORZĄDZENIA I FORMAT SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH ZAMIESZCZONYCH W RAPORCIE .....	42
3.1. WALUTA FUNKCJONALNA I WALUTA PREZENTACJI .....	42

---

4.	PRZYJĘTE ZASADY RACHUNKOWOŚCI .....	43
5.	WPŁYW NOWYCH STANDARDÓW I INTERPRETACJI NA SPRAWOZDANIE FINANSOWE GRUPY .....	43
6.	ZWIĘZŁY OPIS ISTOTNYCH DOKONAŃ LUB NIEPOWODZEŃ EMITENTA W OKRESIE, KTÓREGO DOTYCZY RAPORT, WRAZ Z WYKAZEM NAJWAŻNIEJSZYCH ZDARZEŃ DOTYCZĄCYCH EMITENTA.....	44
7.	OPIS CZYNNIKÓW I ZDARZEŃ, W SZCZEGÓLNOŚCI O NIETYPOWYM CHARAKTERZE, MAJĄCYCH ZNACZĄCY WPŁYW NA OSIĄGNIĘTE WYNIKI FINANSOWE .....	46
8.	OBJAŚNIENIA DOTYCZĄCE SEZONOWOŚCI LUB CYKLICZNOŚCI DZIAŁALNOŚCI EMITENTA W PREZENTOWANYM OKRESIE .....	47
9.	INFORMACJE O ISTOTNYCH TRANSAKcjACH NABYCIA I SPRZEDAŻY RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH.....	47
10.	INFORMACJE O ISTOTNYM ZOBOWIĄZANIU Z TYTUŁU DOKONANIA ZAKUPU RZECZOWYCH AKTYWÓW TRWAŁYCH.....	47
11.	INFORMACJE O ISTOTNYCH ROZLICZENIACH Z TYTUŁU SPRAW SĄDOWYCH .....	47
12.	INFORMACJE NA TEMAT ZMIAN SYTUACJI GOSPODARCZEJ I WARUNKÓW PROWADZENIA DZIAŁALNOŚCI, KTÓRE MAJĄ ISTOTNY WPŁYW NA WARTOŚĆ GODZIWA AKTYWÓW FINANSOWYCH I ZOBOWIĄZAŃ FINANSOWYCH JEDNOSTKI .....	47
13.	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 .....	47
14.	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 .....	47
15.	INFORMACJE DOTYCZĄCE EMISJI, WYKUPU I SPŁATY NIEUDZIAŁOWYCH I KAPITAŁOWYCH PAPIERÓW WARTOŚCIOWYCH.....	48
16.	INFORMACJE DOTYCZĄCE WYPŁACONEJ (LUB ZADEKLAROWANEJ) DYWIDENDY.....	48
17.	ZDARZENIA, KTÓRE WYSTĄPIŁY PO DNIU, NA KTÓRY SPORZĄDZONO SKRÓCONE SPRAWOZDANIE FINANSOWE, NIEUJĘTE W TYM SPRAWOZDANIU, A MOGĄCE W ZNACZĄCY SPOsÓB WPŁYNAĆ NA PRZYSZŁE WYNIKI FINANSOWE EMITENTA.....	48
18.	ZMIANY ZOBOWIĄZAŃ WARUNKOWYCH LUB AKTYWÓW WARUNKOWYCH, KTÓRE NASTĄPIŁY OD CZASU ZAKOŃCZENIA OSTATNIEGO ROKU OBROTOWEGO .....	49
19.	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 .....	50
<b>IV.</b>	<b>OŚWIADCZENIA ZARZĄDU .....</b>	<b>51</b>
1.	W SPRAWIE RZETELNOŚCI SPORZĄDZENIA ŚRÓDROCZNYCH SKRÓCONYCH SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH .....	51
2.	W SPRAWIE PODMIOTU UPRAWNIONEGO DO PRZEGLĄDU ŚRÓDROCZNYCH SKRÓCONYCH SPRAWOZDAŃ FINANSOWYCH.....	51



## I. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE FINANSOWE SKRÓCONY SKONSOLIDOWANY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	3 miesiące zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	3 miesiące zakończone 30 czerwca 2013	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
			dane przekształcone	dane przekształcone
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>6 846</b>	<b>16 383</b>	<b>6 505</b>	<b>16 740</b>
Zużycie surowców i materiałów	(3 569)	(9 509)	(3 849)	(10 838)
Świadczenia pracownicze	(687)	(1 373)	(747)	(1 418)
Amortyzacja	(675)	(1 298)	(613)	(1 162)
Usługi obce	(815)	(1 400)	(654)	(1 280)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	185	375	227	424
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(674)	(1 009)	(122)	(292)
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>(6 235)</b>	<b>(14 214)</b>	<b>(5 758)</b>	<b>(14 566)</b>
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>611</b>	<b>2 169</b>	<b>747</b>	<b>2 174</b>
Przychody finansowe	14	46	89	150
Koszty finansowe	(89)	(152)	(175)	(383)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	7	-	(42)	(42)
<b>Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>543</b>	<b>2 063</b>	<b>619</b>	<b>1 899</b>
Podatek dochodowy	(203)	(543)	(265)	(471)
<b>Zysk/(Strata) netto</b>	<b>340</b>	<b>1 520</b>	<b>354</b>	<b>1 428</b>
Przypisany/(a):				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	338	1 519	352	1 425
Udziałom niekontrolującym	2	1	2	3
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony/(a) zysk/(strata) netto na jedną akcję, przypisany/(a) zwykłym akcjonariuszom jednostki dominującej (w PLN)	<b>0,06</b>	<b>0,26</b>	<b>0,06</b>	<b>0,24</b>

## SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	3 miesiące zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	3 miesiące zakończone 30 czerwca 2013	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
			dane przekształcone	dane przekształcone
	niebadane	niebadane	niebadane	niebadane
<b>Zysk/(Strata) netto</b>	<b>340</b>	<b>1 520</b>	<b>354</b>	<b>1 428</b>
<b>Inne całkowite dochody, które zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków, dotyczące pozycji:</b>	<b>(59)</b>	<b>(196)</b>	<b>(7)</b>	<b>134</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(17)	15	8	38
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	(52)	(260)	(19)	118
Podatek odroczone	10	49	4	(22)
<b>Inne całkowite dochody, które nie zostaną przeklasyfikowane na zyski lub straty, dotyczące pozycji:</b>	<b>(11)</b>	<b>(11)</b>	<b>(6)</b>	<b>(6)</b>
Zyski/(Straty) aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	(13)	(13)	(7)	(7)
Podatek odroczone	2	2	1	1
<b>Inne całkowite dochody netto</b>	<b>(70)</b>	<b>(207)</b>	<b>(13)</b>	<b>128</b>
<b>Całkowite dochody razem</b>	<b>270</b>	<b>1 313</b>	<b>341</b>	<b>1 556</b>
Przypisane:				
Akcjonariuszom jednostki dominującej	268	1 312	339	1 553
Udziałom niekontrolującym	2	1	2	3

## SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ

	Stan na 30 czerwca 2014	Stan na 31 grudnia 2013	Stan na 1 stycznia 2013
	dane przekształcone		dane przekształcone
	niebadane	zbadane	zbadane
<b>AKTYWA</b>			
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe)</b>			
Rzeczowe aktywa trwałe	32 538	33 033	33 784
Nieruchomości inwestycyjne	9	9	11
Wartości niematerialne	1 128	1 164	1 146
Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	728	727	771
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	49	51	48
Inne aktywa finansowe	195	191	124
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	2 104	2 233	2 383
Pozostałe aktywa trwałe	69	71	76
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe) razem</b>	<b>36 820</b>	<b>37 479</b>	<b>38 343</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>			
Zapasy	3 011	3 378	3 064
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 084	4 086	5 374
Należności z tytułu podatku bieżącego	1	48	150
Pozostałe aktywa	393	171	84
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	224	307	105
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	3 656	2 827	1 948
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	8	88	108
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>	<b>10 377</b>	<b>10 905</b>	<b>10 833</b>
<b>Aktywa razem</b>	<b>47 197</b>	<b>48 384</b>	<b>49 176</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY</b>			
<b>Kapitał własny</b>			
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900	5 900
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740	1 740	1 740
Skumulowane inne całkowite dochody	(256)	(49)	(152)
Zyski/(Straty) zatrzymane	21 490	20 856	19 705
<b>Kapitał własny, przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej</b>	<b>28 874</b>	<b>28 447</b>	<b>27 193</b>
Kapitał własny, przypisany udziałom niekontrolującym	7	6	4
<b>Kapitał własny razem</b>	<b>28 881</b>	<b>28 453</b>	<b>27 197</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>			
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	5 341	5 385	5 509
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	555	502	381
Rezerwy	1 569	1 405	1 792
Przychody przyszłych okresów	1 577	1 533	1 448
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	3 158	3 210	3 183
Inne zobowiązania długoterminowe	68	58	53
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>	<b>12 268</b>	<b>12 093</b>	<b>12 366</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>			
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	3 618	4 033	3 667
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	792	2 276	4 702
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	413	124	393
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	145	184	24
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	312	375	356
Rezerwy	539	645	350
Przychody przyszłych okresów	229	186	101
Zobowiązania dotyczące aktywów przeznaczonych do sprzedaży	-	15	20
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>	<b>6 048</b>	<b>7 838</b>	<b>9 613</b>
<b>Zobowiązania razem</b>	<b>18 316</b>	<b>19 931</b>	<b>21 979</b>
<b>Zobowiązania i kapitał własny razem</b>	<b>47 197</b>	<b>48 384</b>	<b>49 176</b>

## SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE Z PRZEŁYWÓW PIENIĘŻNYCH

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
	dane przekształcone	
	niebadane	niebadane
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>		
Zysk/(Strata) netto	1 520	1 428
Korekty o pozycje:		
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	-	42
Amortyzacja	1 298	1 162
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	57	135
Odsetki i dywidendy netto	27	109
Zysk/(Strata) z działalności inwestycyjnej	336	(77)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	543	471
Pozostałe pozycje netto	286	(150)
Podatek dochodowy zapłacony	(408)	(226)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego</b>	<b>3 659</b>	<b>2 894</b>
Zmiana stanu kapitału obrotowego:		
Zmiana stanu należności	1 023	2 194
Zmiana stanu zapasów	366	106
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	(11)	(59)
Zmiana stanu rezerw	(71)	91
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(1 047)	(363)
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(224)	(290)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	8	(19)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>3 703</b>	<b>4 554</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowych aktywów trwałych oraz wartości niematerialnych	13	16
Wpływy ze sprzedaży udziałów w jednostkach nieobjętych konsolidacją	1	-
Nabycie rzeczowych aktywów trwałych i wartości niematerialnych	(1 321)	(1 568)
Otrzymane odsetki	3	-
Otrzymane dywidendy	2	2
Pozostałe pozycje netto	63	(9)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(1 239)</b>	<b>(1 559)</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>		
Wpływy z tytułu zaciągnięcia kredytów i pożyczek	161	361
Wpływy z tytułu emisji papierów dłużnych	40	1 039
Spłata kredytów i pożyczek	(515)	(196)
Wykup papierów dłużnych	(1 209)	(3 300)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(25)	(25)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	84	83
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(49)	(65)
Zapłacone odsetki	(119)	(179)
Pozostałe pozycje netto	(2)	(1)
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(1 634)</b>	<b>(2 283)</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>830</b>	<b>712</b>
Różnice kursowe netto	-	(1)
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu</b>	<b>2 826</b>	<b>1 947</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>3 656</b>	<b>2 659</b>

## SKRÓCONE SKONSOLIDOWANE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał własny (przypisany akcjonariuszom jednostki dominującej)						Kapitał własny (przypisany udziałom niekontrolującym)	Kapitał własny razem	
	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	Skumulowane inne całkowite dochody z tytułu: różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych	stosowania rachunkowości zabezpieczeń	zysków/(strat) aktuarialnych dotyczących świadczeń pracowniczych	Zyski/(Straty) zatrzymane	Razem		
<b>Stan na 1 stycznia 2014 (zbadane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>(84)</b>	<b>(1)</b>	<b>36</b>	<b>20 856</b>	<b>28 447</b>	<b>6</b>	<b>28 453</b>
Dywidenda	-	-	-	-	-	(885)	(885)	-	(885)
<b>Całkowite dochody razem</b>	-	-	<b>15</b>	<b>(211)</b>	<b>(11)</b>	<b>1 519</b>	<b>1 312</b>	<b>1</b>	<b>1 313</b>
Zysk/(Strata) netto	-	-	-	-	-	1 519	1 519	1	1 520
Inne całkowite dochody netto	-	-	15	(211)	(11)	-	(207)	-	(207)
<b>Stan na 30 czerwca 2014 (niebadane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>(69)</b>	<b>(212)</b>	<b>25</b>	<b>21 490</b>	<b>28 874</b>	<b>7</b>	<b>28 881</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2013 (zbadane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>(31)</b>	<b>(59)</b>	<b>(62)</b>	<b>19 705</b>	<b>27 193</b>	<b>4</b>	<b>27 197</b>
Dywidenda	-	-	-	-	-	(767)	(767)	-	(767)
<b>Całkowite dochody razem</b>	-	-	<b>38</b>	<b>96</b>	<b>(6)</b>	<b>1 425</b>	<b>1 553</b>	<b>3</b>	<b>1 556</b>
Zysk/(Strata) netto	-	-	-	-	-	1 425	1 425	3	1 428
Inne całkowite dochody netto	-	-	38	96	(6)	-	128	-	128
<b>Stan na 30 czerwca 2013 (niebadane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>7</b>	<b>37</b>	<b>(68)</b>	<b>20 363</b>	<b>27 979</b>	<b>7</b>	<b>27 986</b>

## DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO SKONSOLIDOWANEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

### 1. Podatek odroczony

	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego
<b>Stan na 1 stycznia 2014</b>	<b>2 233</b>	<b>3 210</b>
Zwiększenia	102	55
Zmniejszenia	(236)	(109)
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	2	(1)
Reklasyfikacja do/z aktywów przeznaczonych do sprzedaży	3	3
<b>Stan na 30 czerwca 2014</b>	<b>2 104</b>	<b>3 158</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2013</b>	<b>2 383</b>	<b>3 183</b>
Zwiększenia	132	188
Zmniejszenia	(98)	(20)
Różnice kursowe z przeliczenia podatku odroczonego spółek zagranicznych	(185)	(144)
Reklasyfikacja do/z aktywów przeznaczonych do sprzedaży	(2)	-
Reklasyfikacje	3	3
<b>Stan na 31 grudnia 2013</b>	<b>2 233</b>	<b>3 210</b>

## 2. Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwałe	Wartości niematerialne	Aktywa i grupy aktywów przeznaczone do sprzedaży	Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych wycenianych metodą praw własności	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - długoterminowe	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Razem
<b>Stan na 1 stycznia 2014</b>	<b>1 678</b>	<b>37</b>	<b>15</b>	<b>834</b>	<b>45</b>	<b>35</b>	<b>660</b>	<b>31</b>	<b>3 335</b>
Zwiększenia	715	6	-	2	1	149	410	2	1 285
Przeniesienia	11	-	(7)	-	(4)	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(397)	-	(2)	-	-	(2)	(258)	-	(659)
Różnice kursowe z przeliczenia	3	-	-	-	-	-	-	-	3
<b>Stan na 30 czerwca 2014</b>	<b>2 010</b>	<b>43</b>	<b>6</b>	<b>836</b>	<b>42</b>	<b>182</b>	<b>812</b>	<b>33</b>	<b>3 964</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2013</b>	<b>1 205</b>	<b>11</b>	<b>4</b>	<b>811</b>	<b>42</b>	<b>29</b>	<b>866</b>	<b>29</b>	<b>2 997</b>
Zwiększenia	1 001	32	-	23	3	18	365	2	1 444
Przeniesienia	(11)	-	11	-	-	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(505)	(5)	-	-	-	(12)	(571)	-	(1 093)
Różnice kursowe z przeliczenia	(12)	(1)	-	-	-	-	-	-	(13)
<b>Stan na 31 grudnia 2013</b>	<b>1 678</b>	<b>37</b>	<b>15</b>	<b>834</b>	<b>45</b>	<b>35</b>	<b>660</b>	<b>31</b>	<b>3 335</b>

### 3. Rezerwy

	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	Rezerwa na zobowiązania dot. prac poszukiwawczych w Pakistanie, Egipcie i Libii	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	Pozostałe rezerwy	<b>Razem</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2014</b>	<b>1 254</b>	<b>60</b>	<b>87</b>	<b>81</b>	<b>153</b>	<b>134</b>	<b>281</b>	<b>2 050</b>
Zwiększenia	178	-	-	9	2	112	47	<b>348</b>
Wykorzystanie/rozwiązanie	(35)	-	-	(9)	(11)	(134)	(101)	<b>(290)</b>
<b>Stan na 30 czerwca 2014</b>	<b>1 397</b>	<b>60</b>	<b>87</b>	<b>81</b>	<b>144</b>	<b>112</b>	<b>227</b>	<b>2 108</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2013</b>	<b>1 661</b>	<b>60</b>	<b>94</b>	<b>77</b>	<b>28</b>	-	<b>222</b>	<b>2 142</b>
Zwiększenia	68	-	-	33	148	134	171	<b>554</b>
Wykorzystanie/rozwiązanie	(461)	-	(7)	(29)	(22)	-	(111)	<b>(630)</b>
Różnice kursowe z przeliczenia	(14)	-	-	-	(1)	-	(1)	<b>(16)</b>
<b>Stan na 31 grudnia 2013</b>	<b>1 254</b>	<b>60</b>	<b>87</b>	<b>81</b>	<b>153</b>	<b>134</b>	<b>281</b>	<b>2 050</b>

#### 4. Przychody ze sprzedaży

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
Gaz wysokometanowy	11 771	12 811
Gaz zaazotowany	725	774
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	1 545	1 054
Hel	82	92
Gaz NGL	60	48
Energia elektryczna	866	552
Ciepło	582	601
Usługi geofizyczno - geologiczne	129	107
Usługi wiertnicze i serwisowe	255	288
Usługi budowlano - montażowe	68	107
Opłata przyłączeniowa	45	38
Pozostała sprzedaż	255	268
<b>Razem</b>	<b>16 383</b>	<b>16 740</b>

#### 5. Koszty operacyjne

##### 5.1. Zużycie surowców i materiałów

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
Koszt sprzedanego gazu	(8 271)	(9 801)
Paliwa do produkcji energii i ciepła	(439)	(534)
Energia na cele handlowe	(530)	(180)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(269)	(323)
<b>Razem</b>	<b>(9 509)</b>	<b>(10 838)</b>

##### 5.2. Usługi obce

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
Usługi przesyłowe	(548)	(559)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(157)	(81)
Pozostałe usługi obce	(695)	(640)
<b>Razem</b>	<b>(1 400)</b>	<b>(1 280)</b>



### 5.3. Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien	20	81
Pozostałe przychody operacyjne	95	89
Różnice kursowe netto dotyczące działalności operacyjnej	7	(12)
Wynik na instrumentach pochodnych dotyczących działalności operacyjnej	(175)	(10)
Zmiana stanu produktów	256	170
Zmiana stanu odpisów aktualizujących	(501)	58
Zmiana stanu rezerw	(89)	(69)
Podatki i opłaty	(465)	(430)
Pozostałe koszty operacyjne	(157)	(169)
<b>Razem</b>	<b>(1 009)</b>	<b>(292)</b>

### 6. Przychody i koszty finansowe

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
<b>Przychody finansowe</b>	<b>46</b>	<b>150</b>
Zysk z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	-	105
Przychody z tytułu odsetek	41	42
Dywidendy i udziały w zyskach	3	3
Pozostałe przychody finansowe	2	-
<b>Koszty finansowe</b>	<b>(152)</b>	<b>(383)</b>
Strata z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	(30)	-
Koszty z tytułu odsetek	(100)	(145)
Strata na różnicach kursowych	(7)	(216)
Prowizje od kredytów	(8)	(14)
Koszt gwarancji	(2)	(2)
Pozostałe koszty finansowe	(5)	(6)
<b>Wynik na działalności finansowej</b>	<b>(106)</b>	<b>(233)</b>

## 7. Podatek dochodowy

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	2 063	1 899
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(392)	(361)
Różnice trwale pomiędzy zyskiem/(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania oraz różnica w stawkach podatkowych	(151)	(110)
<b>Obciążenie podatkowe wykazane w skonsolidowanym rachunku zysków i strat</b>	<b>(543)</b>	<b>(471)</b>
Bieżący podatek dochodowy	(411)	(402)
Odroczony podatek dochodowy	(132)	(69)
Efektywna stopa podatkowa	26%	25%

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

Umowa PGK obejmuje trzy kolejne lata podatkowe tj.:

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

## 8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 30 czerwca 2014	Stan na 31 grudnia 2013
Grunty	73	77
Budynki i budowle	17 006	17 188
Urządzenia techniczne i maszyny	8 184	8 663
Środki transportu i pozostałe	1 194	1 213
<b>Razem środki trwałe</b>	<b>26 457</b>	<b>27 141</b>
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 086	2 102
Środki trwałe w budowie pozostałe	3 995	3 790
<b>Razem rzeczowe aktywa trwałe</b>	<b>32 538</b>	<b>33 033</b>

## 9. Pochodne instrumenty finansowe

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

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

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

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

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

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych - niezrealizowany	(113)	165
Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych - zrealizowany	(177)	(96)
<b>Razem wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w rachunku zysków i strat</b>	<b>(290)</b>	<b>69</b>
w tym:		
ujęty w koszcie zużycia surowców i materiałów	(85)	(26)
ujęty w pozostałych przychodach i kosztach operacyjnych	(175)	(10)
ujęty w przychodach lub kosztach finansowych	(30)	105
<b>Wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w innych całkowitych dochodach - niezrealizowany</b>	<b>(260)</b>	<b>118</b>
<b>Razem wynik z wyceny pochodnych instrumentów finansowych ujęty w kapitałach</b>	<b>(550)</b>	<b>187</b>

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

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

Instrument zabezpieczony	Wartość nominalna w walucie	Waluta / aktywo	Data wymagalności	Cena lub przedział ceny realizacji instrumentu	Wycena do wartości godziwej instrumentu		Zabezpieczane ryzyko
					Stan na 30 czerwca 2014	Stan na 31 grudnia 2013	
<b>Cross Currency Interest Rate Swap</b>							
euroobligacje	500	EUR	1 - 3 lata	4,1580	96	108	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	730	NOK	3 - 12 m-cy	0,5595	44	35	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	2 940	NOK	1 - 3 lata	0,5049	3	-	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	1 410	NOK	1 - 3 lata	0,5000	(6)	-	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	4 350	NOK	powyżej 3 lat	0,5033	-	(14)	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	3 900	NOK	1 - 3 m-cy	0,5051	-	(25)	kurs walutowy i stopa procentowa
pożyczka	1 150	NOK	1 - 3 m-cy	0,5664	-	64	kurs walutowy i stopa procentowa
					<b>137</b>	<b>168</b>	
<b>Interest Rate Swap</b>							
pożyczka	1 500	PLN	powyżej 3 lat	-	(68)	(23)	stopa procentowa
					<b>(68)</b>	<b>(23)</b>	

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

<b>Forward</b>						
płatności za gaz	60	USD	1 - 3 m-cy	3,0479	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	50	USD	1 - 3 m-cy	3,0616	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	18	EUR	1 - 3 m-cy	4,2270	(1)	- kurs walutowy
uprawnienia do emisji CO <sub>2</sub>	3	EUR	3 - 12 m-cy	4,2660	-	- kurs walutowy
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1 - 3 m-cy	152,7000	18	- ceny energii
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1 - 3 m-cy	154,5000	(18)	- ceny energii
działalność tradingowa	2	energia elektryczna	3 - 12 m-cy	155,4000	25	- ceny energii
działalność tradingowa	2	energia elektryczna	3 - 12 m-cy	154,9000	(25)	- ceny energii
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1 - 3 lata	167,1500	3	- ceny energii
działalność tradingowa	1	energia elektryczna	1 - 3 lata	166,0000	(3)	- ceny energii
płatności za gaz	48	EUR	1 - 3 m-cy	4,2438	(4)	- kurs walutowy
płatności za gaz	18	EUR	3 - 12 m-cy	4,2383	(1)	- kurs walutowy
pożyczka	333	NOK	1 - 3 m-cy	0,4978	-	1 kurs walutowy
płatności za gaz	10	EUR	1 - 3 m-cy	4,2659	-	(1) kurs walutowy
płatności za gaz	29	EUR	3 - 12 m-cy	4,2189	-	(1) kurs walutowy
płatności za gaz	130	USD	1 - 3 m-cy	3,1221	-	(14) kurs walutowy
płatności za gaz	80	USD	3 - 12 m-cy	3,1234	-	(7) kurs walutowy
płatności za gaz	24	EUR	1 - 3 m-cy	4,2889	-	(3) kurs walutowy
płatności za gaz	78	EUR	3 - 12 m-cy	4,2660	-	(6) kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	1	EUR	do 1 m-ca	4,4530	-	- kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	1	EUR	do 1 m-ca	4,4300	-	- kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	0,16	EUR	do 1 m-ca	4,2705	-	- kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	0,05	EUR	do 1 m-ca	4,2420	-	- kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	0,09	EUR	do 1 m-ca	4,2410	-	- kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	1	EUR	6 - 12 m-cy	4,2195	-	- kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	0,25	EUR	1 - 3 lata	4,4175	-	- kurs walutowy
Kurs EUR/PLN	0,29	EUR	1 - 3 lata	4,3175	-	- kurs walutowy
					<b>(6)</b>	<b>(31)</b>
<b>Futures</b>						
działalność tradingowa	1,0	energia elektryczna	1 - 3 m-cy	151,3070	-	7 ceny energii
działalność tradingowa	1,0	energia elektryczna	1 - 3 m-cy	151,3070	-	(3) ceny energii
działalność tradingowa	10,0	energia elektryczna	3 - 12 m-cy	151,8480	-	8 ceny energii
działalność tradingowa	10,0	energia elektryczna	3 - 12 m-cy	151,8480	-	(12) ceny energii
działalność tradingowa	0,2	gaz TGE	1 - 3 m-cy	116,8200	-	1 ceny gazu
działalność tradingowa	1,0	gaz TGE	3 - 12 m-cy	114,8530	-	- ceny gazu
działalność tradingowa	0,04	gaz TGE	1 - 3 lata	111,0000	-	- ceny gazu
					-	<b>1</b>

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

**Opcje call**

płatności za gaz	17	EUR	1 - 3 m-cy	4,3345	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	6	EUR	3 - 12 m-cy	4,3320	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	114	EUR	1 - 3 m-cy	4,3242	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	84	EUR	3 - 12 m-cy	4,2981	2	- kurs walutowy
płatności za gaz	200	USD	1 - 3 m-cy	3,2228	1	- kurs walutowy
płatności za gaz	90	USD	3 - 12 m-cy	3,1788	2	- kurs walutowy
płatności za gaz	35	EUR	1 - 3 m-cy	4,3826	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	21	EUR	3 - 12 m-cy	4,3515	-	1 kurs walutowy
płatności za gaz	188	EUR	1 - 3 m-cy	4,4278	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	265	EUR	3 - 12 m-cy	4,3848	-	6 kurs walutowy
płatności za gaz	160	USD	1 - 3 m-cy	3,3566	-	- kurs walutowy
płatności za gaz	180	USD	3 - 12 m-cy	3,3077	-	5 kurs walutowy
działalność tradingowa	0,044	gaz TGE	1 - 3 lata	111,0000	-	- ceny gazu
					<b>5</b>	<b>12</b>

**Opcje call commodity**

płatności za gaz	0,191	FO	1 - 3 m-cy	645,22	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,314	FO	3 - 12 m-cy	629,12	8	- ceny towarów
płatności za gaz	0,093	GO	1 - 3 m-cy	961,63	1	- ceny towarów
płatności za gaz	0,171	GO	3 - 12 m-cy	944,20	2	- ceny towarów
płatności za gaz	3,660	TTF	1 - 3 m-cy	26,45	-	- ceny towarów
płatności za gaz	4,700	TTF	3 - 12 m-cy	25,78	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,085	FO	1 - 3 m-cy	566,05	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,025	FO	3 - 12 m-cy	557,50	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,040	GO	1 - 3 m-cy	840,82	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,011	GO	3 - 12 m-cy	822,00	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,150	FO	1 - 3 m-cy	711,52	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,502	FO	3 - 12 m-cy	643,72	-	3 ceny towarów
płatności za gaz	0,038	FO	1 - 3 lata	630,00	-	1 ceny towarów
płatności za gaz	0,186	FO	3 - 12 m-cy	569,08	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,084	GO	1 - 3 m-cy	1 050,45	-	- ceny towarów
płatności za gaz	0,251	GO	3 - 12 m-cy	955,38	-	8 ceny towarów
płatności za gaz	0,020	GO	1 - 3 lata	955,00	-	1 ceny towarów
płatności za gaz	5,800	TTF	1 - 3 m-cy	28,11	-	1 ceny towarów
płatności za gaz	8,650	TTF	3 - 12 m-cy	26,73	-	26 ceny towarów
					<b>11</b>	<b>40</b>



## 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 czerwca 2014 roku i 30 czerwca 2013 roku.

Okres zakończony 30 czerwca 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	2 484	13 120	80	608	91	-	16 383
Sprzedaż między segmentami	942	186	2 239	427	59	(3 853)	-
Przychody segmentu razem	3 426	13 306	2 319	1 035	150	(3 853)	16 383
Amortyzacja	(625)	(77)	(431)	(155)	(10)	-	(1 298)
Pozostałe koszty	(1 485)	(13 149)	(1 206)	(747)	(194)	3 865	(12 916)
Koszty segmentu razem	(2 110)	(13 226)	(1 637)	(902)	(204)	3 865	(14 214)
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu</b>	<b>1 316</b>	<b>80</b>	<b>682</b>	<b>133</b>	<b>(54)</b>	<b>12</b>	<b>2 169</b>
Koszty finansowe netto							(106)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności							-
<b>Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem</b>							<b>2 063</b>
Podatek dochodowy							(543)
<b>Zysk/(Strata) netto</b>							<b>1 520</b>
<b>SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ</b>							
Aktywa segmentu	14 859	17 088	14 371	3 899	334	(6 459)	44 092
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		728					728
Aktywa nieprzypisane							273
Aktywa z tytułu podatku odroczonego							2 104
<b>Aktywa razem</b>							<b>47 197</b>
Kapitał własny ogółem							28 881
Zobowiązania segmentu	4 874	4 584	3 082	1 874	161	(6 110)	8 465
Zobowiązania nieprzypisane							6 693
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego							3 158
<b>Zobowiązania i kapitał własny razem</b>							<b>47 197</b>
<b>Pozostałe informacje dotyczące segmentu</b>							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(504)	(113)	(588)	(106)	(4)	(6)	(1 321)
Odpisy aktualizujące aktywa	(1 990)	(1 761)	(114)	(33)	(21)	-	(3 919)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane							(45)



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

Okres zakończony 30 czerwca 2013 roku	Poszukiwanie i wydobycie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
<b>Rachunek zysków i strat</b>							
Sprzedaż na rzecz klientów zewnętrznych	1 972	13 647	85	898	138	-	16 740
Sprzedaż między segmentami	740	180	2 221	230	55	(3 426)	-
Przychody segmentu razem	2 712	13 827	2 306	1 128	193	(3 426)	16 740
Amortyzacja	(466)	(87)	(422)	(176)	(11)	-	(1 162)
Pozostałe koszty	(871)	(13 710)	(1 248)	(809)	(192)	3 426	(13 404)
Koszty segmentu razem	(1 337)	(13 797)	(1 670)	(985)	(203)	3 426	(14 566)
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu</b>	<b>1 375</b>	<b>30</b>	<b>636</b>	<b>143</b>	<b>(10)</b>	<b>-</b>	<b>2 174</b>
Koszty finansowe netto							(233)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności		(42)					(42)
<b>Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem</b>							<b>1 899</b>
Podatek dochodowy							(471)
<b>Zysk/(Strata) netto</b>							<b>1 428</b>
<b>SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ</b>							
Aktywa segmentu	16 586	17 184	13 906	4 086	439	(7 535)	44 666
Inwestycje w jednostkach wycenianych metodą praw własności		729					729
Aktywa nieprzypisane							394
Aktywa z tytułu podatku odroczonego							2 373
<b>Aktywa razem</b>							<b>48 162</b>
Kapitał własny ogółem							27 985
Zobowiązania segmentu	5 818	4 799	2 797	1 835	161	(7 122)	8 288
Zobowiązania nieprzypisane							8 620
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego							3 269
<b>Zobowiązania i kapitał własny razem</b>							<b>48 162</b>
<b>Pozostałe informacje dotyczące segmentu</b>							
Nakłady inwestycyjne na rzeczowe aktywa trwałe i wartości niematerialne	(891)	(87)	(559)	(51)	(9)	29	(1 568)
Odpisy aktualizujące aktywa	(1 049)	(1 688)	(99)	(36)	(11)	1	(2 882)
Odpisy aktualizujące aktywa nieprzypisane							(40)

## **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 obrotu energią elektryczną

Grupa dokonała zmian prezentacyjnych dotyczących obrotu energią elektryczną. Przed zmianą koszt zakupu energii elektrycznej przeznaczonej do obrotu prezentowany był w rachunku zysków i strat w pozycji "Pozostałe przychody i koszty operacyjne". Począwszy od raportu okresowego za III kwartał 2013 roku koszt ten prezentowany jest w rachunku zysków i strat w pozycji "Zużycie surowców i materiałów".

### Przesunięcie jednostki w Segmentach sprawozdawczych

W dniu 1 lipca 2013 roku nastąpiło połączenie spółki INVESTGAS S.A. (spółka przejmowana) ze spółką Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o. (spółka przejmująca). W związku z powyższym, w prezentacji okresu porównawczego noty Segmentów sprawozdawczych nastąpiło przesunięcie spółki INVESTGAS S.A. z Pozostałych segmentów do segmentu Obrót i magazynowanie.

### Zmiana prezentacji spłaty skapitalizowanych odsetek

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

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

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

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

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

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

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

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

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

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013 przed zmianą	Zmiana prezentacji obrotu energią	Zmiana prezentacji kosztów zakupu usług przesyłania paliwa gazowego	Zmiana prezentacji transakcji w zakresie wspólnych działań	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013 po zmianie
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>16 790</b>	-	-	<b>(50)</b>	<b>16 740</b>
Zużycie surowców i materiałów	(10 476)	(179)	(183)	-	(10 838)
Świadczenia pracownicze	(1 418)	-	-	-	(1 418)
Amortyzacja	(1 162)	-	-	-	(1 162)
Usługi obce	(1 513)	-	183	50	(1 280)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	424	-	-	-	424
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(471)	179	-	-	(292)
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>(14 616)</b>	-	-	<b>50</b>	<b>(14 566)</b>
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>2 174</b>	-	-	-	<b>2 174</b>
Przychody finansowe	150	-	-	-	150
Koszty finansowe	(383)	-	-	-	(383)
Udział w wyniku finansowym jednostek wycenianych metodą praw własności	(42)	-	-	-	(42)
<b>Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>1 899</b>	-	-	-	<b>1 899</b>
Podatek dochodowy	(471)	-	-	-	(471)
<b>Zysk/(Strata) netto</b>	<b>1 428</b>	-	-	-	<b>1 428</b>

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

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

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

*Skonsolidowane sprawozdanie z przepływów pieniężnych - przekształcenie okresów porównawczych*

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013 przed zmianą	Reklasyfikacja spłaty skapitalizowanych odsetek	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013 po zmianie
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>4 554</b>	<b>-</b>	<b>4 554</b>
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(1 559)</b>	<b>-</b>	<b>(1 559)</b>
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(2 283)</b>	<b>-</b>	<b>(2 283)</b>
w tym:			
Spłata kredytów i pożyczek	(198)	2	(196)
Wykup papierów dłużnych	(3 366)	66	(3 300)
Spłata zobowiązań z tytułu leasingu finansowego	(27)	2	(25)
Zapłacone odsetki	(109)	(70)	(179)
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>712</b>	<b>-</b>	<b>712</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu</b>	<b>1 947</b>	<b>-</b>	<b>1 947</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>2 659</b>	<b>-</b>	<b>2 659</b>

**Segmenty sprawozdawcze - przekształcenie okresów porównawczych**

Okres zakończony 30 czerwca 2013 roku	Poszukiwanie i wydobywanie	Obrót i magazynowanie	Dystrybucja	Wytwarzanie	Pozostałe segmenty	Eliminacje	Razem
Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu przed zmianami	1 375	28	636	143	(4)	(4)	2 174
<b>Zmiany, w tym:</b>	-	2	-	-	(6)	4	-
Przesunięcie spółki INVESTGAS S.A. z Pozostałych segmentów do segmentu Obrót i magazynowanie*	-	2	-	-	(6)	4	-
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej segmentu po zmianach</b>	<b>1 375</b>	<b>30</b>	<b>636</b>	<b>143</b>	<b>(10)</b>	<b>-</b>	<b>2 174</b>
<b>Aktywa segmentu przed zmianami</b>	<b>16 586</b>	<b>17 130</b>	<b>13 906</b>	<b>4 086</b>	<b>504</b>	<b>(7 546)</b>	<b>44 666</b>
<b>Zmiany, w tym:</b>	-	54	-	-	(65)	11	-
Przesunięcie spółki INVESTGAS S.A. z Pozostałych segmentów do segmentu Obrót i magazynowanie*	-	54	-	-	(65)	11	-
<b>Aktywa segmentu po zmianach</b>	<b>16 586</b>	<b>17 184</b>	<b>13 906</b>	<b>4 086</b>	<b>439</b>	<b>(7 535)</b>	<b>44 666</b>
<b>Zobowiązania segmentu przed zmianami</b>	<b>5 818</b>	<b>4 775</b>	<b>2 797</b>	<b>1 835</b>	<b>194</b>	<b>(7 131)</b>	<b>8 288</b>
<b>Zmiany, w tym:</b>	-	24	-	-	(33)	9	-
Przesunięcie spółki INVESTGAS S.A. z Pozostałych segmentów do segmentu Obrót i magazynowanie*	-	24	-	-	(33)	9	-
<b>Zobowiązania segmentu po zmianach</b>	<b>5 818</b>	<b>4 799</b>	<b>2 797</b>	<b>1 835</b>	<b>161</b>	<b>(7 122)</b>	<b>8 288</b>

\* Zmiana wyniku z połączenia spółki INVESTGAS S.A. ze spółką OSM Sp. z o.o. w trzecim kwartale 2013 roku

## II. SKRÓCONE ŚRÓDROCZNE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE FINANSOWE

### SKRÓCONY JEDNOSTKOWY RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT

	3 miesiące zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	3 miesiące zakończone 30 czerwca 2013	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
	niebadane	niebadane	przekształcone	przekształcone
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>5 624</b>	<b>13 689</b>	<b>5 606</b>	<b>14 504</b>
Zużycie surowców i materiałów	(3 249)	(8 221)	(3 358)	(9 444)
Świadczenia pracownicze	(200)	(408)	(195)	(386)
Amortyzacja	(177)	(353)	(195)	(353)
Usługi obce	(1 323)	(2 925)	(1 230)	(2 968)
Koszt wytworzenia świadczeń na własne potrzeby	2	5	6	7
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(601)	(825)	17	(52)
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>(5 548)</b>	<b>(12 727)</b>	<b>(4 955)</b>	<b>(13 196)</b>
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>76</b>	<b>962</b>	<b>651</b>	<b>1 308</b>
Przychody finansowe	603	721	537	648
Koszty finansowe	(46)	(128)	(176)	(280)
<b>Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>633</b>	<b>1 555</b>	<b>1 012</b>	<b>1 676</b>
Podatek dochodowy	(11)	(189)	(136)	(254)
<b>Zysk/(Strata) netto</b>	<b>622</b>	<b>1 366</b>	<b>876</b>	<b>1 422</b>
Zysk/(Strata) netto i rozwodniony zysk/(strata) netto na jedną akcję przypisaną/(a) zwykłym akcjonariuszom (w PLN)	0,11	0,23	0,15	0,24

### SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z CAŁKOWITYCH DOCHODÓW

	3 miesiące zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	3 miesiące zakończone 30 czerwca 2013	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
	niebadane	niebadane	przekształcone	przekształcone
<b>Zysk/(Strata) netto</b>	<b>622</b>	<b>1 366</b>	<b>876</b>	<b>1 422</b>
<b>Inne całkowite dochody, które zostaną przekwalifikowane na zyski lub straty po spełnieniu określonych warunków, dotyczące pozycji</b>	<b>(49)</b>	<b>(216)</b>	<b>(12)</b>	<b>106</b>
Różnice kursowe z przeliczenia jednostek zagranicznych	(7)	(5)	3	10
Stosowanie rachunkowości zabezpieczeń	(51)	(260)	(19)	118
Podatek odroczony	9	49	4	(22)
<b>Inne całkowite dochody, które nie zostaną przekwalifikowane na zyski lub straty, dotyczące pozycji</b>	<b>(2)</b>	<b>(2)</b>	<b>(2)</b>	<b>(2)</b>
Zyski/(Straty) aktuarialne dotyczące świadczeń pracowniczych	(3)	(3)	(3)	(3)
Podatek odroczony	1	1	1	1
<b>Inne całkowite dochody netto</b>	<b>(51)</b>	<b>(218)</b>	<b>(14)</b>	<b>104</b>
<b>Całkowite dochody razem</b>	<b>571</b>	<b>1 148</b>	<b>862</b>	<b>1 526</b>

**SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z SYTUACJI FINANSOWEJ**

	Stan na 30 czerwca 2014 niebadane	Stan na 31 grudnia 2013 zbadane
<b>AKTYWA</b>		
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe)</b>		
Rzeczowe aktywa trwałe	13 520	13 775
Nieruchomości inwestycyjne	1	1
Wartości niematerialne	278	282
Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży	7 862	7 796
Inne aktywa finansowe	4 461	4 668
Aktywa z tytułu podatku odroczonego	450	380
Pozostałe aktywa trwałe	41	44
<b>Aktywa trwałe (długoterminowe) razem</b>	<b>26 613</b>	<b>26 946</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe)</b>		
Zapasy	2 399	2 707
Należności z tytułu dostaw i usług oraz pozostałe należności	3 343	3 695
Pozostałe aktywa	83	18
Aktywa z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	224	307
Środki pieniężne i ich ekwiwalenty	2 278	1 683
Aktywa przeznaczone do sprzedaży	<b>1</b>	<b>68</b>
<b>Aktywa obrotowe (krótkoterminowe) razem</b>	<b>8 328</b>	<b>8 478</b>
<b>Aktywa razem</b>	<b>34 941</b>	<b>35 424</b>
<b>ZOBOWIĄZANIA I KAPITAŁ WŁASNY</b>		
<b>Kapitał własny</b>		
Kapitał podstawowy (akcyjny)	5 900	5 900
Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	1 740	1 740
Skumulowane inne całkowite dochody	(204)	14
Zyski/(Straty) zatrzymane	15 795	15 315
<b>Kapitał własny razem</b>	<b>23 231</b>	<b>22 969</b>
<b>Zobowiązania długoterminowe</b>		
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	4 400	4 432
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	170	154
Rezerwy	1 302	1 156
Przychody przyszłych okresów	675	621
Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego	566	609
Inne zobowiązania długoterminowe	62	51
<b>Zobowiązania długoterminowe razem</b>	<b>7 175</b>	<b>7 023</b>
<b>Zobowiązania krótkoterminowe</b>		
Zobowiązania z tytułu dostaw i usług oraz inne zobowiązania	2 792	2 888
Kredyty, pożyczki i papiery dłużne	763	1 691
Zobowiązania z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	413	123
Zobowiązania z tytułu podatku bieżącego	140	175
Zobowiązania z tytułu świadczeń pracowniczych	40	117
Rezerwy	385	434
Przychody przyszłych okresów	2	4
<b>Zobowiązania krótkoterminowe razem</b>	<b>4 535</b>	<b>5 432</b>
<b>Zobowiązania razem</b>	<b>11 710</b>	<b>12 455</b>
<b>Zobowiązania i kapitał własny razem</b>	<b>34 941</b>	<b>35 424</b>

## SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE Z PRZEPIŹYWÓW PIENIĘŻNYCH

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014 niebadane	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013 przekształcone
<b>Przeptywy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>		
Zysk/(Strata) netto	1 366	1 422
<b>Korekty o pozycje:</b>		
Amortyzacja	353	353
Zysk/(Strata) z tytułu różnic kursowych netto	5	161
Odsetki i dywidendy zapłacone netto	(677)	(358)
Zysk/(Strata) na działalności inwestycyjnej	359	(72)
Podatek dochodowy bieżącego okresu	189	254
Pozostałe pozycje netto	326	(110)
Podatek dochodowy zapłacony	(340)	(137)
<b>Przeptywy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego</b>	<b>1 581</b>	<b>1 513</b>
<b>Zmiana stanu kapitału obrotowego:</b>		
Zmiana stanu należności	898	2 163
Zmiana stanu zapasów	308	(6)
Zmiana stanu zobowiązań z tytułu świadczeń pracowniczych	(60)	(83)
Zmiana stanu rezerw	(32)	65
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(858)	(566)
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(64)	(58)
Zmiana stanu przychodów przyszłych okresów	(2)	6
<b>Przeptywy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>1 771</b>	<b>3 034</b>
<b>Przeptywy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej</b>		
Wpływy ze sprzedaży rzeczowego majątku trwałego oraz wartości niematerialnych	8	3
Nabycie rzeczowego majątku trwałego i wartości niematerialnych	(166)	(435)
Wydatki na środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwań i oceny zasobów mineralnych	(371)	(323)
Nabycie udziałów w jednostkach powiązanych	(25)	(914)
Wpływy z tytułu spłat pożyczek	331	1 089
Wydatki z tytułu udzielonych pożyczek	(27)	(361)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	123	78
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(150)	(131)
Otrzymane odsetki	56	64
Otrzymane dywidendy	1	1
Wpływy z tytułu leasingu finansowego	9	4
Pozostałe pozycje netto	44	9
<b>Przeptywy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(167)</b>	<b>(916)</b>
<b>Przeptywy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>		
Wpływy z emisji papierów dłużnych	583	1 804
Wykup papierów dłużnych	(1 501)	(3 190)
Wpływy z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	84	83
Wydatki z tytułu pochodnych instrumentów finansowych	(49)	(65)
Zapłacone odsetki	(126)	(188)
Pozostałe pozycje netto	-	5
<b>Przeptywy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(1 009)</b>	<b>(1 551)</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>595</b>	<b>567</b>
Różnice kursowe netto	1	-
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu</b>	<b>1 683</b>	<b>1 043</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>2 278</b>	<b>1 610</b>
w tym: środki pieniężne o ograniczonej możliwości dysponowania	449	233



## SKRÓCONE JEDNOSTKOWE SPRAWOZDANIE ZE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM

	Kapitał podstawowy (akcyjny)	Kapitał z emisji akcji powyżej ich wartości nominalnej	Skumulowane inne całkowite dochody z tytułu:			Zyski/(Straty) zatrzymane	Razem kapitał własny
			różnic kursowych z przeliczenia jednostek zagranicznych	stosowania rachunkowości zabezpieczeń	zysków/(strat) aktuarialnych dotyczących świadczeń pracowniczych		
<b>Stan na 1 stycznia 2014 (zbadane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>(6)</b>	<b>(1)</b>	<b>20</b>	<b>15 315</b>	<b>22 969</b>
Dywidenda	-	-	-	-	-	(885)	(885)
<b>Całkowite dochody razem</b>	-	-	<b>(5)</b>	<b>(211)</b>	<b>(2)</b>	<b>1 366</b>	<b>1 148</b>
Zysk/(Strata) netto za I półrocze 2014 roku	-	-	-	-	-	1 366	1 366
Inne całkowite dochody netto za I półrocze 2014 roku	-	-	(5)	(211)	(2)	-	(218)
<b>Stan na 30 czerwca 2014 (niebadane)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>(11)</b>	<b>(212)</b>	<b>18</b>	<b>15 795</b>	<b>23 231</b>
<b>Stan na 1 stycznia 2013 (przekształcone)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	-	<b>(59)</b>	<b>(7)</b>	<b>14 388</b>	<b>21 962</b>
Dywidenda	-	-	-	-	-	(767)	(767)
<b>Całkowite dochody razem</b>	-	-	<b>10</b>	<b>96</b>	<b>(2)</b>	<b>1 428</b>	<b>1 532</b>
Zysk/(Strata) netto za I półrocze 2013 roku	-	-	-	-	-	1 422	1 422
Inne całkowite dochody netto za I półrocze 2013 roku	-	-	10	96	(2)	-	104
Efekt połączenia spółek	-	-	-	-	-	6	6
<b>Stan na 30 czerwca 2013 (przekształcone)</b>	<b>5 900</b>	<b>1 740</b>	<b>10</b>	<b>36</b>	<b>(9)</b>	<b>15 049</b>	<b>22 732</b>

## DODATKOWE NOTY OBJAŚNIAJĄCE DO SKRÓCONEGO ŚRÓDROCZNEGO JEDNOSTKOWEGO SPRAWOZDANIA FINANSOWEGO

### 1. Podatek odroczony

	Aktywa z tytułu podatku odroczonego	Zobowiązania z tytułu podatku odroczonego
<b>Stan na dzień 1 stycznia 2014 roku</b>	<b>380</b>	<b>609</b>
Zwiększenia	124	58
Zmniejszenia	(54)	(101)
<b>Stan na dzień 30 czerwca 2014 roku</b>	<b>450</b>	<b>566</b>
<b>Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku</b>	<b>397</b>	<b>632</b>
Zwiększenia	35	32
Zmniejszenia	(52)	(55)
<b>Stan na dzień 31 grudnia 2013 roku</b>	<b>380</b>	<b>609</b>

### 2. Odpisy aktualizujące

	Rzeczowe aktywa trwale i wartości niematerialne	Aktywa i grupy aktywów przeznaczone do sprzedaży	Aktywa finansowe dostępne do sprzedaży - długoterminowe	Zapasy	Należności krótkoterminowe	Część wymagalna pożyczek długoterminowych	Razem
<b>Stan na dzień 1 stycznia 2014 roku</b>	<b>1 370</b>	<b>19</b>	<b>2 076</b>	<b>5</b>	<b>524</b>	<b>31</b>	<b>4 025</b>
Zwiększenia	694	-	26	142	377	2	1 241
Przeniesienia	-	(14)	14	-	-	-	-
Wykorzystanie/rozwiązanie	(368)	-	-	(1)	(238)	-	(607)
<b>Stan na dzień 30 czerwca 2014 roku</b>	<b>1 696</b>	<b>5</b>	<b>2 116</b>	<b>146</b>	<b>663</b>	<b>33</b>	<b>4 659</b>
<b>Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku</b>	<b>1 143</b>	<b>19</b>	<b>1 656</b>	<b>4</b>	<b>757</b>	<b>29</b>	<b>3 608</b>
Zwiększenia	728	-	420	1	294	2	1 445
Wykorzystanie/rozwiązanie	(502)	-	-	-	(527)	-	(1 029)
Efekt połączenia spółek	1	-	-	-	-	-	1
<b>Stan na dzień 31 grudnia 2013 roku</b>	<b>1 370</b>	<b>19</b>	<b>2 076</b>	<b>5</b>	<b>524</b>	<b>31</b>	<b>4 025</b>

### 3. Rezerwy

	Rezerwa na koszty likwidacji odwiertów	Rezerwa na karę UOKiK	Rezerwy związane z ochroną środowiska	Rezerwa na roszczenia z tytułu bezumownego korzystania z gruntów	Rezerwa na zobowiązania dot. prac poszukiwawczych w Pakistanie, Egipcie i Libii	Rezerwa na świadectwa pochodzenia energii oraz efektywności energetycznej	Pozostałe rezerwy	<b>Razem</b>
<b>Stan na dzień 1 stycznia 2014 roku</b>	<b>1 134</b>	<b>60</b>	<b>41</b>	<b>15</b>	<b>153</b>	<b>134</b>	<b>53</b>	<b>1 590</b>
Zwiększenia	178	-	-	-	2	112	10	<b>302</b>
Wykorzystanie/rozwiązanie	(34)	-	-	-	(10)	(134)	(27)	<b>(205)</b>
<b>Stan na dzień 30 czerwca 2014 roku</b>	<b>1 278</b>	<b>60</b>	<b>41</b>	<b>15</b>	<b>145</b>	<b>112</b>	<b>36</b>	<b>1 687</b>
<b>Stan na dzień 1 stycznia 2013 roku</b>	<b>1 538</b>	<b>60</b>	<b>46</b>	<b>16</b>	<b>28</b>	-	<b>42</b>	<b>1 730</b>
Zwiększenia	55	-	-	-	148	134	26	<b>363</b>
Wykorzystanie/rozwiązanie	(459)	-	(5)	(1)	(23)	-	(17)	<b>(505)</b>
Efekt połączenia spółek	-	-	-	-	-	-	2	<b>2</b>
<b>Stan na dzień 31 grudnia 2013 roku</b>	<b>1 134</b>	<b>60</b>	<b>41</b>	<b>15</b>	<b>153</b>	<b>134</b>	<b>53</b>	<b>1 590</b>

#### 4. Przychody ze sprzedaży

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
Gaz wysokometanowy	10 891	11 935
Gaz zaazotowany	733	777
Ropa naftowa łącznie z gazoliną	956	951
Hel	82	92
Gaz propan butan	40	32
Gaz LNG	29	29
Energia elektryczna	599	311
Prawo do dysponowania instalacjami magazynowymi	288	277
Jednostki emisji CO <sub>2</sub>	12	-
Towary i materiały	4	51
Pozostała sprzedaż produktów i usług	55	49
<b>Razem</b>	<b>13 689</b>	<b>14 504</b>

#### 5. Koszty operacyjne

##### 5.1. Zużycie surowców i materiałów

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
Koszt sprzedanego gazu	(7 579)	(9 022)
Energia na cele handlowe	(608)	(395)
Zużycie pozostałych surowców i materiałów	(34)	(27)
<b>Razem</b>	<b>(8 221)</b>	<b>(9 444)</b>

##### 5.2. Usługi obce

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
Zakup usług przesyłowych, dystrybucyjnych i magazynowych	(2 522)	(2 668)
Koszt spisanych odwiertów negatywnych	(122)	(82)
Koszt spisanych badań sejsmicznych	(40)	-
Pozostałe usługi obce	(241)	(218)
<b>Razem</b>	<b>(2 925)</b>	<b>(2 968)</b>

### 5.3. Pozostałe przychody i koszty operacyjne

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
Zmiana stanu odpisów	(493)	59
Zmiana stanu rezerw	(98)	(62)
Podatki i opłaty	(134)	(104)
Różnice kursowe	11	34
Instrumenty pochodne	(177)	(76)
Przychody z tyt. odszkodowań, kar, grzywien, itp.	2	53
Pozostałe	64	44
<b>Razem</b>	<b>(825)</b>	<b>(52)</b>

### 6. Przychody i koszty finansowe

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
<b>Przychody finansowe</b>	<b>721</b>	<b>648</b>
Zysk z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	-	171
Przychody z tytułu odsetek	189	129
Dywidendy i udziały w zyskach	530	344
Pozostałe przychody finansowe	2	4
<b>Koszty finansowe</b>	<b>(128)</b>	<b>(280)</b>
Strata z wyceny i realizacji pochodnych instrumentów finansowych	(29)	-
Koszty z tytułu odsetek	(56)	(102)
Strata na różnicach kursowych	(8)	(160)
Aktualizacja wartości inwestycji	(25)	-
Prowizje od kredytów	(7)	(11)
Koszt otrzymanych gwarancji	(2)	(2)
Pozostałe koszty finansowe	(1)	(5)
<b>Wynik na działalności finansowej</b>	<b>593</b>	<b>368</b>

## 7. Podatek dochodowy

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2014	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013
Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem	1 555	1 676
Obowiązująca w okresie stawka podatkowa	19%	19%
Podatek według obowiązującej stawki podatkowej	(295)	(318)
Różnice trwałe pomiędzy zyskiem/(stratą) przed opodatkowaniem a podstawą opodatkowania	106	65
<b>Obciążenie podatkowe wykazane w jednostkowym rachunku zysków i strat</b>	<b>(189)</b>	<b>(254)</b>
Bieżący podatek dochodowy	(253)	(255)
Odroczony podatek dochodowy	64	1
Efektywna stopa podatkowa	12%	15%

Na kształtowanie się efektywnej stopy procentowej na poziomie 12% w okresie zakończonym 30 czerwca 2014 roku (15% w okresie zakończonym 30 czerwca 2013 roku) największy wpływ miała otrzymana dywidenda, która w okresie bieżącym wynosiła 530 milionów złotych (344 miliony złotych w analogicznym okresie roku ubiegłego).

## 8. Rzeczowe aktywa trwałe w podziale na grupy

	Stan na 30 czerwca 2014	Stan na 31 grudnia 2013
Grunty	25	30
Budynki i budowle	6 380	6 611
Urządzenia techniczne i maszyny	2 034	2 119
Środki transportu i pozostałe	119	125
<b>Razem środki trwałe</b>	<b>8 558</b>	<b>8 885</b>
Środki trwałe w budowie dotyczące poszukiwania i oceny zasobów mineralnych	2 040	2 081
Środki trwałe w budowie pozostałe	2 922	2 809
<b>Razem rzeczowe aktywa trwałe</b>	<b>13 520</b>	<b>13 775</b>

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

### Połączenie PGNiG S.A. z PGNiG Energia S.A.

W związku z połączeniem Jednostki Dominującej (spółka przejmująca) z PGNiG Energia S.A. (spółka przejmowana), które nastąpiło w dniu 23 lipca 2013 roku, dane finansowe okresu porównawczego uległy przekształceniu zgodnie z obowiązującymi Zasadami Rachunkowości.

### Zmiana prezentacji spłaty skapitalizowanych odsetek

Spółka dokonała reklasyfikacji kwot odsetek skapitalizowanych w wartości zobowiązań odsetkowych na początek danego okresu sprawozdawczego i zapłaconych w bieżącym okresie sprawozdawczym (zmiana została szczegółowo opisana w nocie I.10).

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

Spółka zmieniła prezentację kosztów zakupu usług przesyłania paliwa gazowego w punktach wejścia do systemu przesyłowego (zmiana została szczegółowo opisana w nocie I.10).

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

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

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

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

	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2013 przed zmianą	Efekt połączenia Spółek	Zmiana prezentacji kosztów usług przesyłowych	Zmiana prezentacji transakcji w zakresie wspólnych działań	6 miesięcy zakończonych 30 czerwca 2013 po zmianie
<b>Przychody ze sprzedaży</b>	<b>14 195</b>	<b>359</b>	-	<b>(50)</b>	<b>14 504</b>
Zużycie surowców i materiałów	(8 904)	(357)	(183)	-	(9 444)
Świadczenia pracownicze	(383)	(3)	-	-	(386)
Usługi obce	(3 199)	(2)	183	50	(2 968)
Pozostałe przychody i koszty operacyjne	(54)	2	-	-	(52)
<b>Koszty operacyjne razem</b>	<b>(12 886)</b>	<b>(360)</b>	-	<b>50</b>	<b>(13 196)</b>
<b>Zysk/(Strata) z działalności operacyjnej</b>	<b>1 309</b>	<b>(1)</b>	-	-	<b>1 308</b>
Przychody finansowe	649	(1)	-	-	648
<b>Zysk/(Strata) przed opodatkowaniem</b>	<b>1 678</b>	<b>(2)</b>	-	-	<b>1 676</b>
Podatek dochodowy	(254)	-	-	-	(254)
<b>Zysk/(Strata) netto</b>	<b>1 424</b>	<b>(2)</b>	-	-	<b>1 422</b>

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

	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013 przed zmianą	Efekt połączenia spółek	Zmiana prezentacji spłaty skapitalizowanych odsetek	6 miesięcy zakończone 30 czerwca 2013 po zmianie
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej</b>				
Zysk/(Strata) netto	1 424	(2)	-	<b>1 422</b>
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej przed zmianą stanu kapitału obrotowego</b>	<b>1 515</b>	<b>(2)</b>	-	<b>1 513</b>
<b>Zmiana stanu kapitału obrotowego:</b>				
w tym:				
Zmiana stanu należności	2 181	(18)	-	<b>2 163</b>
Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	(583)	17	-	<b>(566)</b>
Zmiana stanu pozostałych aktywów	(59)	1	-	<b>(58)</b>
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności operacyjnej</b>	<b>3 036</b>	<b>(2)</b>	-	<b>3 034</b>
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej</b>	<b>(916)</b>	-	-	<b>(916)</b>
<b>Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej</b>				
w tym:				
Spłata kredytów i pożyczek	(72)	-	72	-
Wykup papierów dłużnych	(3 173)	-	(17)	<b>(3 190)</b>
Zapłacone odsetki	(133)	-	(55)	<b>(188)</b>
<b>Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej</b>	<b>(1 551)</b>	-	-	<b>(1 551)</b>
<b>Zmiana stanu środków pieniężnych netto</b>	<b>569</b>	<b>(2)</b>	-	<b>567</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na początek okresu</b>	<b>1 034</b>	<b>9</b>	-	<b>1 043</b>
<b>Środki pieniężne i ich ekwiwalenty na koniec okresu</b>	<b>1 603</b>	<b>7</b>	-	<b>1 610</b>



### III. INFORMACJA DODATKOWA DO RAPORTU OKRESOWEGO

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

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

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

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

Czas trwania działalności Jednostki Dominującej i jednostek zależnych jest nieoznaczony.

#### Zakres jednostek Grupy Kapitałowej objętych konsolidacją na 30 czerwca 2014 roku

Nazwa jednostki		Kraj siedziby	Procentowy udział PGNiG S.A. w kapitale	
PGNiG S.A. (podmiot dominujący)		Polska		
			<b>30 czerwca 2014</b>	<b>30 czerwca 2013</b>
<b>Spółki zależne od PGNiG S.A.</b>				
1	BSIPG Gazoprojekt S.A. <sup>1)</sup>	Polska	75,00%	75,00%
2	GK Exalo Drilling <sup>2)</sup>	Polska	100,00%	100,00%
3	GEOFIZYKA Kraków S.A.	Polska	100,00%	100,00%
4	GEOFIZYKA Toruń S.A.	Polska	100,00%	100,00%
5	Geovita S.A.	Polska	100,00%	100,00%
6	Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
7	PGNiG Serwis Sp. z o.o.	Polska	100,00%	100,00%
8	PGNiG Technologie S.A.	Polska	100,00%	100,00%
9	PGNiG TERMIKA S.A.	Polska	100,00%	100,00%
10	GK Polska Spółka Gazownictwa (d. GK PGNiG SPV 4) <sup>3)</sup>	Polska	100,00%	100,00%
11	PGNiG Finance AB	Szwecja	100,00%	100,00%
12	GK PGNiG Sales&Trading GmbH <sup>4)</sup>	Niemcy	100,00%	100,00%
13	PGNiG Upstream International AS (d. PGNiG Norway AS)	Norwegia	100,00%	100,00%
14	Polish Oil and Gas Company – Libya B.V.	Holandia	100,00%	100,00%
15	Dolnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. <sup>3)</sup>	Polska	-	100,00%
16	Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. <sup>3)</sup>	Polska	-	100,00%
17	INVESTGAS S.A. <sup>5)</sup>	Polska	-	100,00%
18	Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. <sup>3)</sup>	Polska	-	100,00%
19	GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa <sup>3), 6)</sup>	Polska	-	100,00%
20	PGNiG Energia S.A. <sup>7)</sup>	Polska	-	100,00%
21	Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. <sup>3)</sup>	Polska	-	100,00%
22	Wielkopolska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. <sup>3)</sup>	Polska	-	100,00%
<b>Spółki współzależne i stowarzyszone wyceniane metodą praw własności</b>				
23	GAS - TRADING S.A.	Polska	43,41%	43,41%
24	SGT EUROPOL GAZ S.A. <sup>8)</sup>	Polska	49,74%	49,74%

1) W tym 22,5 % udział bezpośredni i 52,5% udział pośredni poprzez spółkę PGNiG Technologie S.A.;

2) GK Exalo Drilling obejmuje Exalo Drilling S.A. oraz spółki zależne: Oil Tech International F.Z.E. i Poltava Services LLC;

3) GK Polska Spółka Gazownictwa obejmuje Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. (w dniu 1 lipca 2013 roku nastąpiło połączenie spółki z sześcioma spółkami gazownictwa: Dolnośląską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Górnośląską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Karpacką Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Mazowiecką Spółką Gazownictwa Sp. z o.o., Pomorską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o. i Wielkopolską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o.) oraz spółki zależne: Powiśle Park Sp. z o.o. i GAZ Sp. z o.o.;

4) GK PGNiG Sales & Trading obejmuje PGNiG Sales & Trading GmbH oraz jej spółkę zależną XOOD GmbH;

5) W dniu 1 lipca 2013 roku nastąpiło połączenie spółki INVESTGAS S.A. z Operatorem Systemu Magazynowania Sp. z o.o., gdzie podmiotem przejmującym była spółka Operator Systemu Magazynowania Sp. z o.o.;

6) GK Mazowiecka Spółka Gazownictwa obejmowała Mazowiecką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. oraz spółkę zależną Powiśle Park Sp. z o.o.;

7) W dniu 23 lipca 2013 roku nastąpiło połączenie spółki PGNiG Energia S.A. z PGNiG S.A. (podmiotem przejmującym była PGNiG S.A.);

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

## **2. Zmiany w strukturze jednostki, w tym połączenia przedsięwzięć, objęcie lub utrata kontroli nad jednostkami zależnymi i inwestycjami długoterminowymi, restrukturyzacja i zaniechanie działalności**

- W dniu 20 stycznia 2014 roku GEOFIZYKA Toruń S.A. podała do wiadomości informację o wykreśleniu swojej jednostki zależnej PT Geofizyka Torun Indonezja LLC w likwidacji z rejestru, w związku z zakończeniem prowadzonego procesu likwidacji spółki;
- W dniu 22 maja 2014 roku zawiązana została Spółka Zakład Separacji Popiołów Siekierki Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z kapitałem zakładowym w wysokości 1.000.000 zł, w której spółka PGNiG TERMIKA S.A. objęła 70% udziałów o wartości 700.000 zł. Rejestracja spółki w Krajowym Rejestrze Sądowym nastąpiła w dniu 17 czerwca 2014 roku.

## **3. Podstawa sporządzenia i format sprawozdań finansowych zamieszczonych w raporcie**

Skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe oraz skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe za I półrocze 2014 roku zostały sporządzone zgodnie z wymaganiami MSR 34 „Śródroczna sprawozdawczość finansowa” oraz rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 19 lutego 2009 roku w sprawie informacji bieżących i okresowych przekazywanych przez emitentów papierów wartościowych oraz warunków uznawania za równoważne informacji wymaganych przepisami prawa państwa niebędącego państwem członkowskim (Dz. U. Nr 33, poz. 259 z późniejszymi zmianami).

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

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

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

Raport okresowy za I półrocze 2014 roku został zatwierdzony przez Zarząd Jednostki Dominującej do publikacji w dniu 14 sierpnia 2014 roku.

### **3.1. Waluta funkcjonalna i waluta prezentacji**

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

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

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

#### 4. Przyjęte zasady rachunkowości

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

- MSSF 10 „Skonsolidowane sprawozdania finansowe”, zatwierdzony przez Komisję Europejską (KE) w dniu 11 grudnia 2012 roku,
- MSSF 11 „Wspólne ustalenia umowne”, zatwierdzony przez KE w dniu 11 grudnia 2012 roku,
- MSSF 12 „Ujawnienie informacji na temat udziałów w innych jednostkach”, zatwierdzony przez KE w dniu 11 grudnia 2012 roku,
- MSR 27 (znowelizowany w roku 2011) „Jednostkowe sprawozdania finansowe”, zatwierdzony przez KE w dniu 11 grudnia 2012 roku,
- MSR 28 (znowelizowany w roku 2011) „Inwestycje w jednostkach stowarzyszonych i wspólnych przedsięwzięciach”, zatwierdzony przez KE w dniu 11 grudnia 2012 roku,
- Zmiany do MSR 32 „Instrumenty finansowe: prezentacja” – kompensowanie aktywów finansowych i zobowiązań finansowych, zatwierdzone przez KE w dniu 13 grudnia 2012 roku,
- Zmiany do MSSF 10 „Skonsolidowane sprawozdania finansowe”, MSSF 12 „Ujawnianie informacji na temat udziałów w innych jednostkach” i MSR 27 „Jednostkowe sprawozdania finansowe” – jednostki inwestycyjne, zatwierdzone przez KE w dniu 20 listopada 2013 roku,
- Zmiany do MSR 36 „Utrata wartości aktywów” - ujawnianie wartości odzyskiwalnej w odniesieniu do aktywów niefinansowych, zatwierdzone przez KE w dniu 19 grudnia 2013 roku,
- Zmiany do MSR 39 „Instrumenty finansowe: ujmowanie i wycena” – nowacja instrumentów pochodnych oraz kontynuacja rachunkowości zabezpieczeń, zatwierdzone przez KE w dniu 19 grudnia 2013 roku,
- KIMSF 21 „Opłaty” - zatwierdzone przez KE w dniu 13 czerwca 2014 roku.

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

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

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

- MSSF 9 „Instrumenty finansowe” – obowiązujący w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się 1 stycznia 2015 roku lub po tej dacie,
- Zmiany do MSR 19 „Świadczenia pracownicze” – Składki pracownicze – obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 lipca 2014 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,
- MSSF 14 „Działalność objęta regulacją cen; salda pozycji odroczone” – obowiązujący w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2016 roku,
- MSSF 15 „Przychody z umów z kontrahentami” - obowiązujący w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2017 roku,
- Zmiany do MSR 16 „Rzeczowe aktywa trwałe” i MSR 41 „Rolnictwo”; Rośliny produkcyjne - obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2016 roku,

- 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 lub po 1 stycznia 2016 roku,
- Zmiany do MSSF 11 „Wspólne ustalenia umowne” - ujmowanie udziałów we wspólnych działaniach - obowiązujące w odniesieniu do okresów sprawozdawczych rozpoczynających się w dniu lub po 1 stycznia 2016 roku.

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

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

- W dniu 30 stycznia 2014 roku podpisany został aneks do umowy kompleksowej sprzedaży paliwa gazowego, zawartej przez PGNiG w dniu 30 lipca 2010 roku z KGHM Polska Miedź S.A. (KGHM) z siedzibą w Lubinie.

Umowa z 2010 roku dotyczy sprzedaży gazu ziemnego na cele energetyczne – zasilania dwóch bloków gazowo-parowych o mocy około 45 MWe każdy i obowiązuje do 30 czerwca 2033 roku. Na mocy aneksu wolumen dostaw został zmniejszony z 266 mln do 41,5 mln m<sup>3</sup> rocznie. Powodem zmiany jest ograniczenie przez KGHM produkcji energii elektrycznej w skojarzeniu z ciepłem wskutek zmian w systemie wsparcia dla kogeneracji w 2013 roku oraz niskich cen energii elektrycznej. Szacunkowa wartość Umowy po podpisaniu aneksu wynosi około 830 milionów złotych. Strony nie wykluczają powrotu do pierwotnego wolumenu dostaw po poprawie otoczenia regulacyjnego i makroekonomicznego.

Równolegle aneksowane zostały trzy pozostałe umowy sprzedaży paliwa gazowego do KGHM:

- umowa z dnia 25 września 2001 roku,
- umowa z dnia 4 stycznia 1999 roku,
- umowa z dnia 1 października 1998 roku.

Ich zmiana dotyczy wyłącznie okresu obowiązywania umowy, który w miejsce bezterminowego będzie sięgać 30 czerwca 2033 roku. Zmiana ta oznacza zabezpieczenie długofalowej współpracy z jednym z najważniejszych klientów PGNiG w zakresie sprzedaży zaazotowanego gazu ziemnego. Szacunkowa wartość trzech umów w okresie ich obowiązywania wynosi około 2,8 miliarda złotych.

- W dniu 26 marca 2014 roku Nadzwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG powołało Pana Andrzeja Janiaka na stanowisko członka Rady Nadzorczej Spółki. Powołany członek Rady Nadzorczej spełnia kryteria niezależności, zgodnie ze Statutem Spółki.
- W dniu 31 marca 2014 roku PGNiG zawarło Umowę pierwszej fazy współpracy przy poszukiwaniu gazu z łupków z Chevron Polska Energy Resources Sp. z o.o.

Przedmiotem współpracy Stron na podstawie Umowy będzie wspólna ocena zasobów gazu z łupków na 4 koncesjach poszukiwawczych w południowo-wschodniej Polsce:

- Zwierzyniec i Grabowiec (należących do Chevron),
- Tomaszów Lubelski i Wiszniów-Tarnoszyn (należących do PGNiG).

Podpisana Umowa pozwoli na rozpoczęcie pierwszej fazy współpracy między obiema spółkami przy poszukiwaniach gazu z łupków. Wśród planowanych działań jest między innymi odwiertnie odwiertu poszukiwawczego. Dokładny zakres i harmonogram prac poszukiwawczych ustali komitet techniczny, w skład którego wejdą przedstawiciele obu spółek. Ponadto, w ramach umowy Strony wymienią się posiadanymi danymi geologicznymi odnośnie obszaru koncesji objętych współpracą oraz doświadczeniami uzyskanymi przy dotychczasowych pracach poszukiwawczych.

Jednocześnie spółki będą prowadziły przygotowania do podpisania umowy dotyczącej kolejnej fazy współpracy. Zawarcie umowy drugiej fazy będzie zależało od pozytywnej oceny wyników programu poszukiwawczego dokonanej przez komitet techniczny.

W przypadku rozpoczęcia kolejnego etapu współpracy, obie spółki przystąpią do dalszych poszukiwań w rejonie koncesji objętych współpracą. PGNiG oraz Chevron planują na wszystkich etapach współpracy wspólnie prowadzić poszukiwania oraz ustalać zakres i sposób finansowania prac.

Współpraca umożliwi obydwu partnerom obniżenie kosztów, rozłożenie ryzyka oraz przyspieszenie prac poszukiwawczych, a co za tym idzie, procesu szacowania potencjalnych zasobów gazu łupkowego w Polsce.

- W dniu 2 kwietnia 2014 roku PGNiG złożyło oświadczenie o odstąpieniu od Umowy (ze skutkiem na dzień oświadczenia) zawartej z konsorcjum w składzie: PBG S.A. w upadłości układowej, TECNIMONT S.p.A. SOCIETE FRANCAISE D'ETUDES ET DE REALISATIONS D'EQUIPEMENTS GAZIERS SOFREGAZ, PLYNOSTAV PARDUBICE HOLDING A.S., PLYNOSTAV – REGULACE PLYNU A.S. w upadłości organizacyjnej, wedle stanu zaawansowania realizacji Umowy na ten dzień.

Umowa, z dnia 19 listopada 2008 roku, dotyczyła generalnej realizacji inwestycji „Budowa PMG Wierzchowice etap 3,5 mld m<sup>3</sup> podetap 1,2 mld m<sup>3</sup>”.

W uzasadnieniu oświadczenia zwrócono uwagę na niewykonywanie, a także nieprawidłowe, wadliwe i sprzeczne z Umową wykonywanie inwestycji przez Konsorcjum oraz zwłokę w wykonywaniu robót przekraczającą harmonogram o 30 dni roboczych i nieusunięcie tej zwłoki mimo wyznaczenia odpowiedniego, dodatkowego terminu.

Złożone oświadczenie zawiera wezwanie, zgodnie z zapisami Umowy, do zapłaty kary umownej w wysokości 133,4 milionów złotych, płatnej dla PGNiG w terminie 14 dni od dnia otrzymania oświadczenia.

- W dniu 3 kwietnia 2014 roku Rada Nadzorcza PGNiG powołała na wspólną kadencję, rozpoczynającą się z dniem 30 grudnia 2013 roku na okres 3 lat, członka Zarządu PGNiG z wyborów pracowniczych, Pana Waldemara Wójcika (objęcie stanowiska nastąpiło 3 kwietnia 2014 roku).
- W dniu 15 maja 2014 roku Zwyczajne Walne Zgromadzenie PGNiG odwołało ze składu Rady Nadzorczej PGNiG z dniem 15 maja 2014 roku: Panią Agnieszkę Chmielarz, Pana Wojciecha Chmielewskiego, Pana Józefa Głowackiego, Pana Andrzeja Janiaka, Pana Mieczysława Kaweckiego, Pana Marcina Morynia, Pana Janusza Pilitowskiego, Panią Ewę Sibrecht-Ośka oraz Panią Jolantę Siergiej.

Jednocześnie powołało w skład Rady Nadzorczej PGNiG od dnia 15 maja 2014 roku: Pana Wojciecha Chmielewskiego, Pana Sławomira Borowca, Pana Andrzeja Janiaka, Pana Bogusława Nadolnika, Pana Janusza Pilitowskiego, Panią Agnieszkę Trzaskalską, Pana Ryszarda Wąsowicza, Panią Agnieszkę Woś oraz Panią Magdalenę Zegarską.

- W dniu 13 czerwca 2014 roku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, decyzją nr DRG-4212-27(9)/2014/652/VI/KS („Taryfa”), zatwierdził zmiany Taryfy w zakresie dostarczania paliw gazowych Nr 6/2014 PGNiG S.A. Zmiana Taryfy obowiązuje od dnia 1 lipca 2014 roku do dnia 31 grudnia 2014 roku.

Zmiana umożliwia prowadzenie od 1 sierpnia 2014 roku rozliczeń z odbiorcami w jednostkach energii (kWh). Do tego czasu rozliczenia są dokonywane w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>). Obowiązek prowadzenia rozliczeń w jednostkach energii wynika z przepisów rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 lipca 2013 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz.U. z 2013 r., poz. 820) i weszła w życie w dniu 1 sierpnia 2014 roku.

- W dniu 18 czerwca 2014 roku Rada Nadzorcza PGNiG zawiesiła w czynnościach Wiceprezesa Zarządu ds. Korporacyjnych PGNiG Pana Andrzeja Parafianowicza, w związku z koniecznością wyjaśnienia kwestii związanych z opublikowanymi jego wypowiedziami dotyczącymi Spółki.

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

W I półroczu 2014 roku Grupa Kapitałowa PGNiG osiągnęła wynik netto na poziomie 1 520 mln zł, czyli o 92 mln zł wyższy niż w analogicznym okresie roku ubiegłego. Na wzrost ten wpływ miał przede wszystkim znacznie wyższy wolumen sprzedanej ropy naftowej oraz poprawa rentowności sprzedanego gazu.

Skonsolidowany wynik na działalności operacyjnej za I półrocze 2014 roku wyniósł 2 169 mln zł i był na porównywalnym poziomie do wyniku analogicznego okresu roku 2013, natomiast wynik powiększony o amortyzację (EBITDA) osiągnął poziom 3 467 mln zł, co oznacza wzrost o 131 mln zł rok do roku.

### Obrót i magazynowanie

Wzrost efektywności nastąpił w segmencie Obrót i magazynowanie, gdzie w I półroczu 2014 roku zysk operacyjny osiągnął poziom 80 mln zł, co oznacza wzrost o 50 mln zł w relacji do 30 mln zł zysku w analogicznym okresie poprzedniego roku. Poprawa wyników tego segmentu to przede wszystkim efekt łagodnej zimy w I kwartale 2014 roku skutkującej wzrostem rentowności sprzedanego gazu z -2% w I półroczu 2013 roku do prawie +0,5% w I półroczu bieżącego roku, będącej efektem niższego o 0,8 mld m<sup>3</sup> wolumenu importowanego gazu w tym okresie oraz niższych o 6% średniokresowych notowań ropy Brent wyrażonych w złotych, przy nieznacznie wyższej cenie taryfowej sprzedanego gazu. Korzystne dla segmentu czynniki makroekonomiczne oraz klimatyczne skutkowały obniżeniem kosztów sprzedanego gazu o 1 530 mln zł (-16%) w relacji do I półrocza poprzedniego roku. Stan zapasów gazu w podziemnych magazynach gazu na 30 czerwca 2014 roku wynosił 2,05 mld m<sup>3</sup> i osiągnął poziom zbliżony do stanu z końca 2013 roku (2,09 mld m<sup>3</sup>).

### Poszukiwanie i wydobywanie

Wynik operacyjny segmentu Poszukiwanie i wydobywanie w I półroczu 2014 roku wyniósł 1 316 mln zł i był o 59 mln zł (-4%) niższy niż w porównywalnym okresie poprzedniego roku. Na poziomie EBITDA wypracowano 1 941 mln zł, czyli o 100 mln zł (5%) więcej niż na koniec I półrocza 2013 roku. Przychody segmentu wzrosły o 714 mln zł (26%) do poziomu 3 426 mln zł w efekcie wyższego, w relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego, o ponad 46% wolumenu sprzedaży ropy naftowej, głównie ze złoża Skarv w Norwegii. Wzrost o 773 mln zł (58%) kosztów operacyjnych w segmencie Poszukiwanie i wydobywanie był głównie efektem ujęcia w I półroczu 2014 roku odpisów aktualizujących wartość majątku poszukiwawczego i wydobywczego na kwotę 343 mln zł, czego przyczyną było m.in. uwzględnienie w przyszłych przepływach pieniężnych (ustalanych na potrzeby przeprowadzonego testu na utratę wartości majątku) ceny rynkowej gazu, a nie jak dotychczas ceny taryfowej. Powyższa aktualizacja metodologii została podyktowana zmianami na rynku gazu, w szczególności stopniowym uwalnianiem cen gazu i wprowadzeniem ustawowego obowiązku obliża giełdowego na gaz. Dodatkowo, po przeprowadzonej analizie posiadanych koncesji i efektywności prowadzonych prac poszukiwawczych, Grupa w bieżącym okresie odpisała w koszty segmentu wydatki na odwierty negatywne oraz sejsmikię w wysokości 198 mln zł. Wzrost, w relacji do I półrocza poprzedniego roku, amortyzacji w segmencie o 159 mln zł (34%) dotyczy aktywów w Norwegii i związany jest bezpośrednio ze wzrostem produkcji ropy naftowej.

### Dystrybucja

Wynik operacyjny segmentu Dystrybucja za I półrocze 2014 roku zwiększył się o 7% wobec analogicznego okresu roku poprzedniego i osiągnął poziom 682 mln zł, natomiast powiększony o amortyzację wyniósł 1 113 mln zł, o 55 mln zł więcej niż rok wcześniej. Na wynik segmentu wpłynęła wyższa niż w zeszłym roku średnia temperatura okresu (wzrost o prawie 2 stopnie Celsjusza w I półroczu), co skutkowało niższym o 12% wolumenem dystrybucji gazu, przy jednoczesnym spadku kosztów operacyjnych segmentu o 33 mln zł (-2%).

### Wytwarzanie

Segment Wytwarzanie uzyskał w I półroczu 2014 roku 1 035 mln zł przychodów ze sprzedaży, odnotowując spadek w relacji do ubiegłorocznej ich wartości o 8%. Podobną dynamikę wykazały koszty segmentu, które uległy obniżeniu o niespełna 9%. Skutkowało to nieznacznym obniżeniem wyniku operacyjnego segmentu, który osiągnął poziom 133 mln zł, podczas gdy w okresie

porównywalnym 143 mln zł. Wpływ na powyższe spadki, miała wyższa średnia temperatura powietrza (wzrost o ponad 4 stopnie Celsjusza w I kwartale i łącznie prawie 2 stopnie w I półroczu), skutkująca niższym wolumenem sprzedanego ciepła oraz energii elektrycznej w kogeneracji, w relacji do analogicznego okresu roku ubiegłego, odpowiednio o 14,5% i 4,7%.

#### **8. Objasnienia dotyczące sezonowości lub cykliczności działalności emitenta w prezentowanym okresie**

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

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

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

#### **9. 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.

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

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

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

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

#### **12. 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.

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

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

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

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

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

- Zawarta w dniu 10 czerwca 2010 roku przez Jednostkę Dominującą Umowa programu emisji obligacji, w ramach którego Spółka może emitować obligacje dyskontowe lub kuponowe z terminem zapadalności od jednego do dwunastu miesięcy na łączną kwotę 7 000 milionów złotych. Pierwotnie umowa podpisana była z sześcioma bankami (Bank Pekao S.A., ING Bank Śląski S.A., PKOBP S.A., Bank Handlowy w Warszawie S.A., Societe Generale S.A., BNP Paribas S.A. Oddział w Polsce), natomiast na mocy postanowień aneksu do umowy z dnia 25 listopada 2011 roku do programu dołączyły: BRE Bank S.A. (aktualnie mBank S.A.), Bank Zachodni WBK S.A. oraz Nordea Bank Polska S.A. Na dzień 30 czerwca 2014 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. Emisja pierwszej transzy euroobligacji, o wartości 500 milionów euro z 5 letnim okresem zapadalności, przeprowadzona przez PGNiG Finance AB nastąpiła 10 lutego 2012 roku. Zadłużenie z tytułu emisji euroobligacji na 30 czerwca 2014 roku wynosiło 2 080,5 milionów złotych (według średniego kursu NBP z dnia 30 czerwca 2014 roku);
- Podpisany w dniu 22 maja 2012 roku przez Jednostkę Dominującą z Bankiem Pekao S.A. oraz ING Bankiem Śląskim S.A. Program emisji obligacji do kwoty 4 500 milionów złotych. W dniu 30 lipca 2012 roku wyemitowane, w ramach Programu, pięcioletnie obligacje zadebiutowały na rynku Catalyst, w alternatywnym systemie obrotu BondSpot. W okresie objętym niniejszym sprawozdaniem finansowym PGNiG S.A. nie emitowało obligacji w ramach tego programu. Na dzień 30 czerwca 2014 roku zadłużenie z tytułu tego Programu wynosiło 2 500 milionów złotych;
- Program emisji obligacji, podpisany w dniu 4 lipca 2012 roku przez PGNiG TERMIKA S.A. z bankami: ING Bank Śląski S.A., PKO Bank Polski S.A., Nordea Bank Polska S.A. oraz Bank Zachodni WBK S.A. W ramach Programu spółka może emitować obligacje kuponowe lub dyskontowe do łącznej kwoty 1 500 milionów złotych. Program emisji obligacji obowiązuje do dnia 29 grudnia 2017 roku. Zadłużenie spółki PGNiG TERMIKA S.A. z tytułu emisji obligacji na dzień 30 czerwca 2014 roku wynosiło 70 milionów złotych i wynika z obligacji kuponowych wyemitowanych w dniu 8 lipca 2013 roku, których termin wykupu przypada 8 lipca 2014 roku.

## 16. Informacje dotyczące wypłaconej (lub zadeklarowanej) dywidendy

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

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

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

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



Spór zbiorowy dotyczy niespełnienia żądań strony związkowej w zakresie:

- przyjęcia wskaźnika przyrostu wynagrodzeń w 2014 roku na poziomie 5,59% w skali roku;
- wzrostu wartości bonów w skali roku do poziomu 2 tysięcy złotych;
- wycofania wypowiedzeń Porozumień dotyczących Premii rocznej z dnia 27 marca 2013 roku oraz 24 czerwca 2013 roku.

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

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

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

### Należności warunkowe

	Stan na 30 czerwca 2014	Stan na 31 grudnia 2013
Od jednostek powiązanych:		
z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	1	1
z tytułu otrzymanych weksli	180	180
<b>Od jednostek powiązanych razem</b>	<b>181</b>	<b>181</b>
Od jednostek pozostałych:		
z tytułu otrzymanych poręczeń i gwarancji	337	283
z tytułu otrzymanych weksli	159	129
pozostałe aktywa warunkowe	148	194
<b>Od jednostek pozostałych razem</b>	<b>644</b>	<b>606</b>
<b>Aktywa warunkowe razem</b>	<b>825</b>	<b>787</b>

### Zobowiązania warunkowe

	Stan na 30 czerwca 2014	Stan na 31 grudnia 2013
Na rzecz pozostałych jednostek		
z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji*	10 641	9 952
z tytułu wystawionych weksli	703	782
pozostałe zobowiązania warunkowe	64	1
<b>Na rzecz jednostek pozostałych razem</b>	<b>11 408</b>	<b>10 735</b>
<b>Zobowiązania warunkowe razem</b>	<b>11 408</b>	<b>10 735</b>

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

Wzrost należności warunkowych w I półroczu 2014 roku związany jest z zawarciem przez jednostki Grupy nowych gwarancji bankowych i gwarancji należytego wykonania umowy oraz z wystawionymi przez jednostki zewnętrzne, na rzecz Jednostki Dominującej, wekslami stanowiącymi zabezpieczenie należności za paliwo gazowe.

Wzrost, w bieżącym okresie sprawozdawczym, zobowiązań warunkowych na rzecz jednostek pozostałych z tytułu udzielonych poręczeń i gwarancji wynika przede wszystkim z wystawienia przez Jednostkę Dominującą na rzecz kontrahentów zewnętrznych nowych gwarancji należytego wykonania umowy na łączną kwotę 168 milionów euro (701 milionów złotych według kursu NBP z dnia 30 czerwca 2014 roku).

Dodatkowo, osłabienie się kursu złotówki wobec euro w I półroczu 2014 roku wpłynęło na zwiększenie kwot posiadanych przez Jednostkę Dominującą zobowiązań warunkowych z tytułu udzielonej gwarancji spłaty zobowiązań wynikających z emisji euroobligacji (wzrost o 21 milionów złotych według kursu NBP z dnia 30 czerwca 2014 roku) oraz gwarancji należytego wykonania umowy przez spółkę zależną PGNiG Upstream International AS wobec państwa norweskiego (wzrost o 9 milionów złotych).

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

W dniu 30 lipca 2014 roku Pani Agnieszka Trzaskalska złożyła rezygnację z funkcji członka Rady Nadzorczej PGNiG, ze skutkiem na ten dzień.

## **IV. OŚWIADCZENIA ZARZĄDU**

### **1. W sprawie rzetelności sporządzenia śródrocznych skróconych sprawozdań finansowych**

Zarząd PGNiG S.A. oświadcza, że wedle swojej najlepszej wiedzy, skrócone śródroczne skonsolidowane sprawozdanie finansowe Grupy Kapitałowej PGNiG oraz skrócone śródroczne jednostkowe sprawozdanie finansowe PGNiG S.A., sporządzone na dzień 30 czerwca 2014 roku i dane porównywalne sporządzone zostały zgodnie z obowiązującymi zasadami rachunkowości oraz odzwierciedlają w sposób prawdziwy, rzetelny i jasny sytuację majątkową i finansową Grupy Kapitałowej PGNiG i PGNiG S.A. oraz ich wyniki finansowe.

Zarząd PGNiG S.A. oświadcza, że wedle swojej najlepszej wiedzy sprawozdanie Zarządu z działalności Grupy Kapitałowej PGNiG i PGNiG S.A. zawiera prawdziwy obraz rozwoju i osiągnięć oraz sytuacji Grupy Kapitałowej PGNiG i PGNiG S.A., w tym opis podstawowych zagrożeń i ryzyka.

### **2. W sprawie podmiotu uprawnionego do przeglądu śródrocznych skróconych sprawozdań finansowych**

Zarząd PGNiG S.A. oświadcza, że podmiot uprawniony do badania sprawozdań finansowych, dokonujący przeglądu skróconego śródrocznego skonsolidowanego sprawozdania finansowego Grupy Kapitałowej PGNiG oraz skróconego śródrocznego jednostkowego sprawozdania finansowego PGNiG S.A., sporządzonych na dzień 30 czerwca 2014 roku, został wybrany zgodnie z przepisami prawa.

Podmiot ten oraz biegli rewidenci, dokonujący przeglądu tych sprawozdań, spełniali warunki do wydania bezstronnego i niezależnego raportu z przeglądu, zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami zawodowymi.

Zarząd PGNiG S.A.:

Prezes Zarządu	Mariusz Zawisza	.....
----------------	-----------------	-------

Wiceprezes Zarządu	Jarosław Bauc	.....
--------------------	---------------	-------

Wiceprezes Zarządu	Jerzy Kurella	.....
--------------------	---------------	-------

Wiceprezes Zarządu	Zbigniew Skrzypkiewicz	.....
--------------------	------------------------	-------

Członek Zarządu	Waldemar Wójcik	.....
-----------------	-----------------	-------

Warszawa, dnia 31 lipca 2014 roku